



**Общество с ограниченной ответственностью  
«УралГео»**

**Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года  
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»**

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»**

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА  
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203  
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

**2021/354/ДС26-PD-OVOS**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	56-23		22.11.23
2	01-24		09.01.24

**Пермь, 2023**



Общество с ограниченной ответственностью  
«УралГео»

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года  
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА  
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203  
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

2021/354/ДС26-PD-OVOS

Директор ООО «УралГео»

Р.В. Пепеляев

Главный инженер проекта

Ю.А. Никулина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	56-23		22.11.23
2	01-24		09.01.24

Пермь, 2023

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

## Содержание тома ОВОС

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС26-PD-OVOS.S	Содержание тома ОВОС	2 Изм.1, 2 (Зам)
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Текстовая часть	3 Изм.1, 2 (Зам)
	Графическая часть	
2021/354/ДС26-PD-OVOS.GCH	Лист 1 – Ситуационный план	374 Изм.1, 2 (Зам)
	Лист 2 - Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и расчетных точек (эксплуатация)	375 Изм.1, 2 (Зам)
	Лист 3 - Карта-схема расположения расчетных точек на период строительства	376 Изм.1, 2 (Зам)
	Лист 4 - Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (строительство)	377 Изм.1, 2 (Зам)
	Лист 5 - Карта-схема мест возможного распространения краснокнижных видов животных и растений	378 Нов.

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.S

Разработал	Ощепкова		
Проверил	Бастриков		
Н. контр.	Русин		
ГИП	Никулина		

Содержание тома ОВОС

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «УралГео»		

## Содержание

Введение.....	6
1 Сведения о проектируемом объекте.....	8
1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности .....	8
1.2 Наименование деятельности и планируемое место ее реализации .....	8
1.3 Цель и необходимость реализации деятельности .....	8
1.4 Описание деятельности.....	8
2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая предлагаемый и «пулевой вариант» (отказ от деятельности). Обоснование выбора варианта реализации деятельности .....	11
3 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам.....	13
4 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации.....	15
4.1 Административно-географическое положение .....	15
4.2 Климатическая характеристика .....	16
4.3 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха и радиационно-экологическая обстановка в районе размещения объекта.....	17
4.4 Гидрологическая характеристика .....	19
4.5 Геологические и гидрогеологические условия.....	24
4.6 Почвенная характеристика .....	28
4.7 Характеристика растительного мира.....	31
4.8 Характеристика животного мира .....	38
4.9 Ландшафт и геоморфологические условия.....	60
4.10 Социально-экономические условия района проектирования .....	61
4.11 Экологические ограничения хозяйственной деятельности на рассматриваемой территории .....	62
4.11.1 Особо охраняемые природные территории.....	62
4.11.2 Территории традиционного природопользования.....	67
4.11.3 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы.....	68
4.11.4 Месторождения полезных ископаемых .....	69
4.11.5 Зоны санитарной охраны .....	70
4.11.6 Объекты культурного наследия.....	71
4.11.7 Объекты захоронения .....	71

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
		Ощепкова			
		Бастриков			
		Никулина			

Оценка воздействия  
на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
П	1	371

ООО «УралГео»

4.11.8 Прочие зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений) .....	72
5 Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду .....	74
5.1 Воздействие на атмосферный воздух .....	74
5.1.1 Оценка химического воздействия на атмосферный воздух.....	74
5.1.2 Оценка акустического воздействия.....	88
5.2 Оценка воздействия на климат.....	92
5.3 Воздействие на поверхностные и подземные воды .....	94
5.4 Воздействие на земли, почвенный покров.....	101
5.5 Воздействие на геологическую среду .....	105
5.6 Воздействие на растительный мир .....	110
5.7 Воздействие на животный мир.....	115
5.8 Воздействие при обращении с отходами производства и потребления.....	116
5.9 Оценка воздействия намечаемой деятельности на территорию ООПТ регионального значения охраняемый ландшафт «Нижневишерский» .....	127
5.9.1 Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительный и животный мир территории ООПТ «Нижневишерский» .....	131
5.9.2 Воздействие на виды растений и животных, внесенные в Красные книги различного уровня, на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский».....	137
6 Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта .....	138
6.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	138
6.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию водных объектов.....	139
6.2.1 Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период строительства и демонтажа .....	139
6.2.2 Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период эксплуатации .....	142
6.2.3 Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов.....	144
6.3 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве .....	144
6.4 Мероприятия по охране недр .....	144
6.5 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов .....	146
6.6 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	154

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					2

6.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания .....	160
6.7.1 Мероприятия в связи с размещением объекта на территории ООПТ «Нижневишерский» .....	164
6.7.2 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа нерестилища рыб .....	168
6.7.3 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождения карьеров, резервов грунта, кавальеров .....	169
7 Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях .....	170
7.1 Анализ известных аварий и неполадок .....	170
7.2 Определение типовых сценариев возможных аварий .....	171
7.3 Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии .....	172
7.4 Воздействие проектируемого объекта на объекты окружающей природной среды в случае возможных аварийных ситуаций .....	174
7.4.1 Оценка степени загрязнения земель .....	175
7.4.2 Оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод .....	179
7.4.3 Воздействие на атмосферный воздух .....	182
7.4.4 Воздействие на растительный и животный мир .....	186
7.4.5 Выводы о степени воздействия рассмотренных аварийных ситуаций на компоненты ОС .....	187
7.5 Определение экологического ущерба при аварийных ситуациях .....	191
7.5.1 Оценка ущерба при загрязнении почвы .....	191
7.5.2 Оценка ущерба от загрязнения водных объектов .....	192
7.5.3 Оценка ущерба от загрязнения атмосферы .....	193
7.6 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на экосистему региона .....	194
7.6.1 Мероприятия по минимизации возможных аварийных ситуаций и ликвидации их воздействия на окружающую среду в период эксплуатации .....	194
7.6.2 Мероприятия по минимизации возможных аварийных ситуаций и ликвидации их воздействия на окружающую среду в период строительства .....	204
8 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках .....	206
8.1 Производственный экологический контроль (мониторинг) в период строительства и демонтажа .....	207
8.2 Производственный экологический контроль (мониторинг) в период эксплуатации .....	217
8.3 Мониторинг при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций .....	227
9 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат .....	235
10 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной	

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		3

и иной деятельности на окружающую среду, подготовка (при необходимости) предложений по проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия, а также при проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) .....	240
11 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований.....	241
12 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 власти, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду .....	242
12.1 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 .....	242
12.2 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.....	242
12.3 Сведения о форме проведения общественных обсуждений .....	243
12.4 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.....	243
12.5 Сведения о сборе, анализе и учете замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности .....	244
12.5.1 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 .....	244
12.5.2 Протокол общественных слушаний.....	245
12.5.3 Регистрационные листы участников общественных слушаний.....	245
12.5.4 Журнал(ы) учета замечаний и предложений общественности .....	245
13 Результаты оценки воздействия на окружающую среду.....	246

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист		
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24	
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	4
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

14 Резюме нетехнического характера .....	248
Перечень нормативной и методической литературы использованной при разработке проектной документации.....	250
Приложение А Свидетельство о постановке на учет объекта НВОС .....	253
Приложение Б Справка о климатической характеристике и фоновых концентрациях .....	256
Приложение В Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.....	259
Приложение Г Информация об ООПТ федерального значения.....	265
Приложение Д Письмо Администрации Красновишерского городского округа.....	268
Приложение Е Письмо Приволжснедра .....	270
Приложение Ж Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» .....	272
Приложение И Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края .....	275
Приложение К Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края .....	277
Приложение Л Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края .....	278
Приложение М Письмо Пермского филиала ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» .....	280
Приложение Н Письмо Департамента авиационной промышленности Минпромторга России.....	281
Приложение П Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух .....	282
Приложение Р Шумовые характеристики оборудования и техники .....	287
Приложение С Письмо о водоснабжении и водоотведении на период СМР.....	304
Приложение Т Письмо о возможности приема бытовых сточных вод .....	310
Приложение У Копии договоров на обращение с отходами .....	311
Приложение Ф Выкопировки из Программ производственного экологического контроля и экологического мониторинга для Гагаринского месторождения .....	343
Приложение Ц Материалы общественных обсуждений (форма – общественные слушания)...	351
Приложение Ч Журналы учета предложений и замечаний .....	362

Инов. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					5

## Введение

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе проектной документации по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» разработан с целью определения возможного воздействия на компоненты окружающей среды в период производства строительно-монтажных работ и последующей эксплуатации объектов проектирования.

Основопологающим документом для разработки данного раздела проекта является приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение Б) проектируемый участок промыслового нефтепровода располагается на территории ООПТ регионального значения охраняемый ландшафт «Нижневишерский».

Проектируемый объект «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» входит в состав опасного производственного объекта «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)». В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» опасный производственный объект «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)» зарегистрирован Государственном реестре со I классом опасности регистрационный номер А48-10051-0320.

В соответствии со статьей 48.1. Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ от 29.12.2004 г. проектируемый объект относится к особо опасным объектам.

В соответствии с п. 7\_1 ст. 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.95 г. проектная документация особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, реконструкцию которых предполагается осуществлять в границах особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, является объектом Государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Отчет по ОВОС предназначен в качестве обосновывающего документа для проведения процедуры оценки возможного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в том числе на территории затрагиваемого ООПТ.

Раздел выполнен на основании следующих документов:

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		6

– Задание на проектирование по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И. И. Мазеиным 13.08.2021 г;

– Технические условия на реконструкцию промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

– Технический отчет по результатам инженерных изысканий, выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2022 г.

Разработка раздела выполнена с учетом требований действующих законодательных и нормативных актов в области градостроительства, природопользования и охраны окружающей среды.

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 Российской Федерации №999 от 1 декабря 2020 года.

Разработка раздела выполнена в соответствии требованиям природоохранного законодательства Российской Федерации, нормативно-правовых документов, регулирующих природоохранную деятельность. Перечень нормативно-технической документации, использованной в разработке раздела, указан в перечне нормативной документации и в списке использованной литературы.

Инов. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					7

## 1 Сведения о проектируемом объекте

### 1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Заказчиком планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности (далее – деятельность) является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 6146990 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 Наименование деятельности и планируемое место ее реализации

Объект намечаемой деятельности по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе проектной документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» на территории Красновишерского городского округа Пермского края, на территории производственной деятельности ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Гагаринское нефтяное месторождение).

### 1.3 Цель и необходимость реализации деятельности

Предполагаемая деятельность направлена на решение вопросов реконструкции объектов транспортной инфраструктуры нефти на территории производственной деятельности ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в рамках реализации среднесрочной инвестиционной программы Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2022–2024 гг.

Целью проектных работ является реконструкция участка промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 на переходе через р. Глухая Вильва, с установкой отключающих задвижек.

### 1.4 Описание деятельности

Проектом предусмотрена реконструкция промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», с установкой отключающих задвижек.

Существующий промышленный трубопровод «ДНС-1204 «Гагаринское» – т.вр.НГСП-1202 – УПСВ-1203» построен из стальных труб Д=219х8мм Ст20 по ГОСТ 10705-80. Введен в эксплуатацию в 2001 году. Защита трубопровода от внутренней коррозии отсутствует. В связи с длительной эксплуатацией, приведением технических характеристик трубопровода в

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			2	-	Зам.	01-24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

соответствие с НТД, необходимо заменить участок трубопровода ПК9+95 – ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва) ориентировочной протяженностью -0,3 км.

Промысловый нефтепровод запроектирован из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм по ГОСТ 20295-85 из стали 20, с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным 3-х слойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

В месте пересечения с водной преградой трубопровод принят с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке.

Объем транспорта по трубопроводу, согласно заданию на проектирование:

- жидкости  $Q_{ж} = 836,1 \text{ м}^3/\text{сут}$ ;
- нефти  $Q_{н} = 340,6 \text{ м}^3/\text{сут}$ ;
- обводненность – 52%.

Перспективные объемы добычи нефти на 2023 год составляют:  $Q_{н} = 117456,5 \text{ т/год}$ , по жидкости ( $Q_{ж}$ ) –  $1015,9 \text{ м}^3/\text{сут}$ .

Транспорт нефтегазоводяной смеси осуществляется по герметизированной системе. Режим работы системы непрерывный, круглосуточный.

Трасса трубопровода пересекает на ПК1+29,40 – ПК1+56,00 р. Глухая Вильва глубиной 1,45 м. Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры:

- узел №1 на ПК0+42,10;
- узел №2 на ПК3+15,65.

Запорная арматура, принятая проектной документацией в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопровода (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ Р 54808-2011, исполнение ее соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ1). Для предотвращения несанкционированного вмешательства вход технологических процессов узлы задвижек имеют ограждения высотой не менее 2,2 м.

Проектом предусмотрен местный контроль давления на узлах запорной арматуры №1 (ПК0+42,10) и №2 (ПК3+15,65) с помощью показывающих манометров.

Предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации существующего нефтепровода 219х8 Ст.20.

Инов. № подл.						Взам. инв. №	
						Подпись и дата	
						Инов. № подл.	
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
							Лист
							9

Характеристика проектируемого участка нефтепровода приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Характеристика проектируемого нефтепровода

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Протяженность линейной части участка (проект.)	м	355,38
Расчетное давление в точке врезки	МПа	6,4
Диаметр трубопроводов x толщина стенки	мм	219x8

Компонентный состав и основные физико-химические свойства перекачиваемой среды представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Физико-химические свойства транспортируемой среды

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели
1. Физико-химические свойства нефти:		
Плотность в поверх. условиях	кг/м <sup>3</sup>	839
Вязкость дегазированной нефти при 20 °С	мм <sup>2</sup> /с	4,25-4,3
Газосодержание	м <sup>3</sup> /т	отсутствует
Содержание парафина	%	2,86-3,6
Содержание серы	%	0,57-0,58
Содержание смол и асфальтенов	%	0,86-3,72
2. Свойства газа:		
Плотность газа	кг/м <sup>3</sup>	0,772
Давления насыщения	МПа	19,73
Компонентный состав газа:		
- метан	%	42,05
- этан	%	21,20
- пропан	%	15,42
- изо-бутан	%	2,21
- н-бутан	%	3,99
- изо-пентан	%	0,75
- п-пентан	%	0,59
- гексан+высшие	%	4,54
- азот	%	9,09
- диоксид углерда	%	0,01
- гелий	%	0,12
- сероводород	%	0,03

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

10

## 2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая предлагаемый и «пулевой вариант» (отказ от деятельности). Обоснование выбора варианта реализации деятельности

На предварительных материалах по размещению проектируемых сооружений для выдачи задания на производство инженерных изысканий предлагались варианты с занятием больших площадей земельных участков; варианты с большей протяженностью трасс.

Данные альтернативные варианты размещения проектируемых сооружений характеризуются большей протяженностью линейных сооружений и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду, в связи с чем, они не приняты.

Для выполнения выбран вариант, требующий минимального занятия площадей и протяженности трасс коммуникаций. Протяженность проектируемого участка промышленного нефтепровода составила 355 м.

Выбор трассы промышленного нефтепровода выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

При выборе трассы максимально использовалась возможность размещения их вне водоохранных зон, на заболоченных участках и землях с менее ценными породами деревьев. При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительного-монтажных работ.

Проектируемая трасса проходит в южном направлении в коридоре существующих коммуникаций. Трасса трубопровода пересекает существующие коммуникации (газопроводы).

Все вышеперечисленные условия, позволяют уменьшить отводимые земли под проектируемый трубопровод, упрощает обслуживание и ремонт трубопровода.

При выборе труб учитывались климатические характеристики района строительства. Выбор труб выполнен на основании расчетов на прочность с учетом номенклатуры заводоизготовителей.

Промысловый нефтепровод запроектирован из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм по ГОСТ 20295-85 из стали 20, с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным 3-х слойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

Изн. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

11

Принятые трубы обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации. Срок эксплуатации, гарантированный заводом-изготовителем, составляет для стального трубопровода без внутреннего покрытия – не менее 25 лет.

Предлагаемый вариант размещения проектируемых объектов принят с учетом 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.

При выполнении ОВОС для проектируемых объектов «нулевой вариант» (отказ от намечаемой деятельности) не рассматривался, поскольку он не является реальной альтернативой к существующему положению, так как необходимость реконструкции трубопровода вызвана длительной эксплуатацией и неудовлетворительным техническим состоянием, приведением технических характеристик трубопровода в соответствие НТД.

Ситуационный план проектируемых сооружений приведен в графической части 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		12

### 3 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам

Планируемая хозяйственная деятельность предусматривает реконструкцию промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 через р. Глухая Вильва, с установкой узлов запорной арматуры.

Производственная деятельность предприятий нефтяной промышленности связана с использованием как специализированных минеральных природных ресурсов недр (нефть, газ, строительные материалы), так и ресурсов универсальных - вода, земля, атмосферный воздух.

Использование этих ресурсов сопровождается негативным воздействием на окружающую природную среду в виде выбросов и сбросов различных загрязнителей и отходов производства.

При анализе процессов воздействия на компоненты окружающей среды необходимо выделять безаварийный и аварийный режимы действия техногенных источников.

При безаварийной реализации намечаемой деятельности основная часть техногенных источников работает в проектном режиме; образуемые при этом выбросы, сбросы и отходы соответствуют нормативно-регламентированным уровням с малым пространственным масштабом негативного влияния. При возникновении аварийных ситуаций (выбросы газа, пожары) высокое негативное воздействие может оказываться на все природные среды в целом и на здоровье персонала и населения.

Одним из наиболее опасных источников аварийного воздействия на окружающую среду являются порывы нефтепроводов.

Интенсивность воздействия нефтегазодобычи на окружающую среду в значительной степени зависит от качества проектных решений и разработанности мер по охране окружающей среды, полноты их реализации и уровня технологической дисциплины при его эксплуатации.

Альтернативные варианты размещения проектируемых сооружений характеризуются большей протяженностью и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду, в связи с чем, они не рассматривались.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду может наблюдаться как при проведении строительства, так и в ходе эксплуатации.

Отрицательное воздействие на окружающую среду при строительстве заключается:

- в загрязнении атмосферного воздуха стационарными и передвижными источниками (дорожно-строительная техника, автотранспорт, сварочные и покрасочные работы,

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

дополнительные транспортные загрязнения, связанные с доставкой материалов и конструкций на стройплощадку), запыление прилегающей территории;

- акустическое воздействие, вызванное работой строительной техники;
- в возможном загрязнении территории строительным мусором и твердыми коммунальными отходами;
- в загрязнении земель хозяйственно-бытовыми и неочищенными поверхностными стоками.

Воздействие на окружающую среду в период эксплуатации определяется:

- в части атмосферного воздуха – выбросами от проектируемых источников;
- в части земель, почвенного покрова, растительности и животного мира - изъятие земель для использования под проектируемый объект, нарушение почвенного покрова.

Кроме того, деятельность объекта связана с образованием отходов, что требует регламентирования проектными предложениями порядка обращения с отходами и оценку объемов их образования.

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

2	-	Зам.	01-24	09.01.24
1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.
				Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист
14

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

### 4.1 Административно-географическое положение

В административном положении район работ расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края. Непосредственно участок работ расположен на Гагаринском нефтяном месторождении, на территории производственной деятельности ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектируемые объекты принадлежат производственной зоне ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», который относится к объектам НВОС I категории. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС представлено в приложении А.

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к склоново-водораздельному пространству р. Гл. Вильва и р. Язьва, осложненному поймой р. Гл. Вильва, старицами и системой водотоков более мелкого порядка. Гидрографические объекты представлены р. Глухая Вильва.

Естественная поверхность в районе работ подверглась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов, автодорог.

Расстояние от проектируемого трубопровода до ближайших населенных пунктов составляет: от н. п. Нижняя Бычина – 11.2 км, от н. п. Бычина - 12.0 км, от н. п. Немзя – 9.0 км.

Транспортная сеть в районе изысканий представлена асфальтовой автодорогой Соликамск – Красновишерск, а также технологическими дорогами ЦДНГ-12.

Проезд к объектам осуществляется в любое время года по асфальтированным дорогам «Пермь – Березники», «Соликамск – Красновишерск» до деревни Немзя и далее по технологическим дорогам ЦДНГ-12 через нефтяные месторождения Озерное, Мысьинское на Гагаринское нефтяное месторождение.

Реконструируемый участок нефтепровода расположен на землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», землях Нижне-Язьвинского участкового лесничества, в кадастровом квартале 59:25:1900001.

Естественная поверхность в районе работ подверглась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов (скважины, трубопроводы, ВЛ, промысловые дороги, сооружения). Сведения о наличии других опасных природных и техноприродных процессов отсутствуют.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

## 4.2 Климатическая характеристика

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

При составлении климатической характеристики района проектирования использовались материалы по метеостанции Чердынь, а также данные справки Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС», представленной в Приложении Б.

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.

В районе работ средняя годовая температура воздуха составляет плюс 0,8 °С. Средняя температура самого холодного месяца составляет минус 18,2 °С, средняя месячная температура июля, самого теплого месяца, составляет 17,5 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха равен минус 52 °С, абсолютный максимум 36 °С.

Среднее максимальное значение температуры наиболее жаркого месяца (июль) составляет +23,2 °С.

Продолжительность холодного периода по метеостанции Чердынь составляет 259 дней, продолжительность теплого периода – 106 дней.

Среднегодовая относительная влажность воздуха по району составила 78 %.

Максимальная среднемесячная относительная влажность воздуха в районе отмечается в ноябре и составляет 89%, минимальная – в мае – 61%.

Количество осадков за период с ноября по март составляет 274 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 483 мм.

Устойчивый снежный покров образуется в середине октября, разрушение его происходит во второй половине апреля. Число дней в году с устойчивым снежным покровом – 179. Средняя за зиму высота снежного покрова составляет 89 см, наибольшая - 119 см.

Ветровой режим на территории определяется характером атмосферной циркуляции. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,1 м/с, средняя за январь – 3,3 м/с и средняя в июле

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		16

– 2,4 м/с. Преобладающее направление ветра – западное, наибольшая скорость ветра 5 % обеспеченности – 7 м/с.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе, приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Метеорологические характеристики и коэффициенты

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, С	23,2
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), С	-18,2
Среднегодовая роза ветров, %	
С	10
СВ	5
В	6
ЮВ	15
Ю	16
ЮЗ	16
З	13
СЗ	19
Штиль	6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7

#### 4.3 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха и радиационно-экологическая обстановка в районе размещения объекта

Для территории проектирования фоновые концентрации и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты согласно данным Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение Б). Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе отражены в таблице 4.

Таблица 4 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе нефтяных месторождений, расположенных в Красновишерском районе Пермского края

Вещество	ПДК м.р.	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>
Сероводород	0,008	0,002
Оксид азота	0,4	0,038
Бензол	0,3	0,052
Толуол	0,6	0,141
Ксилол	0,2	0,078
Метан	0,6	1,63
Диоксид серы	0,5	0,034

Изм.	№ подл.	Инва. № инв.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Таблица 4 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе нефтяных месторождений, расположенных в Красновишерском районе Пермского края						Лист																		
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>Вещество</th> <th>ПДК м.р.</th> <th>Фоновая концентрация, мг/м<sup>3</sup></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Сероводород</td> <td>0,008</td> <td>0,002</td> </tr> <tr> <td>Оксид азота</td> <td>0,4</td> <td>0,038</td> </tr> <tr> <td>Бензол</td> <td>0,3</td> <td>0,052</td> </tr> <tr> <td>Толуол</td> <td>0,6</td> <td>0,141</td> </tr> <tr> <td>Ксилол</td> <td>0,2</td> <td>0,078</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>0,6</td> <td>1,63</td> </tr> <tr> <td>Диоксид серы</td> <td>0,5</td> <td>0,034</td> </tr> </tbody> </table>							Вещество	ПДК м.р.	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>	Сероводород	0,008	0,002	Оксид азота	0,4	0,038	Бензол	0,3	0,052	Толуол	0,6	0,141	Ксилол	0,2	0,078
Вещество	ПДК м.р.	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>																											
Сероводород	0,008	0,002																											
Оксид азота	0,4	0,038																											
Бензол	0,3	0,052																											
Толуол	0,6	0,141																											
Ксилол	0,2	0,078																											
Метан	0,6	1,63																											
Диоксид серы	0,5	0,034																											
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH				Лист																			
1	-	Зам.	56-23		22.11.23					17																			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата																								

Вещество	ПДК м.р.	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид азота	0,2	0,045
Оксид углерода	5,0	1,3
Смесь предельные углеводороды C1-C5	200	3,03
Смесь предельные углеводороды C6-C10	50	1,30
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,5	0,199
Бенз(а)пирен	-	0,0015

Все расчеты по веществам: железа оксид, формальдегид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирит, предельные углеводороды C12-C19, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид, натрий гидрокарбонат, метанол рекомендуется производить без учета фоновой концентрации (т.е. фон=0).

Значения долгопериодных средних концентраций в атмосферном воздухе представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе нефтяных месторождений, расположенных в Красновишерском районе

Вещество	ПДК с.г.	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>
Оксид азота	0,06	0,014
Диоксид серы	-	0,006
Диоксид азота	0,04	0,023
Оксид углерода	3,0	0,8
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,75	0,71
Бенз(а)пирен	0,000001	0,000007

Все расчеты по веществам: формальдегид, сероводород, железа оксид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохорастворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирит, предельные углеводороды C12-C19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид и натрий гидрокарбонат, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, ксилолы, толуол, метан рекомендуется производить без учета долгопериодной средней концентрации.

Существующий уровень загрязнения атмосферы удовлетворительный, характеризуется отсутствием превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений.

Радиометрическая съемка, включающая в себя оценку гамма-фона исследуемой площади, проведена в рамках экологических изысканий, в мае 2022 года.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

18

По данным поисковой гамма-съёмки мощность экспозиционной дозы излучения в пределах исследованной территории составляет  $<0,10-0,11$  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  $<0,10-0,11$  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.

Дополнительно проведен отбор проб на содержание радионуклидов в почве.

Удельная активность радия-226 – 9,7 Бк/кг, тория-232 – 23,4 Бк/кг, калий-40 – 423,0 Бк/кг, цезий-137 – 5,9 Бк/кг.

Удельная эффективная активность ЕРН – 78,1 Бк/кг, при значении до 370 ограничения использование грунта отсутствуют. Таким образом, результаты исследований позволяют заключить, что участок проектируемого строительства по величине эффективной дозы радиоактивного облучения является безопасным.

#### 4.4 Гидрологическая характеристика

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к склоново-водораздельному пространству р. Гл. Вильва и р. Язьва, осложненному поймой р. Гл. Вильва, старицами и системой водотоков более мелкого порядка. Гидрографические объекты представлены р. Глухая Вильва.

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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		19
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

Весеннее половодье начинается в среднем 23–25 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.

С конца мая – начала июня устанавливается летняя межень. В летний период дождевые паводки на изыскиваемой территории – обычное явление. Наблюдаются они ежегодно, характеризуются высокими подъемами, сравнимыми с весенним половодьем. В среднем за летне-осенний период на реках изыскиваемой 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.

Наинизшие за год уровни имеют место обычно в конце марта, в августе – начале сентября. В логах в период зимней межени сток чаще всего отсутствует, либо водотоки промерзают до дна.

Осенью, вскоре после перехода температуры воздуха через 0 °С, обычно во второй половине октября появляются первые ледяные образования – забереги, сало и шуга. Морозная погода и небольшая высота снежного покрова обуславливают интенсивное нарастание толщины льда в начальный период.

Ледовые явления на реках отмечаются в среднем с середины октября по конец апреля. Устойчивый ледостав устанавливается в конце ноября – начале декабря и длится до середины апреля. Средняя продолжительность ледостава – 5 месяцев. Весеннее вскрытие начинается в среднем в середине апреля, после перехода температуры воздуха через 0 °С, с появлением промоин на стрелке потока. Ледовые явления в логах отсутствуют.

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 ( $F < 1000 \text{ км}$ ) 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.

После спада уровней весеннего половодья наступает летне-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

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

20

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.

Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203», ПК09+95 – ПК12+95 (переход р.Глухая Вильва) на ПК1+29,4–ПК1+56,0 пересекает русло реки Глухая Вильва, которая является левобережным притоком реки Язьва. Долина реки трапецеидальная, симметричная. Склоны долины покрыты травяной растительностью и деревьями (осина, ель). Пойма реки симметричная, шириной до 200 м, уклон поймы в сторону русла реки. На пойме имеются старичные образования. Правая и левая поймы реки покрыты травяной растительностью, местами встречаются деревья (осина, ель). Русло реки на участке перехода трассы слабоизвилистое, имеет V-образную форму в поперечнике. Берега крутые, высотой 1,5–2,5 м. Ширина русла реки по урезу воды в створе перехода трассы – 26,6 м. Измеренная глубина на участке перехода: средняя 1,08 м, максимальная 1,54 м. Меженный уровень воды реки составляет 123,0–123,2 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 1,32–1,46 м/с, в меженный период – 0,32–0,35 м/с.

Русло реки Глухая Вильва развивается по типу свободного меандрирования. При сопоставлении космоснимков за период с 1985 по 2021 г, а также картматериала масштаба 1:50000 смещения русла реки на этом слабоизвилистом участке составляют для правого берега – не более 0,5 м в год, для левого берега – не более 0,3 м в год. Границы смещения бровок берегов рассматриваемого водотока в створе перехода трассы на срок прогноза 25 лет составляют ПК1+10,7 – ПК1+73,6 (правый берег – 12,5 м, левый берег – 7,5 м). Предельная отметка размыва дна русла  $H_{ппрр}$ , м, для изыскиваемого водотока составляет 121,25 м (Балтийская система высот).

Затопление трассы нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203» возможно на участках ПК0+45,4 – ПК1+65,4 при уровне воды 10 %-ой обеспеченности и на участках ПК0+0,0 – ПК3+5,8 при уровне воды 1 %-ой обеспеченности.

Русловые процессы на водотоках относятся к опасным гидрологическим процессам согласно приложению Б СП 11-103-97, поэтому рекомендуется предусмотреть защитные мероприятия с целью сохранения целостности коммуникаций, например, берегоукрепительные работы, заглубление трубопровода ниже границ размыва русла водотока и т.п. Рекомендуется проводить мониторинг за развитием русловых деформаций и других видов водной эрозии непосредственно на проектируемом водном переходе не только в процессе строительства, но и в начальный период эксплуатации коммуникаций ежегодно во время летне-осенней межени после

Изнв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24	09.01.24
1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH				Лист
				21

прохождения весеннего половодья и перед ледоставом (2 раза в год). При необходимости своевременно принимать меры по организации специальных мероприятий по защите проектируемого объекта.

С целью оценки экологического состояния водной среды в районе проектируемого объекта в рамках проведения инженерно-экологических изысканий выполнен химический анализ проб поверхностных вод. Проба воды ВП-1 была отобрана из р. Глухая Вильва.

Степень загрязнения водных объектов оценивается по превышению содержания определяемых химических веществ предельно-допустимых концентраций (ПДК), утвержденных следующими документами:

- Приказ Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;

- Гигиенические нормативы ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»;

- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Результаты исследования проб поверхностных вод в таблице 6.

Таблица 6 - Результаты исследований проб поверхностных вод

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВП-1 (р. Глухая Вильва)
Водородный показатель	ед. рН	6,5-8,5	7,1
Взвешенные вещества	мг/дм <sup>3</sup>	-	5,1
Гидрокарбонат-ионы	мг/дм <sup>3</sup>	-	122
Жесткость общая	оЖ	7	4,5
Нитрат-ионы	мг/дм <sup>3</sup>	40	1,57
Нитрит-ионы	мг/дм <sup>3</sup>	0,08	0,029
Хлорид-ионы	мг/дм <sup>3</sup>	300	42,2
Сульфат-ионы	мг/дм <sup>3</sup>	100	96,9
Железо общее	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	0,34
Калий	мг/дм <sup>3</sup>	50	4,6
Кальций	мг/дм <sup>3</sup>	180	72
Магний	мг/дм <sup>3</sup>	40	10,6
Кадмий	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	<0,0001
Медь	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	0,022
Никель	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	0,0029
Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	0,026
Ртуть	мг/дм <sup>3</sup>	0,00001	<0,00001
ХПК	мгО/дм <sup>3</sup>	30	10,1
БПК <sub>5</sub>	мгО/дм <sup>3</sup>	2,1	<0,5
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	0,4

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

22

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВП-1 (р. Глухая Вильва)
Фенолы	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	<0,0005
Минерализация	мг/дм <sup>3</sup>	1000	561

Результаты исследования поверхностной воды показали, что воды на территории работ гидрокарбонатно-сульфатно-кальциевые.

Отмечается превышение показателей по железу, меди, цинку и нефтепродуктам. Загрязнение железом, медью, и цинком может быть обусловлено болотистой местностью и антропогенным использованием территории. Загрязнение нефтепродуктами может быть обусловлено антропогенным использованием территории и использованием транспорта вблизи водных объектов.

Превышений ПДК по остальным показателям не обнаружено.

Также при отборе проб поверхностной воды была взята проба донных отложений ДО-1. Общепризнанной системы нормирования загрязнения донных грунтов не существует. Оценка качества содержания металлов в донных отложениях выполнена по степени загрязнения почв. 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 СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Результаты исследований химического состава донных отложений представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Результаты исследований донных отложений (валовые формы)

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК ОДК	ДО-1 ручей
Солевая вытяжка	ед. рН	-	7,2
Нефтепродукты	мг/кг	-	<20
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	0,02	<0,005
Кадмий	мг/кг	0,5	0,6
Медь	мг/кг	33	45
Мышьяк	мг/кг	2	1,1
Никель	мг/кг	20	59
Ртуть	мг/кг	2,1	0,048

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

23

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК ОДК	ДО-1 ручей
Свинец	мг/кг	32	8.6
Цинк	мг/кг	55	49

Превышения ПДК отмечены по кадмию, меди и никелю, что может быть обусловлено общей геохимической обстановкой района, а также антропогенным использованием исследуемой территории.

Оценка загрязнения почв нефтепродуктами производится согласно следующей классификации (Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами, утв. Роскомземом 10.11.1993 г. и Минприроды РФ 18.11.1993 г.):

- < 1000 мг/кг - допустимый уровень загрязнения;
- 1000-2000 мг/кг - низкий уровень загрязнения;
- 2000-3000 мг/кг - средний уровень загрязнения;
- 3000-5000 мг/кг - высокий уровень загрязнения;
- > 5000 мг/кг - очень высокий уровень загрязнения.

Сопоставление с нормативами показало, что рассматриваемые донные отложения характеризуются допустимым уровнем загрязнения (<1000 мг/кг). В соответствии с пороговыми уровнями концентраций, разработанными на основании обобщения данных о токсическом влиянии нефти на животные организмы и растения (Пиковский, 1993), их количество находится на уровне фоновых концентраций. Нефтепродукты в таких количествах экологической опасности для окружающей среды не представляют.

Местоположение пунктов отбора проб представлено на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

#### 4.5 Геологические и гидрогеологические условия

В геологическом строении района изысканий до глубины 5,0-15,0 м по данным бурения инженерно-геологических скважин принимают участие четвертичные аллювиальные (*aQ*) пески мелкие, суглинки мягкопластичные и гравийные грунты с песчаным заполнителем.

Поверхность на изучаемой территории практически повсеместно поросла почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3м.

Геолого-литологический разрез до глубины 15,0 м следующий (сверху - вниз).

Четвертичная система – Q

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

### Аллювиальные отложения аQ

На основании материалов бурения скважин, результатов лабораторных исследований проб грунтов, с учётом их происхождения, текстурно-структурных особенностей, в геолого-литологическом разрезе изысканного района, выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-2 – песок мелкий (аQ);

ИГЭ-3 – суглинок мягкопластичный (аQ);

ИГЭ-4 – гравийный грунт с песчаным заполнителем (аQ).

Песок мелкий серый, серо-коричневый, плотный, средней степени водонасыщения, ниже уровня подземных вод водонасыщенный, участками с прослоями (5-10 см) суглинка коричневого мягкопластичного. Встречен повсеместно с глубины 0,0-10,1 м. Мощность 1,2-8,6 м.

Суглинок серый, коричневый, легкий пылеватый, реже легкий песчаный, мягкопластичный. Встречен на ПК0-ПК0+25,37, ПК1+08-ПК1+93,29 и ПК2-ПК3+55,38 с глубины 0,2-8,8 м. Мощность 1,3-3,8 м.

Гравийный грунт: гравий и галька кварцево-кремнистого состава 57-73%, заполнитель песок мелкий, серый 27-43%, грунт водонасыщенный. Встречен ПК1+14,5-ПК1+82,37 с глубины 7,7-11,7 м. Вскрытая мощность 3,3-7,3 м.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов под оголенной от снега поверхностью в данном районе составила:

- для песков мелких - 2,14 м;
- для суглинков - 1,75 м;
- для крупнообломочных грунтов - 2,59 м.

По степени морозной пучинистости грунты относятся:

- песок мелкий ИГЭ-2 – слабопучинистый грунт;
- суглинок мягкопластичный ИГЭ-3 - сильнопучинистый грунт.

Гравийный грунт с песчаным заполнителем ИГЭ-4 находится ниже глубины сезонного промерзания грунтов.

Гидрогеологические условия. Согласно схеме гидрогеологического районирования Урала район работ находится в пределах Предуралья артезианского бассейна, где отмечается хорошо выраженная гидродинамическая и гидрохимическая зональность.

Красновишерский район характеризуется весьма сложными и разнообразными гидрогеологическими условиями. Здесь широко распространены грунтовые воды аллювиальных отложений в долинах Язьвы и Вишеры, развиты кунгурский терригенный и соликамский

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

25

водоносные комплексы. Соликамский район характеризуется сложными и разнообразными гидрогеологическими условиями. В гидрогеологической области Соликамской впадины, в долинах рек, широко развиты грунтовые воды аллювиальных отложений. Александровский район расположен в разных гидрогеологических провинциях, областях и районах.

Исследуемый участок является естественно подтопленным. Здесь развит горизонт подземных вод четвертичных отложений, который гидравлически связан с поверхностными водотоками. Зона аэрация представлена «верховодкой». Зона насыщения представлена грунтовыми водами. Подземные воды зоны аэрации носят временный характер. Подземные воды зоны насыщения носят постоянный характер. По гидравлическим условиям подземные воды отнесены к безнапорным и напорным.

«Верховодка» имеет ограниченное распространение и характеризуются неустойчивым режимом. Режим «верховодки» связан с явлениями инфильтрации. Образованию «верховодки» способствуют имеющиеся на поверхности понижения, из которых сток атмосферных осадков затруднен. Уровень «верховодки» в естественных условиях испытывает резкие колебания в зависимости от количества атмосферных осадков, температуры и других метеорологических факторов. Режим «верховодки» сезонно-климатический. Опасна при строительстве своим неожиданным появлением, так как наличие или возможность ее образования не всегда устанавливается при инженерно- геологических изысканиях. Образовавшаяся «верховодка» может вызывать подтопление инженерных сооружений, заболачивание территорий. При недостаточной организации поверхностного стока «верховодка» может перейти в постоянный водоносный горизонт.

Уровень грунтовых вод и мощность водоносного горизонта подвержены незначительным колебаниям в течение года. Питание грунтовых вод происходит в основном за счет атмосферных осадков и поверхностных вод, но они могут быть и смешанными, инфильтрационно-конденсационными, разгрузка осуществляется в ближайшую гидрографическую сеть и нижележащие горизонты. Режим подземных вод сезонный гидрологический.

Характер питания поверхностных водных объектов - преимущественно снегового типа, с четко выраженными фазами уровневого режима: весеннего половодья, летней межени, летне-осеннего дождевого паводка и зимней межени.

В период изысканий (июнь 2022г.) подземные воды вскрыты на глубине 0,0-11,7м (абс.отм. 114,49-127,70 м в Балтийской системе высот) от поверхности земли в почвенно-растительном слое, песке мелком и гравийном грунте. В русле р. Глухая Вильва и на прилегающих к нему участках, подземные воды обладают местным напором (высота напора

Изн. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата				Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	26
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

составила 7,7-11,7 м). Установившийся уровень подземных вод зафиксирован на глубине 0,0 м (абс.отм. 122,2-128,4м в Балтийской системе высот). Напор обусловлен гидростатическим давлением, которое возникает из-за разности перепадов высот в области питания и области разгрузки. На остальных участках подземные воды безнапорные, установившиеся уровни зафиксированы на абсолютной отметке 121,41-127,70 м (Балтийская система высот).

При строительном освоении территории меняется и гидрогеологическая обстановка территории, преимущественно в худшую сторону. Согласно п.10.1.1 СП 116.13330.2012, в случае прогнозируемого или уже существующего подтопления территории или отдельных объектов следует предусматривать комплекс мероприятий, обеспечивающих предотвращение этого негативного процесса в зависимости от требований строительства, функционального использования и особенностей эксплуатации.

По подтопляемости территории согласно СП 11-105-97, ч. II участок работ относится к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1- постоянно подтопленный.

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. Степень защищенности водоносных комплексов определяется по методике В. М. Гольдберга. Согласно данным геологических изысканий район работ относится к I категории защищенности подземных вод (незащищенные подземные воды).

Для оценки качества подземных вод в районе проектирования при проведении инженерно-экологических изысканий была отобрана проба из инженерно-геологической скважины ВГ-1. Качество вод оценивается согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Результаты исследования приведены в таблице 8.

По результатам проведенного химического анализа можно сказать, что по всем анализируемым показателям превышений ПДК не зафиксировано.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

27

Местоположение пунктов отбора проб представлено на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

Таблица 8 - Результаты исследований подземных вод

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВГ-1, (Геологическая скважина)
рН	ед.рН	6,5-8,5	7,0
Фенолы	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	0,0006
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	0,4
Кадмий	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	<0,0001
Медь	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	0,028
Мышьяк	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	<0,005
Никель	мг/дм <sup>3</sup>	0,02	0,0051
Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	0,040
Ртуть общая	мг/дм <sup>3</sup>	0,0001	<0,01
АПАВ	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,026

#### 4.6 Почвенная характеристика

По почвенному районированию территория изысканий относится к Чердынско-Гайнско-Соликамскому району песчаных и супесчаных подзолистых и дерново-подзолистых, а также торфяно-болотных почв.

Для характеристики почвенного покрова района использованы материалы крупномасштабного почвенного обследования и фондовых материалов, а также материалы полевых работ при инженерно-экологических изысканиях (Классификация СССР, 1977 г).

##### *Комплексы овражно-балочной системы*

На территории изысканий по склонам логов распространены дерново-мелкоподзолистые среднедерновые тяжелосуглинистые почвы в комплексе с дерновыми намытыми грунтово-глеевыми глинистыми 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.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		28
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.		Дата

Химические показатели данных почв характеризуются 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.

Для обоснования норм снятия плодородного и потенциально-плодородного слоя почв в рамках проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы почв на определение агрохимических показателей по каждому типу почв.

По результатам исследований в пробах почв содержание органического вещества составляет от менее 1 до 3,7%.

Данные почвы относятся к смытым. Согласно п.4 ГОСТ 17.5.3.06-85 не устанавливают норму снятия плодородного слоя почвы слабо- средне- и сильносмытых почв

Более того, по подтопляемости территории согласно СП 11-105-97, ч. II участок работ относится к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1- постоянно подтопленный. Согласно СП 45.13330.2017 п. 10.2 допускается не снимать плодородный слой на болотах, заболоченных и обводненных участках

#### *Техногенно-нарушенные почвы*

Представляют собой либо измененные природные почвы с погребенными и перетурбированными горизонтами, либо отсыпки с различной степенью восстановления растительного покрова.

В посттехногенную фазу наблюдается изменение свойств данной основы под влиянием природных факторов. В пределах большинства участков, прилегающих к промплощадкам, слой подстилки уничтожен вместе с растительным покровом, органогенный горизонт снят до минерального субстрата, почвенные горизонты перетурбированы, часто перекрыты песчано-гравийной отсыпкой. На месте таких участков прошло формирование пионерных растительных сообществ.

Плодородный слой на техногенных почвах отсутствует, снятие ПСП не предусматривается. На переувлажненных участках овражно-балочного комплекса снятие плодородного слоя не предусматривается.

При проведении инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы почв для химического анализа.

Степень загрязнения почвенного покрова обычно оценивается с позиций санитарно-гигиенического подхода путем сравнения содержания загрязняющих веществ в отобранных пробах с единичными величинами их предельно (ориентировочно) допустимых концентраций – ПДК

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

29

(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, 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.

Результаты лабораторных исследований приведены в таблице 9.

Таблица 9 - Результаты исследований почв (валовые формы)

Определяемый компонент	измерения ПДК	ОДК	фон	П-1, гл 0,0-0,3 м	П-2, гл 0,0-0,3 м	П-1.1, гл 0,3-1,0м	П-2.1, гл 0,3-1,0 м	П-1.2, гл 1,0-2,0 м	П-2.2, гл. 1,0-2,0 м
Солевая вытяжка	ед. рН	-	-	5,7	6,1	5,8	6,1	5,8	6,2
Хлорид-ионы	мг/кг	-	-	65	43	<1	<1	<1	<1
Нефтепродукты	мг/кг	1000	-	70	41	25	20	24	20
Бенз(а)пирен	млн-1	0,02	-	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Фенолы	мг/кг	-	-	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий	мг/кг	pH < 5,5 = 1,0 pH > 5,5 = 2,0	0,12	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6
Медь	мг/кг	pH < 5,5 = 66 pH > 5,5 = 132	15	37	46	35	47	35	46
Мышьяк	мг/кг	pH < 5,5 = 5 pH > 5,5 = 10	2,2	0,7	1,0	0,9	0,9	0,8	1,0
Никель	мг/кг	pH < 5,5 = 40 pH > 5,5 = 80	30	36	46	38	52	38	50
Ртуть	мг/кг	2,1	0,10	0,053	0,038	0,061	0,037	0,065	0,040
Свинец	мг/кг	pH < 5,5 = 65 pH > 5,5 = 130	15	14	11,6	15	12	14	11,8
Цинк	мг/кг	pH < 5,5 = 110 pH > 5,5 = 220	45	69	86	63	59	64	60
Zc				8,85	10,15	7,79	8,97	7,01	9,38

В результате исследований в пробах почв загрязнение нефтепродуктами не выявлено. Содержание нефтепродуктов в пробах почв менее 50 мг/кг сухого грунта.

Концентрация бенз(а)пирена в пробах почв находится ниже предела определения метода (< 0,005 мг/кг), что не превышает ПДК.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

30

Содержание остальных загрязняющих веществ в почвах на территории изысканий также не превышает ПДК и ОДК, принятых для этих элементов в почвах.

Химическое загрязнение почв оценивают по суммарному показателю химического загрязнения ЗС, являющимся индикатором неблагоприятного воздействия на здоровье человека. Суммарный показатель загрязнения ЗС учитывает полиэлементный состав техногенного загрязнения (Сагет Ю.Е., Ревич Б.А., Янин Е.П. и др. Геохимия окружающей среды. - М.: Недра, 1990, с. 83). Исходя из этого, в расчете ЗС учитываются компоненты, превышающие фоновые значения по показателям. По результатам расчета суммарного показателя загрязнения относительно фона выявлено, что степень загрязнения земель характеризуется как допустимая (ЗС 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.

Для полной характеристики санитарно-эпидемиологического состояния рассматриваемой территории при проведении инженерно-экологических изысканий было проведено определение уровня биологического загрязнения почв по санитарно-бактериологическим и санитарно-паразитологическим показателям. Пробы почв были отобраны на территории проектируемого объекта. По результатам исследований пробы почв в объеме проведенных испытаний соответствуют требованиям СанПиН 2.1.3684-21 и относятся к категории «Чистая».

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.

Местоположение пунктов отбора проб представлено на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

#### 4.7 Характеристика растительного мира

По ботанико-географическому районированию территория обследования расположена в районе среднетаежных пихтово-еловых лесов (Овеснов, 1997). Здесь елово-пихтовые леса распространены крупными сплошными массивами.

Среднетаежные леса характеризуются простым строением древостоя; кустарниковый ярус вообще отсутствует или развит очень слабо; травяно-кустарничковый и моховой ярусы развиты

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							31
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

достаточно хорошо. Широколиственно-лесные (неморальные) элементы представлены слабо. В пределах района заметно выделяются два подрайона - с преобладанием Североевропейских сосновых и еловых лесов и с преобладанием Камско-Печорско-Западноуральских пихтово-еловых лесов. В целом по району лесопокрываемые земли составляют более 85% (Овеснов, 1997). В нашей работе объекты исследования расположены в подрайоне Камско-Печорско-Западноуральских пихтово-еловых лесов. Из темнохвойных лесов преобладающими на территории подрайона являются пихтово-еловые черничные, чернично-кисличные, кисличные и кислично-мелкопапоротниковые. Из сосновых лесов – сосняки лишайниковые и бруснично-лишайниковые (Овеснов, 2009).

Болотные массивы встречаются на всей территории равнинной части Пермского края, но наибольшие площади болот приходятся на район среднетаежных елово-пихтовых лесов. Наибольшие площади в районе средней тайги приходятся на верховые болота. Верховые болота покрыты очень разреженным (сомкнутость крон 0,1–0,2) древостоем с довольно многочисленными сухими деревьями. В травянисто-кустарничковом ярусе багульник болотный (*Ledum palustre*), подбел обыкновенный (*Andromeda polyfolia*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*), голубика (*Vaccinium uliginosum*), пушица влагалищная (*Eriophorum vaginatum*), морошка (*Rubus chamaemorus*), клюква болотная (*Oxycoccus palustris*) и др. В мохово-лишайниковом покрове господствуют виды рода (*Sphagnum* sp.) (Овеснов, 2009).

Сосняки лишайниковые встречаются на сухих песчаных местообитаниях. Почвы сухие и бедные минеральными веществами, что также приводит к ограниченности минерального питания. Сосняки лишайниковые состоят из чисто соснового древостоя с сомкнутостью крон 0,5-0,6. Подлесок отсутствует. Напочвенный покров представлен в основном видами рода кладония (*Cladonia* sp.), цетрария исландская (*Cetraria islandica*) и др., достигая 70-80% проективного покрытия (Овеснов, 2009).

В конкретных климатических и почвенных условиях преобладают смешанные зеленомошные леса и верховые болота, где доминируют мхи рода сфагнум (*Sphagnum* sp.). Из трав представлены типичные растения подобных сообществ: багульник болотный (*Ledum palustre*), подбел обыкновенный (*Andromeda polyfolia*), пушица влагалищная (*Eriophorum vaginatum*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*), встречаются морошка (*Rubus chamaemorus*) и голубика (*V. uliginosum*). Эти участки занимают значительные пространства и велики по площади. Древесный ярус не развит, отдельно произрастают сосна обыкновенная (*Pinus sylvestris*), редко береза пушистая, белая (*Betula pubescens*) с пониженной жизненностью.

Изн. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата				Лист
	Изн. № подл.		Подпись и дата				
	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		32

На песчаных гривах встречаются сосняки беломошники. В древесном ярусе в таких лесах преобладает сосна обыкновенная (*Pinus sylvestris*), в небольшом количестве встречается также встречается береза повислая (*Betula pendula*). Травянисто-кустарничковый ярус разрежен и сформирован брусникой (*Vaccinium vitis-idaea*), плауном сплюснутым (*Lycopodium compressum*), иногда черникой (*Vaccinium myrtillus*). Наиболее развит мохово-лишайниковый покров, образованный, главным образом, лесным видом плевроцеумом Шребера (*Pleurozium schreberi*) и лишайниками: цетрарией исландской (*Cetraria islandica*), кладонией альпийской (*Cladonia alpestris*), кладонией лесной (*C. sylvatica*).

В понижениях встречаются березняки заболоченные. Кустарниковый ярус выражен слабо и сформирован лесными и пойменными видами ив (ива козья (*Salix caprea*), ива корзиночная (*Salix viminalis*)). Среди трав преобладают рогоз широколистный (*Typha latifolia*), мирт болотный (*Chamaedaphne calyculata*). В растительном покрове могут встречаться виды-синантропы: рогоз широколистный (*Typha latifolia*), иван-чай узколистный (*Chamerion angustifolium*), кипрей (*Epilobium sp.*).

В поймах рек и ручьев отмечены заросли ольхи серой (*Alnus incana*) с таволгой вязолистной (*Filipendula ulmaria*), 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.

#### Характеристика современного состояния растительного покрова

Объект предполагаемого строительства размещен в границах ООПТ - **охраняемый природный ландшафт регионального значения «Нижевишерский»**. Создан решением Законодательного собрания Пермской области от 25 ноября 1994 года № 130 «О создании ландшафтного заказника «Нижевишерский» (Решение..., 1994). В пределах заказника располагаются границы горного отвода нефтяных месторождений Озёрное, Гагаринское Маговское-Южно-Раевское поднятие, Мысьинское, на которых осуществляется нефтепромысловая деятельность. В соответствии с режимом охраны ООПТ разработана программа комплексного экологического мониторинга нефтяных месторождений для предотвращения отрицательного техногенного воздействия на природную среду и выявления соответствия реальных и прогнозных изменений природных компонентов. Для ведения регулярных обследований проведено обустройство пробных площадок наблюдения. Наблюдения ведутся за содержанием нефтепродуктов и хлоридов в почвенном покрове,

Изм.	№ подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист	33
1	-	Зам.	56-23	22.11.23						

санитарным состоянием древостоя лесных насаждений, жизнедеятельностью видов Красной книги, синантропизацией растительности. В основном содержание нефтепродуктов за период наблюдений соответствует фоновым показателям. Однако на некоторых пробных площадках обнаружено их относительно высокое содержание, что может быть обусловлено сезонной флуктуацией уровня грунтовых вод на данном участке болотистой местности с высоким естественным содержанием органики. Концентрации хлоридов в пойменных почвах, как показывает практика, не превышают допустимых значений и соответствуют естественному фону.

Нарушения техногенного характера носят локальный характер и обнаружены, например, на кустарничках опушечной местности. Растительность, расположенная в непосредственной близости от УППН, испытывает отрицательное тепловое воздействие факельной установки, что в сочетании с вредными выбросами и жаркой погодой усугубляет состояние опушечной растительности и приводит к полному её выгоранию.

На техногенных субстратах Озёрного месторождения нефти зафиксировано произрастание следующих видов растений, внесённых в перечень объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде - пальчатокоренник мясо-красный (*Dactylorhiza incarnata* (L.) Soo), дремлик широколистный (*Epipactis helleborine* (L.) Crantz), хаммарбия болотная (*Hammarbya paludosa* (L.) O. Kuntze) (Красная книга., 2018). Биотический мониторинг в пределах территории Озёрного месторождения включает наблюдение за состоянием данных растений (Бузмаков, Гатина, 2009).

Указанным охраняемым растениям свойственна одна общая особенность, необходимая им для полноценного прорастания на техногенных субстратах, - симбиоз с гифами гриба (Лабутова, 2000, Муромцев, 1985). Также отмечены растения, занесённые в Красную книгу Пермского края, - кувшинка четырехгранная (*Nymphaea tetragona* Georgi) и кубышка малая (*Nypharpumila* (Timm) DC) (Гатина, 2009, Гатина, 2020). В большинстве случаев синантропные виды в описанных выше фитоценозах отсутствуют (Красная книга Пермского края, 2018).

### Современное состояние растительного покрова

Для оценки современного состояния растительности заложено 1 пробная площадка (ПП) на территории обследования и территории ООПТ. Описания растительности размещены в Приложении Ж отчета по инженерно-экологическим изысканиям, том 4 (2021/354/ДС26-ИЭИ).

На ПП№1 представлен пойменный луг с доминированием двукисточника тростниковидного (*Digraphis arundinacea*) (рисунок 1). Древесный и кустарниковый ярусы отсутствуют, единично произрастают виды рода ива (*Salix sp.*). В травянисто-кустарничковом ярусе сообщество практически монодоминантное, представлены также камыш лесной (*Scirpus*

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	34	

*sylvaticus*), таволга вязолистная (*Filipendula ulmaria*). В воде обследованных водотоков погруженные макрофиты представлены группировками рода рдест (*Potamogeton sp.*) с преобладанием рдеста пронзеннолистного (*Potamogeton perfoliatus*), роголистника погруженного (*Ceratophyllum demersum*). Синантропные виды и нарушения растительного покрова отсутствуют. Степень деградации растительного покрова 0.



Рисунок 1 а) Пойменный луг  
р.Глухая Вильва (ПП№1)



б) двукисточник тростниковидный  
(*Digraphis arundinacea*) ПП№1

#### Макрофиты водных объектов

Сообщества околоводных и водных растений встречаются вдоль р.Глухая Вильва, находящейся в зоне воздействия объекта исследования. Здесь вдоль берегов отмечаются сусак зонтичный (*Butomus umbellatus*), стрелолист обыкновенный (*Sagittaria sagittifolia*), таволга вязолистная (*Filipendula ulmaria*), двукисточник тростниковидный (*Digraphis arundinacea*), камыш лесной (*Scirpus sylvaticus*), калужница болотная (*Caltha palustris*), редко рогоз широколистный (*Typha latifolia*), чемерица Лобеля (*Veratrum lobelianum*). В воде обследованных водотоков погруженные макрофиты представлены группировками рода рдест (*Potamogeton sp.*) с преобладанием рдеста пронзеннолистного (*Potamogeton perfoliatus*), роголистника погруженного (*Ceratophyllum demersum*).

#### Фитопланктон

Полевые исследования проводились 07 июня 2022 года на 1 водном объекте – река Глухая Вильва.

Альгофлора рек и ручьев Пермского края является малоизученной. Литературные сведения о видовом составе и количественных показателях развития фитопланктона и фитоперифитона рек немногочисленны (Таусон, 1947; Беляева, Поздеев, 2005; Мартыненко Н. А. и др., 2017).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		35

Литературных данных о видовом составе и количественных показателях развития фитопланктона в р. Глухая Вильва нет.

Видовое богатство фитопланктона реки в исследуемый период было умеренно разнообразным. Всего выявлено 19 таксонов из 5 отделов и 18 родов.

Таксономический список фитопланктона р. Глухая Вильва:

### Bacillariophyta

- Amphora veneta* Kützing 1844  
*Cyclotella atomus* Hustedt 1937  
*Epithemia sorex* Kützing 1844  
*Eunotia lunaris* (Ehrenberg) Grunow 1877  
*Frustulia vulgaris* (Thwaites) De Toni 1891  
*Gomphonema truncatum* Ehrenberg 1832  
*Melosira varians* C. Agardh 1827  
*Navicula radiosa* Kützing 1844  
*Nitzschia closterium* (Ehrenberg) W. Smith 1853  
*Nitzschia sigmaidea* (Nitzsch) W. Smith 1853  
*Surirella minuta* Brébisson ex Kützing 1849

### Chlorophyta

- Chlorolobion braunii* (Nägeli) Komárek 1979  
*Monoraphidium griffithii* (Berkeley) Komárková-Legnerová 1969  
*Oocystis lacustris* Chodat 1897  
*Schroederia setigera* (Schröder) Lemmermann 1898

### Cyanobacteria

- Microcystis aeruginosa* (Kützing) Kützing 1846  
*Planktolyngbya limnetica* (Lemmermann) Komarkova-Legnerova et Cronberg 1992

### Euglenozoa

- Euglenaria caudata* (E.F.W.Hübner) Karnowska-Ishikawa, Linton & Kwiatowski in Linton et al. 2010

### Ochrophyta

- Chrysococcus biporus* Skuja 1939

Основу видового богатства составляли диатомовые водоросли (Bacillariophyta), достигая 57,9 % от общего разнообразия. На втором месте - зеленые (Chlorophyta) водоросли (21,0 %).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		36

Цианобактерии (Cyanobacteria), эвгленовые жгутиконосцы (Euglenozoa) и золотистые (Ochromyces) водоросли представлены незначительным количеством таксонов.

Преобладание диатомовой флоры в таксономической структуре альгоценозов является характерной чертой альгофлоры водотоков умеренных широт ввиду широкой экологической пластичности этой таксономической группы из-за высокой толерантности к условиям среды.

Видовой состав фитопланктона реки характерен для речных альгоценозов Пермского края и сопоставим с литературными данными (Таусон, 1947; Беляева, Поздеев, 2005; Мартыненко Н. А. и др., 2017). В то же время следует отметить присутствие видов, предпочитающих заболоченные и богатые органикой воды (например, *Chrysococcus biporus* и *Euglenaria caudata*).

Значение родового коэффициента (Кр) - отношения количества внутривидовых таксонов к количеству родов (Охапкин, 1997) – составило 1,0 ед., что сопоставимо с данными для малых рек Пермского края.

Численность фитопланктона в исследуемый период достигала 1,24 млн. кл./л, биомасса – 1,70 г/м<sup>3</sup>, что по своим абсолютным значениям сопоставимо с литературными данными (Беляева, Поздеев, 2005; Мартыненко Н. А. и др., 2017). Основу численности фитопланктона формировали золотистые водоросли (65,59 %) *Ch. biporus* – вида-индикатора о-β-мезосапробных вод. В структуре биомассы ведущие позиции заняли крупный представитель эвгленовых жгутиконосцев *E. caudata* (54,4 % от общей биомассы) и *Ch. biporus* (8,6 %) (рисунок).

Индекс сапробности по Пантле-Букку составил 1,56 ед., вода соответствует 2 классу качества (чистая) 2б разряда (вполне чистая) (Жукинский и др., 1993). Индекс разнообразия Шеннона (H<sub>N</sub>) составил 2,06 бит/млн.кл и отражает упрощенную структуру альгоценоза водотока, характерную для водных экосистем с невысоким трофическим статусом.

Таким образом, видовой состав и количественные показатели развития фитопланктона р. Глухая Вильва характерны для водных экосистем с заболоченным водосбором в начальной стадии мезотрофии.

#### Характеристика занимаемых лесных земель

Проектируемый объект затрагивает земли лесного фонда на площади 1,6526 га и земли водного фонда на площади 0,1137 га. Иные категории земель в границах проектирования отсутствуют.

Участок площадью 1,6526 га расположен в защитных лесах (ценные леса: нерестоохраняемые полосы лесов). Красновишерского лесничества, Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское), квартал № 75 (часть выдела 10), Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское), квартал № 76, (части выделов 24,52).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	37	

Земельный (лесной) участок расположен на территории охраняемого ландшафта регионального значения «Нишневишерский» Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское), кварталы 75 и 76.

Согласно данным государственного лесного реестра, на проектируемом лесном участке имеются особо защитные участки лесов (ОЗУ) - квартал 76, выдел 52: особо охраняемые природные территории.

Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, акты натурного технического обследования территории приведены в приложении Н отчета по инженерно-экологическим изысканиям, том 4 (2021/354/ДС26-ИЭИ).

При проведении строительно-монтажных работ в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади –0,5997 га.

При проведении демонтажных работ в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади –0,3860 га.

#### Редкие виды растений

Карта-схема мест возможного распространения краснокнижных видов животных и растений на территории Красновишерского городского округа Пермского края представлена в графической части (2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-005).

В результате обследования территории изысканий, а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) и площади популяций редких видов и видов – первоцветов), растения, лишайники, грибы (макромицеты) занесенные в Красную книгу РФ, Красную книгу Пермского края либо в Приложение к Красной книге, на территории проведения изысканий, отсутствуют.

**В ходе полевого обследования редкие виды растений, занесенных в Красную книгу РФ, Красную книгу Пермского края либо в Приложение к Красной книге, не встречены.**

#### 4.8 Характеристика животного мира

Согласно зоогеографическому районированию Пермского края, территория относится к Камско-Вишерскому Приуралью, который охватывает всю горную часть края и левобережье р. Камы примерно до г. Добрянки. В этом районе распространены следующие виды: северный олень, косуля, медведь, лось, рысь, куница, соболь, россомаха; птицы: синехвостка, соловей-

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		38
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

красношейка, оляпка, белая и тундряная куропатки, кедровка, клест, горная трясогузка, горная завирушка, тетерев, глухарь, сапсан, филин.

На территории проектирования можно встретить: 4 вида земноводных, 3 вида пресмыкающихся, 41 - птиц, 23 - млекопитающих. В таблице 10 изложена информация о видах животных, не относящихся к объектам охоты.

Таблица 10 – Виды животных, встречающихся на территории размещения проектируемого объекта

Наименование вида	Класс	Отряд	Обилие вида	Сообщество
Обыкновенный тритон	Земноводные	Хвостатые	Немногочислен	Повсеместно, увлажненные участки
Травяная лягушка		Бесхвостые	Многочислен	Повсеместно, увлажненные участки
Остромордая лягушка			Обычен	Повсеместно, увлажненные участки
Серая жаба			Многочислен	Повсеместно
Живородящая ящерица	Пресмыкающиеся	Чешуйчатые	Многочислен	Повсеместно
Обыкновенная гадюка			Немногочислен	Смешанный лес
Обыкновенный уж			Немногочислен	Смешанный лес, увлажненные участки
Большая выпь	Птицы	Аистообразные	Обычен	Прибрежные заросли, болота
Серая цапля			Немногочислен	Околоводные территории
Кряква		Гусеобразные	Обычен	Водоемы и водотоки
Чирок-свистунок			Обычен	Водоемы и водотоки
Чирок-трескунок			Обычен	Водоемы и водотоки
Холлатая чернеть			Обычен	Водоемы и водотоки
Скопа		Соколообразные	Обычен	Околоводные территории
Черный коршун			Обычен	Смешанный лес
Обыкновенный канюк			Обычен	Повсеместно
Тетеревятник			Обычен	Смешанный лес
Перепелятник			Обычен	Смешанный лес
Белая куропатка			Курообразные	Малочислен
Вальдшнеп		Ржанкообразные	Обычен	Водоемы и водотоки
Перевозчик			Обычен	Водоемы и водотоки
Большой кроншнеп			Немногочислен	Болота
Средний кроншнеп			Немногочислен	Болота
Чибис			Многочислен	Повсеместно
Озерная чайка			Немногочислен	Водоемы и водотоки
Речная крачка			Немногочислен	Водоемы и водотоки
Обыкновенная кукушка			Кукушкообразные	Обычен

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

39

Длиннохвостая неясыть		Совообразные	Обычен	Смешанный лес	
Ястребиная сова			Обычен	Смешанный лес	
Воробьиный сыч			Обычен	Смешанный лес	
Черный дятел			Обычен	Смешанный лес	
Трехпалый дятел			Обычен	Смешанный лес	
Овсянка обыкновенная		Воробьинообразные	Обычен	Смешанный лес	
Пеночка			Обычен	Смешанный лес	
Дрозд обыкновенный			Обычен	Смешанный лес	
Обыкновенный клест			Многочислен	Смешанный лес	
Клест-сосновик			Многочислен	Смешанный лес	
Кедровка			Многочислен	Смешанный лес	
Ворон			Обычен	Повсеместно	
Свиристель			Многочислен	Смешанный лес	
Обыкновенный поползень			Обычен	Смешанный лес	
Обыкновенный скворец			Обычен	Смешанный лес	
Кукша			Обычен	Смешанный лес	
Щур			Многочислен	Смешанный лес	
Обыкновенный снегирь			Многочислен	Смешанный лес	
Малая бурозубка			Насекомоядные	Обычен	Смешанный лес
Обыкновенная бурозубка				Обычен	Повсеместно
Средняя бурозубка		Обычен, в некоторые годы многочислен		Повсеместно	
Еж обыкновенный		Малочислен		Смешанный лес	
Рыжая полевка		Многочислен		Смешанный лес	
Красно-серая полевка		Малочислен		Смешанный лес	
Лесной лемминг		Малочислен		Смешанный лес	
Бурундук		Обычен		Смешанный лес	
Лесной хорь		Малочислен		Лесолуговые участки	
Ласка		Обычен, в некоторые годы многочислен		Лесолуговые участки	
Барсук		Малочислен	Смешанный лес		
Волк		Хищные	Обычен, в некоторых районах в отдельные годы многочислен	Повсеместно	

Млекопитающие

Территория проектируемого объекта не входит в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (приложение В).

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php>. Ближайший к району изысканий участок расположен на удалении 50 км. Пермский край 152810 га, 60°17' с.ш. 58°30' в.д. (рисунок 2).

Изм.	№ подл.	Индв. № инв.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Территория проектируемого объекта не входит в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (приложение В).					Лист
					Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <a href="http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php">http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php</a> . Ближайший к району изысканий участок расположен на удалении 50 км. Пермский край 152810 га, 60°17' с.ш. 58°30' в.д. (рисунок 2).					
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH				Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

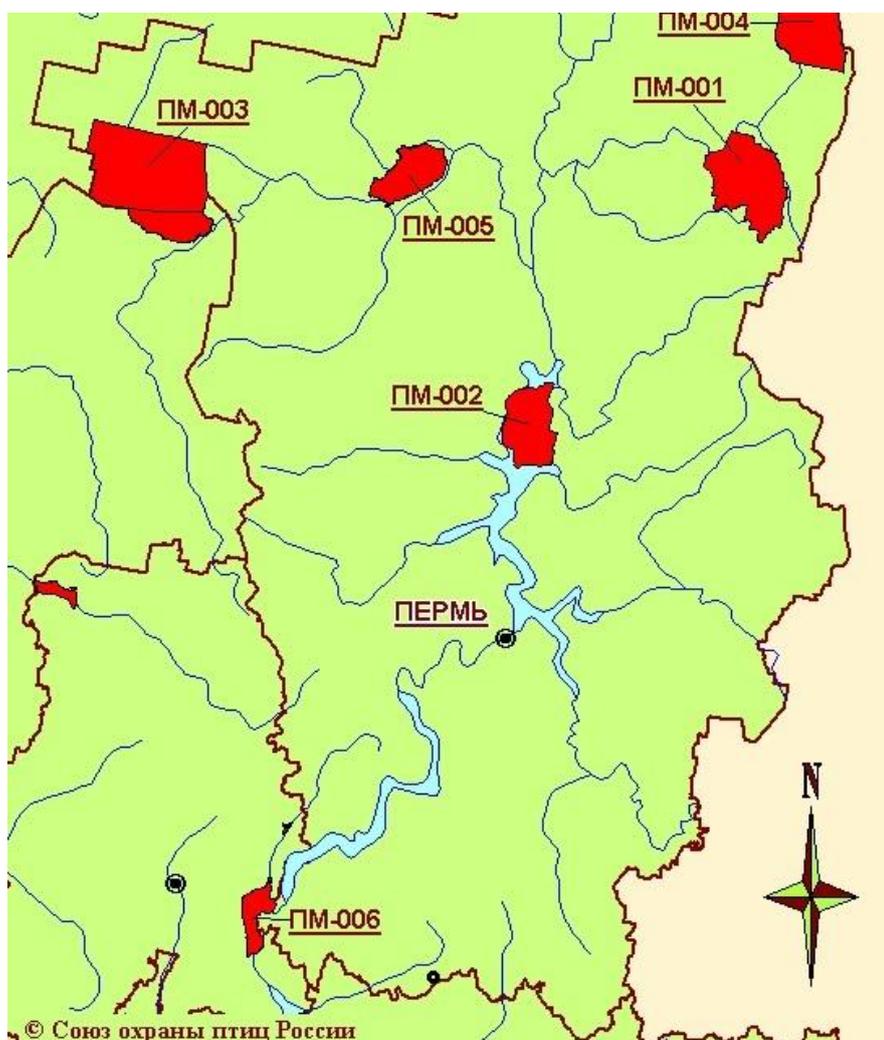


Рисунок 2 - Ключевые орнитологические территории на территории Пермского края

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»).

#### Ихтиофауна водотоков района проектирования

Ихтиофауна реки Глухая Вильва представлена: хариус европейский, голавль, щука, елец, ерш, голянь обыкновенный, голец усатый, пескарь обыкновенный, лещ, плотва, язь, жерех, окунь, уклейка, налим, подкаменщик обыкновенный и др.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24		09.01.24				
1	-	Зам.	56-23		22.11.23				
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH									Лист
									41

Нерестовый период начинается в конце апреля – начале мая и продолжается до середины лета.

- Класс Actinopterygii – лучеперые рыбы  
 Отряд Salmoniformes – лососеобразные  
 Семейство Salmonidae – лососевые
1. *Hucho taimen* – таймень сибирский;  
Семейство Thymallidae – хариусовые
  2. *Thymallus thymallus* – хариус европейский;  
Отряд Esociformes – щукообразные  
Семейство Esocidae – щуковые
  3. *Esox lucius* – щука;  
Отряд Cypriniformes – карпообразные  
Семейство Cyprinidae – карповые
  4. *Rutilus rutilus* – обыкновенная плотва;
  5. *Leuciscus leuciscus* – елец;
  6. *Leuciscus cephalus* – голавль;
  7. *Leuciscus idus* – язь;
  8. *Gobio gobio* – обыкновенный пескарь;
  9. *Alburnus alburnus* – уклейка;
  10. *Phoxinus phoxinus* – голянь обыкновенный;
  11. *Abramis brama* – лещ;
  12. *Aspius aspius* – жерех;  
Семейство Balitoridae – балиторевые
  13. *Barbatula barbatula* – усатый голец;  
Отряд Gadiformes – трескообразные  
Семейство Lotidae – налимовые
  14. *Lota lota* – налим;  
Отряд Perciformes – окунеобразные  
Семейство Percidae – окуневые
  15. *Perca fluviatilis* – речной окунь;
  16. *Gymnocephalus cernuus* – обыкновенный ёрш;
- Отряд Scorpaeniformes – скорпенообразные  
 Семейство Cottidae – рогатковые
17. *Cottus gobio* – обыкновенный подкаменщик.

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным Приказом Министерства сельского хозяйства №596 от 23.10.2019г особо ценные виды рыб в водотоке отсутствуют.

В Правилах Рыболовства Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна (приложения №5 и 6) места зимовки и нереста рыб реки Глухой Вильвы не зарегистрированы.

Млекопитающие животные

Млекопитающие более или менее регулярно встречающихся в пределах рассматриваемой территории представлены 22 видами: европейский крот, малая, средняя, обыкновенная

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							42
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

бурозубки, волк, обыкновенная лисица, бурый медведь, горноста́й, колонок, лесная куница, ласка, американская норка, соболь, обыкновенная рысь, барсук, заяц-беляк, обыкновенная белка, малая лесная мышь, выдра, ондатра, обыкновенная и темная полевки, лось.

Относительная численность мелких млекопитающих в районе среднетаежных пихтово-еловых лесов составляет 2458 ловушко-суток (далее л/с). Всего насчитывается 11 видов мелких млекопитающих. Из них 8 - грызуны. Численность на 100 л/с составляет 6,6, из них грызунов 5,4.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края и администрации Красновишерского городского округа (приложение В) проектируемые участки находятся в границах особо охраняемой природной территории регионального значения - охраняемого ландшафта «Нижевишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны).

### Характеристика современного состояния животного мира

#### Зоопланктон

Полевые исследования проводились в реке Глухая Вильва

Зоопланктон играет важную роль в регулировании экологического равновесия водной среды. В процессе жизнедеятельности планктонные животные минерализуют органическое вещество и выделяют во внешнюю среду метаболиты, которые в дальнейшем утилизируются бактериями и водорослями. В то же время роль зоопланктона состоит в том, что именно он утилизирует продукцию микроводорослей, бактерий, детрит и транспортирует их энергию на более высокий трофический уровень. Сам же зоопланктон является пищевым объектом для более крупных беспозвоночных и рыб. Продуктивность водного объекта во многом определяется степенью утилизации первичной продукции гетеротрофными организмами, особенно ракообразными с фильтрационным типом питания. В связи с чем оценка участия ракообразных в трофическом метаболизме планктонного сообщества крайне важна для выяснения особенностей функционирования всей водной экосистемы.

Малые реки относятся к самому многочисленному типу водных объектов и категорий водотоков, особенностью которых является отсутствие однозначных критериев выделения их типологических границ.

Состав зоопланктона определяется типом окружающего ландшафта, зарегулированием речного стока, химическим загрязнением (в том числе биогенными элементами), оптимальным соотношением внешних нарушений и ресурсной обеспеченности продукционного процесса при отсутствии «суровых» факторов среды.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

43

Литературных данных о зоопланктоне в р. Глухая Вильва нет. На исследуемой станции в июне 2022 г. зоопланктон был беден и представлен всего 2 видами из 2 отделов, в том числе: 1 таксон веслоногих, который не удалось определить до вида из-за его угнетенного состояния, 1 вид – ветвистоусых, коловратки не обнаружены. Зоопланктон характеризовался обычными пресноводными формами, видами-индикаторами  $\alpha$ - $\beta$ -мезосапробных условий, встречающимися повсеместно.

Численность составила 60 экз./ м<sup>3</sup>, биомасса 0,148 мг/м<sup>3</sup>. Для сообщества характерны черты кладоцерного типа. Ведущая роль в структуре численности (40 экз./ м<sup>3</sup>) и биомассы (0,114 мг/м<sup>3</sup>) зоопланктона принадлежит ветвистоусым ракообразным *Bosmina longirostris* (O.F. Muller, 1785) (66,67% от общей численности и 76,72% от общей биомассы зоопланктона). Количественные показатели веслоногих ракообразных (*Cyclops* sp.) составили 20 экз./ м<sup>3</sup> и 0,035 мг/м<sup>3</sup> (33,33 % и 23,28 %, соответственно)

В санитарно-экологическом отношении зоопланктон на исследуемом участке реки относится к  $\alpha$ - $\beta$ -сапробному типу, а по токсобности – к  $\alpha$ - $\beta$  токсобной группе. В соответствии с критериями биопродуктивности (Пидгайко и др., 1968) участок р. Глухая Вильва по результатам обследования 2022 г. можно отнести к дистрофным водотокам.

По внешним признакам зоопланктон испытывает воздействие неблагоприятных факторов среды, в том числе, возможно, токсичного характера.

На развитие зоопланктона в реках и ручьях оказывает влияние целый комплекс естественных (климатические условия, температурный и гидрологический режим и др.) и антропогенных факторов, для выявления которых требуется более длительный период исследований, учитывающий сезонную и многолетнюю динамику развития зоопланктона.

#### Зообентос

Полевые исследования проводились в реке Глухая Вильва.

В таблице 11 представлена характеристика макрозообентоса р. Глухая Вильва.

Таблица 11 – состав макрозообентоса р. Глухая Вильва

Таксон	Численность, экз/м <sup>2</sup>	Биомасса, мг/м <sup>2</sup>
Aeshnidae	11	5555,6
Athericidae	56	88,9
Caenis	111	105,6
Ceratopogonidae	11	1,1
Chironomidae	722	327,8
Coleoptera	22	22,2
Corixidae	33	11,1

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		44

Ephemera	22	588,9
Hydropsychidae	33	72,2
Limnephilidae	11	355,6
Piscicolidae	11	166,7
Pisidiidae	11	5,6
Psychodidae	44	50
Tabanidae	11	172,2
Tubificidae	78	266,7
ИТОГО	1187	7790,2
<b>Индекс Гуднайт-Уотля</b>	7% (отсутствие загрязнения)	
<b>Биотический индекс Вудивисса</b>	8 (отсутствие загрязнения)	

Оценка качества вод: по характеру фауны и значениям биотических индексов можно сделать вывод, что в воде загрязнение отсутствует. Наличие в бентосе мелких двустворчатых моллюсков мошек свидетельствует о чистоте воды.

Среди организмов бентоса водных объектов, редких и охраняемых видов не обнаружено.

Таким образом, в обследованной точке, по составу макрозообентоса, загрязнение не обнаружено.

#### Беспозвоночные

Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на объекте изысканий представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Таксономический состав и структура населения хортобионтных беспозвоночных на объекте изысканий

Таксоны	экз.	%	Таксоны	экз.	%
<b>отр. Diptera</b>	<b>42</b>	<b>20,9</b>	<b>отр. Coleoptera</b>	<b>44</b>	<b>21,9</b>
сем. Muscidae	2	4,8	сем. Cantharidae	3	6,8
сем. Calliphoridae	3	7,1	сем. Elateridae	0	0,0
сем. Sarcophagidae	2	4,8	сем. Mordellidae	4	9,1
сем. Anthomyidae	3	7,1	сем. Chrysomelidae	6	13,6
сем. Drosophilidae	5	11,9	сем. Lagriidae	8	18,2
сем. Tachinidae	2	4,8	сем. Scarabaeidae	1	2,3
сем. Phoridae	2	4,8	сем. Buprestidae	0	0,0
сем. Tipulidae	1	2,4	сем. Curculionidae	7	15,9
сем. Culicidae	4	9,5	сем. Cerambycidae	2	4,5
сем. Simuliidae	5	11,9	сем. Coccinellidae	6	13,6
сем. Syrphidae	5	11,9	сем. Oedemeridae	2	4,5
проч. сем. Diptera	8	19,0	проч. сем. Coleoptera	5	11,4
<b>отр. Hymenoptera</b>	<b>24</b>	<b>11,9</b>	<b>отр. Neuroptera</b>	<b>2</b>	<b>1,0</b>
сем. Ichneumonidae	2	8,3	сем. Chrysopidae	2	100,0
сем. Vespidae	4	16,7	сем. Hemirobiidae	0	0,0
сем. Chrysididae	0	0,0	<b>отр. Lepidoptera</b>	<b>5</b>	<b>2,5</b>
сем. Formicidae	9	37,5	сем. Pieridae	2	40,0

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

45

сем. Apidae	3	12,5	сем. Lycaenidae	0	0,0
проч. сем. Hymenoptera	6	25,0	сем. Hesperidae	0	0,0
<b>отр. Hemiptera</b>	<b>26</b>	<b>12,9</b>	проч. сем. Lepidoptera	3	60,0
сем. Pentatomidae	3	11,5	<b>отр. Dermaptera</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
сем. Miridae	7	26,9	сем. Forficulidae	0	0
сем. Acanthosomatidae	1	3,8	Класс Arachnida		
сем. Coreidae	2	7,7	<b>отр. Aranei</b>	<b>16</b>	<b>8,0</b>
сем. Reduviidae	0	0,0	сем. Thomisidae	5	31,3
сем. Coptosomatidae	5	19,2	сем. Araneidae	3	18,8
проч. сем. Hemiptera	8	30,8	сем. Sparassidae	0	0,0
<b>отр. Homoptera</b>	<b>28</b>	<b>13,9</b>	сем. Lycosidae	0	0,0
сем. Aphrophoridae	7	25,0	проч. сем. Aranei	8	50,0
сем. Cicadellidae	9	32,1	<b>отр. Opiliones</b>	<b>2</b>	<b>1,0</b>
проч. сем. Homoptera	12	42,9	Тип Mollusca		
<b>отр. Orthoptera</b>	<b>7</b>	<b>3,5</b>	Класс Gastropoda		
сем. Tettigoniidae	2	28,6	<b>отр. Pulmonata</b>	<b>3</b>	<b>1,5</b>
сем. Acrididae	5	71,4	<b>Итого:</b>	<b>201</b>	
сем. Tetrigidae	0	0,0			
<b>отр. Odonata</b>	<b>2</b>	<b>1,0</b>			
сем. Libellulidae	1	50,0			
сем. Lestidae	0	0,0			
сем. Coenagrionidae	1	50,0			

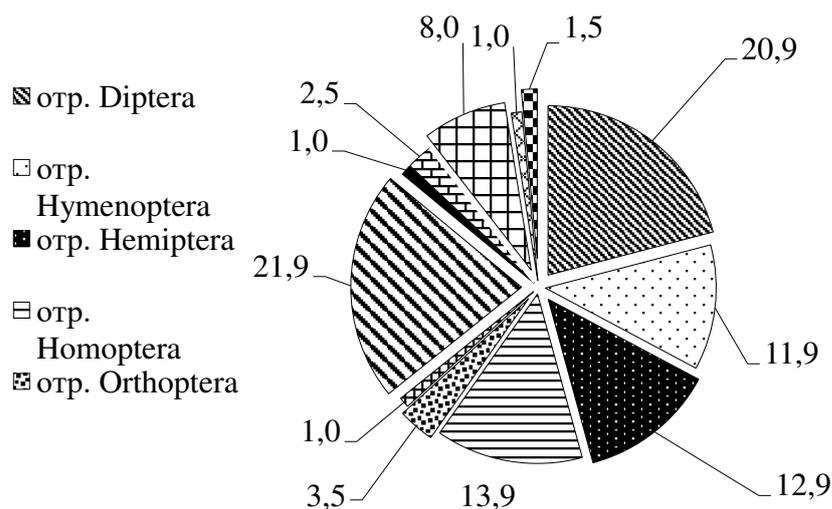


Рисунок 3. Структура доминирования представителей отмеченных отрядов хортобионтных беспозвоночных на объекте (% от общего количества экземпляров).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH		46

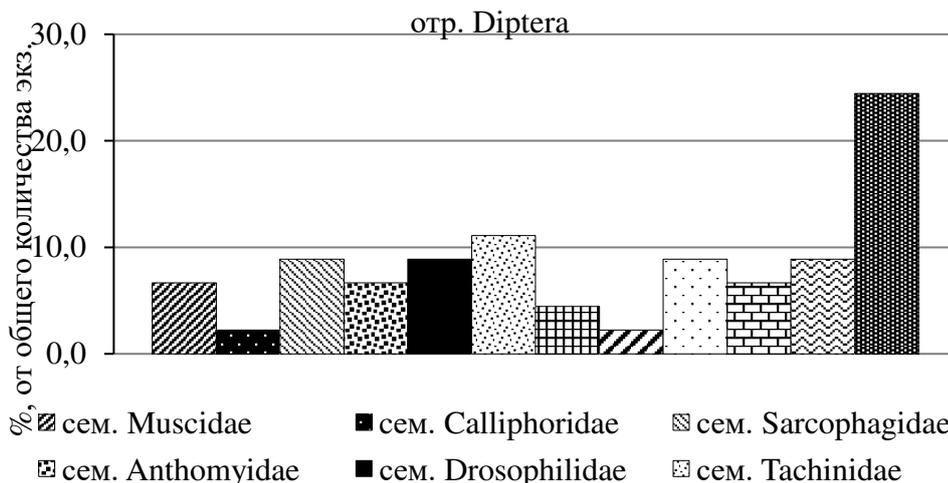


Рисунок 4. Структура доминирования представителей различных семейств из отряда Diptera в населении хортобионтных беспозвоночных на объекте изысканий.

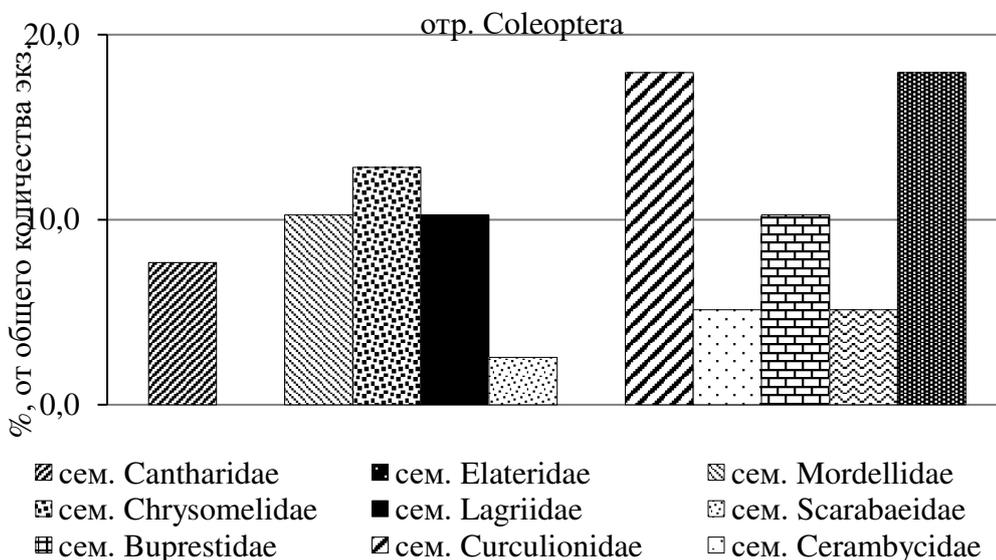


Рисунок 5. Структура доминирования представителей различных семейств из отряда Coleoptera в населении хортобионтных беспозвоночных на объекте изысканий

На рисунках 3-5 представлена количественная структура доминирования представителей отмеченных отрядов беспозвоночных при укусах хортобионтов на объекте изысканий, а также количественная структура доминирования представителей семейств отрядов Diptera и Coleoptera, имеющих достаточно большое разнообразие. Как видно на диаграммах, в количественных показателях, для отмеченного участка была характерна сходная структура доминирования хортобионтного комплекса беспозвоночных животных.

Таким образом, на объекте изысканий наблюдается достаточно высокое разнообразие хортобионтных беспозвоночных. В качестве рекомендации к сохранению биологического

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

разнообразия беспозвоночных, следует отнести меры по сохранению кормовой базы (фитоценозов), а также поддержанию флористического разнообразия в целом, что можно обеспечить лишь рекультивацией нарушенного почвенного покрова, для ускорения сукцессионных процессов.

Амфибии, рептилии, млекопитающие

Территория Гагаринского месторождения расположена по фаунистическому районированию в Камско-Вишерском Приуралье (Е.М. Воронцов, 1949), по зоогеографическому районированию – в Горной средней тайге (Г.А. Воронов, 1993), по герпето-географическому районированию – в районе Средневысотных гор (Р.А. Юшков и Г.А. Воронов, 1994), по районированию природных географических районов – в Средней тайге (С.А. Бузмаков и А.А. Зайцев, 2011).

Животный мир Пермского края – это 9 видов амфибий, 6 видов рептилий и 62 вида млекопитающих. Для исследуемой территории характерно обитание 3 видов амфибий, 4 видов рептилий, 40 видов млекопитающих (Атлас .., 2017; Воронов, 2016). Видовой список с указанием характера пребывания и биотопического распределения представлен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Сводная таблица видового разнообразия позвоночных животных, обитание которых, возможно на территории объекта изысканий

№ п/п сквозная	№	Вид	Характер пребывания (обилие вида)	Предпочитаемые местообитания (биотопы)
Амфибии – <i>Amphibia</i>				
1.	1.	Обыкновенная, или серая жаба ( <i>Bufo bufo</i> )	редок	лесные, но встречается и на вырубках, болотах и лугах
2.	2.	Травяная лягушка ( <i>Rana temporaria</i> )	обычен	эвритопна, предпочитает влажные участки (долины рек и ручьев, тенистые леса, луга, болота)
3.	3.	Остромордая лягушка ( <i>Rana arvalis</i> )	обычен	эвритопна, предпочитает сырые луга, осоковые болота, вырубки, лесные опушки, поляны, редины
Рептилии – <i>Reptilia</i>				
4.	1.	Ломкая веретеница ( <i>Anguis fragilis</i> )	редок	смешанные и сосново-еловые леса, чаще попадаясь на полянах, вырубках, опушках, хорошо прогреваемых солнцем, а также суходольные луга
5.	2.	Живородящая ящерица ( <i>Zootoca vivipara</i> )	обычный	опушки и вырубки хвойных и лиственных лесов, болота, луга, обочины дорог
6.	3.	Обыкновенный уж ( <i>Natrix natrix</i> )	редок	берега водоемов, покрытые хвойным лесом, поляны, вырубки, опушки, обочины дорог
7.	4.	Обыкновенная гадюка ( <i>Vipera berus</i> )	редок	опушки, вырубки, луга, лесные поляны, хорошо прогреваемые биотопы
Млекопитающие – <i>Mammalia</i>				

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

48

8.	1.	Обыкновенный еж ( <i>Erinaceus europaeus</i> )	редок	опушки, отдельные группы деревьев и кустарники на лугах, разреженные участки смешанного леса
9.	2.	Европейский крот ( <i>Talpa europaea</i> )	обычен, в некоторые годы многочислен	негустые смешанные леса, лесолуговые участки, приречные ольховые и ольхово-ивовые заросли, в горах - криволесье, луга
10.	3.	Обыкновенная бурозубка ( <i>Sorex araneus</i> )	обычен, в некоторые годы многочислен	березняки на месте темнохвойного леса, темнохвойные леса, сосняки и на их вырубках, болота ивняки вдоль рек и ручьев
11.	4.	Равнозубая бурозубка ( <i>Sorex isodon</i> )	редок	темнохвойные и мелколиственно-темнохвойные леса и их вырубки
12.	5.	Средняя бурозубка ( <i>Sorex caecutiens</i> )	обычен	темнохвойные леса, реже – светлохвойные леса, вырубки и гари
13.	6.	Малая бурозубка ( <i>Sorex minutus</i> )	обычен	березняки на месте елово-пихтовых лесов, приречные ивняки, вырубки, водораздельные темнохвойные и светлохвойные леса
14.	7.	Крошечная бурозубка ( <i>Sorex minutissimus</i> )	редок	около берегов рек и ручьев, в сосняке и ельниках, тяготея к опушкам
15.	8.	Водяная кутора ( <i>Neomys fodiens</i> )	редок	приречные ивняки и ольшатники, вырубки темнохвойных лесов, березняки
16.	9.	Ночница Брандта ( <i>Myotis brandti</i> )	обычен	т смешанные леса, придерживается речных долин
17.	10.	Бурый ушан ( <i>Plecotus auritus</i> )	обычен, но немногочислен	смешанные и хвойные леса
18.	11.	Обыкновенный волк ( <i>Canis lupus</i> )	обычен, в некоторые годы многочислен	густо заросший темнохвойный лес с хорошим подлеском
19.	12.	Обыкновенная лисица ( <i>Vulpes vulpes</i> )	обычен	лиственные и смешанные леса в поймах рек
20.	13.	Енотовидная собака ( <i>Nyctereutes procyonoides</i> )	редок	пойменные заросли древесных и кустарниковых растений, леса с богатым подлеском, может жить на сырых заболоченных лугах с куртинами кустов
21.	14.	Бурый медведь ( <i>Ursus arctos arctos</i> )	редок, в некоторые годы обычен	таежные темнохвойные леса с буреломом, выворотнями
22.	15.	Обыкновенный барсук ( <i>Meles meles</i> )	редок	лиственные леса с оврагами. Может жить в смешанных лесах, чередующихся с полями, лугами
23.	16.	Горностай ( <i>Mustela erminea</i> )	обычен	Долины рек с прибрежными лесами из ольхи, заросли кустарников (ивы). Может встречаться на вырубках. Обитает также в темнохвойных негустых приречных и приручьевых ельниках
24.	17.	Ласка ( <i>Mustela nivalis</i> )	обычен	прибрежные леса и кустарники, может селиться на опушках, вырубках
25.	18.	Колонок ( <i>Mustela sibirica</i> )	редок	крупные массивы лесов, чаще держится в долинах рек и ручьев
26.	19.	Американская норка ( <i>Neovison vison</i> )	обычен	лесные речки и ручьи, заросли кустарников, старицы

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

49

27.	20.	Черный, или лесной хорь ( <i>Mustela putorius</i> )	редок	смешанные леса, на вырубках, нередко на окраинах населенных пунктов, в заброшенных деревнях
28.	21.	Лесная куница ( <i>Martes martes</i> )	обычен	смешанные и хвойные леса
29.	22.	Рысь ( <i>Felis linx</i> )	редок	глухие хвойные и смешанные леса с подлеском, выворотнями
30.	23.	Заяц-беляк ( <i>Lepus timidus</i> )	обычен	смешанные леса, разреженные участки темно-хвойных лесов с хорошим подлеском, вырубки и молодые лиственные массивы
31.	24.	Заяц-русак ( <i>Lepus europaeus</i> )	редок	открытые участки: поля, обширные луга, вырубки, встречается в поймах рек
32.	25.	Обыкновенная летяга ( <i>Pteromys volans</i> )	редок	хвойные и смешанные леса, прилегающие к речкам и ручьям
33.	26.	Обыкновенная белка ( <i>Sciurus vulgaris</i> )	обычен	смешанные хвойно-лиственные леса, елово-березовые, сосново-березовые, елово-пихтовые леса с примесью сосны и лиственных пород
34.	27.	Азиатский бурундук ( <i>Tamias striatal</i> )	редок	смешанные леса, сосновые, темнохвойные, мелколиственные леса, приречные заросли кустарников, ивняки
35.	28.	Лесная мышовка ( <i>Sicista betulina</i> )	обычен	луговые участки, поляны в светло-хвойно-мелколиственном лесу, изредка встречается на вырубках и гарях сосняков
36.	29.	Обыкновенный (речной) бобр ( <i>Castor fiber</i> )	обычен, в некоторые годы немногочислен	реки и берега, покрытые лиственными породами
37.	30.	Малая лесная мышь ( <i>Apodemus uralensis</i> )	обычен, в некоторые годы многочислен	смешанные темнохвойно-лиственные леса, сосняки и сосново-березовые леса
38.	31.	Мышь-малютка ( <i>Micromys minutus</i> )	редок	высокотравные долинныя луга, заросли кустарников
39.	32.	Полевая мышь ( <i>Apodemus agrarius</i> )	редок	заросли долинных кустарников, суходольные лужайки в сосняках, ольшаники вдоль рек, вырубки темнохвойных лесов
40.	33.	Рыжая (европейская лесная) полевка ( <i>Clethrionomys glareolus</i> )	обычен	приречные кустарники, смешанные и мелколиственные леса, возникшие на месте ельников и пихтачей, опушки и вырубки лесов
41.	34.	Красная полевка ( <i>Clethrionomys rutilus</i> )	обычен	елово-пихтовые и смешанные темнохвойно-мелколиственные, припойменные, березово-сосновые леса, ольшатники, березняки на месте сосняков
42.	35.	Красно-серая полевка ( <i>Clethrionomys rufocanus</i> )	обычен	сильно захламленные, увлажненные темно-хвойные и темнохвойно-широколиственные леса
43.	36.	Обыкновенная полевка ( <i>Microtus arvalis</i> )	обычен	открытые биотопы: луга, поля, обширные поляны в лесу, проникает на вырубки хвойных лесов, живет в приречных ольшатниках и ивняках
44.	37.	Темная полевка ( <i>Microtus agrestis</i> )	редок	темнохвойные, сосново-березовые леса, на вырубках и гарях сосняков, в разреженных березняках

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

50

45.	38.	Полевка-экономка ( <i>Microtus oeconomus</i> )	обычен, но не многочислен	влажные луговые участки в хвойных лесах разного типа, увлажненные луга, берега водоемов
46.	39.	Кабан ( <i>Sus scrofa</i> )	обычен, но не многочислен	лиственные и смешанные леса с густым подлеском, заходит в темнохвойные леса
47.	40.	Лось ( <i>Alces alces</i> )	обычен, но не многочислен	таежные лесные участки с водоемами, болотами. Важно наличие подроста из лиственных деревьев и кустарников. Охотно заселяет вырубки, зарастающие осинной и березой

Участок проектирования расположен в границах ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт «Нижевишерский». Одной из целей создания ООПТ является обеспечение условий для устойчивого существования популяций крупных млекопитающих.

Для оценки современного состояния наземных животных – амфибий, рептилий и млекопитающих заложена 1 площадка учета в пойме р. Глухая Вильва.

В таблице 13 представлено описание биотопов заложеной площадки учета амфибий, рептилий и млекопитающих.

Таблица 13 – Описание площадок учета амфибий, рептилий и млекопитающих

Номер площадки учета	Описание биотопа
1	Пойма р. Глухая Вильва

В таблице 14 представлены результаты полевых исследований по площадке учета амфибий, рептилий и млекопитающих.

Таблица 14 – Результаты полевых исследований по площадке учета №1 амфибий, рептилий и млекопитающих

№ п.п.	Вид	Площадка учета №1		
		Абс. число,	Плотность, особей/га	Обилие
1	Травяная лягушка <i>Rana temporaria</i>	2	10,0	Многочисленный
2	Живородящая ящерица <i>Zootoca vivipara</i>	1	5,0	Обычный
3	Крот европейский - <i>Talpa europaea</i> (L., 1758) (нора)	1	5,0	Обычный

*Амфибии.* В ходе полевого исследования установлено, что Класс амфибий или земноводных представлен на данной территории одним отрядом хвостатые и одним семейством лягушек. Из 9 видов амфибий, встречающихся в Пермском крае здесь отмечено 1. Биотопически все амфибии являются обитателями лугов, опушек различных типов леса, заболоченных участков, долин водотоков.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

*Рептилии.* Представители класса рептилий или пресмыкающихся на территории всего Пермского края относятся к одному отряду – чешуйчатые и одному подотряду – ящерицы. Рептилии встречаются на лугах, опушках и в прибрежной зоне рек и ручьев. Обычным видом рептилий для данной территории является живородящая ящерица, распространенная повсеместно в предпочитаемых ею биотопах.

Среди амфибий и рептилий отсутствуют виды, занесенные в Красные книги РФ и Пермского края.

*Млекопитающие.* Отмеченные в исследованном районе млекопитающие относятся к 1 отряду – Насекомоядные.

Таким образом, в ходе полевого обследования обнаружено 4 представителя животного мира, из них: Амфибии – 2 шт., Рептилий – 1 шт., Млекопитающие (в т.ч. следы жизнедеятельности) – 1 шт. Видов животных, занесенные в Красные книги различных уровней, а также миграционных путей животных не обнаружено.

#### Птицы

Территория расположена в районе хребта Кваркуш, который является одним из отрогов главного Уральского хребта в Северном Предуралье и в районе хребта Золотой камень. Хребет Золотой камень расположен западнее Кваркуша и отличается от него наличием открытых болот.

Территория проектируемого объекта не входит в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (утв. [постановлением](#) Правительства РФ от 13 сентября 1994 г. N 1050), (приложение В).

Ключевые орнитологические территории РФ представлены на сайте <http://www.rbcu.ru/kotr/pm001.php>. Ближайший к району изысканий участок (ПМ-001) расположен на удалении 50 км. Пермский край 152810 га, 60°17' с.ш. 58°30' в.д. (рисунок 2).

Видовое разнообразие, численность и характеристика орнитофауны представлены в таблицах 15-17.

Таблица 15 - Таксономический список выявленных видов птиц

<b>Отряд Соколообразные Falconiformes</b>	
<i>Семейство Ястребиные Acipitridae</i>	
Канюк <i>Buteo buteo</i>	
<b>Отряд Ржанкообразные Charadriiformes</b>	
<i>Семейство Бекасовые Scolopacidae</i>	
Черныш <i>Tringa ochropus</i>	
Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>	
<b>Отряд Кукушкообразные Cuculiformes</b>	
<i>Семейство Кукушковые Cuculidae</i>	
Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>	

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH			52

**Отряд Дятлообразные Piciformes***Семейство Дятловые Picidae*Большой пестрый дятел *Dendrocopus major***Отряд Воробьинообразные Passeriformes***Семейство Трясогузковые Motacillidae*Лесной конек *Anthus trivialis*Пятнистый конек *Anthus hodgsoni*Белая трясогузка *Motacilla alba**Семейство Дроздовые Turdidae*Рябинник *Turdus pilaris*Белобровик *Turdus iliacus*Деряба *Turdus viscivorus*Горихвостка-лысушка *Phoenicurus phoenicurus**Семейство Мухоловковые Mescicapidae*Мухоловка-пеструшка *Ficedula hypoleuca*Малая мухоловка *Ficedula parva**Семейство Славковые Sylviidae*Пеночка-весничка *Phylloscopus trochilus*Зеленая пеночка *Phylloscopus trochiloides*Садовая славка *Sylvia borin*Серая славка *Sylvia communis*Славка-черноголовка *Sylvia atricapilla**Семейство Корольковые Regulidae*Желтоголовый королек *Regulus regulus**Семейство Длиннохвостые синицы Aegithalidae*Ополовник *Aegithalos caudatus**Семейство Синицевые Paridae*Пухляк *Parus montanus*Московка *Parus ater**Семейство Вьюрковые Fringillidae*Зяблик *Fringilla coelebs*Юрок *Fringilla montifringilla*Чиж *Spinus spinus*Зеленушка *Chloris chloris*Щегол *Carduelis crduelis*Чечевица *Carpodacus erythrinus*Клест-еловик *Loxia curvirostra**Семейство Овсянковые Emberizidae*Обыкновенная овсянка *Emberiza citrinella*

Таблица 16 - Список выявленных видов птиц и их статус пребывания

№	Вид	Статус пребывания
1.	Канюк <i>Buteo buteo</i>	Гнездящийся, перелетный
2.	Черныш <i>Tringa ochropus</i>	Гнездящийся, перелетный
3.	Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>	Гнездящийся, перелетный

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

53

№	Вид	Статус пребывания
4.	Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>	Гнездящийся, перелетный
5.	Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	Гнездящийся, зимующий
6.	Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	Гнездящийся, перелетный
7.	Пятнистый конек <i>Anthus hodgsoni</i>	Гнездящийся, перелетный
8.	Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	Гнездящийся, перелетный
9.	Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	Гнездящийся, перелетный
10.	Белобровик <i>Turdus iliacus</i>	Гнездящийся, перелетный
11.	Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	Гнездящийся, перелетный
12.	Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	Гнездящийся, перелетный
13.	Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	Гнездящийся, перелетный
14.	Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>	Гнездящийся, перелетный
15.	Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	Гнездящийся, перелетный
16.	Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	Гнездящийся, перелетный
17.	Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	Гнездящийся, перелетный
18.	Садовая славка <i>Sylvia borin</i>	Гнездящийся, перелетный
19.	Серая славка <i>Sylvia communis</i>	Гнездящийся, перелетный
20.	Славка-черноголовка <i>Sylvia atricapilla</i>	Гнездящийся, перелетный
21.	Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	Гнездящийся, зимующий
22.	Пухляк <i>Parus montanus</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
23.	Московка <i>Parus ater</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
24.	Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	Гнездящийся, перелетный
25.	Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	Гнездящийся, перелетный
26.	Чиж <i>Spinus spinus</i>	Гнездящийся, перелетный
27.	Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	Гнездящийся, перелетный
28.	Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	Гнездящийся, перелетный
29.	Чечевица <i>Carpodacus erythrinus</i>	Гнездящийся, перелетный
30.	Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
31.	Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	Гнездящийся, перелетный

Таблица 17 - Численность (обилие, плотность) птиц

Вид	Плотность, пар/км <sup>2</sup>
Канюк <i>Buteo buteo</i>	0,7
Черныш <i>Tringa ochropus</i>	2,2
Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>	2,2
Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>	0,7
Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	2,2
Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	20,0

Взам. инв. №							Лист
Инва. № подл.							54
Подпись и дата							
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Вид	Плотность, пар/км <sup>2</sup>
Пятнистый конек <i>Anthus hodgsoni</i>	2,2
Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	2,2
Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	4,4
Белобровик <i>Turdus iliacus</i>	2,2
Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	2,2
Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	2,2
Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	4,4
Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>	2,2
Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	13,3
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	22,2
Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	33,3
Садовая славка <i>Sylvia borin</i>	13,3
Серая славка <i>Sylvia communis</i>	11,1
Славка-черноголовка <i>Sylvia atricapilla</i>	2,2
Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	2,2
Пухляк <i>Parus montanus</i>	2,2
Московка <i>Parus ater</i>	2,2
Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	15,6
Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	2,2
Чиж <i>Spinus spinus</i>	2,2
Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	2,2
Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	2,2
Чечевица <i>Carpodacus erythrinus</i>	13,3
Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	2,2
Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	2,2

На исследуемой территории в период проведения исследований было зарегистрировано 31 вид птиц из 5 отрядов и 13 семейств. Орнитофауна представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами. Все отмеченные виды являются гнездящимися, из них 88% являются перелетными видами и 12% - зимующие. Наибольшее видовое разнообразие характерно для отряда воробьинообразных, из 31 встреченных к этому отряду относятся 26 видов из 9 семейств.

Основной биотоп, где располагается объект изыскания – пойменный лес. Здесь встречены околородные виды – кулики перевозчик и черныш, населяющие прибрежную территорию реки. Виды, приуроченные к открытым и полукрытым пространствам возле водоемов – белая трясогузка. Виды, приуроченные к кустарникам и лесным опушкам – лесной конек, садовая камышовка, славка-черноголовка, садовая и серая славка, чечевица, обыкновенная овсянка.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

55

Лесные виды – большой пестрый дятел, рябинник, белобровик, деряба, горихвостка, мухоловка-пеструшка, малая мухоловка, пеночка-весничка, зеленая пеночка, желтоголовый королек, пухляк, московка, зяблик, юрок, чиж, зеленушка, щегол, клест-еловик и др. Найдены виды, тяготеющие к человеческим постройкам – белая трясогузка. Зарегистрирован крупный хищник – канюк. Отмечена глухая кукушка.

Доминирующими видами являются лесной конек, пеночка-весничка и зеленая пеночка, субдоминант – зяблик, многочисленные – садовая камышевка, садовая славка, серая славка, чечевица.

### Характеристика орнитофауны охраняемого ландшафта «Нижевишерский»

Видовое разнообразие, численность и характеристика орнитофауны на территории ООПТ «Нижевишерский» представлены в таблицах 18-20.

Таблица 18 - Таксономический список выявленных видов птиц ООПТ

<b>Отряд Соколообразные Falconiformes</b> <i>Семейство Ястребиные Acipitridae</i> Канюк <i>Buteo buteo</i>
<b>Отряд Ржанкообразные Charadriiformes</b> <i>Семейство Бекасовые Scolopacidae</i> Черныш <i>Tringa ochropus</i> Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>
<b>Отряд Кукушкообразные Cuculiformes</b> <i>Семейство Кукушковые Cuculidae</i> Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>
<b>Отряд Дятлообразные Piciformes</b> <i>Семейство Дятловые Picidae</i> Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>
<b>Отряд Воробьинообразные Passeriformes</b>  <i>Семейство Трясогузковые Motacillidae</i> Лесной конек <i>Anthus trivialis</i> Пятнистый конек <i>Anthus hodgsoni</i> Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>  <i>Семейство Дроздовые Turdidae</i> Рябинник <i>Turdus pilaris</i> Белобровик <i>Turdus iliacus</i> Деряба <i>Turdus viscivorus</i> Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>  <i>Семейство Мухоловковые Mescicapidae</i> Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i> Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>  <i>Семейство Славковые Sylviidae</i> Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i> Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i> Садовая славка <i>Sylvia borin</i>

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

56

Серая славка *Sylvia communis*  
Славка-черноголовка *Sylvia atricapilla*

Семейство *Корольковые Regulidae*  
Желтоголовый королек *Regulus regulus*

Семейство *Длиннохвостые синицы Aegithalidae*  
Ополовник *Aegithalos caudatus*

Семейство *Синицевые Paridae*  
Пухляк *Parus montanus*  
Московка *Parus ater*

Семейство *Вьюрковые Fringillidae*  
Зяблик *Fringilla coelebs*  
Юрок *Fringilla montifringilla*  
Чиж *Spinus spinus*  
Зеленушка *Chloris chloris*  
Щегол *Carduelis crduelis*  
Чечевица *Carpodacus erythrinus*  
Клест-еловик *Loxia curvirostra*

Семейство *Овсянковые Emberizidae*  
Обыкновенная овсянка *Emberiza citrinella*

Таблица 19 - Список выявленных видов птиц ООПТ и их статус пребывания

№	Вид	Статус пребывания
1.	Канюк <i>Buteo buteo</i>	Гнездящийся, перелетный
2.	Черныш <i>Tringa ochropus</i>	Гнездящийся, перелетный
3.	Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>	Гнездящийся, перелетный
4.	Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>	Гнездящийся, перелетный
5.	Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	Гнездящийся, зимующий
6.	Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	Гнездящийся, перелетный
7.	Пятнистый конек <i>Anthus hodgsoni</i>	Гнездящийся, перелетный
8.	Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	Гнездящийся, перелетный
9.	Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	Гнездящийся, перелетный
10.	Белобровик <i>Turdus iliacus</i>	Гнездящийся, перелетный
11.	Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	Гнездящийся, перелетный
12.	Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	Гнездящийся, перелетный
13.	Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	Гнездящийся, перелетный
14.	Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>	Гнездящийся, перелетный
15.	Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	Гнездящийся, перелетный
16.	Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	Гнездящийся, перелетный
17.	Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	Гнездящийся, перелетный
18.	Садовая славка <i>Sylvia borin</i>	Гнездящийся, перелетный
19.	Серая славка <i>Sylvia communis</i>	Гнездящийся, перелетный
20.	Славка-черноголовка <i>Sylvia atricapilla</i>	Гнездящийся, перелетный

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

57

№	Вид	Статус пребывания
21.	Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	Гнездящийся, зимующий
22.	Пухляк <i>Parus montanus</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
23.	Московка <i>Parus ater</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
24.	Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	Гнездящийся, перелетный
25.	Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	Гнездящийся, перелетный
26.	Чиж <i>Spinus spinus</i>	Гнездящийся, перелетный
27.	Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	Гнездящийся, перелетный
28.	Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	Гнездящийся, перелетный
29.	Чечевица <i>Carpodacus erythrinus</i>	Гнездящийся, перелетный
30.	Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	Гнездящийся, зимующий, оседло-кочующий
31.	Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	Гнездящийся, перелетный

Таблица 20 - Численность (обилие, плотность) птиц ООПТ

Вид	Плотность, пар/км <sup>2</sup>
Канюк <i>Buteo buteo</i>	0,7
Черныш <i>Tringa ochropus</i>	2,2
Перевозчик <i>Actitis hypoleucos</i>	2,2
Глухая кукушка <i>Cuculus optatus</i>	0,7
Большой пестрый дятел <i>Dendrocopus major</i>	2,2
Лесной конек <i>Anthus trivialis</i>	20,0
Пятнистый конек <i>Anthus hodgsoni</i>	2,2
Белая трясогузка <i>Motacilla alba</i>	2,2
Рябинник <i>Turdus pilaris</i>	4,4
Белобровик <i>Turdus iliacus</i>	2,2
Деряба <i>Turdus viscivorus</i>	2,2
Горихвостка-лысушка <i>Phoenicurus phoenicurus</i>	2,2
Мухоловка-пеструшка <i>Ficedula hypoleuca</i>	4,4
Малая мухоловка <i>Ficedula parva</i>	2,2
Садовая камышовка <i>Acrocephalus dumetorum</i>	13,3
Пеночка-весничка <i>Phylloscopus trochilus</i>	22,2
Зеленая пеночка <i>Phylloscopus trochiloides</i>	33,3
Садовая славка <i>Sylvia borin</i>	13,3
Серая славка <i>Sylvia communis</i>	11,1
Славка-черноголовка <i>Sylvia atricapilla</i>	2,2
Желтоголовый королек <i>Regulus regulus</i>	2,2
Пухляк <i>Parus montanus</i>	2,2
Московка <i>Parus ater</i>	2,2
Зяблик <i>Fringilla coelebs</i>	15,6

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

58

Вид	Плотность, пар/км <sup>2</sup>
Юрок <i>Fringilla montifringilla</i>	2,2
Чиж <i>Spinus spinus</i>	2,2
Зеленушка <i>Chloris chloris</i>	2,2
Щегол <i>Carduelis crduelis</i>	2,2
Чечевица <i>Cardopacus erythrinus</i>	13,3
Клест-еловик <i>Loxia curvirostra</i>	2,2
Обыкновенная овсянка <i>Emberiza citrinella</i>	2,2

На исследуемой территории в период проведения исследований было зарегистрировано 31 вид птиц из 5 отрядов и 13 семейств. Орнитофауна представлена, главным образом, европейско-западносибирскими таежными видами. Все отмеченные виды являются гнездящимися, из них 88% являются перелетными видами и 12% - зимующие. Наибольшее видовое разнообразие характерно для отряда воробьинообразных, из 31 встреченных к этому отряду относятся 26 видов из 9 семейств.

Основной биотоп, где располагается объект изыскания – пойменный лес. Здесь встречены околородные виды – кулики перевозчик и черныш, населяющие прибрежную территорию реки. Виды, приуроченные к открытым и полукрытым пространствам возле водоемов – белая трясогузка. Виды, приуроченные к кустарникам и лесным опушкам – лесной конек, садовая камышовка, славка-черноголовка, садовая и серая славка, чечевица, обыкновенная овсянка. Лесные виды – большой пестрый дятел, рябинник, белобровик, деряба, горихвостка, мухоловка-пеструшка, малая мухоловка, пеночка-весничка, зеленая пеночка, желтоголовый королек, пухляк, московка, зяблик, юрок, чиж, зеленушка, щегол, клест-еловик и др. Найдены виды, тяготеющие к человеческим постройкам – белая трясогузка. Зарегистрирован крупный хищник – канюк. Отмечена глухая кукушка.

Доминирующими видами являются лесной конек, пеночка-весничка и зеленая пеночка, субдоминант – зяблик, многочисленные – садовая камышевка, садовая славка, серая славка, чечевица.

Охотничьи виды животных

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение В) информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Красновишерского городского округа приведена в таблице 21.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

Таблица 21 – Информация о видовом составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Красновишерского городского округа Пермского края (по данным учетов 2021г.)

Виды охотничьих ресурсов	Плотность особей на 1 тыс.га.
Белка (лес)	4,47
Горностай (лес)	0,33
Заяц-беляк (лес)	6,76
Колонок (лес)	0,14
Куница (лес)	0,69
Лисица (лес)	0,15
Лось (лес)	1,83
Медведь (лес)	0,28
Росомаха (лес)	0,02
Рысь (лес)	0,06
Соболь (лес)	0,05
Рябчик (лес)	22,47
Тетерев (лес)	20,30
Глухар (лес)	5,55

### Объекты животного мира, занесенные в Красную книгу

Карта-схема мест возможного распространения краснокнижных видов животных и растений на территории Красновишерского городского округа Пермского края представлена в графической части (2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-005).

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

### 4.9 Ландшафт и геоморфологические условия

Пермский край расположен на северо-востоке Восточно-Европейской равнины и на западных склонах Среднего и Северного Урала. В тектоническом отношении район работ расположен в пределах южной окраины Восточно-Европейской платформы. Рельеф территории увалистый. Преобладают дерново-средне- и слабоподзолистые глинистые и суглинистые почвы. Залесенность и заболоченность местности незначительная. Болота на участке работ низинные, I типа по проходимости, сложены торфами лесотопяными, сразложившимися, мощность торфов изменяется от 0,2 до 2,8м. Тип торфяного основания - А.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		60

Естественная поверхность в районе изысканий подвергалась частичному влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов (скважины, трубопроводы, ВЛ, промысловые дороги, сооружения).

В геоморфологическом отношении район изысканий расположен в пойме и русле р. Глухая Вильва, левобережном притоке р. Язвы. Объекты гидрографии представлены р. Глухая Вильва. Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с чётко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью. Речные воды отличаются незначительной минерализацией и гидрокарбонатным составом.

Естественная поверхность в районе работ подверглась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов (скважины, трубопроводы, ВЛ, промысловые дороги, сооружения). Сведения о наличии других опасных природных и техноприродных процессов отсутствуют.

Согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации ОСР-2015 и карты ОСР-2015-В (СП 14.13330.2018) район работ расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 5% вероятностью превышения, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 1000 (карта В) лет.

Согласно табл. 4.1 СП 14.13330.2018 категория грунтов по сейсмичности – III.

Абсолютные отметки поверхности составляют 122-130 м Балтийской системы высот.

#### 4.10 Социально-экономические условия района проектирования

Участок проектирования в административном отношении расположен в Красновишерском городском округе Пермского края.

Красновишерский ГО административно-территориальная единица и муниципальное образование в составе Пермского края Российской Федерации.

Административный центр — город Красновишерск.

Район расположен в северо-восточной части Пермского края в долине реки Вишера. Граничит с Чердынским, Соликамским и Александровским районами края, а также Республикой Коми и Свердловской областью.

Площадь района — 15,4 тыс.км<sup>2</sup>, что составляет 9,4 % от общей площади края. Территория богата полезными ископаемыми. Используются месторождения алмазов, нефти, золота, газа, песка, глины, минеральных вод и др.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Красновишерский район был создан в 1941 году путём выделения его из Чердынского района, преобразованный в 2020 году в Красновишерский городской округ.

В районе проживает 19749 тыс. человек.

В состав Красновишерского муниципального района входит 5 муниципальных образований, объединяющих 55 населённых пунктов:

- Красновишерское городское поселение
- Вайское сельское поселение
- Верх-Язьвинское сельское поселение
- Вишерогорское сельское поселение
- Мутихинское сельское поселение
- Усть-Язьвинское сельское поселение

В основе экономики района в основном лесозаготовительные предприятия, ведётся добыча алмазов.

Сельское хозяйство ориентировано на производство зерна, картофеля, овощей, мяса.

В северной части района находится крупнейший заповедник Пермского края — «Вишерский». Район богат рыбой, дикими животными, имеет огромные запасы чистой питьевой воды, в нём сосредоточена значительная лесосырьевая база.

По сведениям, предоставленным ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», на территории деятельности цехов добычи нефти и газа за 2019 год не зарегистрированы случаи эндемической заболеваемости населения. Отсутствуют случаи профессиональных заболеваний и производственного травматизма с работниками Общества.

## **4.11 Экологические ограничения хозяйственной деятельности на рассматриваемой территории**

### **4.11.1 Особо охраняемые природные территории**

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.

На основании письма Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 15-47/10213 от 30.04.2020 г. «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий» (Приложение Г), на территории Красновишерского района

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

62

расположена особо охраняемая природная территория федерального значения - государственный природный заповедник «Вишерский».

На территории Пермского края 282 ныне существующих ООПТ регионального значения представлены государственными природными заказниками (20 штук), памятниками природы (114), историко-природными комплексами и объектами (5), природными резерватами (46) и охраняемыми ландшафтами (97).

На территории края имеется также 51 ООПТ местного значения.

Согласно письму Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение Б) ООПТ федерального и местного значения, а также государственные природные биологические заказники Пермского края на территории проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют. Проектируемый объект расположен вне границ ООПТ федерального значения «Вишерский». Минимальное расстояние от проектируемых объектов до Государственного природного заповедника «Вишерский» составляет 100 км.

Территория проектируемого объекта не входит в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (утв. постановлением Правительства РФ от 13 сентября 1994 г. N 1050).

Согласно сведениям Администрации Красновишерского городского округа (приложение Д), особо охраняемые территории местного значения и их охранные зоны в районе проектируемого объекта отсутствуют.

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение Б) проектируемый объект частично располагается на территории ООПТ регионального значения охраняемый ландшафт «Нижневишерский», границы и режим охраны которого утверждены постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников». При проведении работ на проектируемом объекте необходимо обеспечить соблюдение режима особой охраны охраняемого ландшафта «Нижневишерский».

Министерством проведен комплексный анализ материалов мониторинговых исследований ООПТ «Нижневишерский» с 2013 г. по 2020 г.

На территории ООПТ Нижневишерский произрастают видовой состав деревьев: сосна, ель, кедр, пихта, лиственница, береза, осина, ольха серая, липа, ива.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

63

Биологическое разнообразие:

- высшие сосудистые растения – 178 видов и 63 семейства;
- позвоночные – 156 видов из которых 3 вида – земноводные;
- пресмыкающиеся – 2 вида;
- птицы – 101 вид;
- млекопитающие – 50 видов;
- рыбы – 25 видов рыб, такие как окунь, плотва, ерш, лещ, щука, язь, таймень и др.

Список редких видов животных, растений и других организмов, занесенных в Красные книги:

- Беркут *Aquila chrysaetos*;
- Гудайера ползучая – *Goodyera repens*;
- Дербник – *Falco columbarius*;
- Дремлик широколистный – *Epipactis helleborine*;
- Кубышка малая – *Nuphar pumila*;
- Кувшинка четырехгранная – *Nymphaea tetragona*;
- Кувшинка чистобелая – *Nymphaea candida*;
- Любка двулистная – *Platanthera bifolia*;
- Мытник скипетровидный – *Pedicularis sceptrum-carolinum*;
- Пальчатокоренник болотолюбивый – *Dactylorhiza elodes*;
- Пальчатокоренник мясо-красный – *Dactylorhiza incarnate*;
- Пальчатокоренник пятнистый – *Dactylorhiza maculate*;
- Пальчатокоренник Фукса – *Dactylorhiza fuchsia*;
- Прострел раскрытый – *Pulsatilla patens*;
- Скопа – *Pandion haliaetus*;
- Тайник яйцевидный – *Listera ovate*;
- Чернозобая гагара – *Gavia arctica*.

Состояние природной среды ООПТ Нижневишерский.

Растительность. Состояние растительности верховых болот и хвойных лесов очень слабо деградированное. Фитоценозы темнохвойных лесов и сосновых боров слабо деградированы. Сообщества мелколиственных и смешанных лесов средне деградированы. Состояние сельскохозяйственных угодий и лугово-кустарниковых формаций сильнодеградированное. Трансформация растительного покрова на техногенных объектах – очень сильная. Состояние растительности ООПТ Нижневишерский характеризуется как очень слабо деградированное.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		64

Состояние коренных экосистем верхового болота характеризуется как недеградированное. Сообщества, такие как сосняк беломошник, сосняк зеленомошник, сосняк черничник, сосново-елово-лиственничный лес, елово-сосново-кедровый лес зеленомошник, елово-сосновый лес, темнохвойный лес черничник, сосново-лиственничный лес брусничник, елово-пихтово-кедровый лес – очень слабо деградированная экосистема. К слабо деградированным экосистемам относятся смешанные и мелколиственные леса. К средне деградированным экосистемам относятся пойменные березово-еловые леса, пойменные березовые леса, пойменные березово-осиновые леса, пойменные березово-еловые леса, пойменные березовые леса с примесью сосны и беряники. Сельскохозяйственные угодья являются сильно деградированными экосистемами. Техногенные территории – очень сильно деградированные экосистемы.

Антропогенные факторы воздействия на природные экосистемы:

- добыча минеральных ресурсов;
- рекреация;
- современные рубки леса;
- транспортный фактор;
- рубки прошлых лет;
- создание лесной инфраструктуры;
- сельскохозяйственный и селитебный фактор.

Природные факторы воздействия на природные экосистемы:

- лесные пожары;
- ветровалы.

Наиболее существенное антропогенное воздействие (за пределами техногенных объектов нефтепромысла) связано с рекреацией. При сохранении существующей интенсивности воздействия на соответствующих локальных участках (прежде всего сосновые леса на берегу озера Нюхти) будет продолжаться деградация природных компонентов и комплексов. На территории поврежденных сплошными и выборочными рубками леса и бывших сельскохозяйственных угодий будет происходить процесс постепенного восстановления.

Целью создания особо охраняемой природной территории «Нижневишерский» является обеспечение охраны природных комплексов и поддержания экологического баланса при сохранении экономического потенциала региона и образа жизни населения, с регулируемым традиционным использованием.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

65

На территории охраняемого ландшафта обеспечивается охрана уникальных болотных, лесных и озерных ландшафтов, а также мест обитания редких и исчезающих видов растений.

Перечень основных объектов охраны:

- виды, занесенные в Красные книги и приложения к ним;
- экосистемы: болотные, лесные, озерные;
- феномены оз.Нюхти.

Охранная зона ландшафта не установлена.

По данным инженерно-экологических изысканий, Том 4 (2021/354/ДС26-ИЭИ), зона особой природной ценности Озеро Нюхти и его рекреационная зона расположены более чем в 14 км от участка проектирования.

Режим охраны ландшафта «Нижневишерский» установлен приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 27.09.2016 г. № СЭД-30-01-02-1708 (в редакции приказов 23.10.2018 № СЭД-30-01-02-1432, от 26.03.2019 N СЭД-30-01-02-353).

На территории охраняемых ландшафтов (вне зоны особой природной ценности и рекреационной зоны) запрещено:

1. Сплошные рубки лесных насаждений, за исключением лесных участков, переданных в аренду до 1 августа 2009 г.
2. Размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов. Проезд вне дорог, определенных материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий.
3. Иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

На территории охраняемых ландшафтов (вне зоны особой природной ценности и рекреационной зоны) разрешено:

1. Эксплуатация и реконструкция существующих объектов.
2. Посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях.
3. Рубки леса, за исключением сплошных.
4. Разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении следующих условий:

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		66

- под нефтепромысловые работы отводятся земли, обоснованные технологической схемой и проектом разработки месторождений для эксплуатации скважин и прокладки трубопроводов, но не более 5% от территории охраняемого ландшафта;

- размещение нефтяных объектов производится с учетом водоохраных зон водоемов и водотоков;

- нефтепромысловые объекты оборудуются системой ливневой канализации, производится обваловка их территории с целью исключения попадания загрязнителей на окружающую территорию;

- перемещение транспорта ограничено утвержденной схемой передвижения;

- трубопроводы, линии электропередач и другие коммуникации прокладываются в соответствии с технологической схемой разработки месторождения;

- строительство и эксплуатация нефтепромысловых объектов осуществляется только с применением технологий, исключающих загрязнение пресных поверхностных и подземных вод;

- при обустройстве месторождений реализуется система мероприятий по сохранению гидрогеологического режима постоянных и временных водотоков;

- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется комплексный экологический мониторинг.

4. Иные виды хозяйственного использования, не приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Работы по эксплуатации и реконструкции, существующих на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» объектов, не запрещены. При проведении необходимо строго соблюдать требования режима особой охраны. В соответствии с требованиями ФЗ №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проектная документация подлежит государственной экологической экспертизе.

Размещение проектируемой трассы на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» представлено на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

#### **4.11.2 Территории традиционного природопользования**

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 г. № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» Пермский край, на

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

территории которого расположен проектируемый объект, не включен в перечень мест традиционного проживания коренных малочисленных народов Севера.

#### 4.11.3 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранной зоной является территория, примыкающая к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иных видов деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Размер водоохранной зоны установлен в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.06 г. №74-ФЗ.

В границах водоохранных зон запрещаются:

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

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

Прибрежные защитные полосы, как правило, должны быть заняты древесно-кустарниковой растительностью или залужены.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 настоящей статьи ограничениями запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		68

Промысловый нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203» (переход р.Глухая Вильва) пересекает реку Глухая Вильва. Весь участок реконструкции расположен на территории водоохранной зоны р. Глухая Вильва.

Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос ближайших водных объектов и участки проектируемых объектов, расположенные в водоохранной зоне, представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков

Название водотока	Общая длина водотока, км	Уклон берега	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Ширина водоохранной зоны, м	Участок проектируемого объекта, располагающегося в водоохранной зоне
Река Глухая Вильва	234	>3	200	50	ПК0–ПК3+56,0

В соответствии с критериями определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения, указанными в Постановлении Правительства РФ от 28.02.2019 г №206, реку Глухая Вильва можно отнести к рыбохозяйственным водоемам **высшей категории**.

Местоположение проектируемой трассы относительно водотоков и их водоохранных зон представлено на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

#### 4.11.4 Месторождения полезных ископаемых

По данным Департамента по недропользованию по ПФО (Приложение Е) в недрах под участком предстоящей застройки расположено Гагаринское месторождение нефти в пределах горных отводов, предоставленных в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по лицензии ПЕМ 02044 НР для геологического изучения, включающего поиск и оценку месторождений углеводородного сырья, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд.

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение В), в пределах участка изысканий участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых, отсутствуют.

Согласно письму Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него участки недр местного значения, содержащие подземные воды с объемом добычи не более 500 м<sup>3</sup> отсутствуют.

Инва. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата					Лист			
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	69
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

В соответствии с реестром предприятий, разрабатывающих месторождения общераспространенных полезных ископаемых, который размещен на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (<https://priroda.permkrai.ru/mineral/ispmsr/pnedr>), составлена карта ближайших карьеров. Ближайшее месторождение ГПС Ольгинское находится в 44,2 км севернее района работ и месторождение ГПС Бурманиха в 46,8 км севернее, месторождение строительного камня Левобережное в 53,1 км севернее.

#### 4.11.5 Зоны санитарной охраны

Согласно Водному Кодексу Российской Федерации №74-ФЗ от 03.06.2006 г. в целях охраны водных объектов, водные ресурсы которых являются природными лечебными ресурсами, устанавливаются зоны, округа санитарной охраны в соответствии с законодательством Российской Федерации о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах.

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения", все водозаборные объекты на территории РФ должны иметь зоны санитарной охраны (ЗСО), согласованные с соответствующими органами надзора. Поясами охраны от загрязнения обеспечиваются как наземные, так и подземные источники водоснабжения.

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (Приложение Ж) в 1,6 км северо-восточнее испрашиваемого участка расположен участок, содержащий водозаборную скважину №162. Скважина эксплуатируется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для разведки и добычи полезных ископаемых по лицензии ПЕМ 12411 НЭ.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение В) утверждённые зоны санитарной охраны 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. В радиусе 2 км от проектируемых объектов расположена скважина № 162, используемая для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь». Утвержденные границы ЗСО скважины № 162 не превышают: 128 м - граница II пояса ЗСО (вверх по потоку), и 770 м - граница III пояса ЗСО (вверх по потоку). Учитывая, что реконструируемый

Инов. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					70

нефтепровод проходит на расстоянии 1,6 км от скважины № 162, можно сделать вывод, что проектируемый участок не попадает в ЗСО указанной скважины.

Местоположение проектируемой трассы относительно ЗСО водозаборных объектов представлено на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

Участок проектируемых объектов не входит в границы зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения.

#### 4.11.6 Объекты культурного наследия

Согласно письму Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края (приложение И) объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Участок проектируемых работ не располагается в границах зон охраны объектов культурного наследия или их защитных зон.

В границах Пермского края объекты всемирного наследия отсутствуют согласно сайта Центра всемирного наследия ЮНЕСКО (<https://whc.unesco.org/ru/list>).

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ, в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в службу государственной охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия. Земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены при обнаружении не выявленного ранее объекта культурного наследия до ликвидации угрозы его разрушения или уничтожения. В проектную документацию в подобных ситуациях должны быть внесены изменения, учитывающие требования законодательства по охране объектов культурного наследия.

#### 4.11.7 Объекты захоронения

На основании сведений, представленных Государственной ветеринарной инспекцией Пермского края (приложение К), в границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1 км от проектируемого объекта сибирязвенных захоронений, простых скотомогильников

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			2	-	Зам.	01-24	
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			1	-	Зам.	56-23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	71

(биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений и других мест захоронения трупов животных (морových полей) нет.

#### 4.11.8 Прочие зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

По данным Администрации Красновишерского городского округа (приложение Д) на территории проектируемого объекта и в радиусе 2 км отсутствуют:

- полигоны отходов, несанкционированные свалки их санитарные зоны;
- зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов;
- приаэродромные территории;
- мелиоративные земли и системы;
- места химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронений;
- зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения;
- зеленые насаждения (лесопарковые, зеленые зоны), защитного статуса, кроме земель государственного лесного фонда;
- объекты культурного наследия местного значения.
- садовые участки, земельные участки, отведенные под ЛПХ и ИЖС.

По данным Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края (приложение Л), согласно закону №195-ПК от 11.02.2008г «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» территория Красновишерского района не входит в перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

По данным ПФ ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» (приложение М) на участке изысканий мелиорируемых земель и мелиоративных систем нет.

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение В), лесопарковый зеленый пояс на территории проектируемого объекта отсутствует.

По данным Департамента авиационной промышленности Минпромторга России (приложение Н) приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации на участке изысканий отсутствуют.

По сведениям Министерства транспорта РФ (Минтранс России) Федеральное агентство воздушного транспорта (Росавиация) приаэродромные территории аэродромов гражданской

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

72

авиации на территории Пермского края отсутствуют согласно сайта Росавиации <https://favt.gov.ru/deyatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-pri-aer-terr-aerodromov-ga/>.

Согласно публичной кадастровой карте в границах участка и на прилегающей территории санитарно-защитные зоны (в том числе санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, зданий и сооружений похоронного значения) и санитарные разрывы отсутствуют (<https://pkk.rosreestr.ru>).

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

## 5 Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду

### 5.1 Воздействие на атмосферный воздух

#### 5.1.1 Оценка химического воздействия на атмосферный воздух

##### *Период эксплуатации*

В период эксплуатации источниками выбросов будет являться запорно-регулирующая арматура на врезках в существующий трубопровод:

- узел №1 на ПК0+42,10;
- узел №2 на ПК3+15,65.

Определение состава и расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников проведены с использованием отраслевых методик (рекомендаций) по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00 (Министерство энергетики РФ, ОАО «НИПИГазпереработка», Краснодар, 2000 г.).

Методика включена в «Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками», утвержденный распоряжением Минприроды России от 28.06.2021 № 22-р (с изменениями, внесенными распоряжением Минприроды России от 26.12.2022 № 38-р).

Масса выброса загрязняющих веществ рассчитана в соответствии с компонентным составом попутного нефтяного газа, представленным в таблице 2, с учетом содержания ароматических углеводородов согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (приложение 14).

Согласно разрешению № 03-04-1960 на выброс ЗВ в атмосферный воздух, выданному ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для источников на ЦДНГ-12 от 10.12.2020 г. (Приложение П), нормирование углеводородов предельных осуществляется по метану, углеводородам предельным С1-С5, углеводородам предельным С6-С10. Для недопущения разночтения и сохранения единообразия по выбрасываемым веществам от проектируемых объектов на ЦДНГ-12, выбросы от проектируемых источников нормируются по идентичным веществам. Порядковые номера проектируемых источников выбросов допустимо применить произвольно, так как на участке проектирования и на прилегающей территории отсутствуют иные источники

Инва. № подл.	Взам. инв. №						Лист
	Подпись и дата						
	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	74
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

выбросов, относящиеся к производственной площадке ЦДНГ-12. При внесении корректировок в действующую разрешительную природоохранную документацию, Заказчик будет включать проектируемые источники выбросов в источник «Обязка оборудования».

Схема расположения источников загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений представлена на листе 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-002.

Источники залповых выбросов на проектируемом участке нефтепровода отсутствуют.

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемых сооружений, приведен в таблице 23. Параметры источников выброса загрязняющих веществ представлены в таблице 25.

Таблица 23 – Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2022 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000010	0,000030
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0011000	0,035200
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,0012000	0,037000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,0001000	0,004000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0000100	0,000300
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0000100	0,000200
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,0000030	0,000100
Всего веществ : 7					0,0024240	0,076830
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 7					0,0024240	0,076830

На территории ЦДНГ-12, к производственной части которой относятся проектируемые источники выбросов, действуют разрешительные документы по химическому воздействию на атмосферный воздух, выданные ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (проект нормативов предельно

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

75

допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для источников выбросов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», заключение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и разрешения Федеральной службы по надзору в сфере природопользования на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух). Разрешительная документация представлена в Приложении П.

После ввода в эксплуатацию проектируемого объекта выбросы загрязняющих веществ увеличатся на 0,07683 т/год и составят 2934,7418 т/год.

#### *Период строительства и демонтажа*

Строительство проектируемого объекта предусматривается в 2024-2025 г. Общая продолжительность строительства составляет 5,9 месяцев: начало в августе 2024 г., окончание – в январе 2025 г., из них 0,5 месяцев - подготовительный период (август), 3,6 месяцев – период строительства (август-декабрь), 1,8 месяцев – период демонтажа (декабрь-январь) в соответствии с календарным планом, представленным в графической части тома 5 (2021/354/ДС26-PD- POS).

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительных и демонтажных работ будет происходить при работе строительной техники, движении автотранспорта, сварочных работах, заправке техники, пересыпке сыпучих материалов, пропарке и резке демонтируемых трубопроводов, работе передвижной дизельной электростанции.

Техника и механизмы работают периодически, в светлое время суток, поэтому будет происходить постепенное рассеивание выбросов. Источники выбросов сосредоточены в пределах площадки, то есть локализованы.

Состав и величина выбросов вредных веществ в атмосферу от источников загрязнения определены в соответствии со следующими документами и программами:

- Программа «АТП-Эколог», реализующая «Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г., «Методику проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г., «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.», «Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам», «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г., «Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г»;

Инва. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата				Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	76
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- Программа «Сварка», реализующая документ «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997,(утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158);

- программа «Лакокраска», реализующая документ «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997., (утверждена приказом Госкомэкологии России от 12.11.1997 № 497);

- программа «Дизель», реализующая «Методику расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», разработана АО «НИИ Атмосфера» СПб, 2001 г., утвержденную Минприроды Российской Федерации 14.02.2001 г. и ГОСТ Р 56163-2019 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»;

- программа «РНВ-Эколог», реализующая «Методические пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», разработанное ЗАО "НИПИОТСТРОМ", Новороссийск, 2001 г. В методику внесены редакционные правки согласно информационным письмам № 07-2/930 от 30.08.2007 г., № 07-2/929 от 30.08.2007 г., № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.;

- программа АЗС-Эколог», реализующая «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. В программе учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС, «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год, приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449), методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015;

- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), разработана НИИ Атмосфера, СПб, 2018 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

Данные методики применяются согласно утверждённому распоряжению Минприроды России от 28 июня 2021 г. № 22-Р и распоряжению Минприроды № 35-р от 14.12.2020 г (с изменениями, внесенными распоряжением Минприроды России от 26.12.2022 № 38-р).

Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ на период строительства представлена на листе 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-003.

Перечень выбрасываемых вредных веществ, количество вредных выбросов приведены в таблице 24.

Параметры источников выброса загрязняющих веществ представлены в таблице 26.

Таблица 24 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2023 год)	
код	наименование				г/с	т/период СМР
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0083401	0,000568
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0005431	0,000039
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,5435337	1,767986
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0883242	0,287297
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0849022	0,317864
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0664161	0,200966
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000132	0,000013
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	1,2717355	1,793226
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0004427	0,000032
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0019479	0,000140

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

78

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2023 год)	
код	наименование				г/с	т/период СМР
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0101250	0,000910
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000003	3,10e-08
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0034583	0,000338
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0528834	0,010792
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1790611	0,549986
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0016875	0,000061
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0046968	0,004474
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0119302	0,018210
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,0015720	0,000072
Всего веществ : 19					2,3316133	4,952974
в том числе твердых : 7					0,1092358	0,336893
жидких/газообразных : 12					2,2223775	4,616081

Инва. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

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

Изм.	2	Кол.	-	Лист	Зам.	01-24	№ Док	Подп.	Дата	09.01.24
	1		-		Зам.	56-23			22.11.23	
2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН										
										Лист
										80

Таблица 25 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Наименование источника выброса вредных веществ	Номер ист. выброса	Высота ист. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры ГВС смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				Скорость м/с	Объем, м³/с	Темп. град С	X <sub>1</sub>	Y <sub>1</sub>	X <sub>2</sub>	Y <sub>2</sub>		Код	Наименование	г/с	т/год
Узлы задвижек №1, №2	6001	2	-				0,0	0,0	2,0	0,0	270,0	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000010	0,000030
												0410	Метан	0,0011000	0,035200
												0415	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> -C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,0012000	0,037000
												0416	Смесь предельных углеводородов C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -C <sub>10</sub> H <sub>22</sub>	0,0001000	0,004000
												0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000100	0,000300
												0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000100	0,000200
												0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000030	0,000100

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

Таблица 26 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади - ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/период СМР
автотранспорт	6501	5,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	5,00	47,00	25,00	47,00	200,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0019467	0,000475
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003163	0,000077
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0002500	0,000054
												0330	Сера диоксид	0,0004167	0,000094
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0049167	0,001202
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0002167	0,000020
												2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0007333	0,000166
Спецтехника	6502	5,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	2,30	20,00	22,00	20,00	250,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3509009	1,748058
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0570214	0,284059
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0685133	0,316118
												0330	Сера диоксид	0,0406383	0,198334
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0929681	1,774539
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0526667	0,010772
												2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин)	0,0953278	0,465220

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

Изм.	2	Кол.	-	Лист	Зам.	01-24	Дата	09.01.24
	1		-		Зам.	56-23		22.11.23



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

Изм.	1	2	Кол.	Лист	№ Док	Подп.	Дата	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади - ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
												скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/период СМР
																			2752	Уайт-спирит	0,0016875	0,000061	
								резка	6507	2,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	8,20	- 116,00	18,00	- 116,00	5,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0020300	0,000114
								работа дизельных установок	5501	2,00	0,08	97,4824	0,490000	450,0	13,00	142,00	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1899778	0,019402
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0308714	0,003153	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0161389	0,001692	
																			0330	Сера диоксид	0,0253611	0,002538	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1660000	0,016920	
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	3,10e-08	
																			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0034583	0,000338	
																			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0830000	0,008460	

2021/354/ДС26-РД-ОВ05.ТСН

### Анализ рассеивания загрязняющих веществ

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии МРР-2017 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273), с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.6.

Значение коэффициента поправки на рельеф принято равным 1 в связи с тем, что в районе строительства перепад высотных отметок местности не превышает 50 м на 1 км. Метеорологические характеристики для расчета приведены в подразделе 2.2 данного тома.

#### *Период эксплуатации*

Для оценки воздействия проектируемого источника выбросов выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ.

Вблизи проектируемого участка нефтепровода отсутствуют иные источники выбросов (действующие промышленные площадки), следовательно расчет рассеивания выполнен без учета существующих источников выбросов загрязняющих веществ.

Расчет проведен для теплого периода года. Для расчета выбран расчетный прямоугольник, шаг сетки 100 м. Выбор опасного направления и расчет средневзвешенной скорости ветра осуществлялся автоматически. Координаты источников выброса загрязняющих веществ определены в локальной системе.

Согласно МРР-2017 радиус зоны влияния от источника определяется как расстояние начиная с которого  $c \leq 0,05 \cdot \text{ПДК}_{\text{м.р.}}$ .

Таким образом, в расчетном задании расчета рассеивания критерий целесообразности расчета  $\epsilon$  принят 0,05.

Согласно результатам рассеивания расчеты по всем загрязняющим веществам являются нецелесообразными. В период эксплуатации приземные концентрации загрязняющих веществ составляют менее 0,05 ПДК. Так как согласно расчету, загрязнение на границе населенного пункта выбрасываемыми веществами не превышает 0,1 ПДК, расчет рассеивания выполнен без учета фоновых концентраций по всем выбрасываемым компонентам.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ от проектируемых объектов представлены в таблице 27.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		84

Таблица 27 - Результаты расчетов рассеивания ЗВ при эксплуатации проектируемого трубопровода

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)
код	наименование	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000025
0410	Метан	0,003
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,003
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00025
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000025
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000025
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000008

Проектируемые источники не являются источниками воздействия на атмосферный воздух.

Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации является допустимым. Влияния на состояние атмосферного воздуха на территории ООПТ, в жилой зоне проектируемые источники не оказывают.

#### *Период строительства*

Расчет проведен для теплого периода года. Для расчета выбран расчетный прямоугольник, шаг сетки 100 м. Выбор опасного направления и расчет средневзвешенной скорости ветра осуществлялся автоматически. Координаты источников выброса загрязняющих веществ определены в локальной системе.

Строительство объекта ведется по трассе нефтепровода, вблизи проектируемого участка отсутствуют иные источники выбросов (действующие промышленные площадки), следовательно расчет рассеивания в период строительства выполнен без учета существующих источников выбросов загрязняющих веществ.

Так как в результате предварительного расчета рассеивания выявлено, что максимальные приземные концентрации на границах населенных пунктов не превышают 0,1 ПДК по всем выбрасываемым компонентам, фоновые концентрации загрязняющих веществ не учитываются.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	85	

Расчет рассеивания выполнен в точках максимальных концентраций на расчетной площадке, в точках на границе строительной полосы, и расчетной точке на границе ближайшей жилой застройки н.п. Немзя, расположенном на расстоянии около 9,0 км от границы строительной полосы.

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ приведены в таблице 28. Зона влияния и зона воздействия при расчете максимальных концентраций представлена в таблице 29.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в период на границе строительной площадки в зоне ООПТ не превысят 1,0 ПДК кроме выброса азота диоксида (1,7ПДК) и группы суммации азота диоксид, серы диоксид (1,1 ПДК). Остальные концентрации по выбрасываемым веществам не превышают 0,6 ПДК. Максимальная зона влияния (изолиния 0,05 ПДК) достигает 3350 м по выбросам диоксида азота, зона воздействия (изолиния 1 ПДК) по данному компоненту составляет 270 м. Зона воздействия по выбросам группы суммации азота диоксид, серы диоксид составляет 25 м. По остальным выбрасываемым компонентам зона воздействия отсутствует.

На границе стройплощадки и жилой зоны наибольшие среднегодовые приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК. Зона воздействия отсутствует. Зона влияния незначительна по выбросам азота диоксида, группы суммации азота диоксид, серы диоксид, по остальным компонентам отсутствует.

Таблица 28 – Анализ результатов расчетов рассеивания при строительстве

Наименование вещества	Код вещества	Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций	
		Расчетная концентрация на границе стройплощадки, доли ПДК	Расчетная концентрация на границе жилой зоны, доли ПДК	Расчетная концентрация на границе стройплощадки, доли ПДК	Расчетная концентрация на границе жилой зоны, доли ПДК
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0123	-	-	1,76E-06	5,83E-9
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143	0,3322	3,30e-05	0,0015	3,32E-07
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	1,6834	0,0097	0,0905	0,0001
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,1368	0,0008	0,0098	1,34e-05
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,4935	0,0005	0,0182	5,38e-06
Сера диоксид	0330	0,0784	0,0005	0,0082	1,13e-05
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,0157	6,47e-06	0,0001	1,62E-08
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	0,2097	0,0006	0,0012	1,68e-06
Гидрофторид (Водород фторид;	0342	0,0677	4,89e-05	7,45e-06	1,81E-08

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

86

Наименование вещества	Код вещества	Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций	
		Расчетная концентрация на границе стройплощадки, доли ПДК	Расчетная концентрация на границе жилой зоны, доли ПДК	Расчетная концентрация на границе стройплощадки, доли ПДК	Расчетная концентрация на границе жилой зоны, доли ПДК
фтороводород)					
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	0,0596	5,92e-06	9,01e-06	1,99E-09
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0616	0,6088	0,0002	0,0001	2,32E-08
Бенз/а/пирен	0703	-	-	1,84e-05	1,4E-08
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,067	0,0005	2,52e-05	1,92E-07
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,0101	2,36e-05	1,49e-05	2,03E-08
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,0764	0,0006	-	-
Уайт-спирит	2752	0,0203	6,83e-06	-	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	0,0446	1,84e-05	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	0,1361	2,44e-05	0,0004	6,33E-08
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2909	0,0116	1,93e-06	1,16e-06	1,67E-10
Группа суммации: Сероводород, формальдегид	6035	0,0670	0,0005	0,0001	2,08E-07
Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	6043	0,0789	0,0005	0,0082	1,13e-05
Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	6046	0,2852	0,0006	0,0014	1,74e-06
Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	6053	0,1271	0,0001	7,45e-06	1,81E-08
Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	6204	1,1011	0,0064	0,0617	0,0001
Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	6205	0,0598	0,0003	0,0046	6,27e-06

Таблица 29 – Зона влияния и зона воздействия выбросов при строительстве и демонтаже

Наименование вещества	Код вещества	расчет максимальных концентраций	
		Радиус зоны воздействия 1 ПДК, м	Радиус зоны влияния 0,05 ПДК, м
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0123	-	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143	-	200

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

87

Наименование вещества	Код вещества	расчет максимальных концентраций	
		Радиус зоны воздействия 1 ПДК, м	Радиус зоны влияния 0,05 ПДК, м
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	270	3350
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	-	450
Углерод (Пигмент черный)	0328	-	890
Сера диоксид	0330	-	280
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	-	-
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	-	490
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	-	-
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	-	300
Бенз/а/пирен	0703	-	-
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	-	170
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	-	-
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	-	330
Уайт-спирит	2752	-	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	-	240
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2909	-	-
Группа суммации: Сероводород, формальдегид	6035	-	180
Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	6043	-	280
Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	6046	-	510
Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	6053	-	15
Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	6204	25	2550
Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	6205	-	30

Продолжительность строительства 5,9 мес.

Хозяйственная деятельность по строительству проектируемых объектов относится к IV категории НВОС при продолжительности строительства менее 6 мес. В связи с этим, строительство проектируемых объектов относится к IV категории.

Согласно п. 4 ст. 22 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов для объектов IV категории не рассчитываются.

### 5.1.2 Оценка акустического воздействия

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

88

Шумовое воздействие предприятия рассматривается как акустическое загрязнение атмосферного воздуха. Основным отличием шумового воздействия от выбросов загрязняющих веществ является влияние на окружающую среду звуковых колебаний, передаваемых через воздух.

Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, их продолжительности, периодичности и т.п. Шум снижает производительность труда на предприятиях, является причиной многих распространенных заболеваний на производстве.

Нормирование проводится согласно СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011 Свод правил. Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (таблица 30).

Таблица 30 – Допустимые уровни шума

Назначение помещений или территорий	Время суток, ч	Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления) L, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука LA, дБА	Макс. уровень звука LAmax, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Помещения с постоянными рабочими местами производственных предприятий, территории предприятий с постоянными рабочими местами	–	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов	7.00–23.00	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	23.00–7.00	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Источники акустического воздействия на период эксплуатации проектируемого участка трубопровода отсутствуют.

Источниками шумового воздействия в период строительства и демонтажа будут являться эксплуатация автотранспорта, строительной техники и механизмов.

По технологии проведения строительных работ техника при производстве строительных работ работает одновременно, принято наибольшее количество источников с максимальными шумовыми характеристиками.

Строительство объекта ведется по трассе нефтепровода, вблизи проектируемого участка отсутствуют иные источники шумового воздействия (действующие промышленные площадки,

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		89
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

населенные пункты, автотрассы и т.п.), следовательно расчет акустического воздействия в период строительства выполнен без учета существующих источников шума.

Шумовые характеристики основных строительных и транспортных машин (таблица 31), используемых на площадке строительства в наиболее напряженный период работ, приняты по данным паспортов оборудования, протоколам измерения шума, нормативным документам, представленные в Приложении Д тома 7.1.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS1.2).

При отсутствии сведений о максимальном уровне звука для источников непостоянного шума в протоколах и каталогах, по умолчанию  $L_{\text{макс}}$  рассчитывается по характеристике шума при частоте 500 Гц в соответствии с ГОСТ 31295.2-2005. В случае, если  $L_{\text{макс}}$  при частоте 500 Гц меньше  $L_{\text{экв}}$ , допустимо использовать в качестве  $L_{\text{а макс}}$  эквивалентный уровень звука.

Таблица 31 - Шумовые характеристики строительных и транспортных машин и механизмов при строительстве

Номер источника	Источник	Расстояние до точки измерения, м	Уровни звукового давления	
			$L_{\text{а}}$ , дБА	$L_{\text{а макс}}$ , дБА
001	компрессор	2.0	85.0	-
002	ДЭС	7.0	90.0	-
003	дизельный генератор	7.0	75.0	-
004	экскаватор Хитачи ZX240	7.5	74.0	79.0
005	бортовой автомобиль	10.0	76.0	81.0
006	трубоукладчик	7.5	71.0	74.0
007	автосамосвал КАМАЗ	7.5	63.0	68.0
008	сварочный агрегат	10.0	73.0	74.0
009	бульдозер	7.5	76.0	82.0
010	бензопила		105.0	105.0
011	корчеватель Т-170	7.5	76.0	82.0
012	перфоратор	1.0	95.0	99.0
013	измельчитель Т-170	7.5	76.0	82.0
014	экскаватор Hyundai	7.5	74.0	81.0
015	пневмоколесный кран	10.0	70.0	72.0
016	бурильно-крановая машина	10.0	79.0	84.0
017	бетононасос	7.5	70.0	75.0
018	агрегат опрессовочный		109.0	109.0
019	агрегат наполнительный		103.0	110.0
020	автобус		74.0	74.0
021	спецмашина		79.0	82.0
022	топливозаправщик	7.5	72.0	78.0
023	ассенизационная машина		88.0	91.0
024	автоцистерна	7.5	72.0	78.0
025	дисковая пила	1.0	95.0	99.0
026	отрезная пила		96.0	96.0
027	шлифмашина		96.1	96.1
028	насос Гном	1.0	76.0	78.0
029	насос Вихрь		61.0	61.0
030	экскаватор	10.0	76.0	82.0
031	навесное оборудование на экскаваторе	7.5	74.0	79.0
032	бульдозер	7.5	76.0	82.0

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

90

Расчет уровня акустического воздействия в период строительства проведен в расчетных точках на границе территории ближайшей застройки. Для оценки шумового воздействия приняты расчетные точки на границе строительной площадки и жилой зоны (н.п. Немзя 9,0 км и Нижняя бычина 11.2 км от участка строительства).

По технологии проведения строительных работ техника при производстве строительных работ работает неодновременно. Акустический расчет выполнен исходя из условия одновременной работы максимального количества наиболее шумной техники в соответствии с графиком производства строительных работ.

Оценка шумового воздействия при эксплуатации объекта проведена с помощью программы «Эколог-Шум» версия 2.3, методику определения уровней звукового давления в расчётных точках согласно СанПиН 1.2.3685-21. Результаты расчета приведены в Приложении Д тома 7.1.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS1.2).

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011 в качестве предельно допустимого уровня (ПДУ) шума приняты:

- в точках на границе строительной площадки значения уровней звука территории предприятий с постоянными рабочими местами;
- в точках на границе населенного пункта значения уровней звука для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам для дневного времени (7.00–23.00).

В соответствии с данными тома 5 (2021/354/ДС26-PD-POS), непрерывная работа техники и механизмов не должна превышать 3-х часов. Осреднение эквивалентного уровня звука осуществляется для дневного времени суток за 16 часов. В ночное время строительство не ведется.

Результаты расчета уровня звукового давления в расчетных точках представлены в таблице 31.1.

Таблица 31.1 – Результаты в расчетных точках по уровням звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц

Среднегеометрическая частота (Гц)		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La экв.	La макс.
На строительной площадке												
№ точки	Нормативные значения звукового давления	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95
012	На строительной площадке	76.7	76.7	68.9	63.3	58.6	55.5	52	45.9	34	62.00	73.50
013	На строительной площадке	77.3	77.3	76.2	69.8	64.9	61.8	57.1	52	46.2	68.00	80.60
На границе населенного пункта												
№	Нормативные значения	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Взам. инв. №						Подпись и дата						Инва. № подл.					
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист 91						
1	-	Зам.	56-23		22.11.23												
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата												

Среднегеометрическая частота (Гц)		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La экв.	La макс.
точки	звукового давления											
003	Немзя	36.9	36.2	29.2	18	0.4	0	0	0	0	15.90	21.10
004	Нижняя Бычина	35	34.1	26.5	13.7	0	0	0	0	0	13.10	15.10

На основании проведенных расчетов можно сделать вывод, что результаты акустического расчета по уровням звукового давления в октавных полосах частот, уровням звука, эквивалентным и максимальным уровням звука, не превышают установленных нормативных требований СанПиН 1.2.3685-21 для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам и на строительной площадке для дневного времени суток.

Значения на площадке строительства по уровням звукового давления  $L_{aэкв}$  находятся в пределах 62,0-68,0 дБ и  $L_{aмакс}$  в пределах 73,50-80,60 дБ, что не превышает допустимые уровни для территории предприятий  $L_{aэкв}$  80 дБ и  $L_{aмакс}$  95 дБ. Значения по уровням звукового давления ( $L_{aэкв}$  и  $L_{aмакс}$ ) на ближайшей жилой зоне составляют 13,10-15,90 и 15,10-21,10 дБ соответственно, что не превышает допустимые уровни 55 дБ и 70 дБ.

По результатам расчетов ожидаемые уровни шума соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 для дневного периода времени с 7 до 23 ч. В ночное время строительство не ведется. Кроме того, следует учесть, что строительство является кратковременным, применение специальных мероприятий по снижению шума нецелесообразно.

## 5.2 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 ( $CO_2$ ), метан ( $CH_4$ ), закись азота ( $N_2O$ ).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Для расчета выбросов парниковых газов применена методика, содержащаяся в приказе Минприроды России № 371 от 27.05.2022 г. «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

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

$$E_{CO_2,y} = \sum_{j,b,y} FC_{j,b,y} \cdot EF_{j,b},$$

где  $FC_{j,b,y}$  – общее потребление топлива, т;

$EF_{j,b}$  – коэффициент выбросов парниковых газов при работе транспортного средства на данном виде топлива (для дизельного топлива по данным таблицы 18.1 Приказа равен 3,149 т CO<sub>2</sub>/т).

Вид топлива – дизельное.

Расчет выбросов парниковых газов при строительстве проектируемых сооружений приведен в таблице 32.

Таблица 32 - Расчет выбросов парниковых газов при строительстве

Количество сжигаемого топлива, т/период строительства*	Коэффициент выброса парниковых газов при работе транспортных средств и спецтехники, т CO <sub>2</sub> /т	Выбросы CO <sub>2</sub> от сжигания топлива, т
1,136	3,149	<b>3,577</b>

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 CO<sub>2</sub>-эквивалента/год).

Таким образом, в период проведения строительных работ выбросы парниковых газов не повлекут за собой ухудшения качества атмосферного воздуха.

Площадь вырубki деревьев составит 0,9109 га. Площадь вырубаемых деревьев незначительна и не окажет воздействия на климат.

Эксплуатация. В соответствии с Методикой количественного определения объема выбросов парниковых газов, утверждёнными приказом Минприроды России от 27.05.2022 г. № 371, источниками выбросов парниковых газов, подлежащими обязательному учёту, на объектах нефтедобычи можно считать стационарное сжигание топлива, сжигание в факелах, фугитивные выбросы, нефтепереработку.

В соответствии с п. 3 Приложения № 2 данной Методики, категория источников "фугитивные выбросы" включает организованные и неорганизованные выбросы CH<sub>4</sub> и CO<sub>2</sub> в атмосферу, возникающие в результате технологических операций, осуществляемых при добыче,

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист			
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	93
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

транспортировке, хранении и переработки нефти и природного газа, а также при добыче угля подземным способом. В соответствии с пп. 3.3 Приложения № 2 данной Методики, в количественное определение фугитивных выбросов парниковых газов в организациях не включаются неорганизованные выбросы в результате утечек из технологического оборудования через сварные швы, фланцевые и резьбовые соединения, сальниковые уплотнения, штоки кранов, выбросы от закрытых скважин, выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях.

Таким образом, в соответствии с Методикой количественного определения объема выбросов парниковых газов, утверждёнными приказом Минприроды России от 27.05.2022 г. № 371, проектируемые сооружения не являются источниками выбросов парниковых газов, подлежащими количественному определению.

### 5.3 Воздействие на поверхностные и подземные воды

#### Строительство перехода через водный объект - р. Глухая Вильва

Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203», ПК09+95 – ПК12+95 (переход р.Глухая Вильва) на ПК1+29,4–ПК1+56,0 пересекает русло реки Глухая Вильва, которая является левобережным притоком реки Язьва. Описание водных объектов приведено в подразделе 2.5 данного тома.

Строительство перехода через водную преграду оказывает непосредственное негативное воздействие на поверхностные воды.

При строительстве подводных трубопроводов водоток подвергается массивированному воздействию строительной техники. Нахождение строительной техники предусмотрено строго в полосе отвода трубопровода.

Воздействие на окружающую среду на русловых, пойменных и береговых участках может наблюдаться практически при всех производственных процессах, выполняемых на переходах:

- при подготовительных работах - строительство подъездных дорог, переездов через водные преграды, съездов к реке, насыпных строительных площадок;
- при транспортных и монтажных работах - движение строительной (колесной и гусеничной) техники при доставке труб, стройматериалов, пригрузов, топлива и другие работы на стройплощадке; размещение и эксплуатация береговых стендов для монтажа, сварки, изоляции и балластировки секций или плетей трубопроводов; оснащение плетей трубопроводов в створе строящегося перехода грузами и понтонами;

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		94
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- при земляных работах на русловых, береговых и пойменных участках переходов - разработка траншей наземными средствами в береговые отвалы;

- при берегоукрепительных работах - срезка и удаление растительности и верхних слоев талого грунта бульдозерами, разрушение коренных берегов в границах траншей, засыпка котлованов, крепление откосов.

Последствиями воздействия указанных работ на окружающую среду являются:

- механическое разрушение почвенно-растительного слоя грунта в границах береговых траншей и полосы отвода, возникновение и активизация русловых процессов и эрозия склоновых участков;

- загрязнение поверхностных грунтов на береговых участках отходами нефтепродуктов от работающих транспортно-строительных механизмов и хозяйственно-бытовыми отходами;

- загрязнение водной среды разрабатываемым грунтом, нефтепродуктами, хозяйственно-бытовыми отходами;

- ухудшение условий обитания ихтиофауны в зоне строительства подводных трубопроводов: ограничение миграции рыб, разрушение или сокращение нерестилищ, зимовальных ям и зон обитания и нагула рыб, образование зон повышенной мутности в воде в результате увеличения предельно допустимой концентрации (ПДК) взвесей, ухудшение качества воды и снижение биологической активности рыб, сокращение их численности.

Трубы при строительстве на переходах через реку укладываются методом протаскивания. Размеры строительной полосы рассчитываются индивидуально исходя из средней глубины заложения трубы, а также других условий (категория земель, наличие почвенного слоя, тип грунта и др.) – от 20,0 до 36 м.

После завершения строительства предусматривается укрепление берегов каменной наброской. Камень для каменной наброски поставляется из карьера ООО «Берстрой» г. Березники Пермского края.

В результате строительства проектируемых линейных объектов водным биологическим ресурсам будет нанесен ущерб. Расчет ущерба водным биологическим ресурсам выполняется специализированной организацией, отчет представлен отдельным томом.

Строительство и демонтаж нефтепровода на сырых участках предусмотрено выполнить в холодный период, исключая запретный нерестовый период (15 апреля - 15 июня).

При соблюдении природоохранного законодательства и соответствии проектным решениям, негативное воздействие, оказываемое на водные объекты, будет минимальным.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

95

### Водопотребление на период строительства и демонтажа

Воздействие на водные объекты в период строительства проектируемых сооружений проявляется в заборе воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей, и на производственные нужды: проведение гидроиспытания и промывку трубопровода, водообеспечение строительной техники.

Общая потребность в воде на весь период строительно-демонтажных работ составляет 546,4 м<sup>3</sup>.

Потребность в воде на производственные нужды на период строительства составит 123,4 м<sup>3</sup>, из них 30,6 м<sup>3</sup> на гидроиспытание и промывку. Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства составит 423 м<sup>3</sup>.

Вода на питьевые нужды строителей предусматривается из расчета 2 л на одного работающего в сутки в соответствии с п.2.3 МР 2.2.0244-21. 2.2. «Гигиена труда. Методические рекомендации по обеспечению санитарно-эпидемиологических требований к условиям труда. Методические рекомендации» (утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 17.05.2021). Общее количество питьевой воды на весь период строительно-демонтажных работ (15 человек, 30 дней, в течение 5,9 месяцев) составит 4,602 м<sup>3</sup>.

Вода на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды строителей, производственные нужды, а также для проведения гидроиспытания и промывки трубопровода предусматривается привозная с существующих сетей водоснабжения опорного пункта бригады № 1203 Гагаринского месторождения ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Гарантийное письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» о возможности водоснабжения представлено в Приложении С.

Доставка воды – привозная в автоцистернах по мере необходимости. Вода отвечает требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Протокол качества воды представлен в приложении С.

### Водоотведение на период строительства и демонтажа

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

Бытовые 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 № 5 «Правил холодного

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							96
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

водоснабжения и водоотведения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №644.

Показатели качества хозяйственно-бытовых сточных вод представлены в таблице 33.

Таблица 33 – Состав хозяйственно-бытовых сточных вод

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

Количество бытовых сточных вод принимается по данным расчетов суточного потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей и водопотребление душевых сеток.

Бытовые сточные воды, образующиеся в период строительно-демонтажных работ, собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м<sup>3</sup> и вывозятся на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г. Березники (ИНН 5911077166). Письмо о возможности приема бытовых сточных вод представлено в Приложении Т.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10 июля 2020 г. N 01-25-27/17203, бытовые стоки не попадают под определение отхода, так как вывозятся на очистные сооружения ООО «Березниковская водоснабжающая компания» (ООО «БВК»).

Количество канализационных емкостей для сбора бытовых сточных вод принято, исходя из объема суточного образования сточных вод (2,42 м<sup>3</sup>/сут. от всех работников).

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

97

Ассенизационная машина МВ-10 (УРАЛ 4320) оснащена цистерной объемом 10 м<sup>3</sup>, следовательно, вывоз бытовых сточных вод должен быть осуществлен каждые 4 дня.

После проведения гидравлического испытания вода объемом 30,6 м<sup>3</sup> частями сливается во временный амбар объемом 10 м<sup>3</sup>, откачивается в автомобиль-цистерну МВ-10 (УРАЛ 4320) и вывозится на производственную площадку НГСП-1202 «Озерное» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для использования в производственных целях.

На площадке заправки и стоянки техники, а также на площадке резки и складирования демонтируемых труб, временных бытовых помещений, мест накопления отходов, проектом предусматривается сбор возможных поверхностных стоков в водосборные приемки. Максимальный суточный объем дождевого стока за период строительства участка составит: дождевых и талых вод 0,24 м<sup>3</sup>/сут. Общий объем поверхностного стока, образующегося за весь период строительства на временных строительных площадках, составляет 22,76 м<sup>3</sup>.

Приямок выкладывается по дну и стенкам высокопрочной гидроизолирующей полиэтиленовой пленкой, не допускающей загрязнения окружающей среды. Пленка, применяемая для гидроизоляции, должна иметь соответствующий сертификат качества и гигиеническое заключение, выданное службой Роспотребнадзора. Объем водосборного приямка принят исходя из максимального суточного объема дождевых вод 0,24 м<sup>3</sup>/сут. Кроме того, для площадки стоянки и заправки техники также учитывается суточный объем образования производственных сточных вод в объеме 0,53 м<sup>3</sup>, объем приямка составляет 1 м<sup>3</sup> на каждой из двух площадок для техники. Сбор и откачка дождевого стока производится только в теплый период (август - октябрь).

Объем производственных стоков (без учета объема воды на гидроиспытания и промывку) за весь период строительно-демонтажных работ составляет 92,8 м<sup>3</sup>.

По мере накопления производственных и дождевых (талых) стоков, производится их откачка и вывоз спецтранспортом (илососом) НГСП-1202 «Озерное» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», где проходит подготовка, очистка от механических примесей с дальнейшего использования в технологическом процессе. Технические условия на водоотведение представлены в приложении С. После окончания строительно-монтажных работ, канавы и приемки засыпаются местным грунтом.

Средняя концентрация загрязнений в дождевых (поверхностных) водах с площадок для заправки и стоянки техники принята с учетом таблицы 3 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».

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							98
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Состав производственных сточных вод и воды после проведения гидроиспытаний определен в соответствии с приложением 5 ОНТП-01-91 «Общесоюзные нормы технологического проектирования предприятий автомобильного транспорта», разработанные АП Гипроавтотранс, Москва 01.01.1992 г. и представлен в таблице 34.

Таблица 34 - Состав сточных вод, образующихся на строительной площадке

Наименование	Поверхностные сточные воды	Производственные сточные воды	Сточные воды после гидроиспытаний
Взвешенные вещества	2000 мг/дм <sup>3</sup>	4030 мг/дм <sup>3</sup>	1300 мг/дм <sup>3</sup>
Солесодержание	300 мг/дм <sup>3</sup>	1850 мг/дм <sup>3</sup>	1500 мг/дм <sup>3</sup>
Нефтепродукты	70 мг/дм <sup>3</sup>	100 мг/дм <sup>3</sup>	До 500 мг/дм <sup>3</sup>
ХПК фильтрованной пробы	150 мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	-	До 1400 мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
БПК <sub>20</sub> фильтрованной пробы	30 мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	140 мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	До 400 мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>

Балансовая схема водопотребления и водоотведения на период строительства и представлена в таблице 35.

Таблица 35 – балансовая схема водопотребления и водоотведения на период строительства

Наименование системы	Производственные нужды	Гидроиспытания трубопроводов	Питьевые нужды	Хозяйственно-бытовые нужды	Дождевые и талые воды	Итого
Потребление воды	0,53 м <sup>3</sup> /смену	30,6 м <sup>3</sup>	4,602 м <sup>3</sup>	2,425 м <sup>3</sup> /смену	-	551,002 м <sup>3</sup>
Отведение воды	0,53 м <sup>3</sup> /смену	30,6 м <sup>3</sup>	-	2,425 м <sup>3</sup> /смену	22,76 м <sup>3</sup>	569,16 м <sup>3</sup>

В зимний период в границах строительного-монтажных и демонтажных работ предусмотрена уборка снежного покрова. Так как расчистка строительной полосы от снежного покрова производится до проведения строительного-монтажных работ, снег является незагрязненным и удаляется в пониженные места рельефа.

Технические условия на водоотведение представлены в приложении С.

Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды при эксплуатации

Водопотребление и водоотведение проектируемых объектов на период эксплуатации не предусмотрено.

В период эксплуатации, даже при возникновении аварийной ситуации, негативное воздействие будет минимальным.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

99

С целью исключения поступления транспортируемого продукта в водоемы, на переходе участка нефтепровода через водный объект предусмотрены отключающие задвижки, устанавливаемые на отметках не ниже отметок ГВВ 10 % обеспеченности (затопление трассы возможно на участках ПК0+45,4 – ПК1+65,4). Установка отключающих задвижек на переходах через водные преграды предусмотрены на ПК0+42,10 и ПК3+15,65.

Охрана водных объектов будет обеспечена при нормальной эксплуатации технологического оборудования, предусматривающей его герметичность, полноценном выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

Общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование системы производственно-экологического контроля.

Источники загрязнения поверхностных вод на территории объекта отсутствуют, в связи с этим сбор поверхностных вод не целесообразен и не предусматривается.

Проектом предусматривается подземная прокладка трубопровода, без устройства наземных площадок, в связи чем сбор, прием и утилизация снежных масс на период эксплуатации не требуется.

При нормальном режиме эксплуатации проектируемые трубопроводы не оказывают негативное воздействие на водные объекты.

### **Оценка воздействия на подземные воды**

#### *В период строительства проектируемых объектов*

В процессе строительства проектируемых сооружений воздействие на подземную гидросферу может быть вызвано:

- земляными работами, в том числе, связанными с проходкой и обратной засыпкой траншей;
- попадания загрязняющих веществ на земную поверхность при утечках (аварийные ситуации) и инфильтрации их в грунтовые воды с поверхности;

Нарушение естественного режима грунтовых вод может наблюдаться при подземной прокладке трубопроводов.

Указанные причины могут вызвать следующие следствия:

- изменение фильтрационных свойств поверхностного слоя грунта, изменение процесса фильтрации грунтовых вод зоны аэрации;
- нарушение грунтового и поверхностного стока (строительная траншея может играть роль искусственной дрены);

Изм.	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
				1	-	Зам.	56-23	22.11.23		100
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

- качественное изменение природных процессов тепло- и влагопереноса в грунтах;
- региональное перераспределение стока.

#### *В период эксплуатации проектируемых объектов*

В процессе эксплуатации проектируемых сооружений воздействие на подземную гидросферу может быть связано с возникновением аварийных ситуаций, связанных с порывом проектируемых трубопроводов и сопровождающимся выбросом попутного газа.

Изъятие воды и сброс в подземные водные горизонты в период строительства и эксплуатации проектом не предусмотрены.

## **5.4 Воздействие на земли, почвенный покров**

### Период строительства

Воздействие строительных и демонтажных работ на земельные ресурсы связано со следующими возможными негативными факторами:

1. Механические нарушения поверхности почв под влиянием передвижных транспортных средств и земляных работ, связанных с выемкой и отсыпкой грунта, когда происходит снятие почвенного покрова и ухудшение физико-механических и биологических свойств почв.

2. Ухудшение химико-биологических свойств почвенного слоя в результате аварийных проливов и разливов горюче-смазочных материалов с используемой строительной техники, а также загрязнение различными смазочными материалами, присутствующими на механизмах;

3. Загрязнение поверхности почвы металлами при проведении сварочных работ и демонтаже стальных трубопроводов;

4. Активизация эрозийных процессов (размыв и смыв).

Различают 2 типа воздействий на почвы: механический и химический. Механическое удаление почвенного покрова происходит при строительном-планировочных работах и процессами водной и ветровой эрозии, провоцируемыми уничтожением растительного покрова. Почвенно-эрозийные показатели связаны с возникновением и активизацией опасных геологических процессов при техногенном воздействии. Все виды эрозии распространены в естественных условиях, но нарушение почв при строительстве и эксплуатации объекта вызывает значительное ускорение действия указанных процессов и быстрое расширение их по площади.

Химическое воздействие на почву происходит путем непосредственного попадания загрязняющих веществ на поверхность почвы, а косвенное - связано с аэрогенным выпадением различных веществ на почву, подпитыванием ее загрязненными грунтовыми водами и переносом загрязнителей ливневыми потоками.

Инва. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист	
	2	-	Зам.	01-24			09.01.24
	1	-	Зам.	56-23			22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	101	

Главным фактором воздействия на почвы в зоне производства работ следует считать механическое воздействие на почвы в период строительства, связанное с подземной прокладкой нефтепроводов.

Снятие плодородного слоя проектными решениями не предусматривается.

Разработка траншеи для нефтепровода осуществляется экскаватором. Грунт, вынутый из траншеи, складировается в отвал на безопасном расстоянии от бровки траншеи. Грунт из отвала полностью используется для обратной засыпки траншей.

Химическое загрязнение земель в результате нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники возможно исключительно в случае аварийных проливов нефтепродуктов на территории производства строительных работ и их переносом поверхностным стоком на прилегающую территорию. В период строительства причиной негативного воздействия на почвы и растительность станут источники выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.

Для предотвращения химического загрязнения почв проектом устройство временных площадок с твердым покрытием, организацией сбора загрязненных поверхностных вод и демонтаж временных площадок после завершения строительства с проведением рекультивации нарушенных земель. Заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами проводится по месту работы, только на площадке стоянки техники, с установкой поддона, препятствующего утечки нефтепродуктов.

Зона воздействия (изолиния 1 ПДК) по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух по данным расчетов, представленных в томе 7.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS1.2) составляет 280 м.

Территория является невозобновляемым природным ресурсом. Использование ее для строительства объектов приведет к изменению рельефа, нарушению параметров поверхностного стока, загрязнению земель, нарушению почвенно-растительного покрова, как в границах отвода, так и на прилегающих землях. Изменение свойств почв и грунтов возможны в связи с перепланировкой поверхности территории и созданием новых форм рельефа, загрязнением ее отходами строительства и производства, активизацией природных процессов (эрозией, дефляцией, изменением интенсивности биологического круговорота). Самое значительное влияние при этом оказывается на рельеф, почвенный и растительный покров.

Повреждение почвенного покрова, засыпка его техногенными грунтами приводят к трансформации химического состава почв, ухудшению водно-физических и ионно-обменных

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							102
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

свойств, биологической активности, что, в свою очередь, определяет трудности самовосстановительного процесса на нарушенных землях.

Такие особенности почвенно-растительного покрова обуславливают необходимость повышенного внимания к почвоохранным мероприятиям и обязательному проведению комплекса рекультивационных мер при любых видах техногенных нарушений почвенного и растительного покрова.

Потребная площадь земельных участков на праве аренды на период строительства определена по планам правообладателей земель, с использованием межевого плана на период строительства, изыскательских планов, технологических планов, соответствии с действующими нормативными документами и строительной полосой.

Категория земель, на которых будет располагаться участок проектируемого нефтепровода – земли лесного фонда и земли водного фонда.

Для проведения работ по строительству и демонтажу потребуется использование земельных площадей на праве аренды на период сроком на 1 год и на период эксплуатации на праве аренды сроком до 20 лет. Общая площадь земель, необходимая для размещения проектируемого объекта: «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» на период строительства составляет 1,7663 га. Из них на период эксплуатации 0,0042 га.

Распределение земель по землепользователям и категориям следующее:

- Земли лесного фонда – 1,6526 га;
- Земли водного фонда – 0,1137 га.

Детальный расчет размеров земельных участков для размещения линейного объекта указан в томе 7.2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова» (2021/354/ДС26-PD-OOS2).

Таблица 35.1 - Общая площадь земель, необходимая для размещения проектируемого объекта

№ п/п	Наименование	Площадь, га
<b>1</b>	<b>Территория в границах проекта, всего:</b>	<b>1,7663</b>
<b>2</b>	<b>Территории, подлежащие межеванию (земельные участки)</b>	<b>1,6526</b>
	Строительство	
3	в том числе:	
	<i>Земли лесного фонда</i> земли Российской Федерации кадастровый номер 59:25:0000000:4	<b>1,0062</b> 1,0062
	Реконструкция	

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

103

	в том числе:	
		<i>Земли лесного фонда</i>
		земли Российской Федерации
		кадастровый номер 59:25:0000000:4
		<b>0,6464</b>
<b>4</b>	<b>Территории, не подлежащие межеванию</b>	<b>0,1137</b>
5	<i>Строительство</i>	
	<i>Земли водного фонда</i>	<b>0,0586</b>
	<i>Реконструкция</i>	
	<i>Земли водного фонда</i>	<b>0,0551</b>

При проведении строительно-монтажных и демонтажных работ в полосе временного отвода будет нарушен существующий травяной покров. Общая площадь нарушаемых земель составляет 1,6526 га.

Места складирования определены за границами прибрежной защитной полосы водных объектов. После завершения строительства минеральный грунт подлежит обратной засыпке, излишки минерального грунта используются для благоустройства в полосе отвода.

#### Период эксплуатации

Изменение состояния и качества почв в результате их химического загрязнения может происходить в течение всего периода эксплуатации объектов.

Основным типом потенциального негативного воздействия будет являться химическое загрязнения почв, связанное с увеличением концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов по сравнению с предельно допустимыми значениями.

В период эксплуатации объектов, причиной негативного воздействия на земельные ресурсы станут источники выбросов в атмосферу загрязняющих веществ через фланцы.

Аэрозольные загрязнения частично проникают с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органогенном слое. Почвами сорбируются оксиды азота, углеводороды, бенз(а)пирен, тяжелые металлы и другие поллютанты.

Область распространения аэрозольных загрязнений обычно находится в границах зоны воздействия.

Исследования современного состояния почв и грунтов в районе размещения объектов строительства, выполненные в ходе инженерно-экологических изысканий, показали, что предшествующая хозяйственная деятельность по освоению месторождения в целом не привела к загрязнению почв и грунтов. Почвы/грунты относятся к «допустимой» категории загрязнения. Превышений ПДК и гигиенических нормативов в данном интервале глубин не обнаружено.

Изменение состояния и качества почв в период эксплуатации объектов может происходить в результате развития неблагоприятных физико-геологических процессов при возникновении аварийных ситуаций, вызванных порывами линейных частей трубопроводов и

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							104
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

иными нарушениями герметичности оборудования. В случае отказа связанного с потерей герметичности системы происходит выброс на рельеф нефтепродуктов под давлением. Данная авария характеризуется как «редкая».

Обезвреживание собранного с места аварии и сбор нефтезагрязненного грунта будет осуществляться с применением специальных технологий аварийно-ремонтная бригада (АРБ), входящие в состав ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», а также специализированных организаций, имеющих договора с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на выполнение данного вида работ. Вывоз на площадку обезвреживания нефтезагрязненного грунта осуществляется по договору с ООО «Природа-Пермь» № 22z1528 от 31.08.2022 г. (Приложение У).

Соблюдение норм технологического проектирования и реализация природоохранных решений на всех стадиях строительства и эксплуатации участка нефтепровода позволяют минимизировать отрицательное воздействие на условия землепользования и экологическую ситуацию в районе размещения рассматриваемых объектов, сократить риск возникновения внештатных ситуаций и сопутствующее им негативное воздействие на земельные ресурсы.

В нормальном режиме эксплуатации проектируемых сооружений воздействие на почвенный покров отсутствует.

## 5.5 Воздействие на геологическую среду

Воздействие на геологическую среду будет проявляться, прежде всего, при строительстве и, как правило, выражаться в:

- нарушении целостности поверхности, сопровождающимся частичным или полным уничтожением почвенно-растительного покрова при строительстве различного рода объектов и передвижениях транспортных средств;
- изменении рельефа при отсыпке насыпей под площадные объекты;
- увеличении дренированности территории в результате изменения поверхностного и грунтового стока вследствие строительства нефтепромысловых сооружений.

При этом будет происходить изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока, нарушение грунтов. При выполнении земляных работ наибольший ущерб окружающей среде наносится эрозионными явлениями.

При строгом соблюдении технологии и конструктивных решений по строительству проектируемых объектов, их эксплуатация не будет сопровождаться негативными воздействиями на окружающую геологическую среду.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							105
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23

При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

#### Геомеханическое воздействие на геологическую среду

Геомеханическое воздействие *при строительстве объектов* проявится в нарушении грунтовой толщи при проведении нагрузки (статическая и динамическая) на грунты основания от работающей техники.

Масштаб и интенсивность воздействия от большинства источников будут не значительными. Наибольшая интенсивность воздействия будет на производственно-технологическая зоне.

Геомеханическое воздействие на геологическую среду на участке реконструкции газопровода является локальным процессом, осуществляемым на незначительную глубину (менее, чем на 15 м) и ограниченном во времени.

Геомеханическое воздействие на геологическую среду затронет верхнюю часть геологического разреза, изменит естественный рельеф в результате планировочных работ. Проектом предусматривается очистка территории после проведения работ от всех строительных построек, вывоз отходов, восстановление рельефа и комплекс рекультивационных мероприятий.

Геомеханическое воздействие будет иметь локальный характер и выразится в виде статической и динамической нагрузки на грунты основания от технологического оборудования и различных объектов инфраструктуры (хозяйственно-бытовых построек, мест стоянки техники).

*В период эксплуатации* геомеханическое воздействие на геологическую среду от проектируемого нефтепровода проявляется в виде статической нагрузки на грунтовую толщу от сооружений. Геомеханическое воздействие оценивается как незначительное, постоянное и допустимое. Минимизация воздействия обеспечивается мероприятиями по охране и защите грунтовых толщ от аварийных ситуаций.

#### Геохимическое воздействие на грунты и гидродинамическое воздействие на подземные

воды

#### Строительство

Воздействие на геологическую среду при строительстве проявляется в физическом нарушении грунтов зоны аэрации, химическом загрязнении грунтов (прямое воздействие) и горизонтов подземных вод (косвенное воздействие).

В период строительства опасность загрязнения природной среды может возникать вследствие разрушения горных пород. При этом загрязнению наиболее подвержена

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

106

приповерхностная зона и мобильные компоненты геологической среды - воды подземных горизонтов. По данному проекту подземные воды в период изысканий (июнь 2022 г.) вскрыты на глубине 0,0-11,7м (абс.отм. 114,49-127,70 м в Балтийской системе высот) от поверхности земли в почвенно-растительном слое, песке мелком и гравийном грунте. Установившийся уровень подземных вод зафиксирован на тех же глубинах. Поэтому воздействие допустимо.

При демонтаже существующего нефтепровода возможно загрязнение грунтовых и подземных вод, геологической среды нефтепродуктами при выемке труб из открытой обводненной траншеи. Для исключения химического загрязнения предусмотрены мероприятия, представленные в разделе 5.4 данного тома.

#### Эксплуатация

В период эксплуатации на первое место выходит возможное химическое воздействие на геологическую среду, связанное с загрязнением зоны аэрации в случаях возникновения аварийных ситуаций в результате разгерметизации оборудования (прямое воздействие).

#### Рекультивация

Рекультивация не затрагивает слои, находящиеся ниже почвенного слоя, таким образом, не влияет на геологическую среду. Воздействия будет допустимым.

#### Масштабы, продолжительность и интенсивность воздействия на геологическую среду и подземные воды

#### Строительство

В процессе эксплуатации нефтепровода проводится обязательный комплекс исследований и систематических измерений по контролю за технологией прокладки трубопровода. В этот комплекс должны быть включены исследования по своевременному выявлению утечек.

Проведение производственного экологического контроля и мониторинга позволяет следить за динамикой изменений компонентов окружающей среды и своевременно выявлять аварийные ситуации.

Сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод проектной документацией исключен, забор воды из подземных водоносных комплексов не предусмотрен, что сводит к минимуму негативное воздействие на недра и подземные воды.

В целом, строительство проектируемого участка промыслового нефтепровода значительных изменений в геологическом состоянии территории не вызовет при условии соблюдения проектных и технологических рекомендаций.

#### Эксплуатация

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

107

В период эксплуатации объекта воздействие на геологическую среду будет минимальным, при условии выполнения специальных мероприятий по охране геологической среды, в первую очередь мероприятий, связанных с предотвращением нарушений технологического режима, режима поверхностных и грунтовых вод, а также мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения почвы и сточных вод.

Проектной документацией предусмотрена герметизированная схема технологического процесса, что исключает попадание загрязняющих веществ в недра, поверхностные и подземные воды в нормальном режиме эксплуатации.

Основанием проектируемых объектов на преобладающей площади будут являться суглинки непросадочные, ненабухающие, исключающие возникновение резких деформаций, нарушений и связанных с ними аварий.

Для уменьшения влияния сил морозного пучения в периоды активации на фундаменты в периоды активации проектной документацией предусмотрены специальные мероприятия.

Для устойчивости трубопроводов, прокладываемых на подтопляемых участках трассы, проектной документацией предусмотрена балластировка трубопроводов против всплытия с помощью утяжелителей. Данное технологическое решение позволяет процессу транспорта рабочей среды оставаться герметизированным, что позволяет минимизировать воздействие проектируемых объектов на геологическую и гидрогеологическую среды.

#### Рекультивация

Рекультивация не затрагивает слои, находящиеся ниже почвенного слоя, таким образом, не влияет на геологическую среду. Воздействия будет допустимым.

#### Информация об активизации инженерно-геологических процессов при реализации планируемой деятельности

При инженерно-геологической оценке территории основное внимание уделяется физико-геологическим и техногенным процессам. Степень распространения и интенсивность проявления этих процессов во многом определяет устойчивость геологической среды к техногенным воздействиям. В исследуемом районе характерными инженерно-геологическими процессами являются процессы подтопления, который характеризуется высоким уровнем грунтовых вод и пучинистость грунтов.

По подтопляемости территории согласно СП 11-105-97, ч. II участок работ относится к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1 - постоянно подтопленный.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

108

Подтопление подземными водами района обусловлено, в первую очередь, влиянием природных и, в меньшей мере, техногенных факторов. К природным факторам относятся: геоморфологическая обстановка, определяющая дренированность территории, геолого-литологическое строение, особенности гидрогеологических условий. К техногенным факторам, способствующим процессу подтопления, относятся: недостаточная организация поверхностного стока, влияние человека, связанное со строительным освоением территории, нарушение естественного рельефа, прокладка водонесущих коммуникаций и т.д.

Факторами подтопления являются: климатические условия; близкое положение к поверхности уровней подземных вод; инфильтрация атмосферных осадков; малые уклоны поверхности, что затрудняет поверхностный сток и происходит застаивание дождевых и талых вод.

Согласно п.10.1.4 СП 116.13330.2012 комплекс мероприятий и инженерных сооружений по защите от подтопления должен обеспечивать как локальную защиту зданий, сооружений, грунтов оснований, так и (при необходимости) защиту всей территории в целом. При использовании в качестве защитных мероприятий дренажей и организации поверхностного стока в комплекс защитных сооружений следует включить системы водоотведения и утилизации (при необходимости очистки) дренажных вод. В состав мероприятий по инженерной защите от подтопления должен быть включен мониторинг режима подземных и поверхностных вод, расходов (утечек) и напоров в водонесущих коммуникациях, деформаций оснований, зданий и сооружений, а также наблюдения за работой сооружений инженерной защиты.

На исследуемой территории грунты обладают пучинистыми свойствами. Степень морозной пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания:

- песок мелкий ИГЭ-2 – слабопучинистый грунт;
- суглинок мягкопластичный ИГЭ-3 - сильнопучинистый грунт.

Согласно п.12.1.1 СП 116.13330.2012 инженерная защита от морозного (криогенного) пучения грунтов необходима для строящихся в зимнее время, малонагруженных, неотапливаемых и законсервированных зданий, подземных и заглубленных сооружений, линейных сооружений и коммуникаций (трубопроводов, ЛЭП, дорог, аэродромов, линий связи).

Противопучинные мероприятия подразделяют на следующие виды: инженерно-мелиоративные (тепломелиорация и гидромелиорация); конструктивные; физико-химические (гидрофобизация грунтов, добавки полимеров, засоление и др.); комбинированные.

Другие опасные инженерно-геологические и техногенные процессы и явления в процессе инженерно-геологических изысканий не выявлены.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		109
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

### Воздействие на геологическую и подземные воды в аварийных ситуациях, связанных с разливом нефтепродуктов

При разливе нефти зона действия загрязняющих факторов определяется площадью разлива. Площадь первичного загрязнения и глубина проникновения в почву существенно зависят от шероховатости поверхности (микро- и макрорельеф, пористость, трещиноватость и др.).

Основной механизм распределения нефтяных углеводородов от поверхности до подземных вод - гравитационный: движение в сторону уклона местности, просачивание в почвенные горизонты (косвенное воздействие). Попадая в движущиеся водотоки, техногенный поток рассеивается, смешивается с потоками от других источников. Наличие трещин в грунтах и породах значительно понижает величину их насыщенности углеводородами; именно трещины ответственны за массовое перемещение углеводородов из пор и каналов почв, грунтов и пород в подземную гидросферу.

При своевременном принятии мер по локализации, сбору и утилизации разлившейся жидкости воздействие аварийной ситуации на геологическую среду и подземные воды на значительную глубину не произойдет.

Проектными решениями предусмотрены мероприятия, направленные на предотвращение аварийных ситуаций и уменьшение негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

Проведение производственного экологического контроля и мониторинга позволяет следить за динамикой изменений компонентов окружающей среды и своевременно выявлять аварийные ситуации.

Сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод проектной документацией исключен, забор воды из подземных водоносных комплексов не предусмотрен, что сводит к минимуму негативное воздействие на недра и подземные воды.

В целом эксплуатация проектируемых объектов значительных изменений в геологическом состоянии территории не вызовет 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.

Воздействие в период эксплуатации является допустимым.

### **5.6 Воздействие на растительный мир**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							110
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

Максимальное воздействие на растительный мир происходит в процессе изъятия земель под строительство, связанное с непосредственным уничтожением растительности: вырубка леса, сведение мелколесья и кустарника, сопровождающиеся трансформацией растительных сообществ и частичным разрушением снимаемого почвенно-растительного слоя при планировке территории. Удаление древесного яруса вызывает изменение микроклимата вдоль вырубки и рядом с ней, в результате чего происходит замещение коренной лесной экосистемы вторичной. Кроме того, на большей части земель растительный покров испытывает воздействие технологического оборудования и транспортных средств. Нарушение растительного покрова приводит к резкому всплеску водной эрозии, увеличению минерализации гумуса, вымыванию и улетучиванию элементов питания растений.

Данное воздействие является краткосрочным, однако использование преимущественно крупнотоннажной техники, обуславливает значительную степень повреждения растительности вплоть до ее полного уничтожения, существенное уплотнение почв и грунтов. Границы данного воздействия ограничиваются пределами строительной полосы временного отвода.

#### *Характеристика лесные земель*

Согласно утвержденной документации по планировке территории, проектируемый объект затрагивает земли лесного фонда и земли водного фонда.

Согласно сведениям администрации Красновишерского городского округа (приложение Д) в границах участка изысканий зеленые насаждения (лесопарковые, зеленые зоны) защитные леса, кроме земель лесного фонда, отсутствуют.

По сведениям письма Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение В) лесопарковый зеленый пояс на территории проектируемого объекта отсутствует.

Земельный (лесной) участок расположен на территории охраняемого ландшафта регионального значения «Нижевишерский» Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское). Участок расположен в защитных лесах (ценные леса: нерестоохранные полосы лесов): Красновишерского лесничества, Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское), квартал № 75 (часть выдела 10), квартал № 76 (части выделов 24, 52).

Состав земель лесного фонда:

- защитные леса (ценные леса: нерестоохранные полосы лесов), ОЗУ: особо охраняемые природные территории – охраняемый ландшафт «Нижевишерский».

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

111

Таблица 35.2 - Таксационное описание участка

Целевое назначение лесов (категория защитности лесов)	Номер квартала	Номер выдела	Состав насаждения или характеристика лесного участка при отсутствии насаждения	Площадь (га)/ запас древесины при наличии (куб. м)	в том числе по группам возраста древостоя (га/тыс.куб. м)			
					Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Строительство</b>								
<b>Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское)</b>								
защитные леса	75	10ч.	вырубка	<u>0,6041</u> -	-	-	-	-
<b>Верхне-Язьвинского участкового лесничества (Верхне-Язьвинское)</b>								
защитные леса	76	24ч.	вырубка	<u>0,3390</u> -	-	-	-	-
		52ч.	газопровод	<u>0,0631</u> -	-	-	-	-
<b>Итого:</b>				<b><u>1,0062</u></b> -	-	-	-	-
<b>Реконструкция (демонтаж)</b>								
<b>Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское)</b>								
защитные леса	75	10ч.	вырубка	<u>0,3775</u> -	-	-	-	-
<b>Верхне-Язьвинского участкового лесничества (Верхне-Язьвинское)</b>								
защитные леса	76	24ч.	вырубка	<u>0,2520</u> -	-	-	-	-
		52ч.	газопровод	<u>0,0169</u> -	-	-	-	-
<b>Итого:</b>				<b><u>0,6464</u></b> -	-	-	-	-

Проектом предусмотрена расчистка полосы отвода от древесно-кустарниковой растительности.

Для подготовки территории предусмотрена:

- рубка леса;
- корчевка пней деревьев корчевателями-собирающими с последующей засыпкой подкоренных ям, обивкой земли;
- сведение кустарника и мелколесья;
- мульчирование порубочных остатков.

При проведении строительно-монтажных работ в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади – 0,5997 га, количество вырубаемых 91 шт (береза, осина 5 – 19шт, осина, ель 18 – 10шт, ива 10 – 53 шт, береза 18 – 7 шт, ель, осина 15 – 2 шт). При проведении реконструкции (демонтажа) в границах полосы отвода возникает необходимость сведения

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		112
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади – 0,2002 га, количество вырубаемых деревьев 180 шт (осина 5 – 180 шт).

Сведения об объемах сведения древесно-кустарниковой растительности приведены в проектной документации в томе 7.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS2).

На территории лесных земель проектом предусматривается размещение линейного объекта (подземного нефтепровода).

Вырубка древесной растительности допустима на особо защитных участка леса на основании п.3 ч.4 ст.119 Лесного Кодекса РФ.

Проведение рубки лесных насаждений в защитных лесах допускаются на основании п.6 ст. 21 Лесного Кодекса РФ: «выборочные рубки и сплошные рубки деревьев, кустарников, допускаются в случаях, если строительство, реконструкция, и эксплуатация линейных объектов, не запрещены или не ограничены в соответствии с законодательством Российской Федерации». В соответствие с п.10.1 Постановления Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников» на территории охраняемых ландшафтов разрешается проведение выборочных рубок лесных насаждений в целях, предусмотренных частями 5, 6 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации).

В соответствии с утвержденным проектом планировки территории реконструкция линейного объекта входит в перечень видов разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке. Виды разрешенного использования представлены в таблице 36.

Таблица 36 – Виды разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке

Виды разрешенного использования лесов	Наименование участкового лесничества	Перечень кварталов или их частей входящих лесничеств, хозяйств
Заготовка древесины	Нижне- Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское)	квартал № 75 (часть выдела 10), квартал № 76, (части выделов 24,52)
Заготовка и сбор не древесных лесных ресурсов		
Заготовка живицы		
Заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов		
Заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений		
Осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства		
Ведение сельского хозяйства		
Осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности		
Осуществление рекреационной деятельности		
Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых		

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

113

Строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений и специализированных портов		
<b>Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов</b>		
Осуществление религиозной деятельности		
Создание лесных плантаций и их эксплуатация		
Выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений		
Выращивание посадочного материала лесных растений (саженцев, сеянцев)		
Переработка древесины и иных лесных ресурсов		

Проектом не предусматривается лесовосстановление на землях лесного фонда, т.к. согласно таксационному описанию, используемые земли до начала работ не были покрыты лесной растительностью.

Строительство не может существенно повлиять на скорость ветров в приземном слое, на перераспределение снега, промерзание почв и грунтов, на развитие процессов ветровала. С учетом того, что площадь занимаемых земель не превышает 0,1% от водосборной площади, не изменится водный баланс и направление стока поверхностных и грунтовых вод территории в целом.

Строительство приведёт к формированию техногенного ландшафта, его возникновение в значительной степени связано с требованиями безаварийной эксплуатации объекта. Согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 (пункт 5.5) при строительстве на землях, занятых древесно-кустарниковой растительностью, в полосе временного отвода не допускается ее восстановление.

При нормальном режиме работы границы воздействия проектируемых сооружений на растительный покров не должны превышать охранную зону этих объектов. В случае аварийных ситуаций возможны угнетение, частичная гибель или смена растительных сообществ. Рудеральные и сорные виды растений, занесенные человеком, более устойчивы к антропогенному и техногенному воздействию, чем коренные.

Строительство объекта не приведет к изменению в целом существующего ландшафта территории, прилегающей к занимаемым на период проведения строительного-монтажных работ участкам, не повлияет на изменение качественного состава окружающих лесных насаждений, почвенную фауну и животный мир в период эксплуатации объекта.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		114
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

При условии выполнения всех предусмотренных проектом мероприятий растительность в районе расположения проектируемых сооружений сохранит свой фоновый облик.

## 5.7 Воздействие на животный мир

Негативное воздействие на животный мир выражается в сокращении мест обитания животных в результате размещения на территории технологических сооружений. Также воздействие оказывает загрязнение воздушной и почвенной среды химическими веществами.

Строительство проектируемых сооружений не повлияет на условия миграции животных, так как на данной территории отсутствуют какие-либо глобальные пути миграции животных.

В период строительства на объекты животного мира будет воздействовать шум при работе автотранспорта и дорожно-строительной техники, что выступает как фактор беспокойства по отношению к животным. Особенно нежелательно нарушение спокойствия животных в репродуктивный период с мая по июнь.

К факторам, влияющим на состояние животного мира, относятся:

- вырубка древесно-кустарниковой растительности;
- шумовые и вибрационные эффекты при работе строительной техники и транспорта;
- отчуждение земель для строительства проектируемых объектов.

Последствиями для животного мира от влияния этих факторов, являются:

- трансформация среды обитания из-за отчуждения площадей и изменения кормовой базы;
- сенсорное беспокойство от присутствия человека и работающей техники;
- изменение численности популяций, в том числе за счет усиления охоты и рыболовства;
- трансформация видового состава фауны за счет появления сукцессионных видов.

Фактор беспокойства будет проявляться на этапе строительства, в меньшей степени в период эксплуатации, и будет связан с шумом от работающей техники, автотранспорта, присутствием человека.

Непосредственно в период строительства в окрестностях месторождений и вдоль линейных объектов нефтедобычи формируется территория с очень низкой численностью животных, зона которой простирается на расстояние до 3 км. Численность разных видов животных при этом снижается от 50 до 100 %. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает. На удалённых от месторождений и трасс линейных объектов участках сила проявления фактора беспокойства отмечается как слабая (25 %-е

Инов. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24	09.01.24
1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.
				Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH				Лист
				115

снижение численности охотничье-промысловых видов), на остальной территории – как средняя (до 50 %).

По пространственному охвату воздействие на растительный и животный мир, оказываемое в период строительства проектируемых сооружений носит узколокальный точечный характер и не нанесет ему ощутимого ущерба.

Данным проектом планируется строительство нефтепровода, взамен существующего, который в связи с длительной эксплуатацией находится в неудовлетворительном техническом состоянии. Состояние природной среды зафиксировано проведенными инженерно-экологическими изысканиями. Строительство проектируемых трубопроводов будет проводиться в пределах существующего коридора коммуникаций. Таким образом, в результате планируемой деятельности для компонентов природной среды ожидается повторный импульс воздействий, существенно меньший по своим последствиям, поскольку биогеоценозы территории обладают компенсаторными возможностями, частично реализованными при первоначальном строительстве водовода. «Сценарий поведения» в виде ответных реакций природной среды на ожидаемые воздействия на территории отработан и предсказуем.

Проектируемые нефтепроводы прокладываются подземно и не препятствуют передвижению животных, не нарушают миграционные пути.

В период выполнения инженерно-экологических изысканий, ареалы распространения видов растений и животных, занесенных в Красную книгу РФ, Пермского края, Среднего Урала не обнаружены.

При соблюдении природоохранных норм и правил в период строительства и эксплуатации промышленных объектов, состояние животного мира останется в пределах фоновых показателей.

В результате реализации проектных решений воздействие на животный мир сведено к минимуму и является допустимым.

## 5.8 Воздействие при обращении с отходами производства и потребления

Строительство проектируемых объектов предусматривает образование, накопление, передачу на утилизацию, обезвреживание, размещение отходов.

В связи с этим особую актуальность приобретают задачи количественного учета образования и накопления отходов, и дальнейшей их передачи на утилизацию, обезвреживание и захоронение с целью уменьшения неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

Воздействие отходов производства и потребления на окружающую среду зависит от вида и количества образующихся отходов, их класса опасности, способов обращения с ними.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							116
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Обращение с отходами должно производиться в соответствии с действующими законодательными и нормативными документами:

- Закон РФ от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 07.01.20 г. № 1021 «Методические указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Основными источниками образования отходов проектируемого объекта являются:

- демонтажные работы;
- строительно-монтажные работы;
- обслуживание и зачистка нефтепровода во время эксплуатации.

Общая продолжительность строительных и демонтажных работ, включая подготовительный период составляет 5,9 месяцев.

В процессе строительства и демонтажа будут образовываться промышленные и бытовые отходы:

- лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов;
- шлак сварочный;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);
- лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме;
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более);
- обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более);
- инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более);

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

117

- лампы накаливания, утратившие потребительские свойства;
- отходы стекловолоконной изоляции;
- отходы полипропиленовой тары незагрязненной;
- мешки бумажные невагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные;
- лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах;
- отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные.

Отходы металла, образующиеся при строительстве, являются собственностью ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и передаются по заключенным с ним договорам со специализированными организациями. Демонтируемые трубопроводы являются ТМЦ и реализуются по указанию Заказчика.

Горячее питание для рабочих предусматривается на территории существующей столовой, в связи с чем на строительной площадке пищевые отходы не образуются.

Порубочные остатки (сучья, ветви пни от лесоразработок) измельчаются рубильной машиной в полосе отвода до фракции размером не более 10 мм, с дальнейшим мульчированием почвы в полосе отвода и последующей вспашкой территории. Порубочные остатки не являются отходами, а используются в качестве вспомогательного элемента для восстановления плодородных свойств почвы в зоне производства строительных и демонтажных работ.

Проведение текущего ремонта и техобслуживания техники осуществляется на базе подрядной организации до проведения строительно-монтажных работ, поэтому отходы обслуживания спецтехники образуются и учитываются как собственность подрядной организации, в данном проекте не учитываются. Используемая техника исправна, прошедшая технический осмотр и технический ремонт должен быть проведен до начала строительно-демонтажных работ.

Излишки грунта, образующиеся при строительстве, используются для засыпки траншей и планировки территории на строительной площадке, образование грунта как отхода не предусмотрено. Согласно данным геохимического опробования почвенного покрова на территории предполагаемого строительства, по степени химического загрязнения почвы

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		118

относятся к допустимой категории загрязнения, поэтому дополнительные мероприятия по санации грунта не предусмотрены.

Сточные воды накопительных баков мобильных туалетных кабин накапливаются в биотуалетах, по мере накопления отходы передаются специализированной организации, обслуживающей биотуалеты, вывозятся на ближайшие очистные сооружения г. Березники. В связи с тем, что вывоз предусмотрен на очистные сооружения, в перечне отходов сточные воды не учитываются.

Периодичность выдачи сертифицированной специальной одежды, обуви и средств индивидуальной защиты согласно приказу Минздравсоцразвития № 477 от 16.07.2007г. превышает продолжительность строительных работ.

Отходы АСПО в проекте не учитываются, так как подготовку участка трубопровода к демонтажу осуществляет служба ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» совместно с подрядчиком (раскачка, промывка, продувка) по отдельному договору. Данные работы и отходы должны быть учтены в проектной и учетной документации подрядчика по зачистке труб. Данные указания представлены в приложении Ж тома 5 (2021/354/ДС26-PD-POS).

Место накопления отходов на стройплощадке выбрано с учетом транспортной доступности и в пределах полосы временного отвода земель. В соответствии с санитарными правилами площадка для накопления строительных отходов находится вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков, а так же оборудована твердым покрытием (железобетонные плиты) и защитой от воздействия атмосферных осадкой и ветра (навес).

Отходы, образующиеся в период демонтажа и строительно-монтажных работ, передаются специализированной организации по договору подрядчика, осуществляющего СМР.

Транспортирование отходов к местам обезвреживания или размещения осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил.

В проекте приведены рекомендуемые способы обращения с отходами строительства и рекомендуемые специализируемые организации, осуществляющие прием отходов. Специализированная организация должна иметь лицензию на обращение с передаваемым ему видом отхода. Передача отходов должна осуществляться по заранее заключенным договорам со строительной подрядной организацией.

Перед проведением строительных работ необходимо заключить договоры на обращение с отходами со специализированными организациями, лицензированными на данный вид деятельности.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		119
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Подрядчик вправе руководствоваться собственным опытом в части заключения договоров на вывоз и обращение с отходами. Специализированная организация будет выбрана на основании тендера.

Рекомендуемые организации, осуществляющие деятельность по обращению с отходами представлены по данным с сайта Межрегионального Управления Росприроднадзора по Приволжскому территориальному округу (по данным с сайта Росприроднадзора <https://license.rpn.gov.ru>):

- ООО «Пермский краевой экологический оператор» (ООО «ПКЭО»), организация эксплуатирует полигон г. Березники, на основании лицензии № Л020-00113-59/00115243 от 01.03.2023 г. Объект размещения отходов зарегистрирован в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРОРО) и ему присвоен регистрационный номер объекта 59-00036-3-00479-010814;

- ООО "Завод утилизации отходов "Экологические системы" принимает отходы для транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания на основании лицензии Л020-00113-59/00047154 от 15.05.2020 г.;

- ООО "Буматика" принимает отходы для сбора, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения на основании лицензии Л020-00113-59/00042129 от 08.07.2022 г.

Остатки и обрезки металлических труб, изделий, демонтируемые трубы передаются по договору Заказчика № 22z1251 от 24.06.2022 г. с ООО «МетОптТорг» для переработки (Приложение У). ООО «МетОптТорг» имеет лицензию Л020-00113-66/00045866 от 23.08.2019 г. на транспортирование, I-IV классов опасности.

Твердые коммунальные отходы собираются в контейнеры для мусора и вывозятся региональным оператором АО «ПРО ТКО» (ПКГУП «Теплоэнерго») для размещения согласно Территориальной схеме обращения с отходами Пермского края. АО «ПРО ТКО» (ПКГУП «Теплоэнерго») осуществляет свою деятельность по транспортированию отходов I, III, IV класса опасности на основании лицензии Л020-00113-59/00047059 от 09.11.2022 г. Ближайший полигон для размещения данного отхода - полигон ТБО г. Березники ООО «ПКЭО». Организация имеет право размещать на полигоне данный вид отходов согласно действующей лицензии.

Отходами в период эксплуатации объектов являются:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		120

- асфальтосмолопарафиновые отложения (АСПО) при зачистке нефтепромыслового оборудования.

Отходы передаются ООО "Природа-Пермь" по договору Заказчика № 22z1528 от 31.08.2022 г. для обезвреживания (Приложение У). ООО «Природа-Пермь» принимает отходы на основании лицензии Л020-00113-52/00032257 от 16.06.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов III-IV классов опасности.

В случае возникновения аварийной ситуации, при ликвидации аварийных проливов нефти при эксплуатации участка нефтепровода образуются следующие виды отходов:

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Накопление отходов, образующихся при возникновении аварийной ситуации, не предусматривается, вывоз отходов осуществляется по мере образования. Передача отходов, образующихся при ликвидации аварийных проливов, предусматривается по договору Заказчика на площадку ООО «Природа-Пермь» для обезвреживания.

В случае возникновения аварийной ситуации, при ликвидации аварийных проливов ДТ при строительстве образуются следующие виды отходов:

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Накопление отходов, образующихся при возникновении аварийной ситуации, не предусматривается, вывоз отходов осуществляется по мере образования. Передача отходов, образующихся при ликвидации аварийных проливов, предусматривается по договору Заказчика на площадку ООО «Природа-Пермь» для обезвреживания.

Перечень отходов производства и потребления, способы обращения с ними, приведены в таблице 37.

Инва. № подл.	Взам. инв. №						Лист
	Подпись и дата						
	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	121
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

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

Таблица 37 – Характеристика отходов и способов их удаления (складирования) на промышленных объектах

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Процесс, при котором образовался отход	Опасные свойства отхода	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отхода		Количество отходов, тонн/период	Условия накопления отходов	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание
				По ФККО	по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Компонентный состав			Количество, т	цель	Наименование организации	Количество, тонн	Вид объекта	
<b>Строительство и демонтаж</b>															
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)	4 68 112 01 51 3	покрасочные работы	токсичность	III	III	Изделие из одного материала	Жесть - 95%, остатки краски – 5%	0,001	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,001	Сбор, транспортировка, утилизация, обезвреживание	ООО «ЗУО Экологические системы»	-	-	-
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	8 92 110 01 60 3	покрасочные работы	токсичность	III	III	Изделия из волокон	Текспиль <95%, остатки ЛКМ >5%	0,001	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,001	Сбор, транспортировка, утилизация, обезвреживание	ООО «ЗУО Экологические системы»	-	-	-
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 01 52 3	покрасочные работы	токсичность	III	III	Изделие из нескольких материалов	Дерево, металл, нейлон < 95%, остатки ЛКМ >5%	0,00002	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,00002	Сбор, транспортировка, утилизация, обезвреживание	ООО «ЗУО Экологические системы»	-	-	-
<b>Итого отходов III класса опасности, т:</b>								<b>0,002</b>		<b>0,002</b>					
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Эксплуатация строительной техники, механизмов	пожароопасность	IV	IV	Изделие из волокон	Текспиль - 85%, нефтепродукты - 15%	0,0164	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,0164	Сбор, транспортировка, размещение	ООО «ПКЭО»	-	-	-
Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	хозяйственно-бытовая деятельность	токсичность	IV	IV	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	бумага, картон - 60%, полимерные материалы - 30%, , также может содержать металл, текстиль, пищевые отходы, стекло, резина, песок, вода, древесина	0,631	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,631	Сбор, транспортировка, размещение	согласно территориальной схеме регионального оператора АО «ПРОТКО» (ПКГУП «Теплоэнерго»)	-	-	-

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

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

Изм.	2
1	
Кол.	-
Лист	Зам.
№ Док	56-23
Подп.	
Дата	22.11.23

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

Лист	123
------	-----

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Процесс, при котором образовался отход	Опасные свойства отхода	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отхода		Количество отходов, тонн/период	Условия накопления отходов	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание
				По ФККО	по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Компонентный состав			Количество, т	цель	Наименование организации	Количество, тонн	Вид объекта	
Сварочный шлак	9 19 100 02 20 4	Сварочные работы	-	IV	IV	твердое	диоксид кремния - 20 - 30%, оксид кальция - 15 - 25%, также может содержать: диоксид титана, закись железа, оксид железа, оксид марганца, оксид алюминия	0,003	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,003	Сбор, транспортирование, размещение	ООО «ПКЭО»	-	-	-
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	Демонтаж трубопровода	Данные не установлены	IV	IV	твердое	Железо > 85%, нефтепродукты <15 %	13,363	навалом на площадке с твердым покрытием	13,363	Сбор, транспортирование, обработка	ООО «МетОптТорг»	-	-	Договор №22z1251 от 24.06.2022г.
щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 59 911 11 40 4	демонтаж площадки для стоянки и заправки техники	Данные не установлены	IV	IV	Твердые сыпучие материалы	Щебень >85%, нефтепродукты < 15%, грунт, диоксид кремния <5%	100,32	Без накопления	100,32	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО «Буматика»	-	-	-
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	демонтаж площадки для стоянки и заправки техники	пожароопасность	IV	IV	Прочие дисперсные системы	Песок > 85%, нефтепродукты < 15%	240,9	Без накопления	240,9	Сбор, транспортирование, размещение	ООО «ПКЭО»	-	-	-
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	демонтаж площадки для стоянки и заправки техники	пожароопасность	IV	IV	Прочие сыпучие материалы	SiO2 - 70,6; Al2O3 - 9,1; Fe2O3 - 1,9; FeO - 1,4; MgO - 2,0; CaO - 5,3; Na2O - 1,7; K2O - 2,1; H2O - 1,7;	29,7	Без накопления	29,7	Сбор, транспортирование, утилизация	ООО «Буматика»	-	-	-
<b>Итого отходов IV класса опасности, т:</b>								<b>384,933</b>		<b>384,933</b>					

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

Изм.	1	2
Кол.	-	-
Лист	Зам.	Зам.
№ Док	56-23	01-24
Подп.		
Дата	22.11.23	09.01.24
2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН		
Лист	124	

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Процесс, при котором образовался отход	Опасные свойства отхода	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отхода		Количество отходов, тонн/период	Условия накопления отходов	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание
				По ФККО	по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Компонентный состав			Количество, т	цель	Наименование организации	Количество, тонн	Вид объекта	
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	демонтаж площадки для стоянки и заправки техники	отсутствуют	V	IV	Прочие формы твердых веществ	Полиэтилен – 100%	0,257	Без накопления	0,257	Сбор, транспортирование, утилизация	ООО «Буматика»	-	-	-
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	Устройство площадки строительства	отсутствуют	V	IV	Изделие из нескольких материалов	Стекло - 95,87; алюминий - 1,44; медь - 0,248; цинк - 0,062; никель - 0,16; вольфрам - 0,04; каучук - 1,33; сера - 0,133; диоксид титана - 0,437; целлюлоза - 0,252; термоактивная смола - 0,014; зола (сульфаты) - 0,014	0,001	Без накопления	0,001	Сбор, транспортирование, размещение	ООО «ПКЭО»	-	-	-
Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	Рекультивация земель	отсутствуют	V	IV	Изделие из одного материала	Полипропилен – 100%	0,027	В контейнере	0,027	Сбор, транспортирование, утилизация	ООО «Буматика»	-	-	-
Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 05 181 01 60 5	Рекультивация земель	отсутствуют	V	IV	Изделие из волокон	Бумага – 91% Вода – 9%	0,001	В контейнере	0,001	Сбор, транспортирование, утилизация	ООО «Буматика»	-	-	-
отходы стекловолоконной изоляции	4 51 421 21 61 5	Демонтаж труб	отсутствуют	V	IV	Изделие из одного волокна	Кремнезем – 87% Целлюлоза – 13%	0,0056	Без накопления	0,0056	Сбор, транспортирование, размещение	ООО «Буматика»	-	-	-
Лом и отходы стальных изделий	4 61 200 01 51 5	строительно-монтажные	отсутствуют	V	IV	Изделие из	Сталь >95%, может	0,149	навалом на специально	0,149	Сбор, транспортировка	ООО «МетОптТо	-	-	Договор №22z1251

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

Изм.	1	2
Кол.	-	-
Лист	Зам.	Зам.
№ Док	56-23	01-24
Подп.		
Дата	22.11.23	09.01.24

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Процесс, при котором образовался отход	Опасные свойства отхода	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отхода		Количество отходов, тонн/период	Условия накопления отходов	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание	
				По ФККО	по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Компонентный состав			Количество, т	цель	Наименование организации	Количество, тонн	Вид объекта		
незагрязненные		работы				одного материала	содержать песок		огороженной площадке с твердым покрытием		ние, обработка	рг»			от 24.06.2022г.	
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	строительно-монтажные работы	отсутствуют	V	IV	твердое	Железо – 97%, обмазка -2%, прочие – 1%	0,0045	в контейнерах	0,0045	Сбор, транспортирование, обработка	ООО «МетОптТорг»	-	-	-	
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	строительно-монтажные работы	отсутствуют	V	IV	Кусковая форма	Бетон – 97%; Проволока (сталь) – 3%	0,0113	Навалом в полосе отвода	0,0113	Сбор, транспортирование, размещение	ООО «ПКЭО»	-	-	-	
<b>Итого отходов V класса опасности, т:</b>								<b>0,456</b>		<b>0,456</b>						
<b>Итого за период строительства и демонтажа, т:</b>								<b>385,392</b>		<b>385,392</b>						
<b>Период эксплуатации</b>																
Асфальтосмолопарафиновые отложения (АСПО) при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	Зачистка трубопроводов	пожароопасность	III	III	Пастообразное	Нефтепродукты (парафины) – 45%, влага – 3,9%, кальций – 0,44%, магний – 0,16%, хлорид-ион – 1,8%, сульфат-ион (сера) – 1,48%, песок – 13%, смолы – 34,2%, гидрокарбонаты – 0,02%	0,011	Без накопления	0,011	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО «Природа-Пермь»	-	-	Договор № 22z1528 от 31.08.2022г.	
<b>Итого отходов III класса опасности, т:</b>								<b>0,011</b>		<b>0,011</b>						
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Обслуживание оборудования	пожароопасность	IV	IV	Изделие из волокон	Текстиль - 85%, нефтепродукты - 15%	0,017	Контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,017	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО «Природа-Пермь»	-	-	Договор № 22z1528 от 31.08.2022г.	
<b>Итого отходов IV класса опасности, т:</b>								<b>0,017</b>		<b>0,017</b>						
<b>Итого за период эксплуатации, т:</b>								<b>0,028</b>		<b>0,028</b>						
<b>Ликвидация аварийные ситуации при эксплуатации</b>																
Грунт, загрязненный нефтью или	9 31 100 01 39 3	Ликвидация проливов	пожароопасность	III	-	Прочие дисперсы	Грунт < 85%, нефтепродукты	3,41	Накопление	3,41	Сбор, транспортировка	ООО «Природа-Пермь»	-	-	Договор № 22z1528	

2021/354/ДС26-РД-ОВ05.ТСН

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

Изм.	1	2
Кол.	-	-
Лист	Зам.	Зам.
№ Док	56-23	01-24
Подп.		
Дата	22.11.23	09.01.24

Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Процесс, при котором образовался отход	Опасные свойства отхода	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отхода		Количество отходов, тонн/период	Условия накопления отходов	Передано другим организациям			Размещено на собственных объектах		Примечание	
				По ФККО	по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Компонентный состав			Количество, т	цель	Наименование организации	Количество, тонн	Вид объекта		
нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)						Прочие дисперсные системы	ты > 15%		осуществляется		ние, обезвреживание	Пермь»			от 31.08.2022г.	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	Ликвидация проливов	пожароопасность	III	-	Прочие дисперсные системы	Песок < 85%, нефтепродукты > 15%	1,073	Накопление не осуществляется	1,073	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО «Природа-Пермь»	-	-	Договор 22z1528 от 31.08.2022г.	
<b>Итого отходов III класса опасности, т:</b>								4,483		4,483			-			
<b>Итого при аварийной ситуации, т:</b>								4,483		4,483				-		
<b>Ликвидация аварийные ситуации при строительстве</b>																
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Ликвидация проливов	пожароопасность	III	-	Прочие дисперсные системы	Грунт < 85%, нефтепродукты > 15%	5,33	Накопление не осуществляется	5,33	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО «Природа-Пермь»	-	-	.	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	Ликвидация проливов	пожароопасность	III	-	Прочие дисперсные системы	Песок < 85%, нефтепродукты > 15%	1,073	Накопление не осуществляется	1,073	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО «Природа-Пермь»	-	-	.	
<b>Итого отходов III класса опасности, т:</b>								6,403		6,403			-			
<b>Итого при аварийной ситуации, т:</b>								6,403		6,403			-			

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

## 5.9 Оценка воздействия намечаемой деятельности на территорию ООПТ регионального значения охраняемый ландшафт «Нижневишерский»

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение В) проектируемый объект частично располагается на территории ООПТ регионального значения охраняемый ландшафт «Нижневишерский» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны).

**Период строительства.** Проектом организации строительства в период строительства предусмотрены следующие виды воздействий на территорию:

- проведение подготовительных работ, в том числе:
- рубку лесных насаждений, сведение кустарника и мелколесья;
- размещение временных бытовых зданий.

Геоэкологическими следствиями этапа строительства является прямое и косвенное воздействие на биотические компоненты, в ряде случаев вызывающее уничтожение или радикальную трансформацию природной среды. Особенностью воздействия является его кратковременность и интенсивность, приводящая к необратимым изменениям. Как правило, при новом строительстве линейного объекта оказывается следующее воздействие на растительность:

1. Погребение растительного покрова под отсыпками;
2. Вырубка древесной растительности в коридоре трассы;
3. Механические нарушения растительного покрова вследствие проезда техники.

В ходе осуществления работ прогнозируются механические нарушения сложившегося почвенно-растительного покрова, сокращение площади лесных угодий, изменения условий произрастания растений, потеря видового разнообразия флоры.

Прогнозируется механическое повреждение растительности по периферии строительных площадок, карьеров и дорог вне площади изъятия. Оно включает повреждения отдельных деревьев (коры, скелетных частей крон, а также обнажения корневой системы и выкорчевки деревьев), кустарников и подроста, а также напочвенного покрова. Механическое повреждение (по данным мониторинга, проводимого на различных, в том числе линейных объектах) может распространяться полосой 10 - 15 м вдоль границ стройплощадок.

4. Нарушение поверхностного и внутрипочвенного стока вод, затопление или заболачивание участков вдоль насыпи, возникновение эрозионных процессов.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		127

В результате строительных работ (рытье траншей, котлованов, карьеров) и прохождения большегрузной техники увеличивается эрозионная опасность на прилегающей территории. В случае ее нарушения необходимо своевременное проведение рекультивационных мероприятий.

#### 5. Захламление бытовым мусором, отходами древесины, иными видами отходов.

Помимо механических повреждений растительности часто наблюдается загрязнение сообществ в окрестностях стройплощадок бытовым и строительным мусором, а также порубочными остатками. Этот вид воздействия иногда приводит к гибели отдельных компонентов приграничных сообществ и, несомненно, влияет на их структуру и функционирование.

6. Химическое загрязнение растительного покрова при разливах ГСМ, химических веществ и неочищенных сточных вод;

#### 7. Атмосферное загрязнение вследствие работы двигателей машин и механизмов.

Загрязнение атмосферного воздуха, вызванное строительными работами и работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов и т.п., может привести к угнетению растительных сообществ. Присутствие пыли и загрязняющих веществ может вызвать временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфофизиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшую передачу их по трофическим цепям.

Плановый объем выбросов при строительных работах вряд ли вызовет устойчивое нарушение в растительном покрове, и этот вид воздействия в период строительного-монтажных работ не окажет существенного воздействия.

Осаждение пыли на растениях неблагоприятно сказывается на их состоянии: вызывает повреждения листьев, закупорку устьиц, что приводит к нарушениям дыхания, вызывает ожоги, бóльшую подверженность воздействиям вредителей и т.п.

Пылеосаждение на растениях может быть зафиксировано на значительном расстоянии от строительных площадок (до 500 м), и варьирует (от очень сильного запыления - на границе с дорогами и площадками, до слабого и фрагментарного – по мере удаленности от них). Степень запыленности определяется также характером рельефа, направлением воздушного переноса, погодными условиями и видовым составом растительности. Этот вид воздействия носит временный характер.

#### 8. Рекреационная нагрузка.

Наличие транспортного коридора и подъездных путей стимулирует увеличение рекреационной нагрузки на экосистемы, особенно в период произрастания грибов и созревания

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		128

ягодников в лесных массивах. При этом, стоит отметить, что региональные исследования показали, что деградация окружающей среды под воздействием рекреации достаточно редко приводит к существенным изменениям экосистем; как правило следствие воздействия рекреантов бывает очень слабая деградация природных комплексов (Зайцев, 2012). Основные следствия рекреации – формирование тропиной сети, частичное повреждение травяно-кустарничкового яруса растительности и древостоя, захламливание территории бытовым мусором.

#### 9. Пожары.

В процессе работ велика вероятность возникновения пожаров, что вызвано проведением сварочных работ, наличием горюче-смазочных материалов, захламливанием территории и т.п. Все это приводит к вероятности легкого возгорания растительного покрова.

Соблюдение правил пожарной безопасности в период строительства резко уменьшит число пожаров на территории, что даст толчок к восстановлению естественных лесных сообществ на окружающей территории (в зоне воздействия).

**Период эксплуатации.** Особенностью воздействия на растительность и животный мир на этапе эксплуатации является меньшая интенсивность при относительном постоянстве.

#### Основные виды воздействия на *растительный покров*:

1. Механическое воздействие. В результате происходит трансформация растительности, внедрение адвентивных видов; сокращение ресурсов полезных видов растений; потеря угодий, доступных для ведения сельского хозяйства.

Трасса промыслового нефтепровода и прилегающая к ней территория – это антропогенно измененная, пограничная территория, где встречаются как растения коренных фитоценозов, так и луговые, сорные и синантропные растения.

При механических нарушениях биогеоценологического покрова формируются пионерные группировки растительности, характеризующиеся максимально сниженным видовым богатством с преобладанием видов луговой и присутствием видов водно-болотной (гигрофильной) экологическо-ценологических групп (Гатина, 2010).

2. Угнетение растений выбросами в атмосферный воздух неорганизованных источников выбросов, локальное ухудшение санитарного состояния древостоя.

При загрязнении атмосферного воздуха наблюдается локальное ухудшение санитарного состояния древостоя, изменение химического состава растений – накопление токсичных соединений и элементов (включая ПАУ). Возможны заболевания и гибель растений, появление у них морфологических изменений – опухолей, некрозов, хлорозов и т.д. (Солнцева, 1998)

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		129

По мере удаления от источника атмосферного загрязнения в лесных сообществах происходит снижение видового разнообразия и усложнение структуры сообщества, что обусловлено внедрением луговых видов в экотонных участках лесных сообществ, расположенных вблизи источника воздействия и восстановлением структурных особенностей растительных группировок (Гатина, 2010).

3 Повышение пожароопасности территории;

4. Техногенное поступление химических веществ в атмосферу и дальнейшая аккумуляция в почве и биотических компонентах.

Утечки попутного газа через негерметичные соединения или при разрывах промышленного нефтепровода, сжигание нефти и нефтепродуктов, разлитых на поверхности при аварии на нефте- и нефтепродуктопроводах, пожары на газо-, нефте- и нефтепродуктопроводах и т. д.

5. Локальное ухудшение санитарного состояния лесов.

Как правило, ослабление санитарного состояния наблюдается в придорожной полосе на расстоянии 10-50 метров. В зависимости от степени изменения гидрологического режима может наблюдаться как незначительное ослабление деревьев, так и полное их усыхание. Основываясь на знании региональных особенностей участка и видового состава лесных сообществ, можно спрогнозировать незначительное ослабление отдельных деревьев, находящихся на опушке лесного массива.

6. Трансформация почвенно-растительных условий при аварийных ситуациях на трубопроводах.

Самые значительные воздействия на почвенно-растительный покров оказывают последствия аварий при эксплуатации трубопроводов. При попадании нефти и нефтепродуктов в почву изменяется весь комплекс свойств почвы, характеризующих ее плодородие: ухудшаются морфологические, физические, физико-химические, микробиологические свойства. Иногда происходит существенная перестройка всего почвенного профиля, что приводит к потере загрязненными почвами плодородия и отторжению огромных территорий из сельскохозяйственного землепользования. Нефтяные загрязнения являются причиной угнетения и деградация или полной гибели растительности, упрощения структуры и обеднения видового состава, неблагоприятных перестроек генофонда популяций. Экспериментально установлено, что при содержании в верхних горизонтах почв нефти в диапазоне 10—40% угнетение древостоя и подроста может составлять 30-90%, и даже через 15 лет после загрязнения продолжается процесс отмирания древостоя. При содержании в органогенном горизонте более 40% нефти

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		130

происходит полная гибель растительности через 2-3 года после разлива, причем основная ее часть отмирает уже в первый год (Ходжаева, 2016).

Приведенные выше виды воздействия существенно уменьшаются в результате выполнения соответствующих природоохранных мероприятий: рекультивации соответствующих участков; выполнении производственного экологического контроля за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соблюдении установленных правил противопожарной безопасности. В результате выполнения мероприятий, остаточное воздействие на растительность сводится к ее незначительному угнетению на территории, прилегающей к границам площадок размещения стационарных объектов.

### **5.9.1 Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительный и животный мир территории ООПТ «Нижевишерский»**

#### Строительство

#### **Воздействие на наземную биоту**

При строительстве трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода и демонтаже можно выделить следующие виды антропогенного воздействия на наземную биоту на территории **охраняемого ландшафта «Нижевишерский»**:

- механические;
- технологические.

Механические факторы связаны преимущественно с комплексом строительных работ:

- планировкой поверхности;
- отсыпкой площадок и насыпей подъездов;
- прокладкой траншей под трубопроводы;
- строительно-монтажные работы.

При проведении строительных работ трассы нефтегазосборного трубопровода существенным механическим фактором негативного воздействия на почвенно-растительный покров являются нерегламентированные проезды техники вне организованных проездов.

Следствием проводимых строительных работ является:

- уничтожение и нарушение почвенно-растительного покрова;
- возникновение антропогенных типов ландшафтов и новых биологических сообществ на их месте;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		131
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

- изменение условий поверхностного и грунтового стока, приводящие к подтоплению либо осушению участков и смене растительных группировок;

- изменение путей миграции животных;

- изменение условий снегонакопления.

Технологические факторы антропогенного влияния выражаются в загрязнении окружающей среды. На этапе строительства основными источниками поступления загрязняющих веществ в окружающую среду являются выбросы загрязняющих веществ от работающей техники, разливы ГСМ.

Перед началом строительно-монтажных работ после оформления отвода земельных участков выполняются работы по подготовке территории.

Согласно техническому состоянию отводимой территории, для её подготовки необходимо провести:

-валку деревьев мягких пород, корчёвку пней деревьев корчевателями с последующей засыпкой подкоренных ям, обивкой земли с выкорчеванных пней;

-сведение кустарника и мелколесья.

Расчистка от древесной и кустарниковой растительности проводится на всей лесопокрытой площади, испрашиваемой на период строительства; на участках с крутыми склонами и заболоченными днищами рек по трассе свод древесно-кустарниковой растительности проводить с выборочной корчевкой пней.

Строительные работы проводятся на землях лесного фонда.

Строительные работы проводятся на землях лесного фонда.

Согласно сведениям материалов инженерно-экологических изысканий, том 4 (2021/354/ДС26-ИЭИ), при проведении строительно-монтажных работ в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади – 0,5997 га, количество вырубаемых 91 шт (береза, осина 5 – 19шт, осина, ель 18 – 10шт, ива 10 – 53 шт, береза 18 – 7 шт, ель, осина 15 – 2 шт).

При проведении реконструкции (демонтажа) в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади – 0,2002 га, количество вырубаемых деревьев 180 шт (осина 5 – 180 шт).

При строительстве, реконструкции и эксплуатации линейных объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, допускается вырубка деревьев, кустарников, лиан, в том числе в охранных и санитарно-защитных зонах, предназначенных для обеспечения безопасности

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

132

граждан и создания необходимых условий для эксплуатации соответствующих объектов (часть 5 ст. 21 ЛК РФ).

Согласно лесохозяйственного регламента Красновишерского лесничества в кварталах 75, 76 и соответственно в проектируемых лесных участках работы по строительству, реконструкции, эксплуатации линейных объектов разрешены (таблица 36).

Воздействие на наземную биоту на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» в период строительства и демонтажа является допустимым, а именно:

В период выполнения работ по строительству линейной части техника постоянно перемещается вдоль полосы отвода. Шумящее оборудование также будет менять локализацию.

В период выполнения работ возможны временные миграции животных от эпицентра выполнения работ, с последующим их возвращением на занимаемую территорию после окончания строительства.

Воздействие на наземную биоту на территории охраняемого ландшафта «Нижневишерский» с учетом рекультивации, будет являться допустимым.

С учетом того, что проектируемая деятельность будет осуществляться на уже освоенной территории, подвергшейся влиянию техногенных факторов при строительстве нефтепромысловых объектов, воздействие на наземную биоту будет локализованным и не приведет к существенным изменениям при условии строгого выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных в настоящей книге, и является допустимым.

Вышеописанные эффекты не приведут к значительному изменению растительных и животных сообществ на территории проведения работ. Видовой состав растительных и животных сообществ не претерпит серьезных изменений. Кормовая база животных не будет угнетена в больших масштабах. Проведение мероприятий по рекультивации земель гарантирует восстановление почв и растительности на площади временного отвода.

#### **Воздействие на водные экосистемы**

Проведение разных видов гидромеханизированных работ в акватории водных объектов, в пределах заливаемой поймы и на территории водосборного бассейна приводит к временному или безвозвратному отторжению части акватории, поймы или поверхности водосбора водных объектов. Это приводит к сокращению «полезных» площади и объема водоёмов, в частности - жилой зоны и пастбищ водных животных, включая промысловых беспозвоночных и рыб.

При разработке дна водных объектов (прокладка траншей, засыпка участков русла, изъятие грунта, дноуглубление и пр.) меняются конфигурация дна и состав выстилающего его

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.		133

грунта, что разрушает биотопы донных животных (зообентос). При нарушении русловой части в районе нерестилищ происходит потеря потомства рыб из-за исчезновения нерестового субстрата.

При временном отторжении акватории, а также в результате повреждения участков поверхности заливаемой поймы водного объекта и поверхности водосборного бассейна водного объекта наносится «временный» вред (ущерб). При этом происходит разрушение почвенного покрова, уничтожение растительности и, как следствие, изменение гидрологического режима водных объектов.

Производство гидротехнических работ влечёт за собой образование зоны (шлейфа) повышенной мутности (зоны выноса взвеси). В шлейфе повышенной мутности создаются неблагоприятные условия для жизни рыб, кроме того, нарушаются нормальные условия жизни для организмов, составляющих кормовую базу рыб (зоопланктон и зообентос). В результате наносится «временный» вред (ущерб) водным биологическим ресурсам.

Несмотря на то, что воздействие повышенной мутности воды носит временный характер (период проведения работ и время восстановления поврежденных биоценозов), оно негативно сказывается на воспроизводстве рыбных запасов. Высокая концентрация минеральной взвеси непосредственно воздействует на рыб, затрудняя питание и нормальное дыхание (повреждается жаберный аппарат). В зоне высокой мутности воды происходит полная гибель молоди рыб, при повышенной мутности нарушаются условия нормального развития икры и личинок рыб, снижается скорость роста молоди. Кроме того, из-за высокой мутности воды создаются помехи для природных перемещений рыб, в частности - нерестовых миграций и снижается эффективность нереста. Водный объект теряет свою значимость в качестве мест нереста и нагула рыб.

Размер «временного» вреда (ущерба) зависит от параметров зон неблагоприятного воздействия, длительности последнего и от времени восстановления повреждаемых гидроценозов. Восстановление или формирование новых планкто- ценозов происходит в течение вегетационного сезона после прекращения работ. Восстановление донных зооценозов идёт медленно, с потерей части видов и снижением биомассы бентоса. В течение нескольких лет происходит и восстановление повреждённых участков заливаемой поймы водных объектов и нарушенной поверхности водосборного бассейна.

При проведении работ по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» природному комплексу река Глухая Вильва будет нанесен «постоянный» и «временный» вред (ущерб).

Изн. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					134

«Временное» воздействие будет заключаться:

- в повреждении дна р. Глухая Вильва на участках разработки/ засыпки траншей проектируемого и демонтируемого трубопроводов, что повлечёт за собой разрушение существующих биоценозов, угнетение жизнедеятельности гидробионтов, потерю кормовой базы рыб (зообентос), ухудшение условий нагула рыб;

- в осаждении взвешенных веществ, образующихся в р. Глухая Вильва на участках разработки/ засыпки траншей проектируемого и демонтируемого трубопроводов, что приведет к потере кормовой базы рыб (зообентоса, зоопланктона), что приведет к гибели организмов зообентоса (кормовой базы рыб) под слоем грунта;

- в повреждении поверхности заливаемой поймы р. Глухая Вильва (при ГВВ 10% обеспеченности) в зонах проведения комплекса работ по проекту, что приведёт к повреждению нерестилищ фитофильных видов рыб, а также временной утрате рыбохозяйственного значения поймы как нагульных участков для рыб;

- в нарушении поверхности водосбора р. Глухая Вильва при проведении комплекса работ по проекту в пределах водоохранной зоны водотока, за исключением площадей, где будет нанесен постоянный вред (ущерб), что приведет к сокращению (перераспределению) естественного стока с деформированной поверхности водосбора реки.

С участков проведения работ по строительству и демонтажу проектируемого и демонтируемого трубопроводов и дноукрепления щебнем фр. 20-40 м на пересечении с р. Глухая Вильва вниз по течению будут распространяться поля («шлейфы») повышенной мутности.

Суммарные «постоянные» и «временные» потери водных биоресурсов реки Глухая Вильва при производстве работ по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» в натуральных величинах потерянной рыбопродуктивности составят 1068,28 кг (973,51 кг+ 94,77 кг).

Проектом предусматривается компенсация последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания путем проведения восстановительных мероприятий (выпуск молоди рыб в Камское водохранилище). Оценка воздействия на водные биологические ресурсы при реализации проектных решений и согласование Волго-Камского ТУ Росрыболовства представлено в приложении Ч.

Эксплуатация

**Воздействие на наземную биоту**

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

135

Совокупность факторов (воздействий), оказывающих отрицательное влияние на наземную биоту при эксплуатации нефтегазосборного трубопровода, можно условно подразделить на прямые и косвенные. К прямым воздействиям относятся создание искусственных препятствий на миграционных путях, шумы транспортных (наземных и воздушных) средств, а также бесконтрольный отстрел диких животных; к косвенным воздействиям - сокращение пастбищных площадей в результате развития эрозионных и криогенных процессов, механического повреждения растительного покрова, а также загрязнение атмосферы, грунтовой среды и т.п.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод является подземным, поэтому прямого воздействия на наземную биоту оказывать в процессе эксплуатации не будет. Косвенное воздействие при реализации данного проекта возможно в минимальных незначительных количествах, связанное с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу при производстве строительных работ и демонтажа. Можно сделать вывод, что эксплуатация нефтегазосборного трубопровода в штатном режиме практически не окажет влияния на наземную биоту на территории **охраняемого ландшафта «Нижневишерский»**.

#### **Воздействие на водные экосистемы**

Проведение разных видов гидромеханизированных работ в акватории водных объектов, в пределах заливаемой поймы и на территории водосборного бассейна приводит к временному или безвозвратному отторжению части акватории, поймы или поверхности водосбора водных объектов. Это приводит к сокращению «полезных» площади и объема водоёмов, в частности - жилой зоны и пастбищ водных животных, включая промысловых беспозвоночных и рыб. При безвозвратном отторжении части акватории водоёма (или водотока), а также участков заливаемой поймы и поверхности водосборного бассейна водотока водным биологическим ресурсам наносится «постоянный» вред (ущерб).

При проведении работ по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» природному комплексу река Глухая Вильва будет нанесен «постоянный» и «временный» вред (ущерб).

«Постоянное» воздействие будет оказываться:

- в нарушении поверхности водосбора р. Глухая Вильва связи с сооружением постоянных объектов (под узлы запорной арматуры №№ 1, 2, постоянные защитные переезды и берегоукрепление) в пределах водоохранных зон водотоков.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					136

Суммарные «постоянные» и «временные» потери водных биоресурсов реки Глухая Вильва при производстве работ по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» в натуральных величинах потерянной рыбопродуктивности составят 1068,28 кг (973,51 кг+ 94,77 кг).

Проектом предусматривается компенсация последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания путем проведения восстановительных мероприятий (выпуск молоди рыб в Камское водохранилище). Оценка воздействия на водные биологические ресурсы при реализации проектных решений и согласование Волго-Камского ТУ Росрыболовства представлено в приложении Ч.

### **5.9.2 Воздействие на виды растений и животных, внесенные в Красные книги различного уровня, на территории охраняемого ландшафта «Нишневишерский»**

В ходе визуального наблюдения, в рамках проведения инженерно-экологических изысканий, а также анализа литературных и архивных источников (поиск и определение территориальной приуроченности (локализации) объектов животного мира) на территории проектируемого объекта **места обитания объектов растительного и животного мира, занесенного в Красную книгу РФ, Красную книгу Пермского края, отсутствуют.**

Инва. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		Лист
	2	-	Зам.	01-24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	
					137

## 6 Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта

### 6.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

#### Период строительства

В период строительства предусмотрены следующие мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

- пылевидные материалы хранятся в закрытых емкостях, принимая меры против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировании на автомобилях;
- категорически запрещается сжигание строительного мусора на строительной площадке;
- для сокращения выбросов загрязняющих веществ от дизельных двигателей внутреннего сгорания проведение систематических текущих осмотров и регулирование топливной системы для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов с учетом требований существующих норм;
- при проведении строительных работ запрещается разжигание на площадке костров с использованием дымящих видов топлива;
- не допускается оставлять на строительной площадке машины с работающим (включенным) двигателем без надзора.

Для сведения к минимуму негативного акустического воздействия на прилегающей территории необходимо выполнение технологических и организационных мероприятий по снижению шума:

- строительные машины, транспортные средства, оборудование должны соответствовать требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов;
- применение организационных мероприятий (сокращение времени воздействия шумовых факторов, введение дополнительных перерывов в зависимости от уровня шума машин);
- составление плана строительных работ таким образом, чтобы было предусмотрено по возможности короткое, но максимально интенсивное использование устройств с высоким уровнем шума, при продолжительной работе целесообразно использование машин с меньшим уровнем шума, но более низкой производительности;
- для звукоизоляции двигателей дорожных машин применяются защитные кожухи и капоты с многослойными покрытиями, применением резины, поролона и т.п.;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		138

- исключение работ, связанных с повышенным шумовым воздействием, в гнездовой период;

- предупреждение резких шумовых воздействий;

- исключение работ, связанных с повышенным шумовым воздействием, в гнездовой период;

- использование ДЭС, компрессора в шумозащитных кожухах;

- ведение производственного контроля уровней шумового воздействия.

С целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемых сооружений проектом предусматривается:

- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;

- запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2005 «Классы и нормы герметичности затворов»;

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

- осуществление контроля в процессе эксплуатации за степенью коррозионного износа оборудования и трубопроводов с использованием неразрушающих методов;

- своевременный ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации, периодическое испытание на прочность и герметичность;

- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

## **6.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию водных объектов**

### **6.2.1 Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период строительства и демонтажа**

Для уменьшения загрязнения поверхностных и подземных вод, а также в целях соблюдения режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в процессе строительства проектируемых объектов и демонтажа предусмотрены следующие мероприятия:

- забор воды из водотоков не предусмотрен;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		139
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- использование на хозяйственно-бытовые и производственные нужды привозной воды из существующей водозаборной скважины №162 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», используемой для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения;

- сброс сточных вод в водные объекты отсутствует;

- бытовые сточные воды собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м<sup>3</sup> и по мере ее заполнения, откачиваются ассенизационной машиной, вывозятся по договору подрядчика со специализированной организацией на ближайшие очистные сооружения в г. Березники;

- вода после гидроиспытаний и промывки трубопровода вывозится в существующую систему водоподготовки для использования в производственном процессе;

- строительство объектов преимущественно в холодный период;

- выполнение правил рекультивации земель при строительстве объектов обустройства.

Соблюдение режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период строительства и демонтажа

Строительство проектируемых сооружений будет проходить на территории водотока и его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы. Проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране водных объектов, а также ограничения хозяйственной деятельности на территории водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водного объекта в период строительно-монтажных работ:

- проведение строительно-монтажных работ исключительно в пределах полосы отвода;

- устройство для проезда автотранспорта и строительной техники временных вдольтрассовых проездов;

- размещение отвалов растительного и минерального грунта при разработке траншеи предусмотрено за пределами прибрежной защитной полосы водных объектов;

- складирование образующихся отходов производства и потребления на специально оборудованных площадках, имеющих твердое покрытие, в пределах полосы отвода. План размещения мест накопления отходов представлен в графической части тома 5 (2021/354/ДС26-PD-POS). Накопление отходов предусматривается в срок не более 11 месяцев с последующим вывозом для размещения, обработки или обезвреживания специализированными организациями. Подробное описание способов обращения с образующимися отходами представлено в разделе 5.8;

- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами с установкой поддона, препятствующего утечки нефтепродуктов. Заправка техники

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

140

проводится на площадке стоянки и заправки техники, оборудованной водонепроницаемым покрытием, бордюром и приемком для сбора дождевых и производственных стоков;

- ремонт и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика;

- расположение площадок для накопления отходов, стоянки техники, заправки топливных баков в период строительства за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водотоков;

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

- проведение рекультивации после окончания строительного-монтажных работ.

Для предотвращения загрязнения пересекаемого водотока и его водоохранной зоны проектом предусматривается сбор сточных вод с временных площадок (площадка стоянки и заправки техники, площадка резки и складирования труб, временные бытовые помещения, места накопления отходов). Планировка площадок выполняется на гидроизолированной мембраной поверхности, с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приемка, также имеющего гидроизоляцию. Сбор дождевых стоков выполняется по системе водосборных канав в водосборный приемок. Объем водосборного приемка принят исходя из максимального суточного объема дождевых вод. По мере накопления дождевые стоки откачиваются автоцистерной и вывозятся на НГСП-1202 «Озерное» для использования в технологическом процессе. Технические условия представлены в приложении Т.

Выбор метода производства работ на переходе р. Глухая Вильва выполнен с учетом геологических, топографических, гидрологических условий и периода производства работ (летне-осенняя межень).

Ширина реки по водной поверхности – 26,6 м, максимальная глубина – 1,54 м.

Выполнение работ на береговых урезах предусмотрено механизированным звеном в составе:

- бульдозер (емкость отвала 4 м<sup>3</sup>);

- экскаватор (объем ковша 0,8 м<sup>3</sup>).

Временное складирование грунта предусматривается на берегу, за прибрежной полосой (водоохраной зоной). Грунт транспортируется бульдозером за пределы прибрежной защитной полосы.

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		141

Укладка плети в подводную траншею предусмотрена методом протаскивания. Дополнительная защита обетонированной поверхности трубы от механических повреждений не применяется.

В состав работ, выполняемых при укладке трубопровода в подводную траншею на переходах через реки методом "протаскивания по дну", входят:

- промер глубины разработанной траншеи под водой и у береговых урезов;
- укладка рабочей плети со стапеля на спусковую дорожку;
- укладка рабочей плети в подводную траншею.

Укладка подводных трубопроводов в траншею не допускается во время паводков, половодья, весеннего ледохода и осеннего ледостава.

В период нереста рыбы с 15 апреля по 15 июня (включительно) и период паводка запрещены работы на пересечениях с водными преградами. В этот период строительно-монтажные работы ведутся только на сухих участках.

Согласно раздела 2021/354/ДС26-PD-TCR для предотвращения размыва дна, русла, берегов и поймы водной преграды предусматривается укрепление русла, берегов, поймы каменной наброской из несортированного камня фр.80-300мм М800 марки морозостойкости F200, с коэффициентом размягчаемости в воде  $K_{saf} = 0,8$  (неразмягчаемый),  $h = 0,7$  м,  $V=4900$  м<sup>3</sup> по подготовке из щебня фр.20-40мм М800 марки морозостойкости F200, с коэффициентом размягчаемости в воде  $K_{saf} = 0,8$  (неразмягчаемый),  $h = 0,1$  м  $V=700$  м<sup>3</sup> до отметки 127,70. В качестве противосуффозионных мероприятий проектом предусмотрено применение геотекстиля Дорнит 500 (плотность 500г/м<sup>2</sup>, растяжение при разрыве, вдоль/поперек – 200/200%, удлинение при нагрузке 25% от разрывной не более -вдоль/поперек - 22/27%).

Ширина укрепления принята не менее ширины раскрытия траншеи в урезе с запасом по 10 м в каждую сторону от оси. На пойменных участках также предусмотрено берегоукрепление от ПК0+00,00 до ПК2+00,00.

Для уменьшения воздействия на водоток, при строительстве нефтепровода проектной документацией предусмотрена засыпка береговых траншей с превышением над естественным уровнем поверхности земли для восстановления рельефа после естественного уплотнения грунта засыпки.

### **6.2.2 Мероприятия по охране приповерхностной гидросферы, соблюдению режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос в период эксплуатации**

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 142
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Для охраны водных объектов в период эксплуатации проектируемых сооружений проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- полная герметизация системы транспорта нефти;
- устройство отключающих задвижек на переходе через водную преграду, устанавливаемые на отметках не ниже отметок ГВВ 10 % обеспеченности (затопление трассы возможно на участках ПК0+45,4 – ПК1+65,4). Установка отключающих задвижек на переходах через водные преграды предусмотрены на ПК0+42,10 и ПК3+15,65;
- защита трубопроводов от коррозии и промерзания;
- автоматизация и телемеханизация основных технологических процессов.

Для минимизации негативного воздействия проектируемых трубопроводов при эксплуатации предусматривается:

- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъёмных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- проектная толщина стенок трубопроводов превышает расчетную;
- трубопроводы, оборудование и арматура стальные, приняты на давление значительно превышающее расчетное;
- строительство трубопровода через р. Глухая Вильва предусматривается из трубы стальной прямошовной Ст.20 по ГОСТ 20295-85 с внутренним эпоксидным покрытием, наружным трехслойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления;
- запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2005 «Классы и нормы герметичности затворов»;
- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- движение строительной техники, постоянное нахождение персонала, сброс в водный объект в период эксплуатации трубопроводов проектом не предусмотрены.

Так как на проектируемых объектах отсутствуют источники загрязнения поверхностных, подземных и грунтовых вод, загрязнение снежного покрова не ожидается, вывоз снега не требуется.

Реализация вышеуказанных мероприятий сводит до минимума возможный ущерб гидросфере.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

### 6.2.3 Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов

Для проведения компенсационных мероприятий Выполнен расчет ущерба водным биологическим ресурсам и согласован в Волго-Камском территориальном управлении Росрыболовства.

Перед началом производства работ по проекту подрядной строительной организации необходимо получить разрешительную документацию на предоставление водных объектов в пользование и разработать Программу наблюдений за водными объектами и их водоохранными зонами, с последующим согласованием с территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов (Камское БВУ).

### 6.3 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве

При строительстве проектируемых сооружений используются общераспространенные полезные ископаемые. Количество общераспространенных полезных ископаемых определено проектом.

Доставку инертных материалов (песок, щебень, ПГС, камень) предусмотрено осуществлять транспортом организации или по договору с транспортной компанией с местных карьеров и площадок.

Проектом для расчета принят ближайший к строительной площадке поставщик – ООО «Берстрой» г. Березники.

Расстояние транспортировки по проекту до площадки составляет 140 км.

С целью рационального использования общераспространенного полезного ископаемого (ПГС) необходимо:

- оснащение кузовов грузовых автомашин, осуществляющих перевозку грунта из карьера до места строительства, тентами, закрывающими поверхность перевозимого песка, с целью исключения выветривания и потерь грунта из кузовов автомашин;
- ведение строгого учета вывозимого из карьера грунта;
- строгое соблюдение технологии строительных работ.

### 6.4 Мероприятия по охране недр

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		144

Из неблагоприятных геологических процессов на территории изысканий можно отметить процессы пучения грунтов, подтопляемость.

Для уменьшения воздействия морозного пучения на трубопроводы предусматривается прокладка трубопроводов с учётом ожидаемых деформаций, ниже глубины промерзания. Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов под оголенной от снега поверхностью в данном районе составила:

- для песков мелких - 2,14м;
- для суглинков - 1,75м;
- для крупнообломочных грунтов - 2,59 м.

Согласно раздела 2021/354/ДС26-PD-ТКР инженерной защиты нефтепровода от сил морозного пучения не требуется.

Для уменьшения влияния сил морозного пучения на участках установки отключающих задвижек предусмотрены следующие мероприятия:

- фундаменты опор под задвижку, конструкции рамы ограждения устанавливаются на подушку из песчано-гравийной смеси с послойным уплотнением;
- боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются битумно-резиновой мастикой по ГОСТ 15836-79, толщина слоя 2 мм, по битумной грунтовке с толщиной защитного покрытия 6 мм в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016;
- обратная засыпка фундаментов опор под задвижку выполняется непучинистым грунтом слоями по 150 мм с уплотнением.

В месте пересечения с водной преградой трубопровод принят с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке. глубина прокладки в пучинистых грунтах принята с учетом требований нормативного документа ГОСТ Р 55990-2014 - не менее 1,3 м до верха трубы ниже прогнозируемого предельного профиля размыва русла с учетом возможных деформаций русла

По подтопляемости территории согласно СП 11-105-97 участки строительства относятся к (I-A- 1) постоянно подтопленные в естественных условиях.

Факторами подтопления являются: климатические условия; близкое положение к поверхности уровней подземных вод; инфильтрация атмосферных осадков; малые уклоны поверхности, что затрудняет поверхностный сток и происходит застаивание дождевых и талых вод.

Для предотвращения подтопления территории строительства предусмотрены следующие мероприятия:

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		145
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- общая организация стока поверхностных вод от проектируемых сооружений,
- вертикальная планировка площадок,
- для пригрузки дождеприемного колодца, канализационной емкости используются сборные железобетонные плиты.

### **Мероприятия по предотвращению химического загрязнения геологической среды, грунтовых и подземных вод при демонтаже нефтепровода**

В соответствии с информацией, представленной в п. 5 тома 6 ((2021/354/ДС26-PD-POD), для исключения химического загрязнения грунтовых и подземных вод, геологической среды нефтепродуктами на стадии демонтажа существующего нефтепровода на концах демонтируемого участка трубы устанавливаются заглушки. Сбор нефтесодержащей промывочной жидкости из нефтепровода при опорожнении, промывке и продувке осуществляется в буферную емкость с последующим вывозом на площадку ЦДНГ-12. Для исключения пролива жидкости на грунт используются лотки и поддоны.

При выемке труб из открытой обводненной траншеи с подводного и обводненного участка извлечение заглушенного трубопровода предусмотрено целиком, методом протаскивания. Заглушенный с обеих сторон трубопровод длиной 46,6 м транспортируется на береговую площадку для временного складирования труб для резки. Площадка имеет гидроизоляционный слой с приемком для сбора поверхностного стока.

При соблюдении предусмотренных мероприятий загрязнение почв, геологической среды, поверхностных, грунтовых и подземных вод при демонтаже нефтепровода исключено.

Проектом предусмотрены мероприятия для охраны недр:

- применение современных материалов и оборудования;
- твердые бытовые отходы собираются и временно хранятся в герметичных контейнерах, а затем вывозятся на полигон по договору подрядной организации осуществляющей СМР;
- предупреждение аварийных ситуаций.

Воздействие на недра в процессе эксплуатации трубопроводов исключено, поскольку трубопроводы прокладываются с наружной заводской противокоррозионной изоляцией и последующей защитой зоны сварных стыков после монтажа.

### **6.5 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по накоплению, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению образуемых отходов.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 146
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения 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 транспортировании. Срок накопления отходов до их передачи на утилизацию или захоронение не должен превышать 11 месяцев.

Условия накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары.

Накопление отходов будет осуществляться в соответствии с требованиями 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-эпидемиологических (профилактических) мероприятий».

На площадках строительства осуществляется раздельное накопление образующихся отходов по видам и классам опасности. Место для временного накопления строительных отходов должны соответствовать требованиям законодательства в области охраны окружающей среды. В местах накопления отходов предусмотрены мероприятия по механизации погрузки отходов в специализированный транспорт, предназначенный для их перевозки в места размещения.

Условия сбора и складирования отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую природную среду. Степень воздействия отходов на окружающую среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области сбора и накопления отходов.

Для накопления ТКО должны быть обустроены контейнерные площадки, которые должны иметь подъездной путь, водонепроницаемое покрытие с уклоном для отведения талых и дождевых сточных вод, а также устройство, обеспечивающее предупреждение распространения отходов за пределы контейнерной площадки.

Согласно требованиям п. 2.11. СанПиН 2.1.3684-21, срок временного накопления несортированных ТКО определяется исходя из среднесуточной температуры наружного воздуха в течение 3-х суток: плюс 5°C и выше - не более 1 суток; плюс 4°C и ниже - не более 3 суток. Данные требования определяют периодичность вывоза ТКО.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		147

Согласно п. 2.14 СанПиН 2.1.3684-21 транспортирование ТКО должно производиться хозяйственным объектом, осуществляющим деятельность по сбору и транспортированию ТКО с использованием транспортных средств, оборудованными системами, устройствами, исключающими потери отходов.

Транспортирование отходов, погрузочно-разгрузочные работы с отходами должны производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировании отходов, должны быть снабжены специальными знаками. Перевозка отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

- оборудование транспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при перегрузке;

- снабжение транспорта для перевозки полужидких (пастообразных) отходов шланговым приспособлением для слива;

- оборудование самосвального транспорта пологом при перевозке сыпучих отходов с целью предотвращения загрязнения окружающей среды перевозимыми отходами.

Требования к упаковочным материалам при транспортировании отходов:

- тара должна быть изготовлена и закрыта таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого, которая может возникнуть в нормальных условиях перевозки, в частности, изменения температуры, влажности или давления;

- внутренняя тара должна укладываться в наружную так, чтобы при нормальных условиях перевозки предотвратить ее разрыв и утечку содержимого в наружную тару.

Тара для селективного сбора и накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).

В целях рационального использования природных ресурсов и уменьшения количества образующихся отходов, порубочные остатки не переводятся в категорию отходов, а измельчаются на месте образования и используются в качестве вспомогательного элемента для восстановления плодородных свойств почвы в зоне производства строительных и монтажных работ, путем запахивания в полосу отвода. Данное решение не противоречит требованиям природоохранного законодательства.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		148
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

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

- накопление 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 накопления отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия (железобетонные плиты), обваловка и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями;

- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91\* при накоплении пожароопасных отходов;

- своевременная передача специализированным организациям для транспортирования образованных и накопленных отходов, с целью их дальнейшей утилизации, обезвреживания, размещения;

- передача отходов согласно заключенным договорам;

- соблюдение графика вывоза отходов.

Проектной документацией предусмотрены следующие способы накопления отходов в подготовительный период, период строительства и демонтажа проектируемых сооружений:

- отходы III класса опасности (обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) и отходы IV класса опасности (обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)) - 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. Объем тары, исходя из предельного количества накопления отходов составляет 0,05 м<sup>3</sup>. Вывоз производится по мере накопления;

- отходы III класса опасности (инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более); тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)) - отдельно в бункере-накопителе с герметичной крышкой на площадке с твердым покрытием, с соблюдением мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91. Объем тары, исходя из предельного количества накопления отходов составляет 0,05 м<sup>3</sup>. Вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%; щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)) - накопление не осуществляется, вывоз при демонтаже временных площадок строительства;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2	-	Зам.	01-24	09.01.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					149

- отходы IV класса опасности (лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)) - накопление не осуществляется, вывоз при демонтаже трубопроводами на базу Заказчика;

- отходы V класса опасности (лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме) - на площадке с твердым покрытием, навалом. Площадь площадки для отходов составляет 12 м<sup>2</sup>. 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°С и выше, не реже 1 раза в 3 суток - при среднесуточной температуре плюс 4°С и ниже, в соответствии с договором подрядчика с региональным оператором по обращению с ТКО. Суточное образование отхода составляет 0,0016 м<sup>3</sup> или (с учетом средней плотности ТКО на территории Пермского края в размере 62,56 кг/м<sup>3</sup>) 0,1 кг. Объем бака для ТКО принимается 0,36 м<sup>3</sup>;

- отходы IV класса опасности (шлак сварочный;) - в таре-накопителе с герметичной крышкой объемом до 0,05 м<sup>3</sup>, на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы IV класса опасности (отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах) – при демонтаже проезда по заболоченному участку строительства вывозятся без накопления на утилизацию ООО «Буматика»;

- отходы V класса опасности (остатки и огарки сварочных электродов; лом и отходы стальных изделий незагрязненные) накапливаются навалом на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (отходы стекловолоконной изоляции) – накапливаются в таре-накопителе с герметичной крышкой объемом 0,36 м<sup>3</sup> на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления;

- отходы V класса опасности (лампы накаливания, утратившие потребительские свойства) – накапливаются в таре-накопителе и по мере накопления вывозятся на полигон для размещения;

- отходы V класса опасности (отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные) – при демонтаже временных площадок строительства вывозятся без накопления на утилизацию;

- отходы V класса опасности (отходы полипропиленовой тары незагрязненной и мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев),

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							150
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					
2	-	Зам.	01-24		09.01.		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

утратившие потребительские свойства, незагрязненные) – накапливаются в таре-накопителе с герметичной крышкой объемом 0,36 м<sup>3</sup> на площадке с твердым покрытием, вывоз производится по мере накопления на утилизацию.

Контейнеры для отходов, а также площадки для накопления отходов навалом предусматриваются с твердым покрытием из ПД плит размером 6\*2 м, общая площадь площадки 12 м<sup>2</sup>. Для накопления металлоотходов предусматривается площадка из 5 ПД плит общей площадью 60 м<sup>2</sup>. План размещения мест накопления отходов представлен в графической части тома 5 (2021/354/ДС27-PD-POS).

Места накопления отходов на стройплощадке выбрано с учетом транспортной доступности и в пределах полосы временного отвода земель.

Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных и демонтажных работ, передаются специализированной организации по договору подрядчика, осуществляющего СМР. Обращение с отходами, образующимися при строительных и демонтажных работах, осуществляется силами строительной подрядной организации, которая обязана до начала производства работ заключить договоры на транспортирование и передачу отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов III-IV классов опасности.

Отходы, образующиеся при эксплуатации, являются собственностью Заказчика и передаются по заключенным с ним договорам со специализированными организациями.

Проектной документацией предусмотрены следующие способы накопления отходов в период эксплуатации объектов:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) образуется при обходе нефтепровода спецбригадой, собирается в переносной контейнер и накапливается на производственной площадке Заказчика;
- асфальтосмолопарафиновые отложения (АСПО) при зачистке нефтепромыслового оборудования - накопление не осуществляется, вывоз при ремонтных работах.

В проекте приведены рекомендуемые способы обращения с отходами строительства и рекомендуемые специализируемые организации, осуществляющие прием отходов.

Собственники твердых коммунальных отходов обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы и находятся места их накопления; согласно требованиям ст. 24.7., главы V.1 «Регулирование деятельности в области

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		151

обращения с твердыми коммунальными отходами» Федерального закона от 04.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Отходы, относящиеся к ТКО, согласно Перечню отходов, составленному на основании разъяснений Росприроднадзора от 06.12.2017 г. № АА-10-01-36/26733; подрядная организация, осуществляющая СМР, будет передавать на полигон для ТКО района образования отходов, включенный в Территориальную схему обращения с отходами Пермского края, посредством заключения договора с региональным оператором по обращению с ТКО в Пермском крае АО «ПРО ТКО» (ПКГУП «Теплоэнерго»).

Отходы металла, образующиеся при строительстве, демонтируемые трубы являются ТМЦ и реализуются по указанию Заказчика. Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные, остатки и огарки стальных сварочных электродов складировются на территории строительства, на выровненной площадке с твердой поверхностью. Отходы накапливаются на площадках сроком не более месяца и передаются ООО «МетОптТорг» согласно договору № 22z1251 от 24.06.2022 г. (Приложение Т).

Шлак сварочный собирается в металлическом контейнере, объемом 0,75 м<sup>3</sup>. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) необходимо хранить в металлическом контейнере, объемом 2 м<sup>3</sup>, установленном на площадке из бетонных дорожных плит.

Не допускается:

- поступление в контейнеры для коммунальных отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТКО, в особенности отходов 1 и 2 класса опасности;
- использование отходов на подсыпку дорог, стройплощадок и т.п.;
- сжигание отходов на стройплощадке, в особенности около мест постоянного пребывания обслуживающего персонала или вблизи жилых помещений;
- переполнение контейнеров (должен быть обеспечен своевременный вывоз).

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) накапливается в отдельных герметичных металлических контейнерах с крышками на специально оборудованной площадке, отдаленной от источника огня, с водонепроницаемым покрытием, либо на металлических поддонах. По мере накопления отходы передаются ООО «ПКЭО» для размещения на полигоне.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		152

Щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) после демонтажа площадки строительства передается ООО «Буматика» для обезвреживания.

Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах после демонтажа проезда по заболоченному участку передается на утилизацию ООО «Буматика».

Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства, после демонтажа площадки строительства вывозятся на полигон ООО «ПКЭО» для размещения.

Отходы стекловолоконной изоляции передается ООО «Буматика» для размещения. Отходы полипропиленовой тары незагрязненной, отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные и мешки бумажные неважнопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные запрещены к захоронению в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 июля 2017 года N 1589-р. Данные отходы передаются на утилизацию ООО «Буматика».

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) накапливается на специально отведенной площадке с твердым покрытием.

Перечисленные отходы по мере накопления передаются ООО «ЗУО Экологические системы» для обезвреживания.

АСПО, образующийся при зачистке труб при ремонте, обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %), образующийся в период эксплуатации, передаются по договору Заказчика № 22z1528 от 31.08.2022 г. для обезвреживания ООО «Природа-Пермь» (Приложение Т).

Отходы и лом бетонных и железобетонных изделий складироваться навалом на площадке с твердой поверхностью. По мере накопления отходы передаются ООО «ПКЭО» для размещения на полигоне.

Места для накопления отходов в период строительства представлены в томе 5 (2021/354/ДС26-PD-POS).

В случае возникновения аварийной ситуации, при ликвидации аварийных проливов нефти при эксплуатации участка нефтепровода образуются следующие виды отходов:

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		153
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Накопление отходов, образующихся при возникновении аварийной ситуации, не предусматривается, вывоз отходов осуществляется по мере образования. Передача отходов, образующихся при ликвидации аварийных проливов, предусматривается по договору Заказчика № 22z1528 от 31.08.2022 г. на площадку ООО «Природа-Пермь» для обезвреживания.

В составе проекта предусмотрен комплекс мероприятий по уменьшению отрицательного воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления:

- передача образующихся отходов специализированным организациям, имеющим лицензии на соответствующий вид деятельности;
- обустройство мест накопления отходов в соответствии с санитарными правилами;
- соблюдение условий накопления отходов;
- соблюдение норм предельного накопления отходов на предприятии и периодичности их вывоза;
- недопущение захламления территории строительными отходами;
- недопущение сжигания отходов открытым способом;
- организация заправки строительной техники на территории площадки только с использованием поддонов для сбора случайных проливов.

## **6.6 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова**

Охрана земель от воздействия проектируемого объекта в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов обеспечивается комплексом мер по минимизации изымаемых и нарушенных земель, по предотвращению развития опасных геологических явлений и химического загрязнения почв.

Мероприятия по охране, рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова при реализации проектных решений включают в себя:

- мероприятия по минимизации изымаемых и нарушенных земель;
- мероприятия по охране почвенно-растительного слоя;
- мероприятия по предупреждению химического загрязнения растительности, почв и грунтов;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Инва. № подл.	Взам. инв. №						Лист
	Подпись и дата						
	Инва. № подл.						
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	154
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Основные мероприятия, предусматривающие оптимальное решение вопросов по охране, рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 38.1.

Таблица 37.1 - Перечень проектных решений в области охраны земельных ресурсов при строительстве и их эффективность

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
Строительные и демонтажные работы		
1. Максимальное использование существующей инженерной инфраструктуры. 2. Компактное размещение сооружений с использованием принципа группирования объектов по технологическому и функциональному назначению.	Снижение землеемкости проектируемых объектов	Минимизация нарушенных земель
3. Ведение подготовительных и строительных работ строго в границах отвода земель. 4. Движение транспорта и строительной техники по внутрипромысловым автодорогам.	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории, сохранение почв и грунтов в естественном состоянии.	Минимизация нарушенных земель Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение последующей трансформации ландшафтов
5. Максимальное сохранение почвенно-растительного слоя.	Рациональное использование почвенно-растительного слоя	Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение последующей трансформации ландшафтов
6. Обеспечение вывоза древесины, утилизация порубочных остатков. 7. Оснащение строительной площадки контейнерами для сбора мусора и емкостями отработанного ГСМ. 8. Возведение (установление) временных зданий и сооружений на строительной площадке, вывоз и их ликвидация после окончания СМР	Предотвращение захламления территории строительства древесными отходами Защита территории от загрязнения химическими веществами, строительными отходами, металлоломом и твердыми коммунальными отходами	Минимизация потенциального загрязнения территории за счет своевременной передачи отходов для размещения и (или) переработки специализированной организации
9. Вертикальная планировка проектируемых узлов в насыпи из привозного грунта. 10. фундаменты опор под задвижки на узлах № 1 и №2, конструкции рамы ограждения устанавливаются на подушку из песчано-гравийной смеси с послойным уплотнением. 11. Укрепление откосов насыпи предусмотрено посевом трав по почвенно-растительному слою	Защита прилегающей территории от химического загрязнения. Защита территории от загрязнения нефтяной эмульсией, нефтепродуктами, используемыми в процессе замера и транспортировки нефти	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и подземных вод
12. Применение стальных труб с повышенной коррозионной стойкостью, износостойкостью, повышенными эксплуатационными характеристиками.	Диагностика состояния трубопроводов для предотвращения аварийных утечек нефтяной эмульсии. Защита поверхности земли, почв от загрязнения нефтяной эмульсией.	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и подземных вод

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

155

<p>13. Заводская внутренняя антикоррозионная изоляция трубопроводов.</p> <p>14. Наружная защита от почвенной коррозии подземных участков трубопроводов, надземные участки трубопроводов имеют антикоррозионную защиту.</p> <p>15. Антикоррозионное покрытие узлов задвижек и их ограждения</p> <p>16. Защита от коррозии стальных элементов опор путем нанесения антикоррозийных лакокрасочных покрытий.</p> <p>17. Наружная защита от почвенной коррозии подземных участков свай опор трубопроводов</p>		
<p>18. Контроль сварных соединений.</p> <p>19. Проведение испытаний трубопроводов на прочность и герметичность перед началом</p>	Продление срока безаварийной эксплуатации	Снижение риска аварийных ситуаций
<p>20. Использование биотуалета. По мере накопления отходов контейнер биотуалета вывозится на очистные сооружения для утилизации.</p>	Защита поверхности земли, почв от загрязнения.	Минимизация потенциального химического и микробиологического загрязнения почво-грунтов
<p>21. Замена пучинистого грунта</p> <p>22. Фундаменты опор под задвижку, конструкции рамы ограждения на подушку из песчано-гравийной смеси с послойным уплотнением;</p> <p>24. Прокладка труб в пучинистых грунтах с учетом требований нормативного документа ГОСТ Р 55990-2014 – на глубину не менее 1,3 м до верха трубы ниже прогнозируемого предельного профиля размыва русла с учетом возможных деформаций русла;</p> <p>25. Обратная засыпка фундаментов опор под задвижку непучинистым грунтом слоями по 150 мм с уплотнением</p> <p>25. Рекультивация нарушенных земель по окончании строительства</p>	Повышение устойчивости существующей природно-техногенной системы	Предотвращение развития опасных экзогенных процессов
<b>Эксплуатация</b>		
<p>1. Движение транспорта круглогодично только по существующим дорогам</p>	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории Предотвращение химического загрязнения земель	Минимизация нарушенных земель Сохранение напочвенного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов
<p>2. Диагностика состояния трубопроводной системы и технологического оборудования.</p>	Предотвращение образования коррозионных свищей (трещин) на трубопроводах Продление срока	Снижение риска аварийных ситуаций и предотвращение химического загрязнения

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

156

<p>3. Проверка целостности системы транспорта нефти.</p> <p>4. Использование задвижек в надземном исполнении.</p> <p>5. Контроль технологических параметров с использованием переносных манометров (для контроля давления) и газоанализаторов (для контроля загазованности территории).</p> <p>6. Периодический осмотр трубопроводов и их сооружений.</p> <p>7. Плановое техническое обслуживание и ремонт, согласно утвержденному регламенту работ.</p> <p>8. Своевременная ликвидация отказов.</p> <p>9. Контроль за состоянием переходов через искусственные препятствия.</p> <p>10. Содержание трасс и охранных зон трубопроводов в состоянии, соответствующем требованиям правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности.</p>	<p>безаварийной эксплуатации трубопроводов</p>	<p>компонентов природной среды</p>
<p>11. Соблюдение пожарной безопасности проведения ремонтных и других видов работ</p>	<p>Предотвращение техногенных пожаров</p>	<p>Минимизация негативного воздействия на экосистемы района размещения нефтепромысловых объектов</p>

Кроме перечисленных, в проекте предусмотрены мероприятия по охране почвенного покрова:

- опережающее строительство автопроездов и дорог для исключения бессистемного передвижения транспорта, запрещение движения транспорта по неорганизованным трассам, движение транспорта только по утвержденной транспортной схеме;

- строительство проектируемых сооружений и восстановление нарушенных земель в кратчайшие сроки;

- реализация системы экологического мониторинга для контроля за состоянием окружающей среды (наблюдения за атмосферным воздухом, поверхностными и подземными водами, за почвами и растительностью);

- устройство площадок с твердым покрытием для складирования отходов;

- вывоз отходов по договору со специализированными предприятиями;

- соблюдение режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

- сбор всех сточных вод, образующихся в период строительства (производственных, бытовых, дождевых) с последующим вывозом на очистные сооружения.

Инва. № подл.						Взам. инв. №					
Инва. № подл.						Подпись и дата					
2	-	Зам.	01-24		09.01.						
1	-	Зам.	56-23		22.11.23						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата						

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

157

Проектом предусматривается устройство временных площадок с твердым покрытием, организацией сбора загрязненных поверхностных вод и демонтаж временных площадок после завершения строительства с проведением рекультивации нарушенных земель.

Площадки накопления отходов, стоянки техники, заправки топливных баков в период строительства размещать за пределами прибрежной полосы (50,0 м для р. Глухая Вильва).

Площадка стоянки техники, складирования труб выкладывается по дну и стенкам высокопрочной гидроизолирующей полиэтиленовой пленкой, не допускающей загрязнения окружающей среды. Пленка, применяемая для гидроизоляции, должна иметь соответствующий сертификат качества и гигиеническое заключение, выданное службой Роспотребнадзора.

Согласно данным приложения Е тома 5 (2021/354/ДС26-PD-POS), на площадке заправки и стоянки техники проектом предусматривается сбор возможных поверхностных стоков и производственных стоков в водосборные приемки. Объем водосборного приемка принят исходя из максимального суточного объема стока. По мере накопления производственных и дождевых (талых) стоков, производится их откачка и вывоз спецтранспортом (илососом) НГСП-1202 «Озерное» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Технические условия на водоотведение представлены в приложении С.

Заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами проводится по месту работы, только на площадке стоянки техники, с установкой поддона, препятствующего утечки нефтепродуктов.

Для предотвращения загрязнения территории проектирования бытовыми стоками, образующимися в период строительно-демонтажных работ, проектом предусматривается их сбор во временную канализационную емкость объемом 5 м<sup>3</sup> с последующим вывозом на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г. Березники (ИНН 5911077166). Письмо о возможности приема бытовых сточных вод представлено в Приложении Т.

Накопление отходов предусматривается в срок не более 11 месяцев с последующим вывозом для размещения, обработки или обезвреживания специализированными организациями. Для накопления ТКО должны быть обустроены контейнерные площадки, которые должны иметь подъездной путь, водонепроницаемое покрытие с уклоном для отведения талых и дождевых сточных вод, а также устройство, обеспечивающее предупреждение распространения отходов за пределы контейнерной площадки. Складирование образующихся отходов производства и потребления, предусмотрено на специально оборудованных площадках, имеющих твердое покрытие или специальных контейнерах с крышкой, в пределах полосы

Изн. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата				Изн. № подл.	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	158	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

отвода. План размещения мест накопления отходов представлен в графической части (лист 2) тома 5 (2021/354/ДС26-PD-POS).

После окончания работ проектом предусматривается очистка строительной площадки от мусора, отходов, нечистот и временных построек, проведение рекультивации.

С учетом соблюдения всех вышеперечисленных мероприятий по предотвращению загрязнения почвенного покрова, поверхностных, грунтовых и подземных вод в период строительства и демонтажа, размещение на территории проектирования площадок стоянки строительной техники, временных зданий и сооружений, складирования материалов, заправки техники не окажет негативного воздействия на окружающую среду.

Основным мероприятием по охране земельных ресурсов после проведения строительных работ является проведение технического и биологического этапов рекультивации нарушенных земель.

Снятие плодородного слоя не предусматривается.

В рамках проектирования по объекту Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва) предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова, разработанные в соответствии с требованиями постановления Правительства № 800 от 10.07.2018 г. «О проведении рекультивации и консервировании земель».

Проектные решения в части рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова представлены в томе 7.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS2).

После проведения рекультивации земельные участки будут возвращены землепользователям для дальнейшего использования по назначению.

Так как прокладка трубы предусматривается в сильнопучинистых грунтах, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- строительство трубопровода через р. Глухая Вильва предусматривается из трубы стальной с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке;
- фундаменты опор под задвижку, конструкции рамы ограждения устанавливаются на подушку из песчано-гравийной смеси с послойным уплотнением;
- глубина прокладки в пучинистых грунтах принята с учетом требований нормативного документа ГОСТ Р 55990-2014 - не менее 1,3 м до верха трубы ниже прогнозируемого предельного профиля размыва русла с учетом возможных деформаций русла;
- обратная засыпка фундаментов опор под задвижку выполняется непучинистым грунтом слоями по 150 мм с уплотнением.

Изн. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата				Изн. № подл.	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	159	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

## 6.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для сохранения растительности в районе проектируемых сооружений проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в период строительства, собираются во временную канализационную емкость и вывозятся для утилизации на ближайшие очистные сооружения;

- организация проезда только по существующим дорогам и в полосе отвода по временным переездам;

- отсутствие снятия почвенно-растительного слоя;

- проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения;

- запрещение выжигания растительности и сжигания бытового мусора;

- обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения;

- заправка техники ГСМ и их слив исключительно на специально оборудованных площадках со сбором отходов и их последующим вывозом в специализированные организации;

- проведение строительно-монтажных работ строго в границах отвода;

- восстановление нарушенных земель, занятых на период строительства, путем проведения комплекса мероприятий технического и биологического этапов рекультивации. Полный перечень работ по рекультивации нарушенных земель представлен в томе 7.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS2);

- все отходы, образующиеся при строительстве нефтепровода, складировются на специально оборудованных площадках, обеспечивающих сохранность отхода и препятствующих их распылению. Проектом определен перечень организаций, осуществляющих своевременный вывоз отходов производства и потребления со строительной площадки. Накопление отходов не превышает 11 месяцев.

Земельный (лесной) участок расположен на территории охраняемого ландшафта регионального значения «Нижевишерский» Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское). Участок расположен в защитных лесах (ценные леса: нерестоохраняемые полосы лесов): Красновишерского лесничества, Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское), квартал № 75 (часть выдела 10), квартал № 76 (части выделов 24, 52).

Инва. № подл.	Взам. инв. №						Лист
	Подпись и дата						
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	160
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Проектом предусмотрена расчистка полосы отвода от древесно-кустарниковой растительности. При проведении строительного-монтажных работ в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади – 0,5997 га, количество вырубаемых 91 шт. (береза, осина 5 – 19 шт., осина, ель 18 – 10 шт., ива 10 – 53 шт., береза 18 – 7 шт., ель, осина 15 – 2 шт.). При проведении реконструкции (демонтажа) в границах полосы отвода возникает необходимость сведения древесно-кустарниковой растительности на землях лесного фонда на суммарной площади – 0,2002 га, количество вырубаемых деревьев 180 шт. (осина 5 – 180 шт.).

В целях рационального использования природных ресурсов и уменьшения количества образующихся отходов, порубочные остатки не переводятся в категорию отходов, а измельчаются на месте образования и используются в качестве вспомогательного элемента для восстановления плодородных свойств почвы в зоне производства строительных и монтажных работ, путем запахивания в полосе отвода. Данное решение не противоречит требованиям природоохранного законодательства.

Проектом не предусматривается лесовосстановление на землях лесного фонда, т.к. согласно таксационному описанию, используемые земли до начала работ не были покрыты лесной растительностью. Поскольку в соответствии с частью 1 ст.63.1 Лесного кодекса РФ, для данных выделов уже были предусмотрены работы по компенсационному лесовосстановлению и озеленению.

Подробная информация об объемах сведения древесно-кустарниковой растительности приведены в проектной документации в томе 7.2 (2021/354/ДС26-PD-OOS2).

По данным отчета инженерно-экологических изысканий , том 4 (2021/354/ДС26-ИЭИ), на территории проектирования (техногенных субстратах Озёрного месторождения нефти) зафиксировано произрастание следующих видов растений, внесённых в перечень объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде (Красная книга., 2018): пальчатокоренник мясо-красный (*Dactylorhiza incarnata* (L.) Soo), дремлик широколистный (*Epipactis helleborine* (L.) Crantz), хаммарбия болотная (*Hammarbya paludosa* (L.) O. Kuntze). Указанным охраняемым растениям свойственна одна общая особенность, необходимая им для полноценного прорастания на техногенных субстратах - симбиоз с гифами гриба.

Также на территории охраняемого природного ландшафта регионального значения «Нижневишерский», где размещается участок реконструируемого трубопровода, выявлены растения, занесённые в Красную книгу Пермского края: кувшинка четырехгранная (*Nymphaea*

Изн. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №	

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		161
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

*tetrago- na Georgi*) и кубышка малая (*Nypharpumila* (Timm) DC). В результате обследования территории изысканий, растения, лишайники, грибы (макромицеты) занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, на территории проведения изысканий, отсутствуют.

В целях охраны мест произрастания видов растительного мира, занесённых в Красную книгу Пермского края и нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде, проектом предлагаются следующие мероприятия:

- разъяснительная работа с работниками строительной бригадой о сохранении растительных видов (распространение фотоснимков «краснокнижных» объектов растительного мира среди работников, инструктаж о недопущении уничтожения данных видов растений и т.п.);
- инструктаж работников о действиях в случае обнаружения объектов растительности, занесённых в Красную книгу Пермского края и нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде;
- запрет на выход работников за пределы строительной полосы;
- запрет на сбор грибов, растений на территории ООПТ;
- запрет на выезд техники и автомашин за пределы полосы отвода строительства;
- назначение ответственного лица за соблюдением правил поведения работников на строительной площадке.

В случае обнаружения объектов растительности, занесённых в Красную книгу Пермского края и нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде, необходимо приостановить строительно-монтажные работы на данном участке до внесения корректировок в проект по сохранению данного места обитания, а также оповестить заинтересованные инстанции. Предприятию необходимо действовать в соответствии с «Порядком охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края», утвержденным постановлением Правительства от 13 апреля 2009 года N 222-п.

В соответствии с разделами IX и XI «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденных Постановлением Правительства Пермского края от 15.12.2008 № 706-п, проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир. К ним относятся:

- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

- подземная прокладка трубопроводов;
- соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты, ловли рыбы;
- запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- обеспечение своевременной засыпки канав и ям с вертикальными стенками, возникающих в процессе строительства, для снижения случаев гибели амфибий и мелких млекопитающих;
- отходы, образующиеся в период строительства, и определены специализированные организации по обращению с ними, по окончании работ проводится рекультивация нарушенных земель;
- разработан график строительных работ с учетом периода массовых миграций, в местах размножения, линьки и выкармливания молодняка животных, а также нереста, нагула и ската молоди рыбы;
- строительство и эксплуатация проектируемого объекта осуществляется в соответствии с требованиями, установленными законодательством в области охраны окружающей среды и животного мира;
- моечные площадки для автотранспорта расположены в полосе земельного отвода в пределах временной производственной площадки;
- заправка дорожной и автотранспортной техники осуществляется на специально оборудованной площадке, оборудованной системой сбора дождевых вод;
- производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов, в местах, не предусмотренных проектом, исключено;
- для уменьшения токсичных выбросов от строительных машин в атмосферу, машины содержатся в исправном состоянии, не допускается их работа на холостом ходу;
- для сокращения выбросов загрязняющих веществ от работы дизельных двигателей внутреннего сгорания проводятся систематические текущие осмотры и регулирование системы топливоотдачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов с учетом требований существующих норм;
- производство работ ведется наиболее прогрессивными индустриальными методами с наименьшим количеством отходов и вредных выбросов;
- крановые узлы устанавливаются в ограждении высотой 2,2 м, что препятствует доступу крупных животных на проектируемые объекты;

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		163

- после завершения строительства на территории объекта убирается строительный мусор, ликвидируются ненужные выемки и насыпи и проводится рекультивация нарушенных земель.

Строительство проектируемого объекта предусматривает подземный способ укладки труб трубопровода, что не создаст препятствий для перемещения животных.

Кроме вышеперечисленного, для охраны животного мира предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение шумовой нагрузки на территории:

- снабжение автотранспорта и строительной техники глушителями;
- оснащение ИТР персональной аппаратурой для измерения на рабочих местах уровня шума и вибрации;
- своевременный ремонт или замена машинного оборудования с повышенным уровнем шума и вибрации.

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»).

### **6.7.1 Мероприятия в связи с размещением объекта на территории ООПТ «Нишневишерский»**

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение Б) проектируемый объект располагается в границах ООПТ регионального значения охраняемый ландшафт «Нишневишерский», границы и режим охраны которого утверждены постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников» (за пределами зоны особой природной ценности и рекреационной зоны).

Режим охраны ландшафта «Нишневишерский» установлен постановлением приказом Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 27.09.2016 г. N СЭД-30-01-02-1708 «Об утверждении положений особо охраняемых природных территорий регионального значения Красновишерского муниципального района Пермского края» на территории охраняемого ландшафта «Нишневишерский».

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		164

На территории охраняемого ландшафта запрещено:

- сплошные рубки лесных насаждений, за исключением лесных участков, переданных в аренду до 1 августа 2009 года;
- размещение, хранение и утилизация промышленных и бытовых отходов;
- проезд вне дорог, определенных материалами лесоустройства, и стоянка вне специально отведенных мест, за исключением случаев, связанных с охраной леса и осуществлением предусмотренных природоохранных мероприятий;
- иные виды хозяйственного использования, приводящие к необратимым изменениям природного комплекса особо охраняемой природной территории.

Разрешено:

- эксплуатация и реконструкция существующих объектов;
- посещение территории в рекреационных, учебных и иных целях;
- рубка леса за исключением сплошных.

Согласно п. 4.4 приказа разрешена разведка и эксплуатация нефтяных месторождений при соблюдении определённых условий:

- под нефтепромысловые работы отводятся земли, обоснованные технологической схемой и проектом разработки месторождений для эксплуатации скважин и прокладки трубопроводов, но не более 5% от территории охраняемого ландшафта;
- размещение нефтяных объектов производится с учетом водоохраных зон водоемов и водотоков;
- нефтепромысловые объекты оборудуются системой ливневой канализации, производится обваловка их территории с целью исключения попадания загрязняющих веществ на окружающую среду;
- перемещение транспорта ограничено утвержденной схемой передвижения;
- трубопроводы, линии электропередач и другие коммуникации прокладываются в соответствии с технологической схемой разработки месторождения;
- строительство и эксплуатация нефтепромысловых объектов осуществляется только с применением технологий, исключающих загрязнение пресных поверхностных и подземных вод;
- при обустройстве месторождений реализуется система мероприятий по сохранению гидрогеологического режима постоянных и временных водотоков;
- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		165

эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется комплексный экологический мониторинг.

Таким образом, необходимо соблюдать режима охраны ООПТ и мероприятия, в том числе:

- рубка лесных насаждений проектом не предусмотрена, согласно таксационному описанию, используемые земли до начала работ не покрыты древесной лесной растительностью;
- проезд осуществляется по дорогам, определенных материалами лесоустройства, стоянка вне специально отведенных мест исключена;
- строительно-монтажные работы выполняются строго в полосе отвода;
- заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами осуществляется по месту работы с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;
- очистка строительной площадки от мусора и отходов;
- сточные бытовые воды в период строительства и демонтажа собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м<sup>3</sup>, и по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и вывозятся на очистные сооружения МУП «Водоканал» в г. Березники (Приложение Т);
- вода после гидравлического испытания трубопроводов перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на очистные сооружения на НГСП-1202;
- в период строительства соблюдается режим водоохраных зон и прибрежных защитных полос;
- ремонт и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика, ремонт и мойка на территории строительства не допускается;
- сброс сточных вод на рельеф исключен;
- складирование образующихся отходов производства и потребления на специально оборудованных площадках, имеющих твердое покрытие, с последующим вывозом для размещения и обезвреживания специализированными организациями;
- своевременный вывоз образующихся отходов, срок накопления отходов не превышает 11 месяцев;
- процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован;
- трубопроводы, оборудование и арматура стальные, приняты на давление значительно превышающее расчетное;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		166

- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- подземный способ укладки трубопроводов;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта;
- применение средств электрохимзащиты для стальных трубопроводов и оборудования;
- общим правилом охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения является функционирование системы производственно-экологического контроля;
- для контроля за состоянием основных компонентов природной среды (атмосферы, гидросферы, растительного и почвенного покрова и животного мира) в течение всего периода эксплуатации нефтяного месторождения осуществляется производственно-экологический мониторинг. Расположение наблюдательных пунктов показано в приложении Ф.

При эксплуатации проектируемого участка нефтепровода негативное воздействие при нормальном режиме эксплуатации на территории ООПТ отсутствует.

В соответствии со ст.21 Лесного Кодекса РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 г. на землях лесного фонда допускается строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов. Проектом предусматривается соблюдение всех установленных ограничений.

По данным инженерно-экологических изысканий на изучаемой территории ареалы распространения видов животных, занесенных в Красную книгу РФ, Пермского края, Среднего Урала не обнаружены.

Таким образом, выполнение проектных работ на территории ООПТ, при соблюдении природоохранных мероприятий, не повлечет за собой необратимых негативных изменений в окружающей среде.

В соответствии со ст.12 Федерального закона от 23 ноября 1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», проектная документация объектов, строительство, реконструкцию которых предполагается осуществлять на землях ООПТ регионального и местного значения, подлежит государственной экологической экспертизе.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		167
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

## 6.7.2 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа нерестилища рыб

В соответствии со ст. 22 Федерального Закона «О животном мире» проектом разработан план мероприятий по сохранению среды обитания объектов растительного и животного мира, которые должны соблюдаться при строительстве и эксплуатации.

Мероприятия по сохранению среды обитания объектов растительного и животного мира:

- проведение тщательной уборки территории после завершения строительства: запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование и не засыпанные участки траншей;

- содержание в чистоте участка работ во избежание приманивания животных;

- обеспечение мер защиты объектов животного мира, включая ограничение профилактических работ при эксплуатации в периоды периодов наибольшей уязвимости популяций птиц: массовых сезонных миграций, размножения, гнездования, выведения потомства и линьки;

- для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня; минимальное отчуждение земель в краткосрочную аренду; предупреждение случаев любого браконьерства;

- проведение восстановления повреждённых и нарушенных земельных участков в кратчайшие сроки;

- производство строительного-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в пределах отводов земельных участков;

- перемещение строительной техники только по специально отведенным дорогам;

- ограничение скорости движения транспортных средств до минимума в пределах участка строительства;

- сбор, утилизация отходов строительства исключает стихийное создание несанкционированных свалок;

- запрещение строительному персоналу кормить и травмировать животных, встречающихся в месте строительства;

- соблюдение технологического регламента работы оборудования;

- постоянный производственный визуальный и инструментальный контроль за технологическими процессами с целью исключения аварийных ситуаций, связанных с

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		168
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

разгерметизацией оборудования и попаданием загрязняющих и взвешенных веществ на рельеф (водосборную площадь) и в природные водные объекты.

### **6.7.3 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождения карьеров, резервов грунта, кавальеров**

Потребности в минеральном грунте при производстве работ нет. Излишков минерального грунта, подлежащих вывозу, нет. Излишний грунт используется для дальнейшей засыпки в пределах стройплощадки.

Инва. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		169

## 7 Прогноз воздействия проектируемого объекта при возможных аварийных ситуациях

### 7.1 Анализ известных аварий и неполадок

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

1) К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования (трубопроводов) 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).

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

- внешнее механическое воздействие (в результате строительной деятельности);
- ошибки операторов (несоблюдение регламента, превышение давления, 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.

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

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

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		170

## 7.2 Определение типовых сценариев возможных аварий

Под сценарием возможных аварий (категорийных аварий) подразумевается последовательность логически связанных отдельных событий (истечение, распространение, воспламенение, взрыв и т.п.), обусловленных конкретным инициирующим событием (например, полное или частичное разрушение аппарата или трубопровода).

### *Период строительства*

В период строительства проектируемых объектов используется тихоходная техника, работающая на дизельном топливе. Топливо доставляется топливозаправщиком АТЗ- 56152-03 с номинальной вместимостью цистерны 7,8 м<sup>3</sup>. Заправка производится на оборудованной площадке для заправки техники.

Топливозаправщик перед каждым рейсом проходит техосмотр с фиксацией всех необходимых параметров, подтверждающих исправность механизмов. Вместе с тем, возможно возникновение аварийных ситуаций, в частности полным разрушением цистерны на площадке для заправки техники при выполнении технологического процесса в случае невыполнения мер безопасности.

Анализ возникновения аварийных ситуаций на данном объекте показал, что типовыми сценариями аварий являются:

*Сценарий 1 (С1)* - разлив топлива при разгерметизации топливозаправщика для заправки строительной техники.

*Сценарий 2 (С2)* - пожар разлива топлива при разгерметизации топливозаправщика.

### *Период эксплуатации*

Анализ возможных причин возникновения аварий на опасных объектах и свойств опасных веществ позволил выявить возможные сценарии развития аварийных ситуаций (таблица 38).

Таблица 38 - Типовые сценарии аварий

№ сценария	Схема развития сценария
С <sub>1</sub> Выброс опасного вещества	Полная или частичная разгерметизация оборудования или трубопровода → выброс опасного вещества → загрязнение окружающей природной среды – ОПС (за счет разлива и испарения конденсата, выхода попутного нефтяного газа)
С <sub>2</sub> Пожар разлива	Полная или частичная разгерметизация оборудования или трубопровода → выброс опасного вещества и его растекание по поверхности → воспламенение опасного вещества при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → термическое поражение оборудования и персонала, экологическое загрязнение

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		

№ сценария	Схема развития сценария
С <sub>3</sub> Пожар-вспышка	Полная или частичная разгерметизация оборудования → образование ГВС (за счет испарения опасных веществ и/или выброса ГГ) → вспышка ГВС при наличии источника зажигания → термическое поражение оборудования и персонала, загрязнение ОПС
С <sub>4</sub> Взрыв ТВС в открытом пространстве	Полная разгерметизация оборудования или трубопровода → образование паровоздушной смеси (ПВС) → дефлаграционное сгорание (взрыв) ПВС при наличии источника инициирования → поражение оборудования и персонала ударной волной
<p>Примечания</p> <p>1 При описании схем развития большинства типовых сценариев аварий в качестве иницирующего события не рассматривается образование неплотностей во фланцевых соединениях оборудования и коммуникаций, т.к. при идентичности схем развития аварий, ожидаемые последствия будут менее катастрофичны. Сделанное допущение будет в дальнейшем определять выбор наиболее вероятного сценария аварии не из всего возможного множества аварийных ситуаций, а из представленного перечня аварий с наиболее значительными последствиями.</p> <p>2 При определении типовых сценариев аварии цепное развитие аварии, как типовое, не рассматривалось из-за множества комбинаций схем развития</p> <p>3 Дренажные емкости и трубопроводы, подземные емкости в рассмотрении основных сценариев возможных аварий не используются. Уровень жидкости в подземных трубопроводах находится на уровне земли или ниже уровня земли. Окружающий трубопровод грунт можно рассматривать в качестве внешней оболочки</p>	

### 7.3 Оценка количества опасных веществ, способных участвовать в аварии

Согласно нормативным требованиям при определении количества веществ, способных участвовать в аварии, выбирался наиболее неблагоприятный вариант аварии или период работы технологического оборудования, при котором в аварии участвует наибольшее количество веществ.

#### Период строительства

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассмотрена аварийная ситуация при разгерметизации топливозаправщика с дизельным топливом, объемом 7,8 м<sup>3</sup>. Среднее ожидаемое количество опасных веществ, способных участвовать в аварии по выбранным сценариям, приведено в таблице 39.

Таблица 39 - Среднее ожидаемое количество загрязняющих веществ, способных участвовать в аварии

Сценарий	Оборудование	Загрязняющее вещество	Масса топлива при разгерметизации, т
Разлив, пожар, Разлив топлива при передвижении топливозаправщика	Цистерна объемом 7,8 м <sup>3</sup>	Дизельное топливо	9,07

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		172
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Вероятность развития аварии определяется на основании дерева-событий. Метод используется для анализа развития аварийной ситуации. Частота каждого сценария развития аварийной ситуации рассчитывается путем умножения частоты основного события на условную вероятность конечного события (например, аварии с разгерметизацией, с воспламенением).

Дерево-событий аварии с разгерметизацией, с воспламенением: разгерметизация/полное разрушение цистерны с дизельным топливом → образование пролива жидкой фазы.

Сведения о вероятности возникновения аварии: Частота разгерметизации автомобильных цистерн принята в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах» и составляет 1-10-5 .

Согласно приказа Ростехнадзора №144 от 11.04.2016 г. вероятность разгерметизации автоцистерны при атмосферном давлении объемом 7,8 м<sup>3</sup> при строительстве составляет 1 x 10-5 (год)-1 (мгновенный выброс всего содержимого).

Оценка частоты возникновения аварийной ситуации представлена в таблице 40. В основу расчетов положены значения частот иницирующих событий, полученных на основе обобщенных статистических данных по частоте возникновения аварий:

- вероятность аварии без воспламенения (загрязнение ОС) равна единице за минусом суммы всех сценариев соответствующей группы (сценарий C1);
- вероятность горения разлива нефти =0,05 (сценарий C2).

Таблица 40 – Оценка частоты возникновения аварийной ситуации

Оборудование	Частота отказов		Вероятность развития сценария при полной разгерметизации	
	Полная разгерметизация	Частичная разгерметизация	Сценарий C1	Сценарий C2
1	2	3	4	5
автоцистерна	1,000E-05	1,000E-04	9,500E-05	5,000E-07

Разрушение цистерны при выполнении строительных работ по частоте возникновения событий характеризуется как «редкая/практически невероятное событие», по тяжести последствий событий - «критическое/некритическое».

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

Период эксплуатации

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					173

Согласно нормативным требованиям при определении количества веществ, способных участвовать в аварии, выбирался наиболее неблагоприятный вариант аварии или период работы технологического оборудования, при котором в аварии участвует наибольшее количество веществ.

Исходные данные для анализа воздействия аварийной ситуации приняты согласно таблицы 10 в томе 2021/354/ДС26-PD-GOCHS.TCH. Для анализа воздействия аварийной ситуации на окружающую среду принята авария, возникающая **при полной** разгерметизации оборудования, протекающая по сценарию С1.

Таблица 41 – Количество загрязняющих веществ, способных участвовать в аварии, максимальные площади загрязнения

Оборудование	Объем нефти, поступившей в окружающую среду, м3	Количество опасного вещества, кг (см. табл 10 2021/354/ДС26-PD-GOCHS.TCH)	Масса паров нефти в тепловом излучении, кг (см. табл 10 2021/354/ДС26-PD-GOCHS.TCH)	Площадь пролива, м2
Участок нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203» узел № 1 – узел № 2	17513/867=20,2 (при плотности 867 кг/м3)	17513	349,8 (350)	101 (расчет приведен ниже)

#### 7.4 Воздействие проектируемого объекта на объекты окружающей природной среды в случае возможных аварийных ситуаций

Зоны действия факторов загрязнения окружающей среды при аварийных выбросах будут зависеть от конкретного сценария развития аварийной ситуации.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух, почвы, растительный и животный мир, водные объекты рассмотрены аварийные ситуации, при которых в окружающую среду возможно поступление наибольшего количества загрязняющего вещества, и соответственно, возникновение которых может оказать наиболее негативное воздействие на население и окружающую среду:

- в период эксплуатации - разгерметизация промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 на проектируемом участке (узел №1 – узел №2);
- в период строительства - авария на топливозаправщике на площадке для заправки техники и при движении по территории строительной площадки.

*Период эксплуатации:*

- разгерметизация трубопровода.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Максимальное количество опасных веществ, поступающих в окружающую среду, ожидается при аварии, возникающей при полной разгерметизации оборудования, протекающая по сценарию С1.

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.

*Период строительства:*

- нарушение герметичности емкости с топливом.

*В период строительства* при аварии на площадке для заправки техники пролив дизельного топлива происходит на гидроизолированную мембраной поверхность. Площадка имеет 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 приемка, также имеющего гидроизоляцию. Сбор дождевых стоков с площадки для стоянки и заправки техники выполняется по системе водосборных канав в водосборный приемок. Объем водосборного приемка принят исходя из максимального суточного объема дождевых вод. Исходя из объема емкости топливозаправщика и его заполнения жидкостью, уклона площадки, объема приемка достаточно для сбора всего пролива.

При отсутствии источника зажигания происходит испарение дизельного топлива с загрязнением атмосферы. При наличии источника зажигания - пожар пролива. При этом площадь пролива и горения совпадают и равны размеру площадки для заправки и стоянки техники.

Разгерметизация/полное разрушение цистерны с дизельным топливом с образованием пролива жидкой фазы возможно и при передвижении по территории.

#### **7.4.1 Оценка степени загрязнения земель**

Первым проявлением аварийной ситуации является выброс опасных веществ (нефти/дизельное топливо) в окружающую среду с загрязнением почвенного слоя. Исключением является авария на площадке для заправки техники, имеющая гидроизоляцию со сбором стоков в приемок, таким образом, загрязнение почвы и прилегающей территории исключается.

При аварии в период строительства разлив топлива происходит на площадке для заправки техники размером 14x10 м, имеющей гидроизоляцию, покрытую защитным слоем грунта толщиной 0,2 м. Таким образом объем нефтезагрязненного грунта при аварии на топливозаправщике может достигнуть 21 м<sup>3</sup>.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		175

В случае аварии в период строительства при разливе топлива при передвижении по территории:

Площадь аварийного разлива дизтоплива в соответствии с формулой П.3.27 «Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404 в таком случае будет составлять:  $F_{пр} = f_p V_{ж}$ ,

где  $f_p$  – коэффициент разлития, м-1 (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м-1 при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м-1 при проливе на спланированное грунтовое покрытие, 150 м-1 при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);  $V_{ж}$  - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, м<sup>3</sup>:  $7,8 * 20 = 156$  м<sup>2</sup>.

Максимально возможный объем грунта, загрязненный проливом ДТ, толщина пропитанного ДТ слоя грунта:

Объем ДТ, участвующего в аварии – 7,8 м<sup>3</sup>.

В соответствии с «Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах»:

Объем грунта насыщенного нефтепродуктами определяется по формуле:  $V_{гр} = F_{гр} h_{гр}$ , (2.17)

где  $F_{гр}$ – площадь загрязненного нефтью грунта, равная площади пролива;

$h_{гр}$ – средняя глубина пропитки грунта по всей площади, принимается равной 0,1..

$V_{гр} = 156 \text{ м}^2 * 0,1 = 15,6$  м<sup>3</sup>

Согласно формуле (2.16) масса впитавшегося нефти в грунт составляет:

$M_{нн} = K_n \rho V_{гр}$ , кг;

$K_n = 0,18$  (для песка влажностью 40 %)

$M = 0,18 * 1,9 \text{ т/м}^3 * 15,6 \text{ м}^3 = 5,33$  т

Вывод: При площади разлива 156 м<sup>2</sup>, толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы составляет: 15,6 м<sup>3</sup> грунта / 156 м<sup>2</sup> грунта = 0,1 м – толщина пропитанного ДТ слоя грунта, масса нефтезагрязненного грунта -5,33 т.

Расчет объема нефтегазязненного грунта при аварии на нефтепроводе в период эксплуатации: Объем излившейся нефти на реконструируемом участке нефтепровода при полной разгерметизации трубопровода по данным таблицы 10 в томе 2021/354/ДС26-PD-GOCHS.TCH составляет 20,2 м<sup>3</sup>.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2	-	Зам.	01-24		09.01.
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH		
						176		

Площадь аварийного разлива нефти в соответствии с формулой П.3.27 «Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404 в таком случае будет составлять:  $F_{пр} = f_p V ж$ ,

где  $f_p$  – коэффициент разлития, м-1 (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м-1 при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м-1 при проливе на спланированное грунтовое покрытие, 150 м-1 при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);  $V ж$  - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, м<sup>3</sup>:  $20,2 * 5 = 101 м^2$ .

Максимально возможная масса грунта, загрязненного проливом нефти состоит из объема грунта и нефти. В соответствии с «Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах»:

Объем грунта насыщенного нефтепродуктами определяется по формуле:  $V_{гр} = F_{гр} h_{гр}$ , (2.17)

где  $F_{гр}$ – площадь загрязненного нефтью грунта, равная площади пролива;

$h_{гр}$ – средняя глубина пропитки грунта по всей площади, принимается равной 0,1..

$$V_{гр} = 101 м^2 * 0,1 = 10,1 м^3$$

Согласно формуле (2.16) масса впитавшегося нефти в грунт составляет:

$$M_{нн} = K_{нп} \rho V_{гр}, \text{ кг};$$

$$K_{нп} = 0,18 \text{ (для песка влажностью 40 \%)}$$

$$M = 0,18 * 1,9 \text{ т/м}^3 * 10,1 \text{ м}^3 = 3,45 \text{ т}$$

Вывод: При площади разлива 101 м<sup>2</sup>, толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы составляет:  $112,2 м^3 \text{ грунта} / 101 м^2 \text{ грунта} = 0,1 м$  – толщина пропитанного нефтью слоя грунта.

Результаты расчета представлены в таблице 42.

Таблица 42 – Результаты расчета образования грунта, загрязненного нефтепродуктами

Оборудование	Площадь пролива, м <sup>2</sup>	Объем излившейся нефти, м <sup>3</sup>	Масса нефтезагрязненного грунта, т
Участок промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203	101	20,2	3,45

Воздействие аварийной ситуации на почвенно-растительный покров будет проявляться в уничтожении и угнетении растительного покрова, загрязнении почв. При загрязнении почвы нефтепродуктами будут происходить глубокие изменения в микрофлоре почвы, резко меняться компенсационный механизм авторегуляции биохимических процессов. Следует отметить, что на

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		177
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

поверхностный слой грунтов будут оказывать негативное воздействие ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации.

Пропитывание нефтью и нефтепродуктами почвенной массы приводит к активным изменениям химического состава, свойств и структуры почвы. Прежде всего, это сказывается на гумусовом горизонте: количество углерода в нем резко увеличивается, но ухудшается свойство почвы как питательного субстрата для растений. Гидрофобные частицы нефти нефтепродуктов затрудняют поступление влаги к корням растений, что приводит к физиологическим изменениям. Продукты трансформации нефти резко изменяют состав почвенного гумуса. На первых стадиях загрязнения это относится к липидным и кислым компонентам, на дальнейших стадиях, за счет углерода нефти и нефтепродуктов, увеличивается нерастворимый углеродный остаток. В почвенном профиле идет изменение окислительно-восстановительных условий, увеличение подвижности гумусовых компонентов и ряда микроэлементов.

Загрязнение почв нефтью и нефтепродуктами приводит к резкому нарушению в почвенном микробиоценозе. Комплекс почвенных микроорганизмов отвечает на нефтяное загрязнение после кратковременного ингибирования повышением своей валовой численности и усилением активности. Прежде всего это относится к углеводородокисляющим микроорганизмам, количество которых резко возрастает по сравнению с незагрязненными почвами. Сообщество микроорганизмов почвы принимает неустойчивый характер. По мере разложения нефти и нефтепродуктов в почве общее количество микроорганизмов приближается к фоновым значениям, но количество нефтеокисляющих бактерий значительно превышает те же группы в незагрязненных почвах.

Загрязнение почв нефтью и нефтепродуктами оказывает длительное отрицательное воздействие на почвенных животных, вызывая их массовую элиминацию в интенсивной зоне загрязнения. Отрицательное действие загрязнения осуществляется в результате прямого контакта с нефтью через изменение свойств загрязненных почв. Летучие фракции нефти и нефтепродуктов проявляют эффект сразу после контакта с педобионтами, эффект тяжелых фракций проявляется позже.

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

Изм. № подл.	Изм. инв. №
Изм. № подл.	Изм. инв. №
Изм. № подл.	Изм. инв. №

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		178
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Объем нефтезагрязненного грунта будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации. При ликвидации аварийной ситуации нефтезагрязненный грунт подлежит вывозу на площадку обезвреживания ООО «Природа-Пермь» на территории Красновишерского района.

#### 7.4.2 Оценка степени загрязнения поверхностных и подземных вод

Аварии, происходящие при транспортировке нефтепродуктов в поймах рек, приводят к попаданию в поверхностные воды значительных количеств нефтепродуктов.

Нефтяное загрязнение поверхностных водных объектов при аварийных ситуациях пагубно влияет на водную среду и ее обитателей. Нефтепродукты в воде находятся в различных миграционных формах: растворенной, эмульгированной, сорбированной на твердых частицах взвесей и донных отложений, в виде пленки на поверхности воды. Попадая в воду, часть нефтепродуктов образует на поверхности воды пленку толщиной 0,4 - 1,0 мм и более, нарушающую нормальный газообмен водной массы с атмосферой. Исчезновение нефтяной пленки с поверхности воды происходит в результате испарения легких фракций, оседания в водную массу тяжелых фракций и биохимического ее окисления. По данным ряда исследований потери нефти на испарение в среднем составляют около 30%.

По мере удаления от источника загрязнения происходит перераспределение между основными формами миграции, направленное в сторону повышения доли растворенных, эмульгированных, сорбированных нефтепродуктов. Количественное соотношение этих форм определяется комплексом факторов, важнейшими из которых являются условия поступления нефтепродуктов в водный объект, расстояние от места поступления, скорость течения и перемещения водных масс, характер и степень загрязненности приподных вод, а также состав нефтепродуктов, их вязкость, растворимость, плотность, температура кипения компонентов.

В результате протекающих в водоемах процессов испарения, сорбации, биохимического и химического окисления нефтепродуктов может существенно снижаться, при этом значительным изменениям может подвергаться их химический состав.

Нефтяная пленка и эмульгированные частицы течением и ветром переносятся на большие расстояния, при выбросах на берег загрязняют береговую полосу, а разлагаясь, становятся источниками вторичного загрязнения. Легкие фракции нефтепродуктов в виде пленки и водного раствора отравляют организмы, обитающие в толще воды, а утяжеленные фракции, оседая на дно, уничтожают донные организмы.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		179

Нефтепродукты, осевшие на дно, образуют стойкое загрязнение водоема, а неочищенная нефть содержит фракции, действующие на рыб как токсиканты. В районах, подверженных нефтяному загрязнению, снижается численность фитопланктона, зоопланктона, бентоса.

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 нафтенновые кислоты, фенолы, эфиры, карбонильные соединения. Нефтяное загрязнение относится к стойким - время распада несколько лет.

Так как площадка для заправки техники при строительстве проектируемых сооружений имеет гидроизоляцию со сбором стоков в приямок, попадание дизельного топлива на почву и дальнейшая фильтрация в горизонт грунтовых вод и поверхностные водные объекты прилегающей территории при возникновении аварийной ситуации на площадке исключены.

Топливозаправщик не передвигается в границах ВОЗ и ПЗВ.

Согласно инженерным изысканиям, зона аэрация представлена «верховодкой». В период изысканий (июнь 2022г.) «верховодка» вскрыта на глубине 0,0-2,3м (абс.отм. 124,22-127,70м в Балтийской системе высот) от поверхности земли в почвенно-растительном слое и песке мелком (ИГЭ-2). Мощность водовмещающей толщи «верховодки» составляет 2,1-3,2м. Водупорным слоем служат подстилающие суглинки мягкопластичной консистенции (ИГЭ-3). По гидравлическим условиям подземные воды отнесены к безнапорным. В период изысканий (июнь 2022г.) подземные воды зоны насыщения вскрыты на глубине 2,4-11,7 м.

Согласно проведенным расчетам выше толщина пропитанного ДТ слоя грунта -0,1 м, что в следствии не приведет к загрязнению подземных вод при условии их залегания на глубине 2,4м., но может привести к загрязнению толщи «верховодки» вскрытой на глубине 0,0-2,3 м.

Характер воздействия последствий аварийной ситуации на экосистему региона – временный, быстро локализуемый с возможными последствиями для толщи «верховодки».

Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 пересекает русло реки Глухая Вильва.

В случае возникновения аварийных ситуаций (порыва трубопровода) на участке пересечения с водотоком произойдет излив нефти в водоток и распространение ее вниз по течению.

Характер и размер (масштаб) загрязнения речной системы определяется количеством вылитой нефти и скоростью ее распространения по водотоку.

Инов. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №	

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		180
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Максимальное ожидаемое количество загрязняющих веществ, способных попасть в водоток, составляет 17,513 т нефти, объем 20,2 м<sup>3</sup>.

По мере удаления от места выброса нефти по течению, в нефтяной пленке процент «первичной» нефти уменьшается, процент «вторичной» нефти, всплывающей со дна, увеличивается.

Интенсивность разложения нефти зависит от целого ряда факторов, действие которых изменяется, как во времени, так и по территории, поэтому количественно оценить изменение концентрации нефтяных загрязнений вниз по реке весьма сложно. Можно приближенно определить лишь скорость распространения нефти по реке в разные фазы гидрологического режима, положение нижней границы фронта загрязнения, через 1-24 часа после попадания нефти в водоток.

Интенсивность распространения нефтяных загрязнений по водотокам практически полностью определяется скоростями течения, которые изменяются как в течение года, так и от года к году.

Расчет площади загрязненной водной поверхности при реализации аварии на участке пересечения нефтепроводом водной преграды производится по формуле:

$$S_p = V_{ж}/0,003$$

где  $V_{ж}$  - объем разлившейся нефти, попавшей в водные объекты, м,

$S_p$  - площадь загрязненной водной поверхности, м<sup>2</sup>, если площадь зеркала водоема  $S_v < S_p$ , то  $S_p = S_v$ ,

0,003 - толщина нефти на поверхности воды в метрах (Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах (утв. Минтопэнерго РФ 01.11.95).

Расстояние, на которое переместится пятно нефтепродуктов вниз по течению реки, определяем по формуле:

$$L = V_{max} * T$$

где  $V_{max}$  - максимальная скорость течения реки, м/с (принимается согласно сведениям, приведенным в техническом отчете по результатам инженерно- гидрометеорологических изысканий),

$T$  - время, с.

Расчет наибольшей площади загрязненной водной поверхности при реализации аварии и расстояний, на которое переместится пятно нефтепродуктов вниз по течению реки, а также логов

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		181

в периоды повышенной водности, при наихудших условиях в периоды наибольшей водности с максимальными скоростями течения представлен в таблице 43.

Таблица 43 - Масштаб загрязнения водотоков при аварийных проливах нефти

Участок	объем нефти, м3	Местоположение пересечения по трассе, ПК	Наименование водотока	Максимальная скорость течения, м/с		Удаление разлива от места аварии, км						Площадь загрязнения водотока нефтяной пленкой, м <sup>2</sup>
						1 час		2 часа		4 часа		
				паводок	межень	паводок	межень	паводок	межень	паводок	межень	
Нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203	20,2	ПК1+29,4–ПК1+56,0	Река Глухая Вильва	1,51	0,99	5,436	3,564	10,872	7,128	21,744	14,256	6733

### 7.4.3 Воздействие на атмосферный воздух

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.

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 выбросов загрязняющих веществ при испарении с поверхности разлива нефти, дизельного топлива 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, дизельного топлива 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 при эксплуатации рассмотрена аварийная ситуация с наибольшей площадью воздействия – полная разгерметизация реконструируемого участка промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 на проектируемом участке (узел №1 – узел №2).

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		182
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Для оценки воздействия на атмосферный воздух при строительстве рассмотрена аварийная ситуация при полной разгерметизации автоцистерны топливозаправщика.

Масса выброса загрязняющих веществ при рассматриваемых вариантах аварийных ситуаций на период строительства и эксплуатации приведена в таблице 44.

Таблица 44 – Масса выброса загрязняющих веществ при возникновении аварийной ситуации

участок	Загрязняющий атмосферу компонент	Код веществ а	Удельный выброс, г/с	Валовый выброс, т
<b>Период эксплуатации</b>				
Участок промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203				
Аварийная ситуация без возгорания (испарение нефти)	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,0013	0,0001
	Метан	0410	1,8743	0,1619
	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0415	1,9684	0,1701
	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0416	0,2024	0,0175
	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0602	0,0156	0,0013
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	0,0049	0,0004
	Метилбензол (Фенилметан)	0621	0,0098	0,0008
Аварийное горение разлива нефти	Диоксид углерода	-	3030	17,513
	Оксид углерода	0337	254,52	1,471
	Углерод (пигмент чёрный)	0328	515,1	2,977
	Диоксид азота	0301	16,7256	0,097
	Оксид азота	0304	2,71791	0,016
	Дигидросульфид	0333	3,03	0,018
	Серы диоксид	0330	84,234	0,487
	Синильная кислота	0317	3,03	0,018
	Формальдегид	1325	3,03	0,018
Органические к-ты	1555	45,45	0,263	
<b>Период строительства</b>				
Топливозаправщик (автоцистерна)				
Аварийный разлив дизельного топлива без возгорания (испарение)	Дигидросульфид	333	0,0173	0,0015
	Алканы C12-C19	2754	6,1612	0,5323
Аварийное горение разлива дизельного топлива	Диоксид углерода	-	7700	6,708
	Оксид углерода	0337	54,67	0,048
	Углерод (пигмент чёрный)	0328	99,33	0,087
	Диоксид азота	0301	160,776	0,140
	Оксид азота	0304	26,1261	0,023
	Дигидросульфид	0333	7,7	0,007
	Серы диоксид	0330	36,19	0,032
	Синильная кислота	0317	7,7	0,007
	Формальдегид	1325	8,47	0,007
Органические к-ты	1555	27,72	0,024	

Для оценки воздействия аварийных ситуаций проведены расчеты рассеивания выбросов в соответствии с основными требованиями «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273 по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.6).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

183

Метеорологические характеристики для расчета рассеивания приведены в разделе 2.2.

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

Анализ рассеивания загрязняющих веществ выполнен в расчетных точках максимальных концентраций.

Результаты расчета рассеивания по выбросам веществ представлены в таблице 45.

Таблица 45 – Анализ рассеивания загрязняющих веществ при аварийной ситуации

Загрязняющее вещество		Расчетная концентрация, в долях ПДК		Радиус зоны без учета фона, м	
Код	Наименование	В точках максимальных концентраций, с фоном/без фона	В точках на границе населенного пункта, с фоном/без фона	1 ПДК	0,05 ПДК
<b>Период эксплуатации</b>					
<i>Испарение пролива нефти на участке промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203</i>					
<b>Максимально-разовые концентрации</b>					
0333	Сероводород	1,76/1,51	0,25/7,14E-04	92	532
0410	Метан	0,38/0,35	0,03/1,65E-04	-	270
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,11/0,09	0,02/4,32E-05	-	130
0416	Углеводороды предельные C6-C10	0,06/0,04	0,03/1,78E-05	-	-
0602	Бензол	0,66/0,48	0,17/2,28E-04	-	300
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,62/0,23	0,39/1,08E-04	-	175
0621	Метилбензол (Толуол)	0,39/0,15	0,24/7,18E-05	-	160
<b>Среднегодовые концентрации</b>					
0333	Сероводород	0,19	5,59E-056	-	313
0410	Метан	-	-	-	-
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,01	3,39E-06	-	-
0416	Углеводороды предельные C6-C10	0,01	3,48E-06	-	-
0602	Бензол	0,90	2,68E-04	-	735
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,01	4,22E-06	-	-
0621	Метилбензол (Толуол)	7,05E-03	2,11E-06	-	-
<i>Горение нефти на участке промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203</i>					
<b>Максимально-разовые концентрации</b>					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	479,49/479,26	0,55/0,33	4970	19550
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	39,04/38,94	0,12/0,03	860	6650
0317	Синильная кислота	-	-	-	-
0328	Сажа	19679,91	13,48	26000	-*
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	965,54/965,47	0,73/0,66	7320	226300
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2170,83/2170,58	1,74/1,49	10350	-*
0337	Углерод оксид	291,99/291,73	0,46/0,20	3420	15800
1325	Формальдегид	347,29	0,24	3950	17000
1555	Органические кислоты (в пересчете на СНЗСООН)	1302,35	0,89	8300	-*
6035	Сероводород, формальдегид	2517,87	1,72	11050	-*

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

184

Загрязняющее вещество		Расчетная концентрация, в долях ПДК		Радиус зоны без учета фона, м	
Код	Наименование	В точках максимальных концентраций, с фоном/без фона	В точках на границе населенного пункта, с фоном/без фона	1 ПДК	0,05 ПДК
6043	Серы диоксид и сероводород	3136,05	2,15	12100	-*
6204	Азота диоксид, серы диоксид	903,14/902,96	0,8/0,62	7100	25600
<b>Среднегодовые концентрации</b>					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	73,21/72,63	0,61/0,03	2160	10550
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8,10/7,87	0,24/0,0036	710	3250
0317	синильная кислота	52,63	0,02	1800	8880
0328	Сажа	3579,0	1,62	17230	-*
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	292,76/292,64	0,25/0,13	4530	22600
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	263,16	0,12	4270	21450
0337	Углерод оксид	14,97/14,74	0,24/0,0067	900	4550
1325	Формальдегид	175,44	0,08	3420	17000
1555	Органические кислоты (в пересчете на СН3СООН)	131,58	0,06	2920	14600
6035	Сероводород, формальдегид	438,60	0,2	5600	29500
6043	Серы диоксид и сероводород	555,80	0,25	6350	30000
6204	Азота диоксид, серы диоксид	228,73/228,29	0,54/0,1	3950	19850
<b>Период строительства</b>					
<i>Испарение пролива дизельного топлива</i>					
<b>Максимально-разовые концентрации</b>					
0333	Дигидросульфид	5,64/5,39	0,26/9,47E-03	455	3000
2754	Алканы C12-C19	15,36	0,03	770	6360
<b>Среднегодовые концентрации</b>					
0333	Дигидросульфид	1,54	7,42E-04	200	1320
<i>Горение пролива дизельного топлива</i>					
<b>Максимально-разовые концентрации</b>					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1108,80/1108,57	3,56/3,33	14300	-*
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	90,17/90,07	0,37/0,27	4100	17560
0317	Синильная кислота	-	-	-	-*
0328	Сажа	913,19	2,75	13150	-*
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	99,88/99,81	0,37/0,30	4450	18350
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1327,57/1327,32	4,24/3,99	15400	-*
0337	Углерод оксид	15,34/15,08	0,31/0,05	1250	8150
1325	Формальдегид	233,61	0,70	7300	26400
1555	Органические кислоты (в пересчете на СН3СООН)	191,13	0,57	6700	24200
6035	Сероводород, формальдегид	1560,92	4,69	16500	-*
6043	Серы диоксид и сероводород	1427,45/1427,13	4,61/4,29	15900	-*
6204	Азота диоксид, серы диоксид	755,43/755,24	2,45/2,27	12100	-*
<b>Среднегодовые концентрации</b>					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	367,26/366,69	0,9/0,33	7200	41000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	39,96/39,72	0,27/0,04	2220	10850
0317	Синильная кислота	70,25	0,06	3000	14700
0328	Сажа	362,47	0,33	7150	40000

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

185

Загрязняющее вещество		Расчетная концентрация, в долях ПДК		Радиус зоны без учета фона, м	
Код	Наименование	В точках максимальных концентраций, с фоном/без фона	В точках на границе населенного пункта, с фоном/без фона	1 ПДК	0,05 ПДК
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	66,15/66,03	0,18/0,06	2900	14200
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	351,23	0,32	7000	40000
0337	Углерод оксид	1,9/1,66	0,24/1,49E-03	290	1900
1325	Формальдегид	257,57	0,23	5950	32400
1555	Органические кислоты (в пересчете на СНЗСООН)	42,15	0,04	2260	11200
6035	Сероводород, формальдегид	608,80	0,55	9400	-*
6043	Серы диоксид и сероводород	417,26	0,37	7700	-*
6204	Азота диоксид, серы диоксид	270,88/270,45	0,68/0,24	6100	33400

\* зона влияния находится за пределами расчетной площадки

При испарении нефти или дизельного топлива населенный пункт в зону воздействия (изолиния 1 ПДК) не попадает. В результате воспламенения с последующим горением нефти в зону воздействия при расчете максимально-разовых концентраций попадает населенный пункт Немзя по выбросам серы диоксида, сероводорода, групп суммации сероводорода, формальдегида и серы диоксида и сероводорода. В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) населенный пункт Немзя попадает по всем загрязняющим выбрасываемым веществам.

В результате воспламенения с последующим горением дизельного топлива в зону воздействия при расчете максимально-разовых концентраций попадает населенный пункт Немзя по выбросам азота диоксида, сажи, сероводорода, всех групп суммации. В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) населенный пункт Немзя попадает по всем загрязняющим выбрасываемым веществам.

При своевременной ликвидации аварийной ситуации воздействие на атмосферный воздух будет сведено к минимуму.

#### 7.4.4 Воздействие на растительный и животный 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 испытывают лесные травы, всходы и подрост древесных пород.

Нефть фильтруется преимущественно по системам трещин и корневых ходов, вытесняя почвенный воздух, необходимый для жизнедеятельности растений, и препятствует

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		186
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подп.	Дата				

проникновению воды. Избыток органических углеродосодержащих веществ нарушает нормальное содержание углерода и азота, что изменяет азотный режим почвы.

Основной причиной гибели растений является вытеснение из почвы кислорода нефтью и ухудшение состава корневого питания.

Последствия аварийных разливов на биоту имеют как явный, так и скрытый характер. К первому может относиться уничтожение среды обитания и гибель объектов животного мира при пожарах и разливах нефти. Скрытое воздействие, является более опасным, поскольку оно сохраняется длительное время и может распространяться на значительные территории (перенос загрязняющих веществ воздушными массами, паводковыми водами, через гидрологическую сеть и трофические связи «хищник – жертва»).

Аварийные разливы нефти оказывают отрицательное влияние почти на все группы беспозвоночных. Наиболее быстро погибают крупные беспозвоночные (насекомые, черви), более устойчивы членистоногие, но и они испытывают значительное угнетение. Из позвоночных наиболее чувствительны к загрязнению мелкие млекопитающие.

Площадь воздействия аварийной ситуации на растительный и животный мир определяется площадью разлива нефти, который представлен в таблице 25.

#### **7.4.5 Выводы о степени воздействия рассмотренных аварийных ситуаций на компоненты ОС**

##### Атмосферный воздух

В проекте выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ (далее - ЗВ), выделяющихся при вышеперечисленных аварийных ситуациях. При этом для оценки влияния на окружающую среду при аварийных ситуациях расчет рассеивания ЗВ был выполнен в тех же точках и на той же расчетной области, что и при штатном проведении работ.

При строительстве:

Аварийная ситуация - разлив горюче-смазочных материалов

При разливе дизельного топлива из цистерны топливозаправщика максимально разовые выбросы ЗВ в атмосферный воздух (г/с): Дигидросульфид 0,0173; углеводороды предельные С12-С19 – 6,1612. При испарении дизельного топлива населенный пункт в зону воздействия (изолиния 1 ПДК) не попадает. В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) населенный пункт Немзя попадает по всем загрязняющим выбрасываемым веществам.

Аварийная ситуация - разлив горюче-смазочных материалов с из последующим воспламенением. При разливе и последующем воспламенении ГСМ из цистерны

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2	-	Зам.	01-24		09.01.
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	187	

топливозаправщика с их последующим воспламенением в атмосферный воздух будут выброшены г/с: Оксид углерода 54,67, Углерод (пигмент чёрный) 99,33, Диоксид азота 160,776, Оксид азота 26,1261; Дигидросульфид 7,7, Серы диоксид 36,19, Синильная кислота 7,7, Формальдегид 8,47, Органические к-ты 27,72. В результате воспламенения с последующим горением дизельного топлива в зону воздействия при расчете максимально-разовых концентраций попадает населенный пункт Немзя. В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) населенный пункт Немзя попадает по всем загрязняющим выбрасываемым веществам.

При эксплуатации:

Аварийная ситуация - разлив нефти (испарение нефти). При разрыве нефтепровода максимально разовые выбросы ЗВ в атмосферный воздух (г/с): Дигидросульфид 0,0013, Метан 1,8743, Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 - 1,9684, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 0,2024, Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид) 0,0156, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол) 0,0049, Метилбензол (Фенилметан) 0,0098. При испарении нефти населенный пункт в зону воздействия (изолиния 1 ПДК) не попадает. В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) населенный пункт Немзя попадает по всем загрязняющим выбрасываемым веществам.

Аварийная ситуация - разлив нефти (испарение нефти) с из последующим воспламенением. При разливе с последующим воспламенением в атмосферный воздух будут выброшены: Оксид углерода 254,52, Углерод (пигмент чёрный) 515,1, Диоксид азота 16,7256, Оксид азота 2,71791, Дигидросульфид 3,03, Серы диоксид 84,234, Синильная кислота 3,03, Формальдегид 3,03, Органические к-ты 45,45. В результате воспламенения с последующим горением в зону воздействия при расчете максимально-разовых концентраций попадает населенный пункт Немзя. В зону влияния (изолиния 0,05 ПДК) населенный пункт Немзя попадает по всем загрязняющим выбрасываемым веществам.

При возникновении выше рассмотренных аварийных ситуаций возможно негативное воздействие на атмосферный воздух. Характер воздействия последствий аварийной ситуации на экосистему региона – временный, локальный, в границах рассматриваемой территории.

Проектной документацией предусмотрены мероприятия, направленные на минимизацию возникновения вышеуказанных аварийных ситуаций.

Почвы

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		188
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Вероятность аварийных ситуаций связанных с разливом нефтепродуктов при эксплуатации оценивается как незначительная. Этому способствует соблюдение превентивных мероприятий (своевременные осмотры и техническое обслуживание).

Период строительства. В случае аварии в период строительства при разливе топлива на площадке для заправки техники объем нефтезагрязненного грунта будет составлять 21 м<sup>3</sup>. Ограниченную обвалованной площадкой для заправки. В случае разлива при передвижении на строительной площадке площадь разлива составляет 156 м<sup>2</sup>, толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы составляет 0,1 м., масса нефтезагрязненного грунта 5,33 т.

Характер воздействия последствий аварийной ситуации в период строительства на экосистему региона – временный, локальный, в границах строительной площадки. Пролив ГСМ или его горение будет иметь локальный и кратковременный характер, что никак не повлияют на другие среды за исключением атмосферного воздуха.

В период эксплуатации. В случае аварийной ситуации возникающая при полной разгерметизации участка промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 площадь разлива будет составлять 101 м<sup>2</sup>, толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы будет составлять 0,1 м, объем излившейся нефти будет составлять 20,2 м<sup>3</sup>, масса нефтезагрязненного грунта 3,45 т.

Характер воздействия последствий аварийной ситуации в период эксплуатации на экосистему региона – временный, локальный, в границах охранной зоны нефтепровода. Пролив нефти или его горение будет иметь локальный и кратковременный характер, что никак не повлияют на другие среды за исключением атмосферного воздуха.

#### Водные ресурсы

В период строительства строительная площадка размещается за пределами ВОЗ. Топливозаправщик не передвигается в границах ВОЗ и ПЗВ. Загрязнение поверхностных водных объектов исключено.

Согласно проведенным расчетам выше толщина пропитанного ДТ слоя грунта -0,1 м, что в следствии не приведет к загрязнению подземных вод при условии их залегания на глубине 2,4м., но может привести к загрязнению толщи «верховодки» вскрытой на глубине 0,0-2,3 м.

Характер воздействия последствий аварийной ситуации на экосистему региона – временный, быстро локализуемый с возможными последствиями для толщи «верховодки».

Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 пересекает русло реки Глухая Вильва. В случае возникновения аварийных ситуаций

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

189

(порыва трубопровода) на участке пересечения с водотоком, произойдет излив нефти в водоток и распространение ее вниз по течению.

Максимальное ожидаемое количество загрязняющих веществ, способных попасть в водоток, составляет 17,513 т нефти, объем 20,2 м<sup>3</sup>. Площадь загрязнения водотока нефтяной пленкой 6733 м<sup>2</sup>.

Характер воздействия последствий аварийной ситуации на экосистему региона - временный, быстро локализуемый с возможными последствиями:

- непосредственное отравление организмов с летальным исходом;
- серьезные нарушения физиологической активности гидробионтов;
- прямое обволакивание речных организмов нефтепродуктами;
- болезненные изменения в организме гидробионтов, вызванные внедрением углеводородов;
- изменение химических, биологических и биохимических свойств среды обитания.

Согласно проведенным расчетам выше толщина пропитанного нефтью слоя грунта -0,1 м, что в следствии не приведет к загрязнению подземных вод при условии их залегания на глубине 2,4м., но может привести к загрязнению толщи «верховодки» вскрытой на глубине 0,0-2,3 м.

Проектом предусмотрены мероприятия по снижению негативного воздействия аварийных проливов топлива.

#### Растительный и животный мир

При возникновении аварийных ситуаций, связанных с разливом нефтепродуктов и выбросом продуктов горения воздействие на растительный и животный мир будет носить кратковременный, залповый и локальный характер. Возникновение пожара может привести к гибели всех мелких позвоночных и беспозвоночных в зоне возгорания. Выбросы продуктов горения могут привести к отравлению мелких позвоночных в шлейфе распространения облака ЗВ.

Площадь воздействия аварийной ситуации на растительный и животный мир определяется площадью разлива нефти:

-в период строительства в случае разлива при передвижении на строительной площадке площадь разлива составляет 156 м<sup>2</sup>.

-период эксплуатации в случае аварийной ситуации возникающая при полной разгерметизации участка промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 площадь разлива будет составлять 101 м<sup>2</sup>.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		190

## 7.5 Определение экологического ущерба при аварийных ситуациях

### 7.5.1 Оценка ущерба при загрязнении почвы

Оценка ущерба при загрязнении почвы проведен 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 18 ноября 2021 г.) по формуле:

$$Узагр = СЗ * S * Kг * Kисх * Tх$$

где СЗ - 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 (С) 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.

$CЗ = 1,5$  при значении  $C$  менее 5;

$S$  - максимальная площадь загрязненного участка, м<sup>2</sup>;

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

$Kисх$  - показатель в зависимости от категории и целевого назначения земель, на которых расположен загрязненный участок (рассчитывается в соответствии с п. 8 «Методики. »);  $Kисх = 2,0$  для ООПТ;

$Tх$  - такса для исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту окружающей среды, при химическом загрязнении почв, руб/м<sup>2</sup> (определяется согласно приложению 1 «Методики.»), (руб/м<sup>2</sup>);  $Tх = 400$  руб/м<sup>2</sup> для зоны хвойно-широколиственных лесов.

Расчет размера вреда при загрязнении почвы при аварии приведен в таблице 46 для наибольшей площади пролива.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
								2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH
			2	-	Зам.	01-24		
1	-	Зам.	56-23	22.11.23		191		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

Таблица 46 - Расчет размера вреда при загрязнении почвы при аварии

Участок аварии	Площадь загрязненного участка, S, м <sup>2</sup>	Степень загрязнения, СЗ	Показатель в зависимости от глубины загрязнения почв, Кг	Показатель в зависимости от категории и целевого назначения, Кисх	Такса для исчисления размера вреда, Тх, руб/м <sup>2</sup>	Размер вреда, тыс. руб
Эксплуатация						
Участок промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203	101	1,5	1,3	2,0	400	157,56
Строительство						
Строительная площадка	156,0	1,5	1,3	2	400	243,36

### 7.5.2 Оценка ущерба от загрязнения водных объектов

Расчет платы за загрязнение нефтью водных объектов проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913, № 1393 от 11.09.2020 г. и Федеральным законом «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. (с изменениями на 25 декабря 2023 года).

Ущерб при разлиии нефти на поверхность водного объекта (штраф за загрязнение водного объекта нефтью) определяется по формуле:

$$У = 100 * М_u * Н_{б.в.}$$

где  $У$  - размер ущерба, руб.;

100 - повышающий коэффициент за аварийный сброс нефти в водный объект;

$М_u$  - масса нефти, оставшейся в воде после мероприятий по ликвидации разлива, т;  $Н_{б.в.}$  - базовый норматив платы за сброс 1 тонны в поверхностный водный объект в пределах установленного лимита, руб./т.  $Н_{б.в.}(нефть) = 14711,7 \text{ руб./т.}$

Также учитывается дополнительный коэффициент 2 для территорий, находящихся под особой охраной.

Данные о величине возможного экологического ущерба загрязнения водных объектов представлены в таблице 47.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		192
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Таблица 47 - Ущерб от загрязнения водных объектов при разливе нефти

Оборудование	Вещество	Количество опасного вещества, т	Повышающий коэффициент за сверхлимитный сброс	Повышающий коэффициент ООПТ	Базовый норматив платы, руб./т	Размер ущерба, тыс.руб
Участок промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203	нефть	17,513	100	2	14711,7	51529,200

### 7.5.3 Оценка ущерба от загрязнения атмосферы

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», Проектом постановления Правительства Российской Федерации «О применении в 2024 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

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.

Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период аварийной ситуации приведен в таблице 48.

Таблица 48 – Расчет платы за аварийный выброс загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Код	Ставка платы, руб./т	Повышающий коэффициент на 2022 год	Коэффициент экол. ситуации	Коэффициент, учитывающий аварийный выброс	Валовый выброс, т/год	Сумма платы, руб.
<b>Период эксплуатации</b>							
Испарение пролива нефти							
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	686,2	1,32	2	100	0,0001	18,12
Метан	0410	108	1,32	2	100	0,1619	4616,09
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0415	103,5	1,32	2	100	0,1701	4647,81
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0416	0,1	1,32	2	100	0,0175	0,46
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0602	56,1	1,32	2	100	0,0013	19,25

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

193

Наименование загрязняющего вещества	Код	Ставка платы, руб./т	Повышающий коэффициент на 2022 год	Коэффициент экол. ситуации	Коэффициент, учитывающий аварийный выброс	Валовый выброс, т/год	Сумма платы, руб.
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	29,9	1,32	2	100	0,0004	3,16
Метилбензол (Фенилметан)	0621	9,9	1,32	2	100	0,0008	2,09
<b>Итого</b>							<b>9306,98</b>
<b>Горение разлива нефти</b>							
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	301	138,8	1,32	2	100	0,097	3554,39
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	93,5	1,32	2	100	0,016	394,94
синильная кислота	317	547,4	1,32	2	100	0,018	2601,24
Сажа	328	36,6	1,32	2	100	2,977	28764,96
Сера диоксид-Ангидрид сернистый	330	45,4	1,32	2	100	0,487	5836,99
Дигидросульфид (Сероводород)	333	686,2	1,32	2	100	0,018	3260,82
Углерод оксид	337	1,6	1,32	2	100	1,471	621,35
Формальдегид	1325	1823,6	1,32	2	100	0,018	8665,75
Органические кислоты (в пересчете на CH3COOH)	1555	93,5	1,32	2	100	0,263	6491,89
<b>Итого</b>							<b>60192,34</b>
<b>Период строительства</b>							
<b>Испарение пролива дизельного топлива</b>							
Дигидросульфид	333	686,2	1,32	2	100	0,0015	271,74
Алканы C12-C19	2754	10,8	1,32	2	100	0,5323	1517,69
<b>Итого</b>							<b>1789,43</b>
<b>Горение дизельного топлива</b>							
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	301	138,8	1,32	2	100	0,14	5130,05
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	93,5	1,32	2	100	0,023	567,73
синильная кислота	317	547,4	1,32	2	100	0,007	1011,60
Сажа	328	36,6	1,32	2	100	0,087	840,63
Сера диоксид-Ангидрид сернистый	330	45,4	1,32	2	100	0,032	383,54
Дигидросульфид (Сероводород)	333	686,2	1,32	2	100	0,007	1268,10
Углерод оксид	337	1,6	1,32	2	100	0,048	20,28
Формальдегид	1325	1823,6	1,32	2	100	0,007	3370,01
Органические кислоты (в пересчете на CH3COOH)	1555	93,5	1,32	2	100	0,024	592,42
<b>Итого</b>							<b>13184,34</b>

## 7.6 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на экосистему региона

### 7.6.1 Мероприятия по минимизации возможных аварийных ситуаций и ликвидации их воздействия на окружающую среду в период эксплуатации

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		194
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрен комплекс инженерно-технических мероприятий для периода эксплуатации:

- выбор оптимального технологического режима работы сооружений;
- 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;
- диаметр трубопровода принят на основании параметров транспортируемой среды, предоставленных в задании на проектирование, с учетом условий работы трубопровода в сложных инженерно-геологических условиях и результатов прочностного и гидравлического расчетов. Расчет трубопровода на прочность и устойчивость выполнен с учетом требований ГОСТ Р 55990-2014;
- Давление, максимально возможное в трубопроводе в соответствии с заданием на проектирование составляет 6,4 МПа. Гидравлический расчет выполнен на максимальную производительность с учетом 20% запаса и минимальной величины давления на ДНС-1204.
- Проектной документацией приняты трубы с увеличенной толщиной стенки (s) по сравнению с расчетной, с учетом рекомендаций заказчика, исходя из опыта эксплуатации трубопроводов.
- Принятые трубы обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации. Срок эксплуатации, гарантированный заводом-изготовителем, составляет для стального трубопровода без внутреннего покрытия – не менее 25 лет. По трассе нефтепроводараспространения многолетнемерзлых грунтов не отмечено, на основании этого и в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 принят подземный способ прокладки трубопровода.
- для обеспечения эксплуатации, обслуживания участков трубопроводов при выполнении регламентных и аварийных работ проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры;
- заключены договоры с сервисными организациями на обслуживание, ремонт трубопроводов и ликвидацию аварийных разливов нефтесодержащей жидкости (углеводородного конденсата);
- для локализации и ликвидации аварийных ситуаций на нефтепроводе созданы аварийно-ремонтная бригада (АРБ), входящие в состав соответствующих цехов транспорта газа;

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		195

– заключен договор с Пермским военизированным отрядом (ПВО) Государственного учреждения «Аварийно-спасательное формирование Северо-Восточная противоданная военизированная часть Министерства энергетики Российской Федерации» (ГУ АСФ СВПФВЧ) на выполнение работ по ликвидации аварийных разливов нефти.

– производственные объекты оснащаются предупредительными знаками безопасности и надписями согласно СТО 09-001-2013 «Стандарт предприятия по применению фирменного стиля на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

– автоматизированная система управления технологическим процессом.

С целью предупреждения и своевременной ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов, защиты природной среды и в соответствии с постановлением правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» создано нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ). НАСФ имеет «свидетельство (серия 16/3-5 №00185) на право ведения 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».

Состав, структура и оснащение НАСГ определяются руководством ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с «Порядком создания нештатных аварийно-спасательных формирований», утвержденным приказом МЧС России от 23.12.2005 г. № 999, «Концепцией совершенствования системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных аварийными разливами нефти ПАО «ЛУКОЙЛ» и приказом Общества «Об утверждении новой структуры, состава, таблиц оснащённости нештатного аварийно-спасательного формирования по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Важную роль по предупреждению аварий и локализации выбросов опасных веществ в период эксплуатации играет:

- своевременное проведение периодических осмотров оборудования, периодического испытания предохранительной и регулирующей арматуры;
- обучение обслуживающего персонала действиям по ликвидации возможных аварий;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

– наличие исправных средств пожаротушения.

Не реже 1 раза в 3 месяца работниками из числа персонала должен производиться обход существующих трубопроводов. Выявленные неисправности должны своевременно устраняться.

Результаты обхода трубопроводов должны быть отражены в журнале.

Не реже 1 раза в 5 лет наружные трубопроводы должны подвергаться периодическому приборному обследованию, включающему выявление мест повреждений изоляции и утечек газа, По результатам такого обследования составляется акт. Обнаруженные утечки устраняются в аварийном порядке.

Периодически проводится комплексное обследование трубопроводов с целью определения состояния их защиты от коррозии и коррозионного состояния организациями, имеющими право на выполнение этих работ в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98.

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники, обязаны осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, а также по ликвидации последствий его загрязнения (п.1 ст.30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха"). План составлен на основании постановления от 2 июня 2023 г. N 909 «Об утверждении положения о составе плана мероприятий по предотвращению и ликвидации загрязнения окружающей среды в результате эксплуатации отдельного производственного объекта и требованиях к содержанию такого плана», п. II. Состав плана мероприятий для опасных производственных объектов I и II классов опасности, относящихся к отдельным опасным производственным объектам (за исключением шахт угольной промышленности), и требования к содержанию такого плана мероприятий, п.п 9. Текстовая часть раздела 2 "Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду" должна содержать состав и обоснование работ по предотвращению и ликвидации загрязнения окружающей среды (с разбивкой по этапам проведения отдельных видов работ, планируемых сроков окончания сдачи работ по предотвращению и ликвидации загрязнения окружающей среды), включающие:

**а) мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ и (или) мероприятия по снижению сбросов загрязняющих веществ с указанием отдельных этапов реализации каждого мероприятия (в случае осуществления выбросов и (или) сбросов загрязняющих веществ на отдельном опасном производственном объекте после его вывода из эксплуатации, превышающих нормативы качества окружающей среды):**

Основными мероприятиями по исключению и снижению аварийных выбросов ЗВ поступающих в атмосферный воздух при разгерметизация промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 являются:

Необходимо действовать согласно утвержденному плану ликвидации аварий;

Оповестить об обнаружении аварии

Исключить источники зажигания выброшенных в атмосферу опасных веществ;

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		197

Необходимо локализовать аварийные выбросы;  
на проектируемом участке оперативная группа перекрывает участок на узле №1 и узле №2 для предупреждения дополнительных аварийных выбросов ЗВ, тем самым снижая выбросы ЗВ.  
Произвести установку накладок, пластырей в случае прокола, а не полной разгерметизации.  
Произвести установку временных вставок  
В случае возгорания до прибытия на место пожарного подразделения работы по тушению пожара выполняются сменным персоналом под руководством начальника ЦДНГ;  
Принять посильные меры по тушению пожара  
Определить источники воды, обеспечить создание запаса и способ доставки  
Организовать постоянный контроль за положением границ опасной зоны  
Организовать меры по охране окружающей среды (сбор и удаление аварии)  
Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии и её последствий непосредственно на месте, осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «Лукойл-ПЕРМЬ».  
Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг). Ответственным за организацию мониторинга на месте аварии является Управление ПК, ОТ и ЭБ.  
Сразу по прибытии производятся измерения загрязнённости воздуха  
Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.  
Периодичность отбора проб производится по предписанию контролирующих органов Росприроднадзора.

**б) мероприятия по передаче отходов I и II классов опасности федеральному оператору по обращению с отходами I и II классов опасности и (или) мероприятия по самостоятельному обращению с такими отходами, осуществляемые юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, которым принадлежат отдельные опасные производственные объекты, при наличии в собственности или на ином законном основании объектов утилизации, обезвреживания и (или) размещения отходов I и II классов опасности, в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления (в случае наличия отходов I и II классов опасности);**

Основными мероприятиями по передаче отходов являются:  
Образование отходов I и II классов опасности подлежащие передачи федеральному оператору по обращению с отходами I и II классов опасности и (или) мероприятия по самостоятельному обращению с такими отходами не образуются;  
Согласно ПД при ЧС образуются только отходы III класса опасности  
Накопление отходов не предусматривается, обеспечить немедленный вывоз отходов по мере образования транспортной партии.  
Предусматривается передача отходов, образующихся при ликвидации аварийных проливов, по существующему договору Заказчика на площадку ООО «Природа-Пермь» для обезвреживания.  
Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг). Ответственным за организацию мониторинга на месте аварии является Управление ПК, ОТ и ЭБ.  
Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.

**в) мероприятия по строительству противодиффузионных эшелонированных завес (в случае необходимости проведения таких мероприятий);**

Противодиффузионная эшелонированная завеса не предусмотрена в виду отсутствия накопленного вреда ОС

**г) перечень планируемых мероприятий по рекультивации земель, нарушенных в результате эксплуатации отдельного опасного производственного объекта, осуществляемой в соответствии с Правилами проведения рекультивации и консервации земель, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" (в случае наличия нарушенных земель);**

Перечень планируемых мероприятий по рекультивации земель включает:  
Необходимо действовать согласно утвержденному плану ликвидации аварий;  
Оповестить об обнаружении аварии  
Необходимо локализовать аварийное разлитие;  
на проектируемом участке оперативная группа перекрывает участок на узле №1 и узле №2 для предупреждения дополнительных аварийных разливов, тем самым снижая площадь разлива.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

198

Произвести установку накладок , пластырей в случае прокола, а не полной разгерметизации.  
 Произвести установку временных вставок  
 Организовать постоянный контроль за положением границ опасной зоны  
 Организовать меры по охране окружающей среды (сбор и удаление аварии)  
 Недопущение распространения разлива по опасным направлениям (ложбины)  
 Произвести обвалование участка разлития нефти  
 Установить изолирующие ограждения по грунту  
 Обеспечить вывоз нефтезагрязненного грунта по существующему договору Заказчика на площадку ООО

«Природа-Пермь» для обезвреживания

Провести рекультивацию в соответствии постановлением от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель"

Рекультивация земель должна обеспечивать восстановление земель до состояния, пригодного для их использования в соответствии с целевым назначением

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии и её последствий непосредственно на месте , осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «Лукойл-ПЕРМЬ».

Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг). Ответственным за организацию мониторинга на месте аварии является Управление ПК, ОТ и ЭБ.

Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.

Периодичность отбора проб производится по предписанию контролирующих органов Росприроднадзора

**д) перечень планируемых мероприятий по охране водного объекта, по обеспечению консервации или ликвидации гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водных объектах, связанных с прекращением пользования водным объектом, осуществляемых в соответствии с пунктом 2 части 6 статьи 10 Водного кодекса Российской Федерации (в случае наличия гидротехнических сооружений в составе отдельного опасного производственного объекта);**

Перечень планируемых мероприятий по охране водного объекта включает:

Необходимо действовать согласно утвержденному плану ликвидации аварий;

Оповестить об обнаружении аварии

Необходимо локализовать аварийные выбросы;

на проектируемом участке оперативная группа перекрывает участок на узле №1 и узле №2 для предупреждения дополнительных аварийных разливов, тем самым снижая площадь разлива на водной поверхности.

Произвести установку накладок , пластырей в случае прокола, а не полной разгерметизации.

Произвести установку временных вставок

Организовать постоянный контроль за положением границ опасной зоны

Организовать меры по охране окружающей среды (сбор и удаление аварии)

Недопущение распространения разлива по опасным направлениям (по направлению ветра или по течению реки)

Первым делом загрязнённый участок изолировать заградительными бонами, чтобы не допустить распространения пятна на большие площади.

Обеспечить сбор вещества механическим, физико-химическим, термическим или биологическим методом в зависимости от степени загрязнения водоема.

Координацию работы всех задействованных сил и средств по ликвидации аварии и её последствий непосредственно на месте , осуществляет оперативная группа КЧС и ОПБ ООО «Лукойл-ПЕРМЬ».

Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг). Ответственным за организацию мониторинга на месте аварии является Управление ПК, ОТ и ЭБ.

Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.

Периодичность отбора проб производится по предписанию контролирующих органов Росприроднадзора

**е) перечень планируемых мероприятий, направленных на консервацию или ликвидацию скважин, осуществляемую в соответствии с Правилами охраны подземных водных объектов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2016 г. N 94 "Об утверждении Правил охраны подземных водных объектов" (в случае наличия скважин в составе отдельного опасного производственного объекта);**

Консервация или ликвидация не предусматривается.

**ж) показатели и график поэтапного выполнения мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, содержащихся в данном разделе плана мероприятий:**

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

199

<b>1) график поэтапного выполнения мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ:</b>		
Оповестить об обнаружении аварии		Незамедлительно до принятия решения об ликвидации ЧС
Исключить источники зажигания выброшенных в атмосферу опасных веществ;		незамедлительно
Необходимо локализовать аварийные выбросы;		В течении 6 час на основании п. ж постановления от 31 декабря 2020 года N 2451
на проектируемом участке оперативная группа перекрывает участок на узле №1 и узле №2 для предупреждения дополнительных аварийных выбросов ЗВ, тем самым снижая выбросы ЗВ.		
Произвести установку накладок , пластырей в случае прокола, а не полной разгерметизации.		
Произвести установку временных вставок		
В случае возгорания до прибытия на место пожарного подразделения работы по тушению пожара выполняются сменным персоналом под руководством начальника ЦДНГ;		незамедлительно до принятия решения об ликвидации ЧС
Принять усиленные меры по тушению пожара		незамедлительно до ликвидации ЧС
Определить источники воды, обеспечить создание запаса и способ доставки		незамедлительно до ликвидации ЧС
Организовать постоянный контроль за положением границ опасной зоны		
Организовать меры по охране окружающей среды (сбор и удаление аварии)		незамедлительно до ликвидации ЧС
Сразу по прибытии производятся измерения загрязнённости воздуха		незамедлительно
Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг).		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. 1 раз в сутки в трех точках
Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.		Отбор проб воздуха прекращают при получении данных об отсутствии загрязнения атмосферного воздуха или по окончании аварийно-восстановительных работ.
Периодичность отбора проб производится по предписанию контролирующих органов Росприроднадзора.		
<b>2) график поэтапного выполнения мероприятий по передаче отходов</b>		
Накопление отходов не предусматривается, обеспечить немедленный вывоз отходов по мере образования транспортной партии.		Постоянно по мере образования транспортной партии до ликвидации ЧС
Предусматривается передача отходов, образующихся при ликвидации аварийных проливов, по существующему договору Заказчика на площадку ООО «Природа-Пермь» для обезвреживания.		Постоянно по мере образования транспортной партии до ликвидации ЧС
Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг). Ответственным за организацию мониторинга на месте аварии является Управление ПК, ОТ и ЭБ.		Постоянно до ликвидации ЧС
Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.		
<b>3) график поэтапного выполнения мероприятий по рекультивации земель</b>		

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

200

Оповестить об обнаружении аварии	Незамедлительно до принятия решения об ликвидации ЧС
Необходимо локализовать аварийное разлитие; на проектируемом участке оперативная группа перекрывает участок на узле №1 и узле №2 для предупреждения дополнительных аварийных разливов, тем самым снижая площадь разлива.	В течении 6 час на основании п. ж постановления от 31 декабря 2020 года N 2451
Произвести установку накладок , пластырей в случае прокола, а не полной разгерметизации.	
Произвести установку временных вставок	
Организовать постоянный контроль за положением границ опасной зоны	Постоянно до ликвидации ЧС
Организовать меры по охране окружающей среды (сбор и удаление аварии)	незамедлительно до ликвидации ЧС
Недопущение распространения разлива по опасным направлениям (ложбины)	В течении 6 час на основании п. ж постановления от 31 декабря 2020 года N 2451
Произвести обвалование участка разлива нефти	В течении 6 час на основании п. ж постановления от 31 декабря 2020 года N 2451
Установить изолирующие ограждения по грунту	В течении 6 час на основании п. ж постановления от 31 декабря 2020 года N 2451
Обеспечить вывоз нефтезагрязненного грунта по существующему договору Заказчика на площадку ООО «Природа-Пермь» для обезвреживания	Постоянно по мере образования транспортной партии до ликвидации ЧС
Провести рекультивацию в соответствии постановлением от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель"	Рекультивация земель может осуществляться путем поэтапного проведения работ п.26 постановления обеспечить разработку проекта рекультивации земель в срок не позднее чем 7 месяцев со дня совершения действия, в результате которого произошла деградация земель п.28 постановления: Срок проведения работ по рекультивации земель, консервации земель определяется проектом консервации земель, проектом рекультивации земель и не должен составлять более 15 лет для рекультивации земель, более 25 лет для консервации земель
Рекультивация земель должна обеспечивать восстановление земель до состояния, пригодного для их использования в соответствии с целевым назначением	
Обеспечить в зоне ликвидации ЧС постоянное наблюдение (мониторинг). Ответственным за организацию мониторинга на месте аварии является Управление ПК, ОТ и ЭБ.	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. Сразу после ликвидации ЧС
Производственный экологический мониторинг представлен в п. 7.3 данного тома.	
Периодичность отбора проб производится по предписанию контролирующих органов Росприроднадзора	

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на поверхностные водные объекты в границах пересечения трубопровода р. Глухая Вильва , проектом предусмотрен комплекс мероприятий для периода эксплуатации:

– глубина через водную преграду принята не менее чем на 1,0 ниже прогнозируемого предельного профиля размыва русла реки, но не менее 2,0 м от естественных отметок дна водоема сложенного сыпучими грунтами (песком), в соответствии с требованиями «Переходы

Взам. инв. №							
	Подпись и дата						
Инв. № подл.		2	-	Зам.	01-24		09.01.
	1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

201

магистральных и промысловых трубопроводов, транспортирующих углеводороды, через водные преграды», утвержденные указаниями АШ-12У от 21.12.2021г ПАО «ЛУКОЙЛ»

– предусматривается укрепление пойм, берегов и русла водной преграды (р. Гл.Вильва) каменной наброской из несортированного камня фр.80-300мм М800 марки морозостойкости F200, с коэффициентом размягчаемости в воде  $K_{saf} = 0,8$  (неразмягчаемый),  $h = 0,7$  м по подготовке из щебня фр.20-40мм М800 марки морозостойкости F200, с коэффициентом размягчаемости в воде  $K_{saf} = 0,8$  (неразмягчаемый),  $h = 0,1$  м до отметки 127,70. В качестве противосуффозионных мероприятий проектом предусмотрено применение гетекстиля Дорнит 500 (плотность 500г/м<sup>2</sup>, растяжение при разрыве, вдоль/поперек – 200/200%, удлинение при нагрузке 25% от разрывной не более - вдоль/поперек - 22/27 %). Коэффициент размягчаемости принят согласно п. 7.12 СП 39.13330.2012). Ширина укрепления принята не менее ширины раскрытия траншеи в урезе с запасом по 10 м в каждую сторону от оси. На пойменных участках также предусмотрено берегоукрепление от ПК0+00,00 до ПК2+00,00. Коэффициент размягчаемости принят согласно п. 7.12 СП 39.13330.2012

– промысловый нефтепровод запроектирован из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм по ГОСТ 20295-85 из стали 20, класса прочности К42 с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным 3-х слойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

– в месте пересечения с водной преградой трубопровод принят с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке.

– для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры: узел №1 на ПК0+42,10; узел №2 на ПК3+15,10.

– размещение запорной арматуры выполнено в соответствии с разделом 9 ГОСТ Р 55990–2014. Узлы задвижек включают в себя задвижки клиновые DN 200 мм, PN 6,4 МПа с ручным управлением. Узлы выполнены в надземном исполнении.

– запорная арматура, принятая проектной документацией в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопровода (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2015, исполнение ее соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ1).

– все оборудование, предусмотренное проектной документацией, имеет сертификаты соответствия и разрешения на применение.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					202
			2	-	Зам.	01-24		
1	-	Зам.	56-23	22.11.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

– Предусмотрена система обнаружения утечек трубопровода с применением средств АСУ ТП и КИП реализована на существующем трубопроводе.

– безопасность трубопровода согласно норм и правил РФ в процессе эксплуатации будет обеспечиваться посредством технического обслуживания, периодических осмотров (ревизий), проверок состояния строительных конструкций.

– в период ревизий необходимо выполнять: визуальное обследование; определение не нормативного заглубления; визуальный осмотр наружного защитного (антикоррозионного) покрытия наружных конструкций, внутритрубную диагностику, контроль скорости коррозионно-эрозионного износа и расчет скорости коррозии.

– работы в период ревизий выполняются согласно инструкцией разработанных предприятием эксплуатирующим трубопровод. Подробное описание приведено в томе 10.1 2021/354/ДС26-PD-TBE.

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на растительный и животный мир, водные биоресурсы, 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 на растительный и животный мир 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).

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		203
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

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 право ведения 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, воздействие на территорию ООПТ в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений оказывается только в случае возникновения аварийных ситуаций (разлив и горение дизельного топлива в период строительства, горение нефти в период эксплуатации).

### **7.6.2 Мероприятия по минимизации возможных аварийных ситуаций и ликвидации их воздействия на окружающую среду в период строительства**

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрен комплекс инженерно-технических мероприятий в период строительства:

- ведение работ техникой, находящейся в исправном, проверенном (до и после ежедневных работ) состоянии;
- систематический контроль качества ведения и выполнения строительных работ;
- привлечение для работ квалифицированного персонала и ответственных руководителей;
- соблюдение правил по охране труда, санитарной и пожарной безопасности;
- запрещается разведение костров и поджигание горючих материалов для образования пламени, бросание окурков и спичек на поверхность во избежание возникновения пожара;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	204	

- оборудовать площадку средствами и инвентарем противопожарной безопасности;
- должна быть предусмотрена система оповещения ответственных сотрудников и руководителей о возникновении и развитии ситуации повышенного риска;
- при аварийных ситуациях, связанных с проливами горюче-смазочных материалов, ограничить распространение зоны пролива и собрать жидкость при помощи песка.
- применение при строительстве негорючих материалов и не пожароопасных строительных конструкций сооружений;
- соблюдение правил пожарной безопасности в ходе ремонтных и отладочных работ;
- проведение регулярного осмотра, профилактического и планового ремонта строительной и автотранспортной техники, а также применяемого оборудования;
- проведение регулярного контроля за соблюдением работниками должностных инструкций, соблюдением трудовой и технологической дисциплины;
- осуществление заправки строительной и автотранспортной техники в специально отведенных местах – на участке заправки;
- применение установки искрогасителей на выхлопных трубах строительной и автотранспортной техники, задействованной при реализации намечаемой деятельности;
- металлические части (корпуса, конструкции) строительных машин и механизмов с электроприводами должны быть заземлены;
- создание на рассматриваемом объекте запаса сорбирующих материалов (песок и т.п.) на случай аварийных проливов топлива и технических жидкостей строительной и автотранспортной техники;
- создание на территории рассматриваемого объекта рассредоточенных пожарных постов, оснащенных первичными средствами пожаротушения;
- выемка загрязненного грунта в максимально короткие сроки, его помещение в специальные контейнеры для сбора производственных отходов, с дальнейшим вывозом и утилизацией лицензированными организациями;
- проведение инструктажей и проверки знаний работников при обращении с опасными веществами;
- проведение регулярного контроля готовности работников к ликвидации аварийных ситуаций.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		205

## **8 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках**

Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы в составе проектной документации разработана на основании Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.

Целью экологического мониторинга является предотвращение отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду, выявление соответствия реальных и прогнозных изменений природных компонентов.

Основными задачами ведения мониторинга являются:

- организация репрезентативной системы наблюдений;
- проведение анализа полученных данных;
- прогноз и оценка изменений природной среды.

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 природоохранным законодательством.

Содержание программы производственного экологического контроля определяется п. 3 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ, Требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, утв. Приказом Минприроды России от 18.02.2022 г. №109.

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.

Своевременное обнаружение признаков экологической опасности позволит предотвратить развитие отрицательных изменений природной среды.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
2	-	Зам.	01-24		09.01.		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	<b>2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH</b>	
							Лист 206

## 8.1 Производственный экологический контроль (мониторинг) в период строительства и демонтажа

Согласно ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» программа производственного экологического контроля разрабатывается для объектов I, II и III категорий.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», строительная площадка объекта капитального строительства относится к IV категории (осуществление на объекте, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев). Разработка программы ПЭК не требуется.

Тем не менее, в связи с тем, что проектируемый объект расположен на территории ООПТ, проектом рекомендуется выполнять экологический контроль на стадии строительства и демонтажа.

### Производственный экологический контроль (мониторинг) загрязнения атмосферного воздуха

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства сооружений носит временный характер.

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 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.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		207
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Контроль рекомендуется проводить не реже 1 раза в год в рамках ТО.

Проектом предлагается проведение мониторинга загрязнения атмосферного воздуха по маркерным веществам на территории строительной площадки.

Исходя из продолжительности строительных работ, пробы атмосферного воздуха отбираются 1 раз за период строительства. 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.

Контролировать уровень физического воздействия на атмосферный воздух предлагается в тех же точках, что и химическое загрязнение.

Периодичность мониторинга уровней шума должна составлять 1 раз в течение года, выполняемых 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 49.

Изн. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					208

Таблица 49 - Виды и количество опробований и состав химико-аналитических исследований

Виды работ	Вид наблюдений	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственный экологический мониторинг за состоянием атмосферного воздуха в период строительства и демонтажа	Контроль вредных воздействий	ТО	Выхлопные газы	1 раз за период строительства (демонтажа)	Оксиды азота; оксид углерода; серы диоксид
	Контроль вредных воздействий	ТО	Уровень шума	1 раз за период строительства (демонтажа)	Уровень постоянного шума в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, дБ, эквивалентный и максимальный уровень звука

### Производственный экологический контроль (мониторинг) за охраной водных объектов

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат:

- уровень наполнения емкостей для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод;
- уровень наполнения приемков для сбора поверхностных сточных вод с площадок для стоянки техники;
- своевременность опорожнения и вывоза хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод;
- учёт количества потребляемой воды;
- учёт количества сточных вод;
- осуществление мер по предотвращению загрязнения водных объектов отходами производства и потребления, отработанными нефтепродуктами.

Контроль осуществляется ежедневно.

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.

Для контроля воздействия строительства проектируемых сооружений проектной документацией предусмотрены также визуальные наблюдения за водоохранной зоной и прибрежной защитной полосой водных объектов в период строительства и после окончания строительных работ.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

В период проведения строительных работ предусмотрен контроль соблюдения ограничений в водоохранных зонах и прибрежных защитных полосах в соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ.

В период строительства организационно-техническая структура системы гидрологического мониторинга используется для обеспечения выполнения задач производственного контроля и технического надзора в части минимизации негативного техногенного воздействия на водные объекты и обеспечения экологической безопасности при проведении строительных работ, в том числе:

- контроля соблюдения разработанных природоохранных мероприятий и ограничительного режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- контроля санитарного состояния водоохранных зон;
- контроля установления и оборудования границ для отвала грунта, складываемого при сооружении котлованов, наличия обвалования мест отвалов грунта для предотвращения его попадания в водные объекты в незапланированных местах;
- контроля соблюдения технологии и качества выполнения рекультивационных работ;
- контроля эрозионных процессов и подмыва берегов водных объектов.

Наблюдение за состоянием водных объектов и их водоохранных зон в период строительства рекомендуется выполнять по договору подрядчика, заключенному с организацией, имеющей лицензию на проведение работ и услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.

Для контроля воздействия строительства проектируемых сооружений проектной документацией предусмотрены наблюдения за качеством поверхностных вод.

Организация пунктов наблюдения за качеством поверхностных вод предусмотрена ниже створов перехода через водоток Глухая Вильва. Расположение пунктов представлено в графической части раздела (2021/354/ДС26-PD-0V0S.GCH-001).

Определяемые показатели (базовые аналиты-маркеры, характерные для данного вида работ в соответствии с ГОСТ Р 58556-2019): взвешенные вещества, нефтепродукты, хлориды. Периодичность отбора проб поверхностных вод – два раза (до начала СМР и после завершения строительства). Результаты опробования поверхностных вод, проведенные в рамках инженерно-экологических изысканий по данному проекту, можно применить в качестве показателей опробования до начала СМР, следовательно, периодичность опробования – один раз (после завершения строительства перехода трассы трубопровода через водоток).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-0V0S.TCH	Лист
							210
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23

Параллельно в пункте отбора поверхностных вод предусматривается проводить отбор проб донных отложений, для которых определяется содержание:

- нефтепродукты.

Для оценки состояния донных отложений определяются валовые и подвижные формы содержания химических элементов. Подвижные формы определяются в водных вытяжках из донных отложений.

В качестве фоновых значений принимаются пробы, отобранные в ходе инженерно-экологических изысканий.

При регистрации повышенных значений концентраций основных контролируемых компонентов, устанавливаются причины появления высоких содержаний и, в зависимости от этих причин, проводятся профилактические или ликвидационные мероприятия.

### **Производственный экологический контроль (мониторинг) за охраной земель, почв, растительного и животного мира**

При осуществлении ПЭК за охраной земель, почв 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;

- движение транспорта в соответствии с утвержденной схемой перемещения по территории производства работ;

- контроль за реализацией мероприятий по охране почв, объектов растительного и животного мира в соответствии с принятыми проектными решениями.

При осуществлении ПЭК за охраной объектов животного и растительного мира и среды их обитания регулярному контролю подлежит деятельность, связанная с:

- воздействием на места обитания редких и эндемичных видов растений и животных, расположенные в зоне потенциального негативного воздействия производственных объектов;

- обеспечением безопасности водных переходов трубопроводов и гидротехнических сооружений, действующих в местах обитания водных биологических ресурсов;

- реализацией защитных мероприятий на производственных объектах.

Проектом предусматривается осуществление ежедневного визуального контроля состояния участка строительства и прилегающей территории.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		211
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Мониторинг загрязнения почвы предусматривает периодическое выполнение исследований (оценку) состояния почв в зоне расположения нефтепромысловых объектов с целью контроля их загрязнения.

Целью мониторинга почв – контроль и оценка допустимости уровня воздействия на природную среду нефтепромысловых объектов для обеспечения возможности своевременного принятия технологических или экологических мер по его снижению до приемлемого уровня.

Воздействие на прилегающую к строительным площадкам территорию является кратковременным, определяется календарным графиком работ. После строительно-демонтажных работ проектом предусмотрена рекультивация нарушенных земель. Для контроля химического состояния почв после реализации проектных решений и рекультивации земли проектом предусматривается отбор проб почвы. Контроль осуществляется инструментальными методами в соответствии с РД 39-0147098-015-90.

Исходя из специфики возможного техногенного загрязнения, контролю в почве подлежат следующие приоритетные показатели: нефтепродукты.

Отбор проб проводится в соответствии со стандартами, учитывающими структуру почвы, неоднородность почвенного покрова, рельеф местности и местный климат, а также особенности загрязняющих веществ или организмов. Отбор проб почвы проводят конверторным способом с площадки размером 25 м<sup>2</sup>. С каждой площадки отбирают по пять точечных проб по типу конверта (по углам и в центре). Глубина отбора проб – 0-20 см. Инструментом при отборе проб почв является почвенный бур, в виде буквы «Т». Рекомендуемая периодичность отбора – 1 раз по завершению работ по рекультивации.

Расположение точки отбора проб представлено в графической части раздела (2021/354/ДС26-PD-0V0S.GCH-001).

Из-за отсутствия установленных предельно допустимых концентраций (ПДК) при загрязнении почв нефтью и нефтепродуктами объектная оценка загрязнения проводится путем сравнения с фоном (естественное состояние). В качестве фона принимаются результаты отбора проб при проведении экологических изысканий.

При проведении мониторинга растительности контролируются следующие показатели:

- видовая и ценотическая структура основных растительных сообществ в зоне воздействия проектируемых сооружений;
- жизненность растений, слагающих сообщества;
- виды нарушений растительного покрова и их интенсивность.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-0V0S.TCH	Лист
							212
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23

В ходе мониторинга ведется описание встреченных видов животных фиксируется видовое разнообразие и их численность, наличие аномалий в их поведении и количества погибших особей, а также наличие синантропных видов. Обследование ведется в соответствии с регламентированными и общепринятыми методиками фаунистических наблюдений.

Так как строительство объекта планируется с августа продолжительностью 5,9 месяцев, наблюдения следует проводить в летний период. Этот период размножения большинства видов птиц и животных.

Периодичность контроля - 1 раз в период строительства и демонтажа.

Предложения по организации мониторинга за состоянием почв, растительного и животного мира в период строительства и демонтажа представлены в таблице 50.

Таблица 50 - Виды и количество наблюдений, контролируемые параметры

Виды работ	Вид наблюдения	Пункт наблюдения	Виды опробования	Периодичность	Контролируемые параметры
Производственный экологический мониторинг за состоянием почв, растительного и животного мира в период строительства и демонтажа	Стационарные наблюдения	Площадка строительства (полоса отвода) и прилегающая территория	Почво-грунты Растительный покров	1 раз за период строительства и демонтажа	- производство отбора почвенных проб после рекультивации для определения степени загрязнения почвы (нефтепродукты) - регистрация участков захлamlения, нарушенных, загрязненных земель - внешнее состояние почвенного и растительного покрова
			Объекты животного мира	1 раз за период строительства и демонтажа	- описание встреченных видов животных, Фиксация видового разнообразия и численности объектов животного мира; - фиксация количества погибших особей; - фиксация наличия синантропных видов
			Объекты растительного мира	1 раз за период строительства и демонтажа	- видовая и ценоотическая структура основных растительных сообществ, - жизненность растений, слагающих сообщества, - виды нарушений растительного покрова и их интенсивность

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

## Производственный экологический мониторинг за влиянием осуществляемой хозяйственной деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания

Проектируемая трасса трубопровода пересекает р. Глухая Вильва.

Мониторинг биологических характеристик водной среды предназначен для оценки возможных изменений качественных и количественных показателей сообществ гидробионтов, связанных с намечаемой деятельностью.

Анализ качества вод по гидробиологическим показателям позволяет оценить ответную реакцию биоты на весь комплекс антропогенных воздействий.

Гидробиологические методы контроля предполагают использование гидробиологических показателей, которые характеризуют качество воды как среду обитания водных биологических ресурсов.

В число основных гидробиологических объектов при контроле состояния водных среды входят следующие экологические группы водных организмов: фитопланктон, зоопланктон, зообентос, рыбы и промысловые беспозвоночные.

Регистрируемыми показателями при проведении гидробиологического мониторинга являются качественные и количественные характеристики водной биоты.

В ихтиологические наблюдения, осуществляемые в рамках программы ПЭК и ПЭМ намечаемой хозяйственной деятельности, рекомендуется включить в себя:

- оценку местоположения и размеров нерестилищ рыб;
- оценку эффективности воспроизводства;
- оценку состояния ихтиофауны на ранних стадиях развития (ихтиопланктонные съемки)
- оценку условий зимовки рыб;
- оценку условий нагула, сезонных миграций рыб и состояния их миграционных путей.

Проектом предусматривается производственный экологический мониторинг влияния осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания при строительстве проектируемых сооружений.

Наблюдения включают в себя оценку состояния ихтиофауны на ранних стадиях развития (ихтиопланктонные съемки) и оценку условий нагула, сезонных миграций рыб и состоянием их миграционных путей.

Ихтиологические исследования планируется проводить методом отбора проб фито- и зоопланктона, зообентоса и молоди рыб с последующим их анализом.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

214

Контрольный лов производится непосредственно в районе пересечения водотока выше и ниже перехода. Обработка и анализ первичных ихтиологических материалов производится в камеральных условиях с использованием типовых компьютерных программ.

Разработка бентосных проб до систематических групп производится в лабораторных условиях по стандартным методикам. Одновременно с гидробиологическими исследованиями в водотоках осуществляются замеры глубин, температуры воды и прозрачности.

Программой мониторинга по фитопланктону, зоопланктону, зообентосу предусматриваются общепринятые в гидробиологических исследованиях показатели: определение общего числа таксонов до вида (состав), количество групп по стандартной методике, численности и биомассы основных групп, массовых индикаторов, сапробности.

Программой мониторинга по ихтиофауне (молодь рыб) предусматриваются общепринятые в ихтиологических исследованиях показатели: определение числа видов, численности и биомассы, концентрации в единице объема/площади, улов на усилие.

Периодичность контроля: после завершения строительства перехода трубопровода через водоток.

Место контроля: выше и ниже створов перехода трассы через водоток.

Производственный экологический контроль (мониторинг) за состоянием водных биоресурсов осуществляется специализированной организацией. Организация производственного экологического контроля возлагается на Подрядчика, осуществляющего строительные работы. До начала строительных работ должен быть заключен договор со специализированной организацией.

Также предусмотрены визуальные наблюдения за состоянием поймы и рыбоохранной зоны водотоков.

Мониторинг за состоянием водных биоресурсов и средой их обитания, осуществляется специализированными организациями по договору со строительной организацией - исполнителем работ, согласно таблице 51.

Таблица 51 – Программа наблюдения за состоянием водных биологических ресурсов и среды их обитания

Объект ПЭК	Период контроля	Средства контроля
	Наблюдения, учет	Экспертные оценки
Водная среда	До начала и после	После завершения ПЭК
Фитопланктон	До начала и после	После завершения ПЭК
Зоопланктон	До начала и после	После завершения ПЭК
Зообентос	До начала и после	После завершения ПЭК
Ихтиофауна	До начала и после	После завершения ПЭК

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.	Лист
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH															

## Производственный экологический контроль за обращением с отходами производства и потребления

Целями производственного экологического контроля за отходами являются:

- контроль за соблюдением требований законодательства в области обращения с отходами;
- мониторинг состояния окружающей среды в местах накопления отходов;
- получение сведений о количестве образующихся и переданных отходов, а также о классе опасности отходов для окружающей среды;
- своевременное предоставление информации по обращению с отходами руководству предприятия и в государственные природоохранные службы.

Инвентаризация отходов производства и потребления и объектов их размещения приведена в разделе 5.8 настоящего тома.

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат:

- контроль установки контейнеров для сбора отходов и обустройства твердого покрытия площадок для установки контейнеров;
- проверка установки ограждения площадок для сбора отходов и их отдельного накопления по видам, классам опасности;
- уровень заполнения контейнеров для накопления отходов;
- своевременность вывоза отходов и передачи их подрядным организациям;
- контроль заключения договоров с лицензированными контрагентами на транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение образовавшихся отходов;
- контроль соблюдения технических и экологических требований и инструкций по обращению с отходами, с целью предупреждения ЧС, связанных с обращением с отходами;
- осмотр территории с целью выявления захлампений, несанкционированных мест накопления отходов.

Контроль осуществляется ежедневно.

Контролю подвергаются все места временного складирования отходов, образующихся на предприятии с учетом их физико-химических свойств.

Подразделения и должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля, назначаются подрядчиком, выполняющим СМР.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		216
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Испытательные лаборатории, привлекаемые для проведения производственного экологического контроля и аккредитованные в соответствии с законодательством РФ, определяются подрядчиком, выполняющим СМР.

Схема размещения точек мониторинга представлена на рисунке 8.1 и в графической части раздела (2021/354/ДС26-PD-0V0S.GCH-001).

## **8.2 Производственный экологический контроль (мониторинг) в период эксплуатации**

На территории нефтяных месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется мониторинг в соответствии с действующей «Программой производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 2022 г. Выкопировка из «Программы производственного экологического мониторинга» для Гагаринского месторождения ЦДНГ-12 представлена в Приложении Ф.

Производственный экологический контроль (ПЭК) осуществляется в соответствии с действующей Программой производственного экологического контроля Цеха добычи нефти и газа №12 (ЦДНГ №12), утвержденной 11.01.2021 г. Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля» для Гагаринского месторождения представлена в Приложении Ф.

### **Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства в период эксплуатации**

Контроль 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.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист	
			2	-	Зам.	01-24		09.01.
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	217	

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.

В соответствии с должностными инструкциями возложена ответственность:

- за оперативное руководство и координацию работ по проведению производственного экологического контроля - на начальника Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности;

- за обеспечение проведения производственного экологического контроля качества окружающей среды и за организацию контроля соблюдения нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, нормативов образования и лимитов на размещение в окружающей среде отходов производства и потребления, нормативов водопотребления и водоотведения - на начальника ЦДНГ-12.

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.

### **Производственный экологический контроль (мониторинг) атмосферного воздуха**

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха должен содержать:

- план-график контроля стационарных источников выбросов (далее план-график контроля) с указанием номера и наименования структурного подразделения (площадка, цех или другое) в случае их наличия, номера и наименования источников выбросов, загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений, методов контроля (расчетные и инструментальные) загрязняющих веществ в источниках выбросов;

- план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха с указанием измеряемых загрязняющих веществ, периодичности, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений (для объектов, включенных в перечень, предусмотренный п. 3 ст. 23 Федерального закона №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»);

- перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		218
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

В план-график контроля включаются загрязняющие вещества, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены предельно допустимые выбросы с указанием используемых методов контроля (расчетные и инструментальные) показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников, а также периодичность проведения контроля в отношении каждого стационарного источника выбросов и выбрасываемого им загрязняющего вещества.

В план-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДКм.р. на границе предприятия.

По данному проекту источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений в рабочем режиме являются неплотности запорно-регулирующей арматуры узлов подключения нефтепровода к существующему трубопроводу. Выбросы от проектируемого источника минимальны и не создают концентраций, превышающих 0,1 ПДК во всех расчетных точках. В связи с этим, проектируемые источники выбросов не включаются в план-график контроля выбросов от проектируемых источников следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены.

Проектируемый объект не имеет источников шумового воздействия.

Санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы для проектируемого объекта не устанавливаются.

Ближайшие к району работ точка мониторинга атмосферного воздуха расположена на границе СЗЗ ДНС-1204 «Гагаринское» (300 м) -: Р1204 с подветренной стороны.

Контролируемые загрязняющие вещества: сероводород, азота диоксид, серы диоксид, фенол, предельные углеводороды, ароматические углеводороды: бензол, ксилол и толуол.

Периодичность отбора проб атмосферного воздуха - 1 раз в квартал (4 раза в год).

Точки мониторинга представлены в приложении Ф.

Дополнительных пунктов наблюдения за источниками выбросов в атмосферный воздух проектом не предусматривается.

### **Производственный экологический контроль (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов**

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

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		219
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

При осуществлении ПЭЖ за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат:

- осуществление мер по предотвращению загрязнения водных объектов отходами производства и потребления, отработанными нефтепродуктами;
- проведение ревизий трубопроводов в соответствии с графиком ревизий и диагностики, утверждаемым заместителем генерального директора по общим вопросам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектируемый участок трубопровода при нормальном режиме работы не оказывает негативного воздействия на качество поверхностных и подземных вод. Сброс и изъятие водных ресурсов проектом не предусмотрено, образование сточных вод отсутствует. Расширение действующей программы контроля не предусматривается.

В соответствии с действующей «Программой производственно-экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на территории Гагаринского месторождения осуществляется периодический отбор проб поверхностных и подземных вод.

Пункты отбора поверхностных вод:

- 1-ОС, р. Глухая Вильва, южнее ДНС;
- 1-Ф, р. Глухая Вильва, за пределами горного отвода;
- 1-ОП, болото, северо-западнее куста № 1;
- 2-ОП, болото, севернее куста № 2;
- 3-ОП, болото, восточнее куста № 3.

Пункты отбора подземных вод:

- наблюдательная гидрогеологическая скважина № 12 -НГ, площадка куста №1.

Поверхностные и подземные воды апробируются по следующим показателям: нефтепродукты, хлориды. Периодичность - 1 раз в квартал.

Расположение точек отбора проб представлено в приложении Ф.

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/дм<sup>3</sup> определяется содержание бензола, толуола, ксилола.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		220
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Отбор и лабораторные исследования проб поверхностных вод выполняются в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

На пересекаемом водотоке, р. Глухая Вильва, установлен пункт наблюдения на расстоянии около 3,5 км вниз по течению (приложение Ф).

Учитывая, что проектируемые объекты не оказывают воздействия на поверхностные и подземные воды, дополнительного опробования вод не требуется, контроль за качеством поверхностных и подземных вод будет осуществляться в рамках существующей программы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

#### **Производственный экологический контроль (мониторинг) почвенного покрова**

Согласно «Программе ведения производственного экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», контроль качества почв осуществляется вблизи основных нефтепромысловых объектов на границе СЗЗ в контрольных точках с периодичностью один раз в три года с определением хлорид-ионов. В случае обнаружения превышений путем сравнения с фоном (естественным состоянием), производится ежегодный мониторинг.

В период эксплуатации (в безаварийном режиме) трубопровод (подземный способ прокладки) не является источниками воздействия на земли и почвы, мониторинг не требуется.

#### **Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) наземной биоты**

В период эксплуатации трубопровод (подземный способ прокладки) не является источниками воздействия на растительность и животный мир.

В период эксплуатации целесообразна организация биотического мониторинга, так как она проходит по территории ООПТ охраняемый ландшафт «Нишневишерский». Рекомендуемое количество площадок наблюдений - 1: пойма.

С учетом современной изученности фауны района, особенностей существующей сети наблюдений и видов проводимых учетов для выявления изменений, оценки и прогноза состояния объектов животного мира, а также предупреждения негативных последствий в качестве индикаторов рекомендуется использовать:

- мелких млекопитающих;
- пернатых;
- виды животных, занесенных в Красную книгу РФ и Пермского края.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		221

Наблюдения за состоянием животного мира весьма специфичны (длительность наблюдений, охват территории, учет существующих источников и факторов воздействия за пределами конкретного объекта строительства), требуют высокой квалификации и узкой специализации специалистов. При проведении биотического мониторинга и получения достоверных и репрезентативных данных, помимо прямых наблюдений на объекте, следует использовать и обобщать информацию уполномоченных государственных органов (например, результаты зимних маршрутных учетов), пользоваться услугами сторонних научных и научно-исследовательских организаций, учитывать данные мониторинговых наблюдений, осуществляемых иными организациями и предприятиями.

В качестве индикаторных объектов для проведения экологического мониторинга предлагается выбрать представителей класса птиц по следующим причинам:

1. Это единственный класс среди позвоночных Пермского края, имеющий обширный состав редких и исчезающих видов, занесенных в Красные книги разного уровня (Европы, Российской Федерации и Пермского края).

2. Птицы являются самым разнообразным классом среди всех позвоночных и в связи, с чем представляют разнообразные экологические группы, места обитания у которых разные, что позволяет следить как за состоянием различных биотопов, так и за состоянием самих животных.

3. Птицы являются чрезвычайно перспективной группой для зоологического мониторинга, так как являются «удобными» и довольно доступными для наблюдений, не требующих специального дорогостоящего оборудования и больших затрат.

4. В силу своей мобильности они раньше всех наземных позвоночных реагируют на изменения состояния окружающей среды (изменения местообитаний).

5. Птиц соответствуют требованиям, предъявляемым к видам - индикаторам, которые были выдвинуты Ю. Одумом (1975). Он предложил использовать обратную закономерность лимитирующих факторов на живой организм (т.е. судить о среде обитания по состоянию животных). Сюда входит несколько параметров: 1) виды должны быть стенобионтными - требовательными к условиям среды; 2) крупные виды обычно являются лучшими индикаторами с методической точки зрения; 3) для выбранных видов должны быть известны лимитирующие факторы и адаптационные свойства; 4) численные соотношения разных видов служат лучшим индикатором, чем численность одного вида.

В программу зоологического мониторинга необходимо включить следующие мероприятия:

1. Учет видового разнообразия (качественный состав орнитофауны).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

222

2. Проведение учетов численности видов индикаторов - птиц средних и крупных размеров, обитателей различных биотопов.

3. Учет численности характерных представителей конкретных биотопов и синантропных видов. Последние, как правило, увеличивают свою численность, положительно реагируя на антропогенное влияние в виде хозяйственной деятельности. В последующем они вытесняют коренное население животных. Что является индикатором негативных изменений.

4. Выявление редких и исчезающих видов, занесенных в Красные книги.

5. При выявлении редких и исчезающих видов - установление наблюдения за каждым местом обитания (ежегодный мониторинг известных мест гнездования).

Биотический мониторинг рекомендуется осуществлять 1 раз в год в теплый период на территории расположения проектируемого участка газопровода в границах ООПТ - охраняемый ландшафт «Нижневишерский».

#### **Производственный экологический контроль (мониторинг) за обращением с отходами**

Программа производственного экологического контроля, проводимого ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» в области обращения с отходами производства и потребления, регулируется Приказом № 74 от 28.02.2018г Министерства природных ресурсов и экологии РФ и Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» №602 от 29.08.2019 «Об утверждении Инструкции по обращению с отходами производства и потребления в ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Обращение с отходами при эксплуатации зданий, строений, сооружений и иных объектов включает:

1 Проведение контроля соблюдения экологических требований при обращении с отходами, в том числе:

1.1 Контроль технического состояния площадок/помещений для накопления образующихся отходов на соответствие установленным правилам, нормативам и требованиям в области обращения с отходами

1.2 Контроль проведения селективного накопления образующихся отходов.

2. Осмотр территории с целью выявления захлапленных, несанкционированных мест накопления отходов.

3. Рассмотрение возникающих изменений в технологическом процессе на основе новейших научно-технических достижений с целью сокращения объема образования отходов.

4. Проведение инвентаризации образующихся отходов и объектов их накопления.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

223

5. Контроль соблюдения технических и экологических требований и инструкций по обращению с отходами, с целью предупреждения ЧС, связанных с обращением с отходами.

Ведение учета и предоставление отчетности в области обращения с отходами:

1. Заключение договоров с лицензированными контрагентами на транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение образовавшихся отходов.

2. Ведение журнала учета движения отходов.

3. Контроль наличия, полноты и подлинности документации, на выполненные контрагентами работы по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов.

Контроль проводится постоянно лицом, назначенным приказом директора предприятия, ответственным за осуществление производственного экологического контроля на данном объекте (в данном подразделении).

Учет за образованием и размещением отходов согласно проекту ПНООЛР осуществляется экологической службой ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Ввиду того, что проектируемый участок нефтепровода прокладывается взамен существующего, дополнительных объемов отходов на период эксплуатации не предвидится.

### **Мониторинг опасных геологических процессов**

К проявлениям опасных геологических процессов на исследуемой территории следует отнести процессы подтопления, который характеризуется высоким уровнем грунтовых вод и пучинистость грунтов.

В состав мероприятий по инженерной защите от подтопления должен быть включен мониторинг режима подземных и поверхностных вод, расходов (утечек) и напоров в водонесущих коммуникациях, деформаций оснований, зданий и сооружений, а также наблюдения за работой сооружений инженерной защиты.

Противопучинные мероприятия подразделяют на следующие виды: инженерно-мелиоративные (тепломелиорация и гидромелиорация); конструктивные; физико-химические (гидрофобизация грунтов, добавки полимеров, засоление и др.); комбинированные.

Наблюдению подлежат: активность проявления 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 /

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

224

холодный период, за определенный сезон), число дней с осадками различной величины, их интенсивность, средняя температура воздуха (за год, тёплый / холодный период, по сезонам), водность реки. 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».

Для обеспечения проектных характеристик конструкций требуется выполнять постоянный контроль при строительстве надзорными службами всех участников процесса, а также периодические осмотры (не реже 1 раза в год) и контроль за их состоянием службой эксплуатации здания.

Проектом предусмотрено применение следующего контрольно-измерительного оборудования в составе режимной наблюдательной сети ГТМ:

- мобильное (переносное) геодезическое оборудование для измерения различного рода деформаций зданий, инженерных сооружений и их отдельных элементов;

- цифровой тахеометр. Основным назначением является определение деформаций внутриплощадочных эстакад и коммуникаций, а также труднодоступных элементов строительных конструкций зданий и инженерных сооружений, либо протяженных объектов в связи с большой дальностью съемки;

- цифровые и оптические нивелиры для определения осадок/пучения оснований (фундаментов, опор, трубопроводов, оголовков свай и т.д.) зданий и инженерных сооружений;

- мобильное (переносное) оборудование для оценки теплового/температурного режима грунтов оснований:

- термометрические косы;

- ручные логгеры;

- мобильное (переносное) оборудование для оценки гидрологического режима грунтов оснований:

- рулетки для определения уровня грунтовых вод в гидрогеологических скважинах;

Подсистема теплового/температурного контроля состояния грунтов оснований зданий и инженерных сооружений представляет собой режимную наблюдательную сеть термометрических скважин.

Оборудование термометрических скважин, а также требования к измерительному оборудованию и к точности температурных измерений должны соответствовать ГОСТ 25358-2020 «Грунты. Метод полевого определения температуры».

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

225

На объектах мониторинга места расположения ТС и их конструкции определяются исходя из особенностей инженерно-геологических условий, конструктивно-технических особенностей зданий и инженерных сооружений, характера их негативного отепляющего воздействия.

В период строительства контроль осуществляется силами подрядчика либо по договору со специализированной организацией.

Глубина прокладки в пучинистых грунтах принята с учетом требований нормативного документа ГОСТ Р 55990-2014 на глубине не менее 1,3 м до верха трубы, обеспечивающей устойчивое положение трубопровода. Расчетное значение глубины траншеи нефтепроводов по участкам, принятое ПОС на основании продольных профилей составляет:

- береговые участки (линейный) – 2,0 м (2021/354/ДС26-PD-РРО.GCH лист 2);
- береговые участки (заглубление в берег) – 5,0 м - правый, 7,0 м - левый (2021/354/ДС26-PD-РРО.GCH лист 2);
- подводный переход р. Глухая Вильва – 2,0 м (2021/354/ДС26-PD-РРО.GCH лист 2).

Проведение мониторинга изменений пучинистых грунтов рекомендовано визуальным методом путем периодических осмотров (не реже 1 раза в год) и контроль за их состоянием службой эксплуатации трубопроводов.

Рекомендована следующая общая модель и основные требования к системе мониторинга и прогнозирования опасных геологических явлений и процессов:

Опасное геологическое явление	Мониторинг				Прогнозирование			
	Объект, предмет мониторинга	Фактор, обуславливающий активность опасного геологического явления	Наблюдаемый, контролируемый параметр, показатель (база данных)	Метод наблюдения, контроля	Частота наблюдений	Прогнозируемый показатель, параметр	Метод, способ прогноза	Критерий принятия экспертного решения об опасности геологического явления
<b>Экзогенные процессы</b>								
Подтопление рек, речной сток; современные тектонические движения береговой зоны	Береговые зоны; строение, рельеф, растительность, гидрологические условия: высокая амплитуда приливно-отливных движений, штормовые ветры и волны, экстремальные колебания уровня воды рек, сезонные увеличения скорости течения рек; высокая размываемость пород; быстрое заполнение водохранилищ; активизация склоновых процессов в береговой зоне	Геологическое строение, рельеф, растительность, гидрологические условия: высокая амплитуда приливно-отливных движений, штормовые ветры и волны, экстремальные колебания уровня воды рек, сезонные увеличения скорости течения рек; высокая размываемость пород; быстрое заполнение водохранилищ; активизация склоновых процессов в береговой зоне	Протяженность берегового уступа, подвергшегося размыву; средняя скорость отступания береговой линии, метр за месяц, год; объем размывов пород берегового уступа, м <sup>3</sup> ; скорость течения реки, м/с; колебания уровня водной поверхности; скорость поднятия и опускания поверхности береговой зоны; мм/год; компоненты фильтрационного и упругого поля напряжений; уровень грунтовых вод, м; коэффициент фильтрации, м/сут;	Визуальные и инструментальные наблюдения за перемещением береговой линии с использованием реперов; современных движений земной коры береговой зоны; геологический, гидрогеологический, морфоструктурный, инструментальные наблюдения на ключевых участках	Регулярные наблюдения с периодичностью, определяемой безопасным состоянием береговой зоны и интенсивностью воздействия метеорологических, гидрологических, геодинамических и техногенных факторов	Аномальные критические значения контролируемых параметров, превышающие безопасный уровень фоновых значений и отвечающие существующим моделям абразивно-эрозийных процессов	Районирование береговой зоны по инженерно-геологическим условиям и степени активности опасных абразивно-эрозийных процессов; метод аналогий по морфометрическим показателям: устойчивости берегов; детерминированные расчеты устойчивости объема и дальности перемещения разрушенных пород; интегрированный анализ пространственно-временного распределения аномалий контролируемых параметров на региональном, локальном уровнях и уровне отдельных форм проявления процесса	Решение принимается в зависимости от степени активности и опасности процессов эрозии и абразии с учетом прогноза времени, места и величины ожидаемого риска; обоснование необратимости или оценки вероятности ожидаемого события

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

2	-	Зам.	01-24	09.01.
1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист
226

Схема размещения точек мониторинга представлена на рисунке 8.1 и в графической части раздела (2021/354/ДС26-PD-0V0S.GCH-001).

### **8.3 Мониторинг при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций**

Цель функционирования системы мониторинга аварийных ситуаций - своевременное обнаружение предаварийных и аварийных ситуаций, а также снижение уровня их негативных последствий.

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному выявлению мест аварий и их количественную и качественную оценку. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Мониторинг аварийных ситуаций проводится при аварийном разливе нефтепродуктов. Контролируемыми показателями являются параметры аварийного разлива, масштабы воздействия и состояние компонентов природной среды, эффективность проводимых природоохранных мероприятий.

#### **Период строительства**

**В период строительства** проектируемых объектов может возникнуть авария при заправке техники топливом. При наличии источника зажигания возможно горение пролива.

На период строительства для исключения загрязнения подстилающей поверхности и грунтовых вод предусмотрены площадки для стоянки и заправки техники. Размер площадок в плане составляет 14x10 м. Площадки имеют земляной вал по периметру с 3 сторон, гидроизоляцию мембраной, планировка площадок выполняется с уклоном в сторону водосборной канавы. Канавы устраиваются трапециевидным сечением с уклоном в сторону водосборного приемка, также имеющего гидроизоляцию. Поверхностные сточные воды вывозятся на очистные сооружения на НГСП-1202 «Озерное» для использования в технологическом процессе.

Таким образом, при аварии на топливозаправщике на площадке для заправки техники будет происходить загрязнение атмосферного воздуха. Загрязнение почвы, а следовательно, грунтовых и поверхностных вод, исключается. При этом площадь разлива дизельного топлива может составить 140,0 м<sup>2</sup>.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-0V0S.TCH

Лист

227

В случае аварии при движении топливозаправщика по автодороге контролю подлежит атмосферный воздух, почва и подземные воды.

#### *Атмосферный воздух*

При разливе дизтоплива в пробах воздуха определяются: сероводород, углеводороды предельные С12-С19.

При горении дизтоплива 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.

#### *Подземные воды*

При аварийной ситуации рекомендуется предусмотреть мониторинг подземных вод ниже по потоку от источника загрязнения.

Определяемые показатели: нефтепродукты. Должно быть проведено не менее 2-3 наблюдений. Особенно важно проведение учащенного отбора проб воды в периоды интенсивного таяния снега и ливневых дождей.

#### *Почва*

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							228
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23

санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» стандартный перечень химических показателей включает определение содержания:

- нефтепродуктов;
- рН.

Период эксплуатации

**В период эксплуатации** может произойти разрушение выкидного трубопровода. При наличии источника зажигания возможно горение пролива.

Действие и распределение обязанностей среди обслуживающего персонала при ликвидации конкретных аварийных ситуаций предусмотрены «Планом ликвидации аварий» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ПЛА), утвержденным руководителем предприятия.

Оперативная группа, сформированная из членов аварийно-спасательного формирования ЦДНГ №12, 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.

*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.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

229

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.

При попадании нефти в водоток необходимо отбирать пробы поверхностных вод за границей распространения нефтяного пятна - ниже места установления заградительных бонов. Пробы отбираются для оценки эффективности ликвидационных мероприятий ежедневно. После завершения ликвидационных мероприятий рекомендуется отбор проб ниже места аварии в течение 2 лет в основные фазы водного режима.

Определяемые показатели в соответствии с перечнем маркерных веществ ИТС 28-2017 «Добыча нефти»: сульфаты, нефтепродукты, взвешенные вещества, солесодержание, БПКполн, хлориды.

Параллельно в пункте отбора поверхностных вод проводится отбор проб донных отложений, для которых определяется содержание:

- соединения тяжелых металлов и микроэлементов (Co, Си, Cd, Hg, Pb, Mn, Ni, Al, Zn);
- нефтепродукты.

Продолжительность наблюдений на водных объектах, подверженных загрязнению под влиянием аварийной ситуации, определяется продолжительностью функционирования основного источника загрязнения.

При аварийной ситуации рекомендуется предусмотреть мониторинг подземных вод ниже по потоку от источника загрязнения.

Определяемые показатели: нефтепродукты. Также рекомендуются измерения уровня и температуры воды в скважинах. Должно быть проведено не менее 2-3 наблюдений. Особенно важно проведение учащенного отбора проб воды в периоды интенсивного таяния снега и ливневых дождей.

#### *Почва*

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		230
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Мониторинг загрязнения почвы проводится в два этапа.

Задачей первого (рекогносцировочного) этапа является выявление загрязненных земель и приблизительное оконтуривание ареалов их распространения.

Первый этап обследования включает следующий порядок работы:

- маршрутное обследование территории без отбора образцов почв;
- полевое обследование с отбором проб;
- аналитические работы по количественному определению содержания загрязняющих веществ в почвах;
- составление предварительных карт содержания загрязняющих веществ;
- 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.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		231

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;
- pH.

Предложенная система показателей охватывает важнейшие свойства почв, с которыми связана их продуктивность и устойчивость, а также основные загрязнители почвенного покрова.

#### *Растительность*

Мониторинг проводится с целью определения степени трансформации исходных растительных сообществ в зоне влияния аварийной ситуации.

Для мониторинга растительности применяется маршрутный метод.

Производится анализ растительности на содержание нефтеуглеводородов.

В последующие годы оценивается степень деградации растительности и санитарное состояние насаждений для оценки качества выполнения восстановительных работ и, в случае необходимости, принятия дополнительных мер. Продолжительность наблюдений зависит от получаемых результатов.

#### *Животный мир*

Мониторинг животного мира базируется на основе сравнения фенологии, численности, видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		232

При проведении рыбохозяйственного исследования в первую очередь учитываются следующие параметры: состав и структура рыбного населения; наличие ценных и охраняемых видов; численность и ценность рыб; содержание нефтеуглеводородов в мышцах или органах рыб.

Отбор проб (грунта, воды и воздуха), место и периодичность отбора производится по предписанию территориальных подразделений государственных надзорных органов (Ростехнадзор, Росприроднадзор, Роспотребнадзор).

Лабораторные исследования проб будут выполнены в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

Наблюдение за размерами зоны разлива и состоянием нефтепродуктов проводится визуально руководителем работ по ликвидации аварийного разлива нефти - ежечасно.

Все данные о разливе нефти отображаются на ситуационной схеме (карте), которая идет в качестве приложения к актам отбора проб.

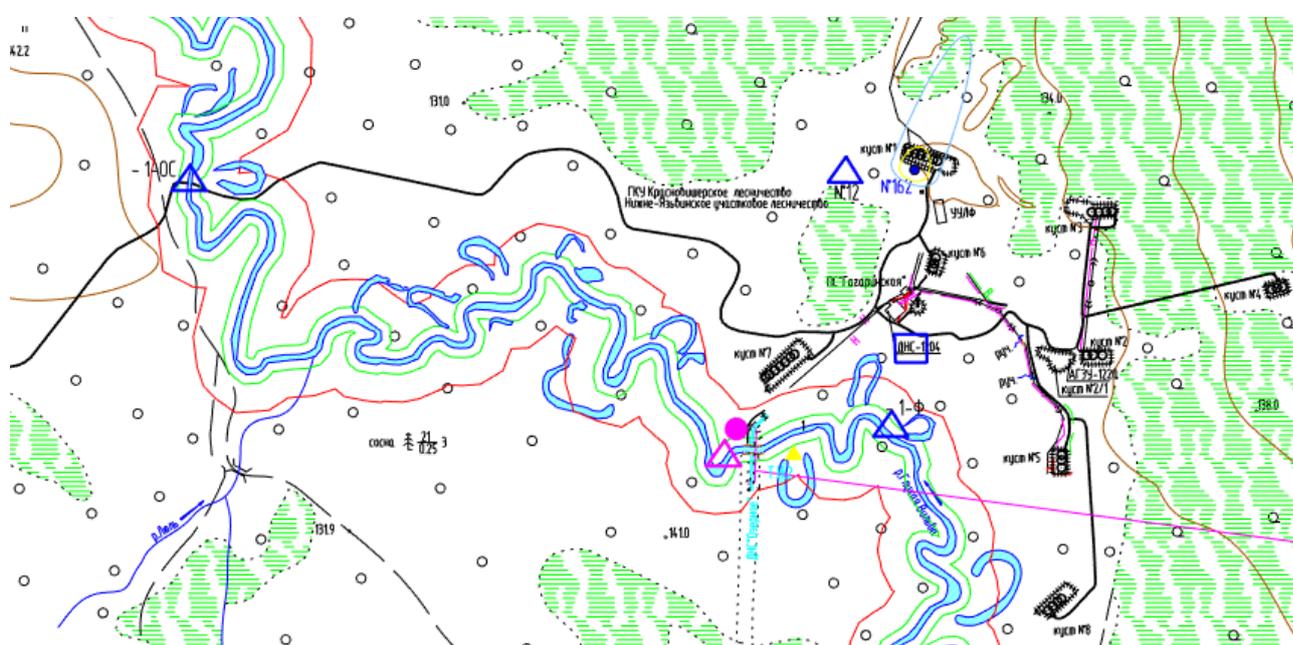
После завершения ликвидации разлива нефти или нефтепродукта предприятие - виновник аварии обеспечивает экологический мониторинг водных объектов, почвы, атмосферного воздуха и представляет в месячный срок в органы власти, надзорные и контрольные органы, указанные выше, письменный отчет, в котором приводятся следующие данные: дата, время разлива; причина и обстоятельства разлива нефти; источник разлива; район аварии в виде картографического материала с указанием мест разлива, площади разлива, зданий и сооружений, инфраструктуры местности, которая попала в зону разлива; количество разлившейся нефти, в том числе на почве и на водной поверхности, в физическом и стоимостном выражении и оценка воздействия разлива нефти на окружающую природную среду и здоровье населения, включая сведения о пострадавших в результате аварии; затраты на ликвидацию разлива, включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефти, последующую рекультивацию территории и страховые выплаты по гражданской ответственности, а также выплаты аварийно-спасательным формированиям (службам) в случае их привлечения к выполнению работ по ликвидации разливов нефти; уровень остаточного загрязнения в почве, воде; сведения о нанесенном экологическом ущербе; оценка эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефти; рекомендации по предотвращению возникновения подобных чрезвычайных ситуаций, приемам и технологиям ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также необходимость внесения изменений и дополнений в планы и календарные планы организаций.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист		
			2	-	Зам.	01-24		09.01.	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	233			

Контроль состояния окружающей среды на территории, подвергшейся негативному воздействию в результате аварийной ситуации, выполняется по результатам контрольно-надзорных мероприятий контролирующих органов и выданных предписаний.

Нефтепродукты, образующиеся при ликвидационных мероприятиях, передаются по договору заказчика ООО «Природа-Пермь» (Приложение У).

Отчеты о проведении работ по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов представляются в муниципальный орган власти, на территории которого проводились работы по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов, в ГУ МЧС России по Пермскому краю, в Западно-Уральское управление Ростехнадзора, в Управление Росприроднадзора по Пермскому краю, в Государственную инспекцию по экологии и природопользованию.



Условные обозначения

Пункты наблюдения на период строительно-демонтажных работ

- - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием атмосферного воздуха
- ▲ - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием поверхностных вод и водных биоресурсов
- - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием почво-грунтов

Пункты наблюдения на период эксплуатации

- - пункт наблюдения за состоянием атмосферного воздуха
- ▲ - пункт наблюдения за состоянием поверхностных и подземных вод  
1-ОС (поверхностная, контрольная), 1-Ф (поверхностная фоновая), водная биота, №12 подземных вод
- ▲ - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием наземной биоты

Рисунок 8.1 Схема размещения точек мониторинга

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

234

## 9 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

**Платежи за природопользование** в период строительства включают в себя плату за землю, плату за пользование водными объектами и возмещение ущерба водным биологическим ресурсам.

Расчет платы за землю в период строительства приведены в томе 7.2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова» (2021/354/ДС26-PD-OOS2).

Общая сумма затрат на реализацию природоохранных мероприятий по рекультивации составит 302,466 тыс. руб. (технический и биологический этап рекультивации земель).

В период строительства проектируемых сооружений на питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды используется привозная вода. Забор воды из водных источников не предусмотрен, расчет платы за забор воды не производится.

Расчет ущерба водным биологическим ресурсам выполняется специализированной организацией.

Расчет ущерба животному миру и среде его обитания на площади, испрашиваемой под строительство проектируемых объектов, не производится. Компенсационные платежи в отношении животного мира не предусмотрены действующим законодательством Российской Федерации.

**Платежи за загрязнение окружающей среды** включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, за загрязнение водных объектов и за размещение отходов.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду выполнен согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах». Расчет платы проведен с учетом коэффициента 1,26 согласно Постановлению Правительства РФ от 20.03.2023 г. N 437.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проводится в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 и № 1393 от 11.09.2020 г.

Строительная площадка объекта «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» относится к

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		235

IV категории НВОС (на основании п.п. 11, п. 7 постановления Правительства РФ от 31.12.2020 №2398), т.к. общая продолжительность строительства по проекту менее 6 месяцев.

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов не рассчитываются для объектов IV категории, таким образом, для данного объекта не рассчитывается плата за выбросы загрязняющих веществ в период строительства и демонтажа.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в период эксплуатации приведен в таблице 52.

Таблица 52 – Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ (период эксплуатации)

Код и наименование вещества		Выбросы вещества, т/период	Ставка платы, руб./т	Коэффициент эколог. ситуации	Коэффициент	Плата за выброс загряз. веществ, руб./год
0333	Сероводород	0,00003	686,2	2	1,32	0,05
410	Метан	0,0352	0,1	2	1,32	0,01
415	Углеводороды	0,037	103,5	2	1,32	10,11
416	Углеводороды	0,004	0,1	2	1,32	0,001
602	Бензол	0,0003	56,1	2	1,32	0,05
616	Диметилбензол	0,0002	29,9	2	1,32	0,05
621	Метилбензол	0,0001	9,9	2	1,32	0,05
<b>Итого</b>						<b>10,32</b>

В связи с отсутствием в период строительства и эксплуатации сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Расчет платы за размещение отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, не проводится, так как отходы передаются ООО «Природа-Пермь» на обезвреживание.

Расчет платы за размещение отходов в период строительства приведен в таблице 53. Отходы стальных трубопроводов, лом стальной в расчете не учитываются, так как подлежат передаче специализированным организациям для вторичного использования. Порубочные остатки запаховаются в полосе отвода. Отходы ТКО не учитываются, т.к. плата вносится региональным оператором. Отходы, направляемые на обработку и утилизацию, также не учитываются.

Расчет стоимости затрат на оказание услуг по обращению с отходами представлен в таблице 54.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист			
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	236
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

Таблица 53 – Расчет платы за размещение отходов (период строительства)

Наименование отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Ставка платы руб./т	Коэффициент индексации	Коэффициент эколог. ситуации	Плата за размещение отходов, руб (в ценах 2024 г)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,016	663,2	1,32	2	28,71
Сварочный шлак	4	0,003	663,2	1,32	2	5,25
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	240,90	663,2	1,32	2	421779,28
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	5	0,001	17,3	1,32	2	0,05
отходы стекловолоконной изоляции	5	0,006	17,3	1,32	2	0,26
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	5	0,011	17,3	1,32	2	0,52
<b>Итого:</b>						<b>421814,07</b>

Таблица 54 - Расчет стоимости затрат на оказание услуг по обращению с отходами

№ п/п	Наименование	Кол-во тонн/ период строительства, т	Расстояние перевозки, км	Стоимость, руб.	Сумма стоимости, руб.	Примечание
<b>Расчет стоимости затрат по обращению с отходами в период строительства</b>						
<i>Транспортирование отходов:</i>						
1	ООО "Буматика" г. Краснокамск	130,311	230	40,00	119886,12	согласно предприятию аналогу на транспортные услуги с учетом количества вывоза
2	ООО «ПКЭО» г. Березники	240,932	121	43,33	126333,12	руб/1км согласно тарифам на услуги мусоровоза с учетом количества вывозов
3	ООО «МетОптТорг» база Соликамск	13,516	93	40,00	7440	согласно предприятию аналогу на транспортные услуги с учетом количества вывоза
4	ООО «ЗУО Экологические системы» г. Пермь	0,002	300	40,00	12000	руб/1км согласно тарифам на услуги
<i>Размещение отходов</i>						
1	Передача ТКО региональному оператору ПКГУП Теплоэнерго	0,631	-	5923,33	3737,62	Согласно установленным тарифам для регионального оператора
2	ООО «ПКЭО» г. Березники	240,932	-	1620	390353,58	руб /1 тонна согласно тарифам на оф сайте
3	ООО "Буматика" г. Краснокамск	0,0056	-	852,96	4,78	руб /1 тонна согласно тарифам на размещение отходов письмо
<i>Обезвреживание и утилизация отходов</i>						

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

237

№ п/п	Наименование	Кол-во тонн/ период строительства, т	Расстояние перевозки, км	Стоимость, руб.	Сумма стоимости, руб.	Примечание
1	ООО «ЗУО Экологические системы» г. Пермь (3 кл. оп) в том числе:				<b>40,48</b>	
	тара	0,001	-	16000	16	руб /1 тонна согласно тарифам письмо
	инструменты	0,00002	-	24000	0,48	тарифам письмо
	обтирочный материал	0,001	-	24000	24	руб /1 тонна согласно тарифам письмо
2	ООО "Буматика" г.Пермь в том числе				<b>4813590,00</b>	
	отходов IV класса опасности	130,02	-	37000	4810740,00	руб /1 тонна согласно тарифам письмо принято как для песка загрязненного
	отходов V класса опасности	0,285	-	10000	2850,00	руб /1 тонна согласно тарифам письмо принято как для картона

Затраты на проведение производственного экологического мониторинга в период строительства представлены в таблице 55.

Таблица 55 – Затраты на проведение производственного экологического мониторинга в период строительства

составлен по следующим документам:		1) Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г.					
Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Обоснование стоимости	Расценка	Расчет стоимости	Стоимость работ, Руб.	
2	3	4	5	6	7	8	
Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям: почво- грунтов (методами конверта, по диагонали и т.п.)	проба	0	Инженерно-геологические и инженерно- экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 5 Глава 16 Таблица 60-7	6,9	0 * 6,9	0,00	
Отбор проб грунтовых вод для анализа с глубины более 0,5 м	проба	0	Инженерно-геологические и инженерно- экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 5 Глава 16 Таблица 60-2	7,6	7,6 * 0	0,00	
Отбор проб поверхностных вод для анализа (без использования плавередств, κ=0,5)	проба	1	Инженерно-геологические и инженерно- экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 5 Глава 16 Таблица 60-1	2,3	2,3 * 1	2,30	
Отбор проб донных отложений для анализа (без использования плавередств, κ=0,5)	проба	1	Инженерно-геологические и инженерно- экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 5 Глава 16 Таблица 60-5	3,05	3,05 * 1	3,05	
						5,35	

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист  
238

Расходы по внутреннему транспорту	%	13,75	Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г. ОУ. Таблица 4-2. Сметная стоимость полевых изыскательских работ до 5 000; Расстояние от базы изыскательской организации, экспедиции, партии или отряда до участка изысканий км (свыше 10 до 15)	5,35	36,80 * 13,75%	0,74
						6,09
			При выполнении изысканий в неблагоприятный период года, ОУ, п.8 (прим. г), к=	1		
<b>Донные отложения</b>						
Определение нефтяных углеводородов хроматографическим методом (нефтепродукты)	образец	1	Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 6 Глава 18 Таблица 70-63	19,7	19,7 * 1	19,70
<b>Вода</b>						
Нефтепродукты	образец	1	Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 6 Глава 18 Таблица 72-38	14	14,0 * 1	14,00
Взвешенные вещества	образец	1	Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 6 Глава 18 Таблица 72-90	4,6	4,6 * 1	4,60
						<b>38,30</b>
Камеральная обработка химических и бактериологических анализов на загрязненность почвогрунтов, воды, льда, снега и донных отложений	%	20	Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 7 Глава 21 Таблица 86-6	38,3	(38,3 * 20%)	7,66
Составление технического отчета (заключения) о результатах выполнения работ	%	21	Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. 1999 г. Часть 7 Глава 22 Таблица 87-1	38,30	(38,3 * 21%)	8,04
						<b>15,70</b>
						<b>60,09</b>
Дополнительные расходы на работы и услуги, а также непредвиденные расходы	%	10	СБЦ-1999, ОУ, пар.17 (в % от стоимости изыскательских работ)	60,09	(95,86* 10%)	6,01
Выполнение изысканий в районах Российской Федерации с районным коэффициентом к заработной плате (Уральский коэффициент)	ед.	1	СБЦ-1999, ОУ, Таблица 3-2 (в % от стоимости изыскательских работ)	60,09	95,86* 1,08	64,90
			к= к сметной стоимости работ;	1,08		
Итого с индексом на IV квартал 2023 г. (к уровню цен 1.01.1991г.)				64,89	<b>8500,15</b>	

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

239

**10 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, подготовка (при необходимости) предложений по проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия, а также при проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ)**

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства и период эксплуатации участка промышленного нефтепровода основана на многолетнем опыте проектирования, строительства и эксплуатации подобных объектов, в связи с чем, неопределенности в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не выявлено.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						240

## 11 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований

При рассмотрении вариантов размещения трассы учитывалось местоположение начальной и конечной точек проектируемого участка промыслового нефтепровода, расположение существующих подземных и надземных коммуникаций, а также наиболее рациональное использование земель.

Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, предусматривается реконструкция промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», с установкой отключающих задвижек.

Промысловый нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 входит в сферу производственной деятельности ЦДНГ-12.

В связи с длительным сроком эксплуатации, неудовлетворительным техническим состоянием нефтегазосборный трубопровод не соответствует предъявляемым техническим и экологическим требованиям, и нуждается в реконструкции с полной заменой трубы.

Проектной документацией предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода.

Инов. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		241
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

**12 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 власти, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду**

**12.1 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**

Администрация Красновишерского городского округа Пермского края, адрес: 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, д. 6а, тел. (34243)3-03-27, адрес электронной почты: administration@krasnovishersk.permkrai.ru.

**12.2 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**

Согласно п.4.2 приказа 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», заказчиком принято решение техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду не разрабатывать.

Уведомлении (Приложение Ц) 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

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		242

окружающую среду) (далее уведомление) и его размещение в соответствии с п. 4.9 Требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных приказом Минприроды России от 01.12.2022 № 999 (далее - Требования), согласно п. 7.9.2 Требований представлено:

- на сайте Администрации Красновишерского ГО по адресу: <https://красновишерск-адм.рф> в разделе «Социальная сфера - Экология» (дата размещения 25.07.2023 г.);

- на сайте Росприроднадзора по адресу: <https://rpn.gov.ru/public/3107202312444310/> (дата размещения 01.08.2023 г.);

-на сайте Западно-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора по адресу: <https://rpn.gov.ru/public/3107202312444310/> (дата размещения 01.08.2023 г.);

- на сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края по адресу: <https://priroda.permkrai.ru/dokumenty/297618/> в разделе «Деятельность-Охрана окружающей среды - Общественные обсуждения оценки воздействия на окружающую среду» (дата размещения 31.07.2023 г.);

-на сайте ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по адресу <https://perm.lukoil.ru/ru/Responsibility/Ecology> (дата размещения 01.08.2023 г.).

### 12.3 Сведения о форме проведения общественных обсуждений

Проведении общественных обсуждений оценки воздействия на окружающую среду по проекту проводилось в форме общественных слушаний.

### 12.4 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

Информирование о проведении общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) размещено:

- на федеральном уровне - на официальном сайте Росприроднадзора (с 01.08.2023 г.);

- на региональном уровне - на официальном сайте Западно-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора (с 01.08.2023 г.);

- на региональном уровне - на официальном сайте Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и Экологии Пермского края (с 31.07.2023 г.);

- на местном уровне - на официальном сайте Администрации Красновишерского городского округа (со 25.07.2023 г.);

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист	243
1	-	Зам.	56-23		22.11.23			

- на официальном сайте ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (с 01.08.2023 г.).

Информирование о проведении общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) размещено на срок 30 дней: за 20 дней календарных дней до общественных обсуждений (04.08.2023 г. включительно) и 10 дней после проведения общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) (04.09.2023 г. включительно).

## **12.5 Сведения о сборе, анализе и учете замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности**

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений не возникло.

Замечаний и предложений со стороны общественности не поступало.

### **12.5.1 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 «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» для рассмотрения и направления замечаний и предложений доступны в период с 04 ноября 2022 года по 15 декабря 2022 года в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: на официальном сайте администрации Красновишерского городского округа: <http://krasnovishersk-adm.ru/> в разделе «Экология»; а также по ссылке <https://disk.yandex.ru/d/KBuCjy58TY-xQg>

Дата, время и место проведения общественных слушаний: 24.08.2023 г. в 14 часов в очном формате в администрации Красновишерского городского округа (618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, 6 «а», кабинет 210).

Замечания и предложения в электронном виде, письменной форме принимаются в сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения, но не менее чем за 20 календарных дней до дня проведения общественных слушаний и 10 календарных дней после дня проведения общественных слушаний, письменно, по адресу:

-618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, 6а, каб. 210. Время приема с 8.00 до 17.00, перерыв с 12.00 до 13.00. Телефон для справок: 8 (34243)3-11-75.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

-614007, Пермский край, г. Пермь, ул. Революции, 8 (этаж 1), либо в электронном виде по адресу: uralgeo@uralgeo.perm.ru.

При рассмотрении проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду лично в Отдел по благоустройству МКУ «Красновишерское ЖКХ»: г. Красновишерск, ул. Советская, д. 9, кабинет 7, замечания и предложения принимаются с отметкой в журнале учета замечаний и предложений общественности.

### 12.5.2 Протокол общественных слушаний

Протокол общественных слушаний представлен в Приложении Ц.

### 12.5.3 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 Ц).

### 12.5.4 Журнал(ы) учета замечаний и предложений общественности

Журнал учета замечаний и предложений представлен в приложении Ч.

В процессе проведения общественных обсуждений замечаний и предложений не возникло.

Замечаний и предложений со стороны общественности не поступало.

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		Лист		
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 245
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

### 13 Результаты оценки воздействия на окружающую среду

В результате изучения и анализа материалов по проекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» установлено следующее:

1. Назначение объекта – транспортирование нефти на территории ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

2. В районе проведения работ отсутствуют ООПТ федерального и местного значения.

3. Проектируемый объект располагается на территории ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт «Нижневишерский».

4. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ.

5. На территории размещения проектируемых объектов места обитания (произрастания) объектов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ и Пермского края, по результатам инженерно-экологических изысканий отсутствуют.

6. Пути миграций животных и птиц при реализации проекта не будут затронуты. Практически видовой состав водных и наземных животных не изменится, как и соотношение видов фауны.

7. Объекты историко-культурного наследия в районе расположения проектируемых участков газопровода отсутствуют.

8. В 1,6 км северо-восточнее участка проектирования расположена водозаборная скважина №162. Участок строительства не попадает в границы ЗСО источников водоснабжения.

9. Загрязнение атмосферного воздуха в районе строительства при реализации проекта не превысит предельно-допустимых нагрузок. Концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений, не превышают значений ПДК на границе населенных пунктов.

10. Проектом предусмотрены мероприятия по охране поверхностных вод, обеспечивающих соблюдение режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

11. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при строительстве проектируемых сооружений изменения почв и растительности будут минимальными.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист			
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	246
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата					

12. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды проектной документацией предусмотрено проведение производственно-экологического контроля и экологического мониторинга.

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 объектов не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		Лист	
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 247
1	-	Зам.	56-23	22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.		

## 14 Резюме нетехнического характера

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» выполнена в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ.

В ОВОС приведены общие сведения о намечаемой деятельности объекта, месте расположения, анализ существующего и прогнозируемого воздействия на окружающую среду, основные решения по снижению воздействия на окружающую среду.

Прогнозная оценка воздействия намечаемой деятельности на природную среду выполнена на основании анализа современного состояния территории, ориентировочных данных по прогнозируемым выбросам загрязняющих веществ, укрупненных оценок по образованию отходов при реализации технологических решений.

Проектируемый объект расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края, на территории производственной деятельности ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Проектом предусматривается реконструкция участка промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 на переходе через р. Глухая Вильва, с установкой узлов запорной арматуры.

В районе проведения работ отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального и местного значения, а также территории традиционного природопользования, лечебно-оздоровительные местности и курорты. Проектируемый объект частично располагается на территории ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт «Нижневишерский». Согласно Постановлению Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников», регламентирующему режим и ограничения деятельности на территории данного ООПТ, выполнение проектных работ на рассматриваемом участке возможно.

Ближайшей нормируемой территорией является н.п. Немзя, расположенном на расстоянии около 9 км от границы строительной полосы.

Общая площадь отвода по объекту составит 1,0647 га.

Проектируемые объекты расположены на землях лесного фонда, землях водного фонда. На участке строительства земли сельскохозяйственного назначения отсутствуют.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

Размещение проектируемого объекта предполагается на территории водоохраных зон и прибрежных защитных полос пересекаемых водных объектов. Согласно нормативным документам в области охраны окружающей среды строительство проектируемых объектов в границах вышеприведенных территорий при условии соблюдения мероприятий по охране окружающей среды, предусмотренных проектом, допускается.

Расчеты показали, что воздействие на качество атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации объекта будет в пределах допустимого.

Сбор и накопление мусора предусмотрено на специально оборудованных площадках в контейнерах, вывоз мусора предусмотрен по договорам со специализированными организациями, имеющими лицензию на данный вид работ, на санкционированные полигоны.

При проведении инженерно-экологических изысканий установлено, что места произрастания редких и исчезающих растений, занесенных в Красную книгу, места обитания редких и исчезающих животных, занесенных в Красную книгу, пути миграции животных на территории строительства отсутствуют. Принимая во внимание также, что участки газопровода размещаются подземно, воздействие на растительность и животный мир будет в пределах допустимого.

Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не вызовет опасных экологических последствий в прилегающих районах, при соблюдении проектных решений и строительных правил.

Предварительный прогноз ожидаемого воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта свидетельствует о допустимости намечаемой деятельности.

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					249

## Перечень нормативной и методической литературы использованной при разработке проектной документации

1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ.
2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ.
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ.
4. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.
5. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.
6. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.
7. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ.
8. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.
9. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ.
10. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.
11. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.
12. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ.
13. Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 № 52-ФЗ.
14. Закон Российской Федерации «О плате за землю» от 11.10.1991 № 1738-1.
15. Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1.
16. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
17. Постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».
18. Постановление Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 года №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Инов. № подл.						Взам. инв. №					
Инов. № подл.						Подпись и дата					
2	-	Зам.	01-24		09.01.24						Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					250
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата						

19. Постановление Правительство Российской Федерации от 9 августа 2013 года №681 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)».
20. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №999 от 1 декабря 2020 года «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».
21. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».
22. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
23. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Новая редакция.
24. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения».
25. СП 51.13330.2011 «Защита от шума». Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.
26. РД39-0147098-018-90 «Методические указания по составлению раздела охраны природы в проектах на строительство нефтепромысловых объектов и обустройство нефтяных месторождений».
27. Методические рекомендации по проведению экспертизы проектной документации объектов производственного назначения; ФГУ «Главгосэкспертизы», М, 2007.
28. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, 2010.
29. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями».
30. РД 52-04.52-85 Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».

Инов. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					251

31. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденные приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273.
32. 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».
33. Постановление Правительства РФ от 05.02.2016 №79 «Правила охраны поверхностных водных объектов».
34. Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 №94 «Правила охраны подземных водных объектов».
35. ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		252
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

**Приложение А**  
**Свидетельство о постановке на учет объекта НВОС**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**о постановке на государственный учет объекта,**  
**оказывающего негативное воздействие на окружающую среду**

№ ВСЮ3009 от 09.02.2017

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

**ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**  
ОГРН 1035900103997  
ИНН 5902201970  
Код ОКПО 12032100

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

**Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12)**  
местонахождение объекта: Александровский, Красновишерский, Соликамский муниципальные районы, г. Березники  
дата ввода объекта в эксплуатацию: 01.10.1978  
тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

5	7	-	0	1	5	9	-	0	0	1	7	9	9	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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: Косухина Ирина Николаевна  
Серийный номер: 1D4E14  
Кем выдан: УЦ Федерального казначейства

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

253

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**об актуализации сведений об объекте, оказывающем**  
**негативное воздействие на окружающую среду**

№ 7268051	от 15.08.2022	 0000000007268051
-----------	---------------	---

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	
ОГРН	1035900103997
ИНН	5902201970
Код ОКПО	12032100

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Цех добычи нефти и газа №12 (ЦДНГ-12)
место нахождения объекта	Пермский край, Красновишерский район, Александровский район, городской округ Березники и Соликамский городской округ
ОКТМО	57760000
дата ввода объекта в эксплуатацию	1978-10-01
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

5	7	-	0	1	5	9	-	0	0	1	7	9	9	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Инва. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
	2	-	Зам.	01-24	09.01.24		
	1	-	Зам.	56-23	22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 254

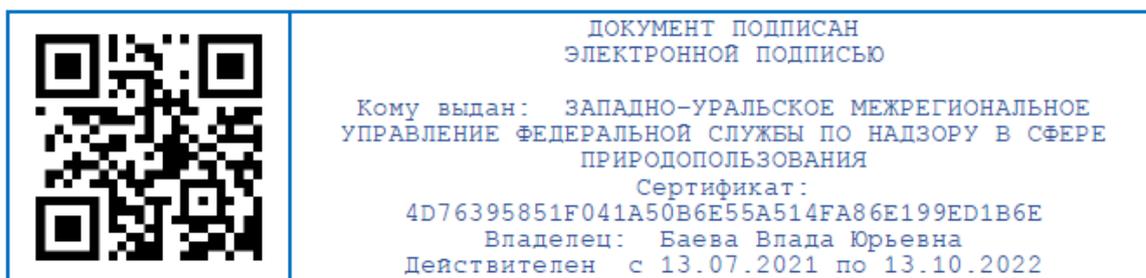
**Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**

Изменение места нахождения объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

**Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:**

Изменение координат угловых точек объекта НВОС

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Инва. № подл.						Взам. инв. №	
							Подпись и дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		
						Лист	
						255	

## Приложение Б

### Справка о климатической характеристике и фоновых концентрациях

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

№

948

На № 271 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-iziskatel.ru

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на месторождениях, расположенных по адресу: Пермский край, Красновишерский городской округ, по веществам указанным заказчиком в запросе №271 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 Красновишерском районе Пермского края, за период 2017-2019 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид азота	0,045
Диоксид серы	0,034
Оксид углерода	1,30
Сероводород	0,002
Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,03
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,30
Бензол	0,052
Ксилолы	0,078
Толуол	0,141
Метан	1,63

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 <sup>3</sup>
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,199

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

256

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, $нг/м^3$
<b>Бенз(а)пирен</b>	<b>1,5</b>

1.4. Все расчеты по веществам: железа оксид, формальдегид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные С12-С19, 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, $мг/м^3$
<b>Диоксид азота</b>	<b>0,023</b>
<b>Оксид азота</b>	<b>0,014</b>
<b>Диоксид серы</b>	<b>0,006</b>
<b>Оксид углерода</b>	<b>0,8</b>
<b>Пыль (взвешенные вещ-ва)</b>	<b>0,71</b>

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, $нг/м^3$
<b>Бенз(а)пирен</b>	<b>0,7</b>

2.3. Все расчеты по веществам: формальдегид, сероводород, железа оксид, марганец и его соединения, сажа, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, бензин нефтяной, керосин, уайт-спирт, углеводороды предельные С12-С19, метанол, калия хлорид, магния оксид, натрий гидроксид, натрия хлорид, натрия карбонат, цинка оксид, полиакриламид, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид, натрий мгидрокарбонат, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, 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 фоновых уровней загрязнения атмосферного воздуха.

Пермский ЦГМС имеет Лицензию Росгидромета № Р/2013/2287/100/л от 20.02.2013, Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001/512591 от 29.08.2014

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

А.В. Ширинкина (342) 274-39-65

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№докум	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

257

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](mailto:Otdel.ecology@mail.ru)

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](mailto:gimet@meteo.perm.ru)  
Сайт: [www.meteo.perm.ru](http://www.meteo.perm.ru)

12.02.2020 № 387

На № 208 от 03.02.2020г

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем климатические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Чердынь (1966-2019) Пермского края**.

- 1.1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-18,2 °C**  
1.2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+23,2 °C**  
1.3. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штилю (1985-2019гг):

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	5	6	15	16	16	19	13	6

- 1.4. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна **7 м/с**  
1.5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г составила **0,10** мкЗв/ч (максимальная 0,13 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

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

258

## Приложение В

### Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ул. Попова, д.11, г. Пермь, 614085  
Тел.(342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99  
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru  
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,  
ИНН/КПП 5902293298/590201001

25.01.2022 № 30-01-20.2-292  
На № 1067 от 28.12.2021

О представлении информации  
о природных комплексах  
и природных объектах

ООО НПП «Изыскатель»  
Начальнику отдела инженерных  
изысканий  
Назарову А.В.

Советский проспект, д. 14,  
г. Березники, Пермский край, 618400

Уважаемый Алексей Викторович!

В соответствии с запросом сообщаем, что на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСР-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» (далее – проектируемый объект), расположенному на территории Красновишерского городского округа Пермского края, особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения и их охранные зоны 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 ООПТ регионального и местного значения на участке размещения проектируемого объекта отсутствуют государственные природные биологические заказники Пермского края, а также ООПТ местного значения. Сведениями о резервировании земель для создания ООПТ местного значения Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство) не располагает.

Информируем, что проектируемый объект расположен в границах ООПТ регионального значения – охраняемый ландшафт «Нижневишерский». Границы и режим особой охраны ООПТ «Нижневишерский» утверждены постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения».

Обследование участка размещения проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 100 м от него на наличие мест обитания

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-292 от 25.01.2022. Исполнитель: Ладугин И.В.  
Страница 1 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		259
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

(произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, Министерством 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 05 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации 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, а также при проведении работ учитывать требования, 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 постановлением 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.»,

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-292 от 25.01.2022. Исполнитель: Ладугин И.В.  
Страница 2 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

260

утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний 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 08 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены.

Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Красновишерского городского округа Пермского края, прилагается.

Утвержденные зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, на участке размещения проектируемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

В границах проектируемого объекта утвержденные ЗСО подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, отсутствуют.

В радиусе 2 км от проектируемого объекта находятся утвержденные ЗСО подземного водного объекта, используемого для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях.

Постановлением Правительства Пермского края от 20 октября 2006 г. № 48-п «Об утверждении проектов зон санитарной охраны водных объектов» утвержден проект «Зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения цехов по добыче нефти и газа № 1, 4, 6, 7, 8, 11, 12 ООО «Лукойл Пермь».

ЗСО скважины № 162 утверждены в следующих границах:

Цех по добыче нефти и газа	Месторождение/ № водозаборной скважины	Граница I пояса ЗСО, м	Граница II пояса ЗСО, м		Граница III пояса ЗСО, м	
			вверх по потоку	вниз по потоку	вверх по потоку	вниз по потоку
№ 12	Гагаринское 162	50	128	60	770	80

В границах проектируемого объекта участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые и подземные воды с объемом добычи не более 500 м<sup>3</sup>/сутки, отсутствуют.

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-292 от 25.01.2022. Исполнитель: Ладыгин И.В.  
Страница 3 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

261

С информацией о расположении ближайших к проектируемому объекту предоставленных в пользование месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства в подразделе «Предприятия-недропользователи» раздела «Минерально-сырьевые ресурсы».

При сопоставлении приложенного к запросу картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено наложение участка размещения проектируемого объекта на земли лесного фонда в границах кварталов №№ 75, 76 Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское) Красновишерского лесничества Пермского края.

Указанные лесные кварталы по виду целевого назначения относятся к эксплуатационным и защитным лесам (ценные леса: нерестоохранные полосы лесов).

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 октября 2007 г. № 282, необходимо направить в Министерство заявление установленного образца с указанием вида запрашиваемой документированной информации.

Перечень видов документированной информации утвержден приказом Минприроды России от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее 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 «Лесное

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-292 от 25.01.2022. Исполнитель: Ладыгин И.В.  
Страница 4 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

5

хозяйство» - «Предоставление выписки из государственного лесного реестра» по адресу: [http://prioda.permkrai.ru/timberraw/vipis\\_iz\\_gosreestra/](http://priroda.permkrai.ru/timberraw/vipis_iz_gosreestra/).

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



В.Ф. Маковой

Ладыгин Игорь Валентинович  
(342) 236 37 43

Документ создан в электронной форме, № 30-01-20.2-292 от 25.01.2022. Исполнитель: Ладыгин И.В.  
Страница 5 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ладыгин Игорь Валентинович (342) 236 37 43				2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23	22.11.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

Приложение к письму  
Министерства природных  
ресурсов, лесного хозяйства  
и экологии Пермского края

**Информация**  
**о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих**  
**на территории Красновишерского городского округа Пермского края**  
(по данным учетов 2021 г.)

№ п/п	Охотничьи ресурсы	Плотность, особей на 1000 га
1	Белка (лес)	4,47
2	Горностай (лес)	0,33
3	Заяц-беляк (лес)	6,76
4	Колонок (лес)	0,14
5	Куница (лес)	0,69
6	Лисица (лес)	0,15
7	Лось (лес)	1,83
8	Медведь (лес)	0,28
9	Росомаха (лес)	0,02
10	Рысь (лес)	0,06
11	Соболь (лес)	0,05
12	Рябчик (лес)	22,47
13	Тетерев (лес)	20,30
14	Глухарь (лес)	5,55

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

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-292 от 25.01.2022. Исполнитель: Ладыгин И.В.  
Страница 6 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

264

## Приложение Г

### Информация об ООПТ федерального значения



**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: minpriroda@mnr.gov.ru  
телефакс 112242 СФЕД

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФГУ «Главгосэкспертиза»  
Министроя 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 (доп. 19-45)

А.И. Григорьев

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подпись и дата

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

265

2

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	Административная по-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	Минобрнауки 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, Кутарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

266

25

				университета им.В.Г.Белинского	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Инва. № подл.	Взам. инв. №				
	Подпись и дата				
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

267

## Приложение Д

### Письмо Администрации Красновишерского городского округа



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
КРАСНОВИШЕРСКОГО  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

ул. Дзержинского, 6 «а», г. Красновишерск  
Пермского края, 618590, тел. (34243) 3 03 27,  
факс (34243) 3 03 28  
e-mail: poludvih@mail.ru  
ОКПО 42884734, ОГРН 1195958043038,  
ИНН/КПП 5919030120/591901001

29.12.2021 № 8463  
на № 1068 от 24.12.2021

[ О направлении информации ]

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных  
изысканий  
А.В. Назарову

ул. Советский проспект, 14,  
г. Березники,  
Пермский край, 618400

E-mail: //perm@npp-iziskatel.ru//  
//shtrosherer@npp-iziskatel.ru//

Администрация Красновишерского городского округа на Ваш запрос № 1068 от 28.12.2021 сообщает следующее.

Участок инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода от ДНС-1204 «Гагаринское» - точка врезки НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» согласно приложенной схеме, расположен на особо охраняемой территории регионального значения (далее – ООПТ) «Охраняемый ландшафт «Нишневишерский».

Особо охраняемые территории местного значения и их охранные зоны в границах работ отсутствуют.

Полигоны ТБО, полигоны промышленных отходов, свалки (в том числе не санкционированные), скотомогильники, биотермические ямы, места захоронения животных, павших от сибирской язвы на участке проектируемых работ и прилегающей территории отсутствуют.

Зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в радиусе 2 км. от объекта проведения работ отсутствуют.

Сформированные и поставленные на государственный кадастровый учет земельные участки с видом разрешенного использования: для ведения садоводства, для ведения личного подсобного хозяйства, для индивидуального жилищного строительства на территории проведения работ отсутствуют.

Зеленые насаждения (лесопарковые, зеленые зоны) защитного статуса, кроме земель государственного лесного фонда, отсутствуют.

Приаэродромные территории отсутствуют.

Информация о зонах ограничения застройки от источников электромагнитного излучения в администрации района отсутствует. Сведения о

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

268

ведомственных линейных объектах электроснабжения, объектах связи и их охранных зонах можно получить у собственника объектов – ООО «Лукойл-Пермь» по адресу: 614990, г. Пермь, ул. Ленина, 62, тел. (342) 235 61 01, (342) 235 66 48.

Участки мелиоративных земель и расположенных на них мелиоративных системах, а также земельные участки на которых проводилось применение ядохимикатов в радиусе 2 км. от проектной зоны работ отсутствуют.

Места химических, бактериологических, радиоактивных и других техногенных захоронений отсутствуют.

Объекты культурного наследия местного значения на территории проведения работ отсутствуют.

Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения в границах зоны работ и прилегающей территории, согласно Схеме территориального планирования Красновишерского муниципального района, отсутствуют.

Информацию о лесных участках в районе проектируемых работ, территорий традиционного природопользования местного значения можно получить в ГКУ «Красновишерское лесничество» по адресу: ул. Комсомольская, 43, г. Красновишерск, Пермский край, 618590, тел. (34243) 3 02 65, E-mail: viles@mail.ru.

Заместитель главы  
администрации  
городского округа

Н.К. Шадрина

Машкин Александр Петрович  
(34243) 3 03 20

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Машкин Александр Петрович (34243) 3 03 20				Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH				
2	-	Зам.	01-24		09.01.24		
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		



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 Гагаринского месторождения нефти, расположенного в пределах горного отвода, предоставленного в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 02044 НР для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья в пределах Вишерского участка.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова Ирина Георгиевна,  
(342) 241-40-08

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист 271
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

## Приложение Ж

### Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»

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

Е-mail: perm@tfifo.ru

ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

16-РЗ-10222 № 03-413  
На № 1062 от 28.12.2021

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» № 1062 от 28.12.2021; 2) копия топографического плана участка, без масштаба; 3) географические координаты угловых точек территории застройки (WGS-84).

Участок, испрашиваемый для инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Гагаринское" - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края.

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка (WGS 84), согласно приложению к письму, следующие:

№	СШ			ВД		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	60	6	15,55	57	5	13,46
2	60	6	15,55	57	5	22,34
3	60	6	6,26	57	5	20,87
4	60	6	5,37	57	5	12,86

В радиусе 2 км от испрашиваемого участка расположены источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

В 1,6 км северо-восточнее испрашиваемого участка (от т. 2) расположен участок, содержащий водозаборную скважину № 162. Участок находится в 30 км южнее г. Красновишерск, на площадке Гагаринского месторождения нефти. Скважина эксплуатируется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для разведки и добычи полезных ископаемых (согласно Изменений от 30.12.2016 г.) по лицензии ПЕМ 12411 НЭ.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

272

Под испрашиваемым участком участки недр, содержащие подземные воды с объёмом добычи более 500 м<sup>3</sup>/сутки, отсутствуют.

Приложение: Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:  
«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204  
"Гагаринское" - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через  
р. Глухая Вильва)». Масштаб 1:15 000 – на 1 листе в 1 экз.

Руководитель

И.Н. Косухина

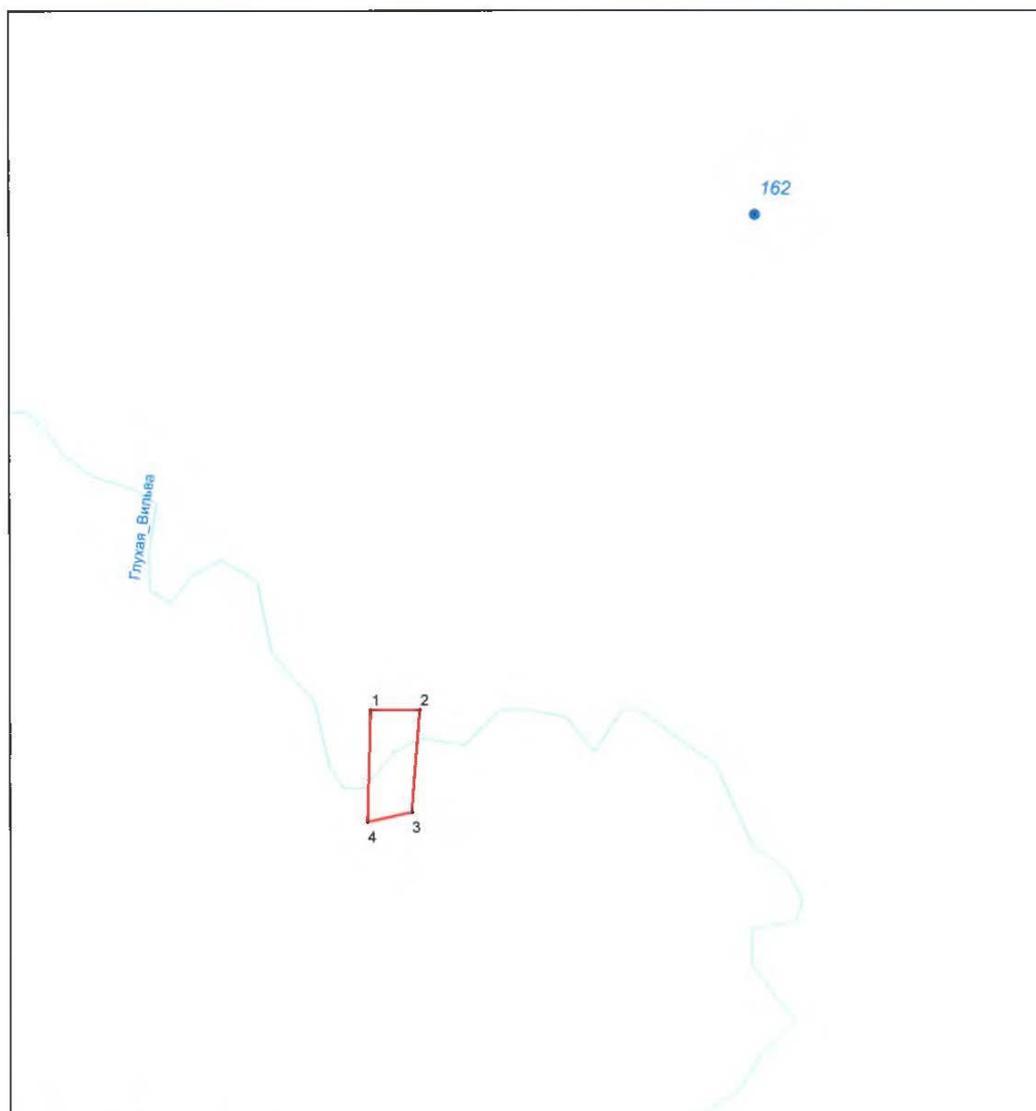
И.А. Рубцова  
280-84-28

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист 273
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Приложение

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:  
«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Гагаринское" - т. вр.  
НГСП-1202 -УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»  
Масштаб 1:15 000**

**Условные обозначения**

- Угловые точки испрашиваемого участка
- Испрашиваемый участок
- Водозаборные скважины

Рубцова И.А.  
Пермский филиал ФБУ "ТФГИ  
по Приволжскому федеральному округу"

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

274

## Приложение И

### Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО  
НАСЛЕДИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. 25 Октября, д. 18а, г. Пермь, 614000  
Тел. (342) 212-05-29, факс (342) 212-05-88  
E-mail: info@giokn.permkrai.ru  
ОКПО 15529947, ОГРН 1175958018576  
ИНН/КПП 5902043202/590201001

Начальнику ОИИР  
ООО НПП «Изыскатель»  
Назарову А.В.  
[shtrosherer@npp-iziskatel.ru](mailto:shtrosherer@npp-iziskatel.ru)

18.01.2022 № Исх55-01-18.2-76

На № 1065 от 28.12.2021

Об отсутствии объектов культурного наследия на участках изысканий для промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» – т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)

Уважаемый Алексей Викторович!

Рассмотрев Ваш запрос, Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края сообщает следующее.

На момент обращения в границах участков инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» – т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», расположенных на территории Красновишерского городского округа Пермского края, ближайший населенный пункт – Нижняя Бычина, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: Ситуационный план на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника

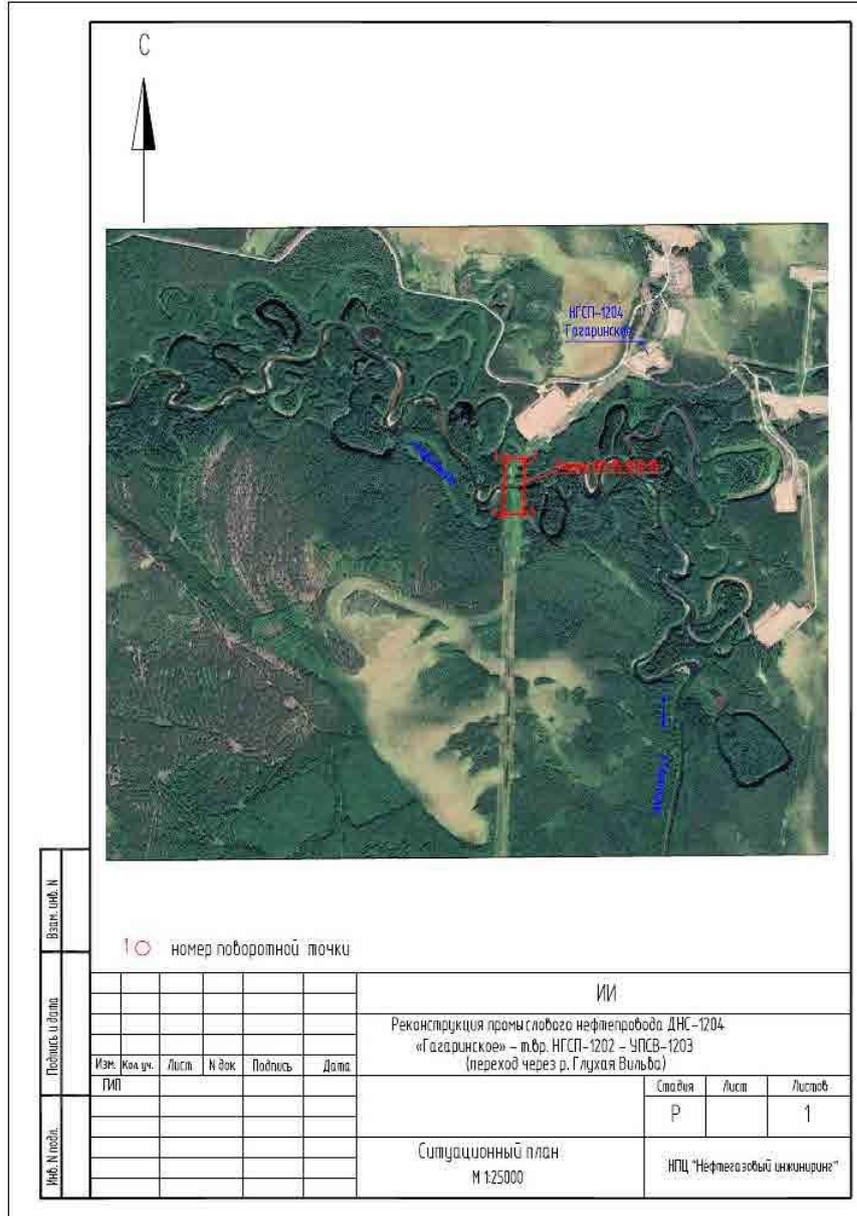


Д.А. Изосимов

Вильданов Родион Фаясович  
(342) 212 50 96

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH		

Приложение к Письму  
Государственной инспекции по  
охране объектов культурного  
наследия Пермского края  
18.01.2022 Исх55-01-18.2-76



Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

01-24		09.01.24
56-23		22.11.23
№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

## Приложение К

### Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края



**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

29.12.2021 № 49-05-03исх-357

На № 1064 от 28.12.2021

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 «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское – т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», расположенному на территории Красновишерского городского округа Пермского края, ЦДНГ-1, Дороховское месторождение сообщает, что в границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта сибиреязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений и других мест захоронения трупов животных (морových полей) нет.

И.о. начальника инспекции



Е.А. Доронин-Доргелинский

В.В. Черемных  
212 05 27

И.о. начальника инспекции	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
И.о. начальника инспекции	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 277
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

## Приложение Л

### Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края

28.02.2019 [https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document\\_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q](https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q)



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990  
Тел. (342) 265 14 44, факс (342) 265 55 78  
E-mail: [press@agro.permkrai.ru](mailto:press@agro.permkrai.ru)  
ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,  
ИНН/КПП 5906002581/590601001

Начальнику отдела инженерных  
изысканий

Щелкановой Т.Д.

Советский пр., 14, г. Березники,  
Пермский край, 618400

[otdel.ecology@mail.ru](mailto:otdel.ecology@mail.ru)

№ \_\_\_\_\_  
На № 295 от 21.02.2019

О предоставлении информации

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

На Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий и местах их расположения на территории Пермского края Министерство сельского хозяйства и продовольствия Пермского края сообщает.

Законом от 11 февраля 2008 года № 195-ПК «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» утвержден перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

Министр

А.М. Козлов

Жижиков Владимир Петрович  
265-55-81



Документ создан в электронной форме. № СЭД-25-03.1-01-4 от 28.02.2019. Исполнитель: Чиркова В.А.  
Страница 1 из 2. Страница создана: 25.02.2019 09:17  
[https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document\\_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q](https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q)

1/1

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист  
278

**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

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

279

**Приложение М**

**Письмо Пермского филиала ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»**

МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,  
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И  
ГОССОБСТВЕННОСТИ  
(Депземмелиорация)

Пермский филиал  
федерального государственного бюджетного учреждения  
«Управление мелиорации земель и  
сельскохозяйственного водоснабжения по Республике  
Башкортостан»  
(Пермский филиал ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»)

614094, г.Пермь, ул. Связистов, 24  
телефон/факс: (342) 224-54-51/ 224-54-34  
E-mail: permvodhoz59@mail.ru

« 28 » декабря 2021 г. № 358  
на № 1063 от 28.12.2021 г.

ООО НПП «Изыскатель»  
Начальнику отдела инженерных  
изысканий  
Назарову А.В.

На Ваш запрос от 28.12.2021 г. № 1063 о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель и мелиоративных систем на территории выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р.Глухая Вильва)» согласно приложенного к запросу ситуационного плана расположения проектируемого объекта сообщаем, что на данном участке мелиорируемых земель и мелиоративных систем **нет**.

Информацией о применении ядохимикатов и объема их применения не располагаем.

Директор



Н.Г.Белослудцев

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	280
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH									

## Приложение Н

### Письмо Департамента авиационной промышленности Минпромторга России



**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>

11.01.2022 № 533/18

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

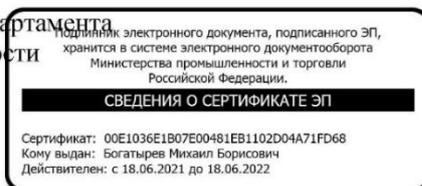
ООО НПП «Изыскатель»

shtrosherer@npp-iziskatel.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос ООО НПП «Изыскатель» от 28.12.2021 № 1066 по вопросу наличия в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», расположенных на территории Красновишерского городского округа Пермского края, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В районе выполнения инженерно-экологических изысканий приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента авиационной промышленности



М.Б. Богатырев

И.И. Евстратов  
(495) 870-29-21 (284-59)

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24	<b>2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH</b>	Лист
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		281
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

# Приложение П

## Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Экз. № 1



### ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

РАЗРЕШЕНИЕ № 03-04-1960

**на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух  
(за исключением радиоактивных веществ)**

На основании приказа Западно - Уральского межрегионального управления  
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
(наименование территориального органа Росприроднадзора)  
от 10.12.2020 № 1049-П

**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
(ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»)**

**614990, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, 62  
ОГРН: 1035900103997, ИНН: 5902201970**

(полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения,  
государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица,  
идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с «10» декабря 2020 г. по «09» декабря 2027 г.  
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный  
воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к  
выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками,  
расположенными на объекте, оказывающем негативное воздействие на  
окружающую среду

Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12) (код объекта № 57-0159-001799-П)  
Пермский край, городской округ Березники, Александровский и  
Красновишерский районы, Соликамский городской округ

(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в  
атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ  
в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в  
приложениях №№ 1.1 - 1.3, 2.1 - 2.3, 3.1 - 3.3, 4.1 - 4.3 (на 80 листах) к  
настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи  
разрешения

« 10 » декабря 20 20 г.

Заместитель руководителя  
Западно - Уральского  
межрегионального управления  
Росприроднадзора



Г.В. Чернов  
(Ф.И.О.)

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

282

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
					09.01.24
					22.11.23

Приложение <\*> № \_\_\_\_\_  
 к разрешению на выброс вре-  
 (загрязняющих) веществ в атмосфере  
 воздух от " 10 " декабря 20 20 г. № 03-04-1  
 выданному Западно-Уральским межрегиональным  
 управлением Росприроднадзора  
 (наименование территориального органа  
 Росприроднадзора)

Экз. № \_\_\_\_\_

### Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

по \_\_\_\_\_  
 (наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)  
 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" Цех добычи нефти и газа № 12 (ДУНГ-12)  
 (наименование отдельной производственной территории,  
 Пермский край, городской округ Березники  
 фактический адрес осуществления деятельности)

яется неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом государственного надзора.  
 льные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных  
 яющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.

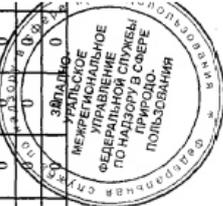
Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ												Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ																			
		т/с	т/г	с разбивкой по годам, т										т/с	т/г	с разбивкой по годам, т																	
				2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2020 г.	2021 г.			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.												
01) Азота диоксид	3	6,380	12,527	12,527	12,527	12,527	12,527	12,527	12,527	12,527	12,527	12,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
04) Азота оксид	3	1,036	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
28) Углерод (Сажа) (Взвешенные вещества)	3	5,870	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
30) Серы диоксид	3	0,212	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
33) Сероводород	2	0,004	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
37) Углерода оксид	4	96,274	205,901	205,901	205,901	205,901	205,901	205,901	205,901	205,901	205,901	205,901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10) Метан	0	3,181	34,966	34,966	34,966	34,966	34,966	34,966	34,966	34,966	34,966	34,966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15) Углекислоты предельные C1- (исключая метан)	4	6,087	62,033	62,033	62,033	62,033	62,033	62,033	62,033	62,033	62,033	62,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16) Углеводороды предельные C6-	3	0,062	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
02) Бензол	2	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16) Диметилбензол (кекилол) (смесь а-, орто- и паракисомеров)	3	0,475	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21) Метилбензол (толуол)	3	0,001	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	9E-04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
03) Бенз/а/пирен	1	5E-07	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	9E-06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52) Спирт метиловый	3	4E-01	1E-01	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



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

2	-	Зам.	01-24	09.01.24
1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.
				Дата

Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ															
		г/с					т/г					г/с			т/г												
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.											
325) Формальдегид	2	4E-03	1E-01	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
704) Бензин (нефтяной, плеснистый и пересч. на С)	4	3E-04	2E-03	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
732) Керосин	0	1E-01	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
735) Минеральное масло	0	1E-05	1E-04	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО <?>			340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	340,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Ишник отдела государственной экологической экспертизы, инстрирования платежей и разрешительной деятельности

\_\_\_\_\_ (подпись) Агеева М.В. (фамилия, И.О.)

\_\_\_\_\_ (подпись) Тиунова Л.В. (фамилия, И.О.)

строке "ИТОГО" указываются валовые выбросы (т/г) в целом по отдельной производственной территории.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 01-24
1	-	Зам. 56-23

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
					09.01.24
					22.11.23

### Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"  
 наименование юридического лица или филиала, инв. отчетность индивидуального предпринимателя  
 ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12), Пермский край, городской округ Березники  
 по \_\_\_\_\_  
 наименование отапливаемой производственной территории, фактический адрес осуществления деятельности

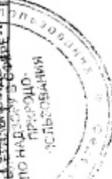
Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Нормативы выбросов (в разбивкой по годам)																						
		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.								
		г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ	г/с	ПДВ/ВСВ							
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0301) Азота диоксид	3	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527	ПДВ	6,380	12,527
0304) Азота оксид	3	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035	ПДВ	1,036	2,035
0328) Углерод (Сыма) (Взвешенные вещества)	3	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554	ПДВ	5,870	18,554
0330) Серы диоксид	3	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045	ПДВ	0,212	1,045
0333) Сероводород	2	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034	ПДВ	0,004	0,034
0337) Углерода оксид	4	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901	ПДВ	96,274	205,901
0410) Метан	0	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966	ПДВ	3,181	34,966
0415) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033	ПДВ	6,087	62,033
0416) Углеводороды предельные С6-10	3	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788	ПДВ	0,062	0,788
0602) Бензол	2	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002	ПДВ	0,001	0,002
0616) Диметиленол (искипол) (смесь этил-, орто- и паразормеров)	3	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136	ПДВ	0,475	0,136
0621) Метилбензол (толуол)	3	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04	ПДВ	0,001	9Е-04
0703) Бензол (пирен)	1	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06	ПДВ	5Е-07	9Е-06
1052) Стирил метиловый	3	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135	ПДВ	0,370	0,135
1325) Формальдегид	2	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096	ПДВ	0,004	0,096
2704) Бензин (нефтяной)	4	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002	ПДВ	3Е-04	0,002
2732) Керосин	0	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400	ПДВ	0,100	2,400
2735) Минеральное масло	0	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04	ПДВ	1Е-05	1Е-04
Итого:	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ	Х	340,655	ПДВ
В том числе твердых:	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ	Х	18,554	ПДВ
Жидких и газообразных:	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ	Х	322,101	ПДВ

Банк отдела государственной экологической экспертизы, истребования платежей и разрешительной деятельности

Свойственный исполнитель

Тулупова Д.В.  
(подпись)  
(Фамилия, И.О.)

Алексеев М.В.  
(подпись)  
(Фамилия, И.О.)



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю

(наименование территориального органа)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 59.55.18.000.Т.001684.11.20 от 18.11.2020 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):  
Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Цеха добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ № 12) Общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

Общество с ограниченной ответственностью "ДОС-сервис. Экология", 614046, г. Пермь, ул. Гатчинская, 18-85 (Российская Федерация)

**СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)** государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть),  
указать полное наименование санитарных правил)  
СанПиН 2.1.8.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.8.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):  
Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае" № 2817-ЦА от 05.11.2020 г.

Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1986756

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

286

## Приложение Р

### Шумовые характеристики оборудования и техники

Шумовые характеристики техники, используемой для расчета шумового воздействия

№ п/п	Наименование	Марка, тип	Тех. параметры	Общая потребность		Ссылка на документ, устанавливающий уровень шума
				монтаж	демонтаж	
1.	Бензомоторная пила ручная	Дружда-4	бензин /2,94 кВт	1		паспорт
2.	Корчеватель на базе трактора Т-170	Д-496А	дизель /125 кВт	1		Протокол 1423 (аналог бульдозер ДЗ-101)
3.	Измельчитель порубочных остатков СХ 500 с лесной фрезой ВФ600-2000 на базе трактора Т-170	МТЗ-82.1	дизель, 59 кВт	1		Протокол 1423 (аналог бульдозер ДЗ-101)
4.	Бульдозер массой 15 т	Caterpillar-D6	104, диз. (141 л.с.)	1		Протокол 1423 (аналог бульдозер ДЗ-101)
5.	Экскаватор	Hitachi ZX 240	дизель /132 кВт	1	1	Протокол № 9
6.	Экскаватор	ЭО-3122А	дизель /73 кВт	1	1	Протокол № 01-ш (экскаватор мощностью 125 кВт)
7.	Экскаватор с удлиненной стрелой	Hyundai R330LC-9S	дизель/132 квт	1	1	протокол 133/6 (аналог Hyundai 210 LC-8)
8.	Пневмоколесный кран	КС 4361	г.п. 16 т дизель /59 кВт	1	1	протокол 01-ш (аналог пневмоколесный кран «kobelko»)
9.	Бульдозер	Caterpillar-D6	дизель /104 кВт	1	1	Протокол 1423 (аналог бульдозер ДЗ-101)
10.	Трубоукладчик на базе ДТ-75Р	ТГ-61	г/п 6,3 т, дизель 70 кВт	3	2	Протокол 1423 (аналог ТГ-10)
11.	Бурильно-крановая машина	НОТОМИ AUGER LS 1030-009	дизель /125 кВт	1	-	протокол 01-ш (аналог «Установка для забивки стоек барьерного ограждения»)
12.	Компрессор	ЗИФ	33кВт Произ. 5,0м3/мин 0,75т	1	1	Протокол 133/6
13.	Дизельный генератор	ТСС АД-20С-Т400-1РКМ11	20кВт	1	1	интернет ресурс
14.	Дизельная электростанция	TTD 42TS CT	30кВт	1	1	интернет ресурс
15.	Перфоратор	Bosch GBH 5 DCE	1,1кВт	2	-	Протокол 133/6 (аналог перфоратор НМ100С)

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

287

№ п/п	Наименование	Марка, тип	Тех. параметры	Общая потребность		Ссылка на документ, устанавливающий уровень шума
				монтаж	демонтаж	
16.	навесное бурильное оборудование на экскаватор Hitachi ZX 240	MOVAX	-	1	-	Протокол № 9
17.	бетононасос	СБ-165		1	-	Протокол 1423 (аналог бетононасос Штетгер)
18.	Сварочный агрегат	АДД-4004	25,0кВт	1	-	протокол 01-ш
19.	Агрегат опрессовочный	АО-181	176 кВт	1	-	Каталог Воронеж (по аналогу агрегат откачной на базе поршневого насоса марки ТР-2-40/25д1)
20.	Агрегат наполнительный	АН-301	368 кВт	1	-	Каталог Воронеж (по аналогу насоса ЦНС38-220, так как в агрегате используется центробежный насос ЦНС мощностью 220 кВт)
21.	Дисковая пила		1,3 кВт	1	1	Протокол 133/6
22.	Отрезная машина		2,4кВт	2	1	каталог Шумовых характеристик СНИПШ-12-77
23.	Шлифмашина			2		Интернет-ресурс
24.	Автосамосвал	Камаз-5511	г/п 10 т	1	1	Протокол 1423
25.	Бортовой автомобиль	КамаЗ 4308	г/п 5,5 т	1	1	протокол 01-ш
26.	Автобус на 25 места	ПАЗ-3205	18л/100км, 95, диз	1	1	Каталог Воронеж (по аналогу ПАЗ 672)
27.	Спецмашины		г/п 12 т	1	1	Протокол 01-ш (аналог автомобиль самосвал)
28.	Топливозаправщик	АТЗ- 56152	г/п 7,8 т	1	1	Протокол № 9 (аналог КамаЗ 651150)
29.	Ассенизационная машина	МВ-10 (УРАЛ 4320)	г/п 12,5 т	1	1	Каталог Воронеж (по аналогу УРАЛ 337)
30.	Автоцистерна	АЦ-10 на базе КамаЗ	г/п 10 т	1	1	Протокол № 9 (марка КамаЗ 65115)
31.	Насос центробежный	Гном-10	1,1кВт	1	1	Протокол 1423 (аналог Насос ГНОМ 25-20)
32.	Насос грязевой	ВИХРЬ ДН-750	0.75 кВт 15,3 м3/ч, напор 8,0 м	1	1	интернет ресурс

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

288

Бензопила

# Пила бензиномоторная

## Дружба-4М Электрон

### Руководство по эксплуатации

Бензопилой пользоваться только после полного ознакомления с руководством по эксплуатации.

Настоящее руководство содержит краткое техническое описание устройства, правила эксплуатации и технического обслуживания бензиномоторной пилы «Дружба-4М Электрон» (далее—бензопила).

Гарантийные обязательства заводом выполняются только при соблюдении правил эксплуатации и технического обслуживания бензопилы, изложенных в настоящем руководстве.

Небольшие расхождения между иллюстрациями в руководстве и Вашей бензопилой возможны в связи с совершенствованием ее конструкции.

При возникновении предложений и замечаний обращайтесь на предприятие-изготовитель по адресу: Российская Федерация, 614990, г. Пермь, ул. Дзержинского, 1, ФГУП «Машзавод им. Ф. Э. Дзержинского».

Контактный телефон: (3422) 39-80-81, факс (3422) 39-86-17, по вопросам приобретения и сервисного технического обслуживания обращайтесь по телефону (3422) 39-80-17, 39-89-85, факс 182-371.

#### 1 НАЗНАЧЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ

Бензопила «Дружба-4М Электрон» предназначена для валки и раскряжевки деревьев, заготовки и распиловки дров.

#### 2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 Бензопила в сборе	«Дружба-4М Электрон»
Сухая масса бензопилы без стартера, кг	12,5
Движение бензопилы при валке	справа налево
Производительность пиления, см <sup>3</sup> /с	75
Скорость резания при частоте вращения коленчатого вала=5000—5400 мин <sup>-1</sup> (расчетная), м/с	9,6
Система смазки пильной цепи	автоматическая
Взвешенное суммарное виброускорение на рукоятках бензопилы, м/с <sup>2</sup> , не более	13,67
Уровень звука дБА, не более	105
Габаритные размеры:	
длина	865
ширина	460
высота	500
2.2 Двигатель	
Диаметр цилиндра	48
Мощность двигателя после 25-часовой обкатки в эксплуатации, кВт, (л. с.)	3 (4±0,5)
Расход топлива на режиме максимальной мощности, г/кВт·ч (г/л. с. ч.), не более	720 (530)

2

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		289
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

ТЕЛ:

26 АВГ 2008 23:30 СТР1

153  
29  
Примечание

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»  
Филиал ФГУЗ

«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»  
в Кировском, Красносельском, Петроградском районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-94; телефакс: 735-99-90  
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации

№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от «26» мая 2008г  
Зарегистрирован в Государственном реестре:  
№ РОСС RU. 0001.510228 от «26» мая 2008г  
Действителен до «26» мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ

Главный врач  
филиала ФГУЗ «Центр гигиены  
и эпидемиологии в г. СПб»  
в Кировском, Красносельском,  
Петроградском районах  
и г. Ломоносове

Фридлян Р.К.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 1423 от «07» сентября

1. **Наименование предприятия, организации (заявителя):** ООО «Строительная компания «Дальлитерстрой»
2. **Юридический адрес:** 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. **Наименование и адрес объекта:** строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. **Дата и время проведения измерений:** 03.09.2010 г. (с 10<sup>30</sup> ч.)
5. **Цель измерения:** на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. **Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения:** измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. **НД на методы измерений:** МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337.78+ «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. **Средства измерения (тип, марка, заводской номер):** шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. **Сведения о поверке:** свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. **Источник шума:** строительная техника.
11. **Характер шума:** непостоянный.
12. **Условия проведения измерений:** измерения шума проводились в дневное (с 10<sup>30</sup> ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. **Основание для проведения:** договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

290

## Результаты измерений шума:

Наименование машины и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
Т.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
Т.6- кран башенный Comedil CTT-161-8	7,5	71	75
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
Т.8- свайкобойная установка У1МГ-10	7,5	76	82
Т.9-вибростраваляющая Wacker VP2050	7,5	64	68
Т.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
Т.13- трансформатор силовой ТД-500	7,5	62	68
Т.14- компрессор Albert B-80	1,0	75	78
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	1,0	80	82
Т.16-бетонасос Штеттер	7,5	74	77
Т.17- автобетоновоз АВС-7ДА	7,5	70	75
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	7,5	67	70
Т.19- машина штукатурно-затирачная СО-86А	1,0	70	75
Т.20- трубокладчик ТГ-10	1,0	70	75
Т.21- машина бортового ЗИЛ-555	7,5	71	74
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	63	68
Т.24- каток вибрирующий BW 145 D-3	7,5	76	80
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	70	75
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
Т.27- штукатурная станция ПРСН-1М	7,5	65	70
Т.28- малая станция ПМС	7,5	70	75
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	70	75
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	58	64
Т.31- автомобиль-мусоросборник КАМАЗ	7,5	60	66
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороборочной машины КАМАЗ	7,5	63	68
	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола: **Лагунина Т.Н.**  
 Руководитель группы исследования физических факторов  
 Филиал № 6 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербурге», ул. Отважных, д. 8  
 195329, Санкт-Петербург, тел. 155-93-91

Ответственный за проведение измерений: **Дубовик П.С.**  
 И.о. зав. отделением гигиены труда  
 Группа исследования физических факторов

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 написан и 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

291

## «Эко Тест»

197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18, к 3; тел/факс (812) 349-36-54

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 26.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.



ПЕРЖДАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский

"5" сентября 2006

**ПРОТОКОЛ № 133/6**

измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

**1. Место проведения измерений:**

г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Фрунзенский район, дом 22/30 ЮРВ южнее реки Волковки (ЮРВ). Характер работ: благоустройство придомовой территории и проведение отделочных работ в доме. Измерения проведены в присутствии мастера Килькова.П.А.

**2. Дата и время проведения измерений:**

"5" сентября 2006 г. 09.30-14.00.

**3. Средства измерений:** шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.**4. Сведения о государственной поверке:**

Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

**5. Нормативная документация:**

- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;

- ГОСТ 23337-78\*.Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

**6. Схемы расположения точек измерения:** точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности (грунт, для перфораторов – пол)**7. Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .**8. Результаты измерения шума**

Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

292

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
			01-24		09.01.24
			56-23		22.11.23

ООО «Эво Тест» Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № 133/06 от 5-го сентября 2006 г. стр. 2.
---	---

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Периоды эксплуатации	Год ввода в эксплуатацию	Характер работы	Расстояние до ТЧ, м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц							L <sub>экв</sub> , дБА	L <sub>имп</sub> , дБА	L <sub>ср</sub> , дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000				4000
Экскаватор гусениц HYUNDAI 210 LC-7	кран 1 м3	2006	кран с топливными агрегатами	1	колебл									73	79	
Экскаватор гусениц HYUNDAI 210 LC-8	кран 1 м3	2006	крановая группа	1	колебл									74	81	80
Плита десктопная 1,8 мВт 5000 об/мин	0,1мВт	1999	звон. калл	1	пост	70	68	70	74	70	64	67	61	80		
Плита десктопная 1,8 мВт 5000 об/мин (тип)	1,1мВт	1999	Работа компрессора	1	колебл	70	73	71	73	77	86	90	88	85	99	
А/устройство "Селена-Г" (16) (железо) (на базе МДАЗА КС-35719-3)	16м 240 лс	2003	кран с топливными агрегатами	7,5	колебл									74	78	
Бум. дробил ДЗ-101А	96мВт	1997	Баллоустойчивые устройства	7,5	колебл									76	85	
Компрессор ЗИФ 55				2	пост	85	87	84	82	80	80	78	76	75	85	
Электрогенер. НМГ00С	1050Вт	2004	ХД мотора по-прежнему Sinopec-70 м2	1	пост	85	87	86	72	80	84	88	85	84	92	
Перефоратор. НМ100С	1050Вт	2004	работа мотора по-прежнему Sinopec-70 м2	1	колебл									95	99	
Парф. ИИ 068 1037	820 Вт	2004	работа мотора по-прежнему Sinopec-70 м2	1	колебл									85	98	

Измерения выполнял сотрудник ИИ

И.К. Писменов

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

**АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

Юридический адрес:  
197110 Санкт-Петербург  
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,  
пом.53Н  
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ РСЭН.RU.ЦОА.011.639 от 25.12.2008

Е. зарегистрирован в Госреестре  
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.



**ПРОТОКОЛ № 9**

измерений шума на строительной площадке от работающей территории от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Страница 1 из 6

№ п/п	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, вид, координаты измерения)	Характеристика и шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность, кВт)/база (вагон, длина, м)	Расстояние до ИЛ, вид проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц							Уровень звуко-максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА		
						31,5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000
	Ул.Мебельная (фон),350 м от ул.Планерная	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26		52
	Ул.Мебельная (фон),в конце улицы,720м от перекрестка с ул.Планерной	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24		52
и	Бульдозер САТ Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80	75
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79	74
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79	74
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	Погрузчик Амкалор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75	70
	Погрузчик ТО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75	70
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80	74

Страница 4 из 6

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

## ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

## ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор

Э.М.Иванов  
«15» 2006 г.



## ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума  
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
  - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
  - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
  - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
  - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
  - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**  
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.  
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 10 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.  
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°C, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

295

**Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники**

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Строительство дорожного полотна												
Бортовой автомобиль	-	87	82	78	74	71	67	60	52	76	81	Доставка грузов
Машина маркировочная	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	
Бензопила	100	78	74	68	71	68	64	59	52	73	74	
Автомобиль самосвал	-	87	82	7	78	73	70	64	57	79	82	Доставка грузов
Бульдозер 96 кВт	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Кран на автомобильном ходу г.п. 10 т	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	70	
Кран на гусеничном ходу	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Трактор	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	
Экскаватор диз. 1 м3 на гусеничном ходу	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Агрегат сварочный	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	
Автобетоносмеситель	-	82	82	72	71	69	68	62	54	76	78	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	
Автопогрузчик	-	75	76	72	68	65	63	57	49	71	76	
Каток пневмоколесный 25т	98	90	82	73	72	70	65	59	54	74	79	Планировочные работы
Машина поливомоечная	-	82	77	80	76	66	66	56	50	76	81	
Трамбовка пневмотическая	-	80	83	76	73	72	70	69	66	78	83	
Виброплита	-	89	90	81	73	74	70	68	64	80	85	
Строительство искусственных сооружений												
Экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	76	82	Земляные работы
Экскаватор-погрузчик	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Земляные работы
Автосамосвал КАМАЗ	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Электростанция	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Вибропогружатель	-	82	75	73	68	63	67	80	69	81	85	
Буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Кран пневмоколесный «kobelko» гп 50т	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Кран автомобильный Liebherr	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Автобетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	80	Перекачка бетона
Автобетоносмеситель	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	78	
Электростанция	6,5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

2

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

296

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогидроподъемник	-	61	65	58	58	57	53	51	49	62	65	Подъем грузов
Автоудронатор	-	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Котел битумный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	72	
Каток дорожный самоходный гладкий 8 т	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Укладчик асфальтобетона	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Машина поливомоечная	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	77	
Компрессорная станция	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	
Автотягач КРАЗ	-	87	90	78	76	72	67	61	56	79	82	
Установка для забивки стоек барьерного ограждения	-	80	79	76	77	73	70	66	59	79	84	
Вибромолот с краном на колесном ходу	-	86	80	78	78	81	83	82	81	88	91	
Шпунтовывергиватель с краном на колесном ходу	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	87	
Фреза дорожная	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	84	Разрушение поверхности дороги
Трамбующая машина ДУ-12А	-	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	
Сверильная машина	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	67	
Асфальтоукладчик	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Дорожный каток ДУ-58	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Молоток электрический	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	67	
Отбойный молоток пневматический	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Автопогрузчик	75	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	Доставка материалов
Вибратор глубинный	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	Работы с бетоном

**Выводы:****Измерения провели:**

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

297

**КАТАЛОГ ШУМОВЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ**  
(к СНиП II-12-77)

РЕКОМЕНДОВАН к изданию секцией N 6 "Защита от шума" Научно-технического совета НИИСФ.

Приведены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот нормируемого диапазона и основные габариты технологического и инженерного оборудования, необходимые для проведения акустических расчетов промышленных объектов в соответствии со СНиП II-12-77 "Защита от шума".

Для проектировщиков, инженеров-акустиков, работников технической и санитарной инспекций.

**ПРЕДИСЛОВИЕ**

В настоящем Каталоге собраны данные по шумовым характеристикам источников шума - технологического и инженерного оборудования различного назначения, необходимые для проведения акустических расчетов промышленных объектов в соответствии со СНиП II-12-77.

В Каталог включены данные по металлорежущему, кузнечно-прессовому, литейному, деревообрабатывающему, электросварочному, компрессорному оборудованию, средствам вычислительной техники, оборудованию для кондиционирования воздуха и вентиляции, насосам и насосным агрегатам, электромашинным преобразователям, некоторым видам специализированного оборудования.

Оборудование классифицировано в соответствии с Общесоюзным классификатором промышленной и сельскохозяйственной продукции (ОКП), утвержденным Госпланом СССР.

Структура Каталога разработана с учетом возможности его применения в системах автоматизированного проектирования (САПР).

Каталог разработан НИИСФ Госстроя СССР (д-р техн. наук Г.Л.Осипов, инж. Е.В.Насонова), Ленинградским Государственным проектным институтом (инж. Б.Г.Невский), Всесоюзным центральным научно-исследовательским институтом охраны труда ВЦСПС (кандидаты техн. наук Л.Ф.Лагунов, Л.Н.Пятачкова).

документации;

"\*" - данные об уровнях звуковой мощности (звукового давления) являются ориентировочными.

Каталоги шумовых характеристик оборудования на машинном носителе (ЭВМ ЕС 1035) имеются в Ленинградском Государственном проектном институте и во Всесоюзном центральном научно-исследовательском институте охраны труда ВЦСПС.

Каталог предназначен только для проведения акустических расчетов и не может служить пособием для выбора оборудования по технологическим параметрам при проектировании предприятий, цехов или участков, а также составления заявок на оборудование.

**ШУМОВЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБОРУДОВАНИЯ**

Оборудование, код по Общесоюзному классификатору	Марка, модель	Габариты, мм			Уровни звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах октавных полос, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности, дБА	Примечание
		длина	ширина	высота	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Автоматы обрезные, код 382423	A2318, AA2318, A2318A, A2320A	-	-	-	79	86	90	92	90	88	88	86	96	Н
	A2320	3200	1070	1840	79	86	90	92	92	88	88	88	96	Н
	AA2320, AA231, A231Г, A2322	-	-	-	79	86	90	92	92	88	88	88	96	Н

Изн. № подл.	Изн. № инв.	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

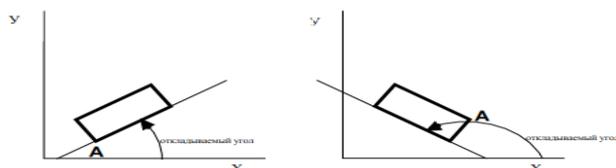
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

298

# КАТАЛОГ

ИСТОЧНИКОВ ШУМА И СРЕДСТВ ЗАЩИТЫ



Воронеж 2004

Таблица С1 лист 2

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.										
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА	
	УАЗ 451В (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	100	100	80	76	75	74	74	74	73	80	
	УАЗ 451В (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	83	83	70	66	67	64	66	66	60	69	
	УРАЛ 337 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	104	104	104	96	91	92	85	81	70	88	
	УРАЛ 337 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	93	93	80	75	74	70	68	67	64	72	
	ЛИАЗ-677 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	87	87	86	86	84	85	81	76	73	87	
	ЛИАЗ-677 (Х)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	81	81	79	79	74	72	69	66	62	73	
	ЛАЗ-695 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	91	91	87	80	75	71	65	60	52	73	
	ЛАЗ-695 (Х)	Автобус при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	98	98	93	93	90	88	83	80	68	87	
	ПАЗ 672 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	86	86	80	77	74	73	69	63	56	74	
	ПАЗ 672 (Х)	Автобус при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	83	83	74	66	65	60	56	52	46	61	
	ГАЗ-24 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	79	79	80	75	71	68	66	61	51	76	
	ГАЗ-24 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	76	76	71	72	65	64	59	54	47	65	
	ГАЗ 53А (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	100	100	98	93	88	84	81	75	69	87	
	ГАЗ 53А (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	85	85	74	71	68	65	62	56	50	64	

Автотранспорт (коды 010000-010000)

4

Изн. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

299

Таблица С1 лист 2

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.			Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.									
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
363113019100000	д2000-100	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	3795	1600	1735	103 *013	103 *020	99 *061	97 *209	100	99	96	92	91	0
363113040100000	С9500-70-16	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	2300	1235	1065	95 *012	95 *013	96 *061	97 *209	96	98	95	92	90	0
363113041300000	С9800-55-11	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	2485	1207	1465	90 *012	90 *013	95 *061	98 *209	98	98	96	88	80	0
363113042100000	С9800-100-11	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	3625	1180	1840	95 *013	95 *020	99 *061	102 *209	101	103	101	96	88	0
363113044100000	С91250-700-11	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	2040	1235	1650	98 *013	98 *020	96 *061	100 *209	101	102	100	94	86	0
363113045100000	С91250-140-11	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	4030	1520	2250	106 *013	106 *020	106 *061	108 *209	107	111	106	101	95	0
363113046200000	С92500-60-11	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	2130	2300	1720	91 *012	91 *013	90 *061	92 *209	84	98	84	89	87	0
363113061200000	ЦН400-105	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	2625	1155	1148	90 *012	90 *013	95 *061	98 *209	98	98	96	88	80	0
363113061200000	ЦН400/105	Насос центробежный	2630	1155	1148	88 *012	88 *020	92 *209	94	96	97	97	85	77	0
363113062200000	ЦН400-210	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	3475	1320	1645	99 *013	99 *020	101 *061	104 *209	103	104	99	92	85	0
363113080000000	ЦНС38-44	Насос центробежный секционный	839	462	582	111 *012	111 *020	112 *209	110	103	99	100	102	106	96
363113088000000	ЦНС38-220	Насос центробежный секционный	1407	599	707	118 *012	118 *020	119 *209	117	110	106	107	109	113	103
363113156100000	д250-130В	Насос центробежный горизонтальный с колесом двухстороннего хода	2220	1005	1000	94 *013	94 *020	98 *061	100 *209	99	92	89	88	87	0
363113256000000	ЦНСГ38-176	Насос центробежный	1265	530	611	116	116	117	115	110	104	105	107	111	101

Насосы центробежные горизонтальные с колесом двухстороннего хода (коды 363113-363113)

ДООО Газпроектинжиниринг  
15.01.04

Таблица С1 лист 1

**Агрегаты откачные на базе поршневого насоса (коды 363224-363226)**

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.			Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.									
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
363224137100000	ПН1,6/16М	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	700	360	465	80 *012	80 *013	90 *061	93 *209	91	85	86	82	80	0
363224140100000	ПН1/16М	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	700	335	465	86 *012	86 *013	90 *061	85 *209	81	78	76	75	74	0
363225036200000	ПТ-1-10/40Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1685	750	810	85 *012	85 *013	90 *061	89 *209	95	96	98	96	90	0
363225036500000	ПТР-1-10/40Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1880	945	780	85 *012	85 *013	90 *061	89 *209	95	96	98	96	90	0
363225046100000	ПТ-1-16/25Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1730	750	810	85 *012	85 *013	90 *061	89 *209	95	96	98	96	90	0
363225046600000	ПТР-1-16/25Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1880	945	780	85 *012	85 *013	90 *061	89 *209	95	96	98	96	90	0
363225055100000	ПТ-1-10/25Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1730	750	810	86 *012	86 *013	88 *061	96 *209	93	92	89	83	81	0
363225055400000	ПТР-1-10/25Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1730	750	810	85 *012	85 *013	90 *061	89 *209	95	96	98	96	90	0
363225071300000	Т-2-40/25Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	2515	1095	1265	87 *012	87 *013	94 *061	100 *209	106	107	97	91	81	0
363225073100000	ПТ-1-6,3/40Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1685	750	810	86 *012	86 *013	88 *061	96 *209	93	92	89	83	81	0
363225073400000	ПТР-1-6,3/40Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	1880	945	780	85 *012	85 *013	90 *061	89 *209	95	96	98	96	90	0
363225122500000	Т-2-25/40	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	2535	1060	1265	87 *012	87 *013	94 *061	100 *209	106	107	97	91	81	0
363226051300000	ТР-2-25/40Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	2535	1060	1265	87 *012	87 *013	94 *061	100 *209	106	107	97	91	81	0
363226052500000	ТР-2-40/25Д1	Агрегат откачной на базе поршневого насоса	2565	1095	1265	87 *012	87 *013	94 *061	100 *209	106	107	97	91	81	0

Агрегаты откачные на базе поршневого насоса (коды 363224-363226)

Изнв. № подл. Подпись и дата. Взам. инв. №

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Характеристика с сайта <https://market.yandex.ru/product--drenazhnyi-nasos-dn-750-vikhr/1446004106?sku=101456759895&uniqueId=3099610&сра=1&nid=18060428>

## Дренажный насос ДН-750 Вихрь

★ 5.0 16 оценок · 6 отзывов



### Коротко о товаре

Максимальный напор	80 м
Пропускная способность	80 м³/час
Глубина погружения 8 м	да
Глубина до зеркала воды	8
Номинальная мощность	750
Установка:	да
Уровень шума	61

### Подробнее

#### Задать вопрос о товаре

Внешний вид товаров и/или упаковки может быть изменён изготовителем и отличаться от изображенных на Яндекс Маркете.

Все товары **ВИХРЬ**



Характеристика с сайта <http://synergy38.ru/products/55349207>

### Дизельные электростанции

#### Дизельный генератор ТТд 42TS

399 452 Р

В корзину

#### Характеристики

SAE (маховик / картер маховика)	SAE11.5"/SAE3#
Автономная работа на 75% нагрузки без дозаправ (ч)	16
Вентилятор, Ø (мм), тип	осевой
Вид топлива	дизельное
Выбор режима измерения	есть
Высота рамы (мм)	150
Габаритные размеры (Д;Ш;В; мм)	144 x 144 x 53.3
Габариты радиатора (раст. от пола, В, Ш, мм)	540x490
Гарантия, срок (мес)	12
Глушитель	промышленный
Двигатель	TSS Diesel TDK-N 38 4L
Количество фаз	1
Количество цилиндров	4
Комплектация	упаковка, крепёж, паспорт, контроллер
Контроль напряжения АКБ	есть
Коэффициент мощности	0.8
КПД генератора, %	86.9
Масса, кг	0.6
Мощность генератора, кВт	30
Мощность двигателя максимальная, кВт	41.8
Мощность максимальная, кВА	41.25
Мощность максимальная, кВт	41.8
Мощность номинальная кВт/л.с.	38/51,7
Мощность номинальная, кВА	37.5
Мощность номинальная, кВт	38
Напряжение (В)	7 - 33
Номинальный ток (А)	54
Расход топлива при 100% мощности л/ч	10
Расход топлива при 50% мощности л/ч	5
Расход топлива при 75% мощности л/ч	8
Регулятор напряжения	SX460
Точность регулировки напряжения (± %)	1
Удельный расход масла (г/кВт*ч)	2
Удельный расход топлива (г/кВт*ч)	230
Уровень шума (дБ/7м)	90
Установленный аккумулятор Ah/V	2x60/12

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

301

Характеристика с сайта <https://www.tss-russia.com/product/dizelnyy-generator-tss-ad-20s-t400-1rkm11-v-shumozashchitnom-kozhukhe-1604053115/?ysclid=lpffw4jbg460923365#product-accordion-tabs-tmp>

## Дизельный генератор ТСС АД-20С-Т400-1РКМ11 в шумозащитном кожухе 040202

Осн. характеристики Все характеристики

Мощность ном., кВт	20
Мощность макс., кВт	22
Напряжение (В)	230/400
Двигатель	TSS Diesel TDK 30 4L
Объём топливного бака (л)	65
Габаритные размеры (Д;Ш;В; мм)	2080x900x1100
Масса, кг	910

- Характеристики
  - Отзывы
  - Доставка
  - Монтаж

### Технические характеристики Дизельный генератор ТСС АД-20С-Т400-1РКМ11 в шумозащитном кожухе 040202

Общие характеристики

Мощность ном., кВт	<b>20</b>
Мощность макс., кВт	22
Мощность ном., кВА	25
Мощность макс., кВА	27,5
Коэффициент мощности	0.8
Напряжение (В)	230/400
Количество фаз	3
Тип кожуха	Шумозащитный кож
Напряжение бортового электрооборудования, (В)	12
Уровень шума (дБ/7м)	75
Номинальный ток (А)	36
Объём системы охлаждения (л)	18.5

Характеристика с сайта [https://avtograph-oem.ru/news/zamer\\_shuma/?ysclid=lpfg84fd6g943884269](https://avtograph-oem.ru/news/zamer_shuma/?ysclid=lpfg84fd6g943884269)

### Замер шума шлифмашинок

Если шум в цехе начинает создавать дискомфорт, в скором времени ждите проблем со здоровьем. Именно для того, чтобы сохранить здоровье сотрудников, структуры по охране труда определили строгие нормы. Предельно допустимый уровень постоянного шума на рабочих местах – 80 дБ. А в случае периодически колеблющихся во времени раздражителей такой уровень не должен превышать 110 дБ и 125 дБ – для импульсного шума.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		302
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Одним из распространенных источников шума в цехе окраски являются полировальники. Мы решили измерить уровень шума от популярных моделей в нашем ассортименте и сравнить его с санитарными нормами в части шума на рабочих местах.

Сравниваемые образцы расположились в таблице по убыванию оборотов:

МОДЕЛЬ	ТИП ВРАЩЕНИЯ	УРОВЕНЬ ШУМА, ДБ	ОБ/МИН
<b>JETA INDUSTRY</b> JI0212SP14077X	РОТОРНАЯ	<b>96,1</b>	12000
<b>MIRKA</b> RP2-300NV	РОТОРНАЯ	93,6	3000
<b>MIRKA</b> RP2-312NV	РОТОРНО-ОРБИТАЛЬНАЯ	93,3	10000
<b>DYNABRADE</b> 57126	РОТОРНАЯ	89,7	10000
<b>CATX</b> GP-0427A	РОТОРНО-ОРБИТАЛЬНАЯ	87,9	2400
<b>CATX</b> GP-0405	РОТОРНАЯ	87,8	2500
<b>CATX</b> GP-0412M	РОТОРНАЯ	86,2	4500
<b>MIRKA</b> ARP-B 300NV АККУМУЛЯТОРНАЯ	РОТОРНАЯ	<b>69,6</b>	2200

ПНЕВМОПРИВОД

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	303
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

## Приложение С

### Письмо о водоснабжении и водоотведении на период СМР



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

№ П-1943 Дата 30.01.2023  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору Научно-проектного института  
обустройства нефтяных и газовых  
месторождений  
Югову А.А.  
ул. Куйбышева, 956, офис № 302  
г. Пермь, 614010  
Тел.: (342) 219-87-17  
E-mail: ngi@ngi.pstu.ru

Директору  
ООО «УралГео»  
Пепеляеву Р.В.  
ул. Революции, д.8  
г. Пермь, 614007  
Тел.: 8(342) 206-50-60  
E-mail: uralgeo@uralgeo.perm.ru

О направлении информации

Уважаемые руководители!

По объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» – т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через. р. Глухая Вильва)» (ДС №26 от 31.01.22 к договору №21z2100 от 31.08.21) направляем следующую информацию.

Воду на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды (в том числе для бригад обслуживания в период эксплуатации) использовать из водопроводной сети опорного пункта бригады № 1203 Гагаринского месторождения ИДНГ-12 (анализ воды прилагается).

На производственные нужды, для гидравлического испытания и промывки трубопровода предусмотреть привозную с НГСП 1202 «Озерное».

Воду после гидравлического испытания и промывки трубопровода перекачивать в автомобиль-цистерну и вывозить на очистные сооружения на НГСП-1202 «Озерное».

Хозяйственно-бытовые сточные воды при СМР собирать во временную канализационную емкость и по мере накопления вывозить на очистные сооружения г. Березники.

Сбор и отвод поверхностных вод с участка производства работ, стоков в границах ВОЗ в период строительства предусмотреть по спланированной поверхности в водоотводную канаву.

Воду после откачки из водоотлива перекачивать в автомобиль-цистерну и вывозить на НГСП-1202 «Озерное» для использования в технологическом процессе.

Производительность существующих очистных сооружений НГСП-1202 «Озерное» достаточна для приема дополнительных объемов сточных вод.

Дополнительно сообщаем, что проектными решениями предусматривается строительство подземного трубопровода, устройство надземных производственных

614068, Российская Федерация,  
Пермский край, г. Пермь,  
ул. Ленина, д. 62

Тел.: [342] 235-61-01 (приёмная)  
[342] 235-66-48 (справочная)  
Факс: [342] 235-64-60  
[342] 235-68-07

www.perm.lukoil.ru  
E-mail: lp@tp.lukoil.com

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

304

площадок не предусмотрено, в связи с чем сбор, прием и утилизация снежных масс на период эксплуатации не требуется.

Приложение: анализ состава воды с опорного пункта бригады № 1203 на 4 л.

Начальник Отдела проектных работ  
и экспертизы проектов и смет



А.А. Бурылов

Н.М. Балахничева  
2353-237

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		Лист		
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 305
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения  
«Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае»  
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае»)  
Объединенный Испытательный лабораторный центр  
Северного и Окружного (Коми-Пермяцкий) филиалов**

Юридический адрес: 614016, Россия, г. Пермь, ул. Куйбышева, 50.  
Почтовый адрес: 618540, Пермский край, г. Соликамск, ул. Кирова, 1. 619000 г. Кудымкар, ул. Яковкина, 8  
Тел./факс: 8(342) 239-34-09, факс: 8(342) 239-34-11, эл. почта: sgero@mail.ru  
тел./ факс филиалов (34253) 4-22-32/(34260) 4-53-58, эл. почта: sanepid59@mail.ru  
ОГРН 1055901616671, ИНН 5904122072  
УФК по Пермскому краю (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае», л/сч 20566U23700),  
р/сч 0321464300000015600 в отделении Пермь Банка России //УФК по Пермскому краю г. Пермь,  
БИК 015773997, ЕКС (кор. счет): 40102810145370000048

Уникальный номер записи об аккредитации  
в реестре аккредитованных лиц  
RA.RU.21HE30  
Дата внесения в реестр сведений  
об аккредитованном лице 16.05.2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель ОИЛЦ

07.12.2022

Балдина Е.Е.



**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2.12818.22**

1. **Наименование предприятия, организации (заявитель):** ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
2. **Юридический адрес:** 614990, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д.62  
**Фактический адрес:** 614990, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д.62
3. **Наименование образца (пробы):** Вода питьевая холодная централизованной системы водоснабжения
4. **Место отбора:** ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ЦДНГ 12, месторождение "Гагаринское", ОП бригады № 1203, душевая, водопроводный кран, Пермский край
5. **Условия отбора, доставки**  
**Дата и время отбора:** 30.11.2022 с 11:30 до 11:38  
**Проба отобрана (Ф.И.О., должность):** Данченко С. Г., Помощник врача по общей гигиене  
**Метод отбора:** ГОСТ 31861-2012 "Вода. Общие требования к отбору проб", ГОСТ 31942-2012 "Вода. Отбор проб для микробиологического анализа"  
**Условия доставки:** соответствуют НД  
**Дата и время доставки в ИЛЦ:** 30.11.2022 14:50
6. **Дополнительные сведения:** Протокол (акт) отбора № 6268 от 30.11.2022г План отбора № 84 Т от 29.09.2022г  
Цель исследований, основание: Договор производственного контроля, договор № 21z2227 от 25.12.2021г, заявление(заявка) вх.№ 104-СФ от 24.01.2022/8986-ЦА  
При отборе присутствовал представитель объекта и.о.мастера ДНГ НК Сазанов П.П.
7. **НД, регламентирующие объем лабораторных испытаний:** -
8. **Код образца (пробы):** сгл.мбл.22.12818 сзс 2/2
9. **Условия проведения испытаний:** соответствуют нормативным требованиям
10. **НД на методы исследований, подготовку проб:** ГОСТ 31868-2012 (метод Б) Вода. Методы определения цветности  
ГОСТ Р 57164-2016 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности  
МУК 4.2.1018-01 Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды п.8.2  
МУК 4.2.1018-01 "Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды." п.8.1  
МУК 4.2.1018-01 "Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды." п.8.5  
МУК 4.2.1884-04 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов Приложение 3  
ПНД Ф 14.1:2.3:4.213-05 (изд. 2019 г.) Методика измерений мутности проб питьевых, природных поверхностных, природных подземных и сточных вод турбидиметрическим методом по каолину и по фермазину  
СТБ ISO 7899-2-2015 Качество воды. Обнаружение и подсчет кишечных энтерококков. Часть 2.Метод мембранной фильтрации
11. **Средства измерений, испытательное оборудование:**

№ п/п	Наименование	Заводской номер	№ и дата свидетельства о поверке / протокола аттестации	Срок действия до

Протокол № 2.12818.22 распечатан 7 декабря 2022 г.

стр. 1 из 2

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания

Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	Лист	
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		306
Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

1	Баня водяная LW-4	0035	3 от 14.06.2021	13.06.2024
2	Инкубатор микробиологический IN260 Memmert	D619.0412	89/03/5130/3 от 17.06.2021	16.06.2023
3	pH-метр pH-150MH	5939	C-BH/29-12-2021/121268869 от 29.12.2021	28.12.2022
4	Спектрофотометр ПЭ-5300ВИ	53ВИ1228	C-BH/09-11-2022/200226319 от 09.11.2022	08.11.2023
5	Спектрофотометр ПЭ-5300ВИ	53ВИ933	C-BH/31-01-2022/127875614 от 31.01.2022	30.01.2023
6	Термостат электрический суховоздушный ТС-1/80 СПУ	44435	8 от 09.09.2022	08.09.2024
7	Термостат электрический суховоздушный ТС-1/80 СПУ	45528	14 от 18.12.2020	17.12.2022

## РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№№ п/п	Определяемые показатели	Ед. изм.	Результаты исследований погрешн./неопр.	Величина допустимого уровня	НД на методы испытаний
<b>ОРГАНОЛЕПТИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ</b> Код образца (пробы) 12818 - 7199 Структурное подразделение ИЛЦ, проводившее испытания: Санитарно-гигиеническая лаборатория, 618540, Пермский край, г. Соликамск, ул. Кирова, д. 1 тел. 8(34253)4-22-32, эл. почта: zaperid59@mail.ru дата начала испытаний, время 30.11.2022 15:20 дата выдачи результата, время 01.12.2022 14:45					
1	Запах при 20° С	балл	0	-	ГОСТ Р 57164-2016
2	Запах при 60° С	балл	0	-	ГОСТ Р 57164-2016
3	Мутность (по каолину)	мг/дм <sup>3</sup>	менее 0,58	-	ПНД Ф 14.1:2:3:4.213-05 (изд. 2019 г.)
4	Привкус	балл	0	-	ГОСТ Р 57164-2016
5	Цветность	градус	12,6±2,5	-	ГОСТ 31868-2012 (метод Б)

Мнения и интерпретации:

За окончательный результат анализов принимают среднеарифметическое значение результатов двух параллельных определений  
ответственный: Ромашкина О. В., биолог**БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ**

Код образца (пробы) 12818 - 22994

Структурное подразделение ИЛЦ, проводившее испытания:

Микробиологическая лаборатория, 618540, Пермский край, г. Соликамск, ул. Кирова, д. 1

тел. 8(34253)4-22-32, эл. почта: zaperid59@mail.ru

дата начала испытаний, время 30.11.2022 15:20 дата выдачи результата, время 05.12.2022 10:04

1	E.coli	КОЕ/100 мл	0	-	МУК 4.2.1884-04 Приложение 3
2	Колифаги	БОЕ/100 мл	отсутствие	-	МУК 4.2.1018-01 п.8.5
3	Общее микробное число (ОМЧ) 37° С	КОЕ/мл	0	-	МУК 4.2.1018-01 п.8.1
4	Общие (обобщенные) колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	отсутствие	-	МУК 4.2.1018-01 п.8.2
5	Энтерококки	КОЕ/100 мл	0	-	СТБ ISO 7899-2-2015

Мнения, интерпретации:

Показатель общие (обобщенные) колиформные бактерии используется в соответствии с Изменениями № 2 в МУК 4.2.1018-01 «Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды».

Соотношение единиц измерения: В соответствии с п. 6.1 ГОСТ 8.417-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Единицы величин» наравне с системными единицами объема 1x10<sup>-3</sup> метр кубический (м<sup>3</sup>) допускается использование внесистемных единиц объема – литр (л) без ограничения срока во всех областях применения.Приложение Г ГОСТ 8.417-2002: из п.Г.1 следует, что выбор десятичных кратных или дольных единиц СИ и единиц, не входящих в СИ, определяется удобством их применения на практике. Дольные единицы выбираются таким образом, чтобы получаемая в ходе исследования измеряемая величина находилась в диапазоне от 0,1 до 1000. Таким образом, результат исследования может быть представлен как в системных единицах СИ (м<sup>3</sup>, дм<sup>3</sup>, см<sup>3</sup>) так и в единицах, не входящих в СИ (л, мл).

ответственный: Сажина Л. С., зав. лабораторией

Ф.И.О., должность лица, ответственного за оформление протокола:

Вересова Н. М., Врач по общей гигиене

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (мнения, толкования):

Не требуется.

\* Данные предоставлены заказчиком

ИЛЦ не несет ответственность в случае, если информация, предоставленная заказчиком, может повлиять (или повлияла) на достоверность результатов.

Если ИЛЦ не несет ответственности за стадию отбора образцов, полученные результаты относятся к предоставленному образцу

Окончание протокола

Протокол № 2.12818.22 распечатан 7 декабря 2022 г.

стр. 2 из 2

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания

Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Изм.	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24
				1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

307

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ»**

**СЕВЕРНЫЙ ФИЛИАЛ**

Юридический адрес: Россия, 614016, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, 50  
Телефон/факс (342) 239-34-09, факс (342) 239-34-11  
ОГРН 1055901616671, ИНН 5904122072  
УФК по Пермскому краю (ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае», л/сч 20566U23700),  
расчетный счет: 0321464300000015600 в отделении Пермь Банка России //УФК по Пермскому краю,  
БИК 015773997, ЕКС (кор. счет): 40102810145370000048

Уникальный номер записи об аккредитации  
в реестре аккредитованных лиц  
RA.RU.710044

Утверждаю:  
Заместитель главного врача Северного филиала ФБУЗ  
«Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае»  
В.А. Барламов

07 декабря 2022г.



**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 2.12818.22**  
по результатам испытаний  
(Протокола испытаний № 2.12818.22 от 7 декабря 2022 г.)

1. **Наименование предприятия, организации (заявитель):** ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
2. **Юридический адрес:** 614990, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д.62
3. **Наименование образца (пробы):** Вода питьевая холодная централизованной системы водоснабжения
4. **Место, время и дата отбора:** ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ЦДНГ 12, месторождение "Гагаринское", ОП бригады № 1203, душевая, водопроводный кран, Пермский край; 30.11.2022 с 11:30 до 11:38
5. **Дополнительные сведения:** Протокол (акт) отбора № 6268 от 30.11.2022г План отбора № 84 Т от 29.09.2022г  
Цель исследований, основание: Договор производственного контроля, договор № 21z2227 от 25.12.2021г, заявлени-  
е(заявка) вх.№ 104-СФ от 24.01.2022/8986-ЦА  
При отборе присутствовал представитель объекта и.о.мастера ДНГиК Сазанов П.П.
6. **НД, регламентирующие объем лабораторных испытаний и их оценку:** 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, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"
7. **Санитарно-эпидемиологическая (гигиеническая) оценка проведена:** «07» декабря 2022 г.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ**

№№ п/п	Определяемые показатели	Ед. изм.	Результаты исследований погрешн./неопр.	Величина допустимого уровня
<b>ОРГАНОЛЕПТИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ</b> Код образца (пробы) 12818 - 7199 Структурное подразделение ИЛ(Ц), проводившее испытания: Санитарно-гигиеническая лаборатория, 618540, Пермский край, г. Соликамск, ул. Кирова, д. 1 тел. 8(34253)4-22-32, эл. почта: salep@59@mail.ru дата начала испытаний, время 30.11.2022 15:20 дата выдачи результата, время 01.12.2022 14:45				
1	Запах при 20° С	балл	0	не более 2

Заключение без протокола испытаний недействительно

стр. 1 из 2

Инва. № подл.	Инва. инв. №
Изм.	Подпись и дата

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

308

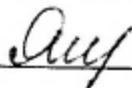
№№ п/п	Определяемые показатели	Ед. изм.	Результаты исследований погрешн./неопр.	Величина допустимого уровня
2	Запах при 60° С	балл	0	не более 2
3	Мутность (по каолину)	мг/дм <sup>3</sup>	менее 0,58	не более 1,5
4	Привкус	балл	0	не более 2
5	Цветность	градус	12,6±2,5	не более 20
ответственный: Ромашкина О. В., биолог				
<b>БАКТЕРИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ</b>				
Код образца (пробы) 12818 - 22994				
Структурное подразделение ИЛ(Ц), проводившее испытания:				
Микробиологическая лаборатория, 618540, Пермский край, г. Соликамск, ул. Кирова, д. 1				
тел. 8(34253)4-22-32, эл. почта: sanepid59@mail.ru				
дата начала испытаний, время 30.11.2022 15:20 дата выдачи результата, время 05.12.2022 10:04				
1	E.coli	КОЕ/100 мл	0	отсутствие
2	Колифаги	БОЕ/100 мл	отсутствие	отсутствие
3	Общее микробное число (ОМЧ) 37 ° С	КОЕ/мл	0	не более 50
4	Общие (обобщенные) колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	отсутствие	отсутствие
5	Энтерококки	КОЕ/100 мл	0	отсутствие
ответственный: Сажина Л. С., зав. лабораторией				

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ:**

В пробе № 12818 «Вода питьевая холодная централизованной системы водоснабжения» органолептические, микробиологические показатели в объеме проведенных исследований соответствуют нормативам, установленным в табл. 3.1, 3.5 гл. III СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», что соответствует требованиям п.75 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»

Врач по общей гигиене \_\_\_\_\_  
Должность

подпись



Якушева Е.С.  
Ф.И.О.

Заключение без протокола испытаний недействительно

стр. 2 из 2

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

309

## Приложение Т

### Письмо о возможности приема бытовых сточных вод



Общество с ограниченной ответственностью  
«Березниковская водоснабжающая компания»  
Юридический адрес: 618400, Пермский край,  
г. Березники, ул. Березниковская, 95  
Почтовый адрес: 618419, Пермский край,  
г. Березники, ул. Ломоносова, 98  
Тел: (3424) 29-26-16, факс: (3424) 29-26-17  
E-mail: info@bervk.ru

02.03.17 № 02-0263  
на № И-260 от 07.02.2017г.

Директору ПНИПУ Проектный центр  
«ПНИПУ-Нефтепроект»  
А.Н.Ладыгину

г. Пермь, 614010  
ул. Куйбышева 95б, офис 1506  
тел./факс 8(342)219-89-93  
E-mail: Murashova@pc.pstu.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Николаевич!

Сообщаем Вам, что наше предприятие готово принимать сточные воды, образующиеся при проведении демонтажных и строительного-монтажных работах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в объеме и составе, указанном Вами в письме вх. № И – 260 от 7.02.2017г. после заключения договора на приём сточных вод.

Исполнительный директор

С.П. Тунев

Исл. А.Ю. Петров, тел. 25 53 42

Инва. № подл.						Лист	
							2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH
	2	-	Зам.	01-24	09.01.24		
Подпись и дата	1	-	Зам.	56-23	22.11.23	310	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.		Дата
Взам. инв. №							

## Приложение У

### Копии договоров на обращение с отходами



Договор оказания услуг № 22z1528

г. Пермь

«31» августа 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Первого Заместителя Генерального директора – Главного инженера Пивовара Руслана Петровича, действующего на основании Доверенности № 282 от 01.11.2021г., с одной стороны, и ООО «Природа-Пермь», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Щербакова Виталия Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя. При этом стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика.

#### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Исполнитель, имея лицензию на осуществление необходимых видов деятельности №052-222 от 16.06.2016, выданную Департаментом Росприроднадзора по Приволжскому федеральному округу, обязуется оказать услуги по приему на принадлежащие ему объекты твердых нефтесодержащих отходов (далее ТНСО) (Приложение № 1 к настоящему договору), образовавшихся в результате производственной деятельности Заказчика на территории ЦДНГ №№ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12, Соликамской, Чернушинской базы с целью дальнейшего обезвреживания/утилизации в том числе:

1.1.1 АСПО (асфальтосмолопарафинистые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования и сооружений);

1.1.2 ТНСО (твердые нефтесодержащие отходы/грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами), образованные от нештатных ситуаций, в результате производственной деятельности, от зачистки территории и сооружений и при ликвидации основных средств;

1.1.3 ТНСО (грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами) от нештатных ситуаций в смеси с нефтезагрязненным снегом;

1.1.4 нефтезагрязненные материалы (обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами, другие нефтезагрязненные материалы);

1.2. Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего договора

1.3. Объекты приема отходов, принадлежащие Исполнителю, расположены по адресу:

- Площадка КС «Кокуй» в Ординском районе;
- Площадка МБР «Чернушка» в Чернушинском районе;
- Площадка ТК «Ярино-Каменный Лог» в Добрянском районе;
- Площадка МБР «Озерное» в Красновишерском районе;
- Площадка МБР «Оса» в Осинском районе.

1.4. Заказчик отказывается от права собственности на ТНСО (кроме ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом) и нефтезагрязненные материалы, а Исполнитель принимает их в свою собственность с момента подписания сторонами акта на перемещение и прием-передачу (Приложение № 2 к настоящему договору).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

311

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 приячком для откачки нефтесодержащей жидкости и подъездными путями.

2.6. Обеспечивать своевременную расчистку и обустройство подъездных путей к объекту приема отходов.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

312

2.7. Направить Заказчику уведомление о возможности проведения маркшейдерско-геодезической съемки в недельный срок после подготовки площадки к приему ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом, а также после таяния нефтезагрязненного снега.

2.8. Обозначить аншлагами объект приема отходов и площадки приема отходов (в том числе площадку для приема ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом).

2.9. Предоставить Заказчику заявку на сбор и вывоз нефтесодержащей жидкости (НСЖ), образовавшейся после таяния нефтезагрязненного снега в смеси с ТНСО, и принятого Исполнителем на объекты приема в зимний период, в период с момента таяния снега до конца июня.

2.10. Обеспечить учет ТНСО и обращение с ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом в соответствии с требованиями Регламента процесса «Обращение с твердыми нефтесодержащими отходами, образующимися на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Приложение № 4 к настоящему договору).

2.11. С момента заключения настоящего договора и в ходе его исполнения Исполнитель обязуется соблюдать требования действующего законодательства Российской Федерации в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, метрологии, технического регулирования, электробезопасности, законодательства о недрах, лесного и водного законодательства, СНиП, иной технологической документации, а также требования локальных нормативных актов Заказчика, указанных в настоящем договоре и приложениях к нему, в том числе при оказании услуг на объектах Заказчика требования документов, указанных в Перечне внутренних документов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по промышленной безопасности и охране труда, обязательных для исполнения подрядными организациями (Приложение № 4 к Соглашению о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по безопасному производству работ, Приложение № 5 к настоящему договору), либо переданных Исполнителю, в том числе до заключения настоящего договора.

2.12. Оказывать Заказчику услуги, не нарушая прав и интересов третьих лиц.

2.13. Контролировать правильность и своевременность оформления первичных документов своими представителями.

2.14. Компенсировать Заказчику и третьим лицам ущерб и убытки, вызванные неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств, предусмотренных настоящим договором.

2.15. Самостоятельно согласовывать с контролирующими и надзорными органами все вопросы, связанные с экологической и санитарно-эпидемиологической безопасностью работ.

2.16. Привлекать к оказанию услуг субисполнителей, имеющих необходимые лицензии. При этом всю ответственность за исполнение решений, действий/бездействий, качество, объемы и сроки выполнения работ несет Исполнитель.

2.17. При расположении объектов приема ТНСО рядом с территорией деятельности ЦДНГ и производственных баз выполнять требования по осуществлению доступа на объекты и/или территорию ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» согласно Приложению № 9 к настоящему договору («Порядок осуществления доступа на объекты и/или территорию ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» работников Исполнителя и транспортных средств»), а также требования Инструкции по действиям работников организации и подрядных организаций в случае обнаружения над объектами ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» беспилотных летательных аппаратов (Приложение № 17 к настоящему договору).

2.18. Исполнитель самостоятельно, за свой счет, в установленном законом порядке вносит плату за загрязнение окружающей среды, включая плату за выбросы, сбросы, размещение отходов всех видов.

2.19. Отходы производства и потребления, образующиеся в процессе деятельности Исполнителя, являются собственностью Исполнителя. Исполнитель самостоятельно и за свой счет организует обращение с данными отходами в соответствии с законодательством РФ.

2.20. Исполнитель обязан обеспечить обязательное присутствие на объекте услуг представителя, надлежащим образом уполномоченного на подписание любых актов, оформляемых

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

313

на объекте услуг в ходе исполнения договора, в том числе актов о выявленных нарушениях, актов-предписаний, актов допуска на объект, актов приема-передачи оборудования по формам установленным Инструкцией по организации безопасного производства работ, выполняемых подрядными организациями на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И-07-04.1-006-19, утвержденной приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 29.08.2019 № а-599 (с изменениями и дополнениями)

После заключения настоящего договора Исполнитель выдает своим представителям доверенность (доверенности) и копию выданной доверенности (доверенностей) Заказчику не позднее 15 (пятнадцати) дней с момента заключения настоящего договора. Исполнитель в случае изменения уполномоченного на подписание актов лица должен до начала его работы на объекте предоставить Заказчику новую доверенность.

Заказчик вправе приостановить услуги, оказываемые Исполнителем в отсутствие лица надлежаще уполномоченного доверенностью на подписание актов, до устранения данного нарушения, а также взыскать с Исполнителя штраф, как за данное нарушение, так и за подписание актов неуполномоченным лицом (если имел место факт подписания), в размере 300 МРОТ за каждый факт нарушения. Для целей настоящего пункта принимается размер МРОТ — минимальный размер оплаты труда, установленный законодательством, действующим на момент предъявления претензии, в целях исчисления налогов, сборов, штрафов или иных платежей.

2.21. Права (требования) и/или обязанности Исполнителя по настоящему договору не могут быть полностью или в какой-либо части уступлены (переуступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам (в том числе по правилам гл. 24, гл. 43 Гражданского кодекса РФ) без предварительного письменного согласия Заказчика.

2.21. В ходе исполнения настоящего договора Исполнитель обязуется соблюдать требования действующего законодательства Российской Федерации, в том числе в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, действующих санитарных правил и гигиенических нормативов, санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий в том числе предусмотренных в регионе деятельности, а также обеспечить их соблюдение и выполнение субисполнителями, в том числе, но, не ограничиваясь, обеспечить и осуществлять при необходимости:

- получение разрешений на право осуществления деятельности в полном соответствии требованиями абзаца 1 настоящего пункта. Подтверждающие документы должны быть представлены Заказчику по его требованию до начала оказания услуг;
- выполнение противоэпидемиологических мероприятий. Заказчик имеет право в любое время потребовать от Исполнителя представить подтверждение исполнения обязательства;
- ежесменный опрос и контроль состояния здоровья своих работников перед началом оказания услуг Заказчику, а при наличии инструментов контроля – инструментальный контроль. При обнаружении признаков заболевания принятие незамедлительных мер по отстранению заболевшего от работы и его изоляции от здоровых работников;
- немедленное информирование Заказчика о случаях контактов работников Исполнителя инфицированными лицами или лицами, прибывшими из инфицированных мест, в том числе и за рубежа, и о случаях заражения.

Обо всех вышеуказанных случаях немедленно доводить соответствующую информацию до Заказчика.

В случае нарушения Исполнителем требований в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, выразившееся в нарушении действующих санитарных правил и гигиенических нормативов, невыполнении санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 50 000 руб.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

314

В случае если вследствие нарушения Исполнителем требований в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, выразившееся в нарушении действующих санитарных правил и гигиенических нормативов, невыполнении санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий работников Заказчика инфицирован, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 100 000 руб.

Исполнитель обязуется уплатить Заказчику штраф в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

Кроме штрафных санкций, установленных настоящим пунктом, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя возмещения всех причиненных убытков.

2.22. Исполнитель обязуется обеспечить конфиденциальность информации, переданной ему Заказчиком для исполнения обязательств по договору в соответствии с условиями раздела 9 настоящего договора.

Исполнителю без предварительного письменного согласия Заказчика запрещается разглашать, передавать, копировать, размещать в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях (в том числе, но не ограничиваясь: социальных сетях) и общедоступных местах информацию:

- отнесенную Заказчиком к коммерческой тайне (сведения любого характера (производственные, технические, экономические, организационные и другие), в том числе о результатах интеллектуальной деятельности в научно-технической сфере, а также сведения о способах осуществления профессиональной деятельности, которые имеют действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу неизвестности их третьим лицам, к которым у третьих лиц нет свободного доступа на законном основании и в отношении которых Заказчиком введен режим коммерческой тайны), которая стала известна Исполнителю при исполнении обязательств по договору;

- персональные данные работников Заказчика и третьих лиц, сообщенные Заказчиком для исполнения Исполнителем обязательств по договору, за исключением случаев, когда указанные персональные данные получены Исполнителем из общедоступных источников;

- информацию, материалы, документы и иные сведения, полученные (подготовленные) при исполнении обязательств по договору.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель возмещает Заказчику все причиненные убытки в установленный Заказчиком срок.

Кроме того, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 руб. за каждый факт нарушения.

2.23. Исполнителю без предварительного письменного согласования Заказчика запрещается осуществлять аудио, видео и фотосъемку в офисных зданиях и (или) на объектах Заказчика, разглашать ее содержание, передавать, копировать, размещать в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях (в том числе, но, не ограничиваясь: социальных сетях) и общедоступных местах.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель возмещает Заказчику все причиненные убытки в установленный Заказчиком срок.

Кроме того, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 30 000 руб. за каждый факт нарушения.

2.24. Исполнитель обязуется письменно согласовывать с Заказчиком тексты пресс-релизов, интервью и любых других информационных сообщений, которые он планирует выпускать, размещать и (или) распространять в период действия договора, и в течение 5 лет после прекращения действия договора в любых средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях и общедоступных местах, содержащих любую информацию о

Изн. № подл.	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

315

заключенном 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 заключенный 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 учет 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; обеспечения 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.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

316

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), образовавшихся 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-

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			1	-	Зам.	56-23	22.11.23		317
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

пляр остается на объекте приема Исполнителя, а один передается в соответствующий ЦДНГ, на производственную базу Заказчика.

4.6. Акты сдачи-приемки оказанных услуг на отказы с экологическим ущербом, страховые случаи и ликвидацию основных средств выписываются отдельно с указанием наименования оборудования и инвентарного номера основного средства.

4.7. Заказчик до момента начала оказания Исполнителем услуг по договору доводит до Исполнителя список лиц, имеющих право подписывать акты на перемещение и прием-передачу.

4.8. Заказчик в течение 5 дней с момента получения 2 экземпляров акта сдачи-приемки оказанных услуг направляет Исполнителю 1 экземпляр утвержденного акта или мотивированный отказ.

4.9. Лица, уполномоченные за подписание ежемесячных (в 2 экземплярах) сводных актов приема-передачи ТНСО со стороны Исполнителя назначаются приказом.

Лицами, уполномоченными за подписание ежемесячных сводных актов приема-передачи ТНСО со стороны Заказчика являются: начальники цехов добычи нефти и газа, начальники баз или лица, их замещающие.

4.10. Исполнитель в случае размещения объектов приема отходов на землях, расположенных в границах горного отвода Заказчика, обеспечивает отсутствие загрязнения земель, прилегающих к территории объектов Исполнителя.

4.11. Заказчик в целях учета услуг, определенных в пункте 3.1. Договора, совершает следующие действия (операции) по обработке персональных данных Исполнителя: сбор, запись, копирование, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение персональных данных работников Исполнителя. Перечень обрабатываемых персональных данных: фамилия, имя, отчество, место работы (организация, адрес организации, рабочие номера телефонов, подразделение), занимаемая должность.

4.12. Исполнитель предоставляет Заказчику «Согласие на обработку персональных данных и их передачу третьей стороне», заполненное по форме Приложения № 16 к настоящему договору, на каждого работника Исполнителя, ответственного за подписание актов на перемещение и прием-передачу отходов, сводных актов.

4.13. Заказчик вправе приостановить или остановить оказание услуг 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; в том числе изменения в одностороннем порядке условий, последовательности и объема услуг; невыполнения Исполнителем любого из действий, предусмотренных договором или приложениями к нему до устранения данных нарушений.

Требования настоящего пункта относятся ко всем действиям, осуществляемым Исполнителем во исполнение настоящего договора с момента его заключения.

#### 4.14. Применение электронного документооборота (ЭДО)

4.14.1. Если при исполнении Договора Сторонами применяется электронный документооборот (ЭДО), Стороны используют следующие термины и определения:

**Оператор электронного документооборота** (далее - Оператор ЭДО) – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

**Поясняющие документы** - документы, дополняющие электронные первичные учетные документы (ЭПУД) и электронные счета-фактуры (ЭСФ)/электронные счета-фактуры с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ - ЭУПД) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимых для согласования ЭПУД и ЭСФ/ ЭУПД со стороны ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и Исполнителя.

Инов. № подл.	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

318

**Электронный документ** (далее - ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определенного действующим законодательством РФ.

**Электронный документооборот** (далее - ЭДО) – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

**Электронная подпись** (далее - ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

**Усиленная квалифицированная электронная подпись** (далее – ЭП) – ЭП в трактовке Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

4.14.2. При наличии технической возможности стороны согласовывают оформление, обмен и хранение документов, связанных с исполнением настоящего Договора, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи через Оператора ЭДО.

4.14.3. Обмен ЭД между Сторонами производится по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

4.14.4. Стороны не позднее 30 дней с момента заключения настоящего Дополнительного соглашения обязуются за свой счет получить в аккредитованном Удостоверяющем центре сертификаты ЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия настоящего договора.

4.14.5. Все ЭД Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Дополнительным соглашением.

4.14.6. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе.

4.14.7. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов оформления, обмена и хранения документов между Сторонами в соответствии с настоящим Договором.

4.14.8. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

319

подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

4.14.9. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи счет, акт сдачи-приемки оказанных услуг в электронном виде ежемесячно, до 1 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, счет-фактуру в электронном виде – в срок, установленный действующим законодательством РФ. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору ЭДО от направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора ЭДО. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления получающей Стороне Оператором ЭДО файла документа, указанная в подтверждении Оператора ЭДО.

4.14.10. В случае невозможности направления и/или получения счета, акта сдачи-приемки оказанных услуг и счета-фактуры в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют друг друга о невозможности направления ЭД с указанием причин, и Исполнитель предоставляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг и счет-фактуру ежемесячно, до 1 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг на бумажном носителе;

4.14.11. При обмене ЭД Сторонами используются формы ЭД, утвержденные действующим законодательством.

4.14.12. Расчеты осуществляются в порядке и по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

4.14.13. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его ЭП, и отправляет через Оператора ЭДО получающей Стороне. Получающая Сторона при получении документа от Оператора ЭДО проверяет действительность сертификата ЭП и сохраняет документ.

Получающая Сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней от даты получения документа от Оператора ЭДО совершить одно из следующих действий:

- в том случае, если получающая Сторона согласна с содержанием документа – подписать документ ЭП и отправить направляющей Стороне через Оператора ЭДО;

- при отказе от подписи – в день отклонения документа предоставить письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа, подписать его ЭП и отправить направляющей Стороне через Оператора ЭДО.

4.14.14. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей ЭП и недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате ЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения такого подписанного ЭД получающая Сторона исходит из того, что документ подписан от имени направляющей Стороны лицом, действующим в рамках имеющихся у него полномочий, достаточных для подписания такого документа.

## 5. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО СРОКУ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

5.1. Стоимость услуг по приему в соответствии с договором:

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист	
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH			320

5.2. Оплата за оказанные услуги по договору производится на основании акта сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 7 к настоящему договору), счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями законодательства РФ, счета на оплату.

5.3. Оплата услуг производится Заказчиком на 60 календарный день с даты окончания месяца оказания услуг, на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем договоре, при условии подписания Сторонами без замечаний акта сдачи – приемки оказанных услуг в 2 экземплярах, который должен быть приложен к счету. Счет составляется на основании представленного Исполнителем и утвержденного Заказчиком акта сдачи-приемки оказанных услуг в отчетном периоде. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика. Оплата производится в последний день периода, определенного в договоре как срок оплаты. В случае если срок платежа приходится на нерабочий день, то оплата осуществляется Заказчиком в первый рабочий день, следующий за нерабочим днем.

5.4. По согласованию сторон в отдельных случаях могут быть предусмотрены иные сроки оплаты. Согласование об изменении сроков производится сторонами путём заключения дополнительного соглашения.

5.5. Оплата ТНСО, образовавшегося после таяния нефтезагрязненного снега, производится после определения объемов ТНСО по результатам маркшейдерско-геодезической съемки.

5.6. В оформляемых по договору первичных учетных документах (акт сдачи-приемки оказанных услуг) указывать лицензионные участки по месторождениям ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в отношении которых принято решение о переходе на режим налога на дополнительный доход от добычи УВС (НДД) на 2022 год.

Перечень лицензионных участков по месторождениям ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в отношении которых принято решение о переходе на режим налога на дополнительный доход от добычи УВС (НДД) на 2022 год, представлен в Приложении № 19 к договору.

В случае неисполнения Исполнителем установленной настоящим пунктом обязанности, Заказчик вправе не принимать и не оплачивать услуги, при этом штрафные санкции, предусмотренные Договором, к Заказчику не предъявляются.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг Исполнитель уплачивает Заказчику пени размере 0,05% от стоимости услуг по соответствующей заявке, за каждый день

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	
1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					321

просрочки с учетом НДС, но не менее 5 000 руб. за период просрочки.

6.2. В случае оказания Исполнителем услуг с ненадлежащим качеством, с иными недостатками и/или с нарушением условий договора Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- безвозмездного устранения недостатков в разумный срок;
- соразмерного уменьшения стоимости услуг по договору;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков (ст. 397 Гражданского кодекса РФ).

Заказчик вправе устранить обнаруженные недостатки своими силами или с привлечением третьих лиц и потребовать возмещения Исполнителем расходов на устранение недостатков. По расходам подлежащим возмещению, Заказчик предоставляет Отчет по расходам, подлежащим возмещению (Приложение №18 к настоящему договору) с выставлением счетов-фактур, в соответствии с нормами НК РФ.

Если отступления в услугах являются существенными и неустраняемыми, Заказчик вправе отказаться от исполнения договора и потребовать от Исполнителя полного возмещения причиненных убытков.

Кроме того Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 10 % от стоимости услуг, выполненных с ненадлежащим качеством и/или с нарушением условий договора с учетом НДС за каждый факт нарушения с предоставлением надлежаще заверенных копий первичных учетных документов (в т.ч. счетов-фактур), подтверждающих данные расходы.

6.3. За задержку Исполнителем сроков устранения недостатков в услугах по сравнению со сроками, предусмотренными двусторонним актом, а в случае неявки Исполнителя – односторонним актом, подписанным Заказчиком, Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 3 000 руб. за каждый день просрочки.

При неустранении Исполнителем в срок, согласованный с Заказчиком, обнаруженных недостатков в оказанных услугах Заказчик, помимо взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, имеет право поручить оказание услуг третьему лицу за счет Исполнителя, а также потребовать от Исполнителя возмещения убытков с предоставлением надлежаще заверенных копий первичных учетных документов (в т.ч. счетов-фактур), подтверждающих данные расходы.

6.4. За нарушение действующих правил, положений и инструкций по охране труда и промышленной безопасности, охране окружающей среды, требований СНиП и иной технологической документации, за нарушение технологии процесса оказания услуг, правил техники безопасности, пожарной безопасности, несоблюдение Исполнителем времени посещения объектов Заказчика для оказания услуг и локальных нормативных актов Заказчика, за необеспечение безопасных условий труда при оказании услуг, а также в случае изменения Исполнителем в одностороннем порядке условий, последовательности и объема услуг, невыполнения Исполнителем, любого из действий, предусмотренных договором, и/или приложениями к нему, вследствие чего фактически приостановлены или остановлены услуги и/или отстранен от оказания услуг персонал Исполнителя, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 60 000 руб.

Установленная настоящим пунктом неустойка взимается с Исполнителя, если не наступили последствия, определенные в пунктах 6.4.1-6.4.3 настоящего договора.

6.4.1. За нарушения, указанные в п. 6.4 настоящего договора, которые были допущены персоналом Исполнителя при оказании услуг на объектах Заказчика и привели к несчастному случаю со смертельным исходом с работником Исполнителя, третьего лица или Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт такого несчастного случая штраф в размере 400 000 руб.

6.4.2. За нарушения, указанные в п. 6.4 настоящего договора, которые были допущены персоналом Исполнителя при оказании услуг и привели к инциденту, пожару, аварии на объек-

Изн. № подл.	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

322

тах Заказчика, поднадзорных Ростехнадзору РФ, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт инцидента, пожара или аварии штраф в размере 200 000 руб.

6.4.3. За нарушения, указанные в п. 6.4 настоящего договора, которые были допущены персоналом Исполнителя при оказании услуг на объектах Заказчика, и повлекли выдачу предписаний об устранении таких нарушений, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт выдачи предписаний штраф в размере 50 000 руб.

6.5. Исполнитель возмещает Заказчику в полном объеме убытки, вызванные неисполнением (ненадлежащим исполнением) Исполнителем обязательств по настоящему договору, в том числе:

6.5.1. Обязательства по соблюдению требований норм земельного, водного, лесного, санитарного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о недрах, об охране окружающей среды, об отходах производства и потребления;

6.5.2. Обязательства по соблюдению норм бухгалтерского и налогового законодательства Российской Федерации по оформлению первичных учетных документов;

6.5.3. Обязательства по своевременному оказанию услуг;

6.5.4. Обязательства по своевременному оказанию услуг и нарушению конечного срока, указанного в заявках Заказчика, более чем на 20 календарных дней.

6.6. Исполнитель с момента подписания акта на перемещение и прием-передачу ТНСО (Приложение № 2 к настоящему договору) несет полную ответственность за перемещение, размещение, хранение и дальнейшее обращение с ТНСО в соответствии с действующим законодательством, в том числе за обращение ТНСО в смеси с нефтезагрязненным снегом.

6.7. За нарушение требований Регламента процесса «Обращение с твердыми нефтесодержащими отходами, образующимися на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (приложение № 4 к настоящему договору) в части отсутствия учета принятых объемов ТНСО и приема ТНСО без документов оперативного учета – Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 1% от месячной стоимости услуг, указанных в план-графике приема-передачи ТНСО по конкретному объекту приема ТНСО, с учетом НДС, за каждый факт нарушения.

6.8. За необеспечение (отсутствие) подъездных путей к площадке приема ТНСО Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5 000 руб. за каждый выявленный факт.

6.9. В случае привлечения к оказанию услуг субисполнителей Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт привлечения субисполнителей штраф в размере 100 000 руб. При этом субисполнитель может быть отстранен Заказчиком от оказания услуг.

6.10. За неисполнение обязательств, предусмотренных п. 1.1 договора, п. 2.2 договора и/или отказ от оказания услуг (отказ от приема отходов) Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 50 000 руб. за каждый факт.

6.11. Заказчик не несет ответственности за изменение по итогам года объемов отходов, определенных договором.

6.12. За нарушение сроков предоставления документов (счетов, актов сдачи-приемки оказанных услуг, иных документов, сроки предоставления которых, определены договором), а также ненадлежащего оформления (в нарушение требований законодательства Российской Федерации и настоящего договора) Исполнителем необходимых документов, в том числе первичных учетных документов, счетов, Заказчик вправе предъявить Исполнителю пени в размере 0,1 % от суммы платежа, стоимости услуг по документу за каждый день просрочки.

При нарушении Исполнителем сроков предоставления документов для оплаты услуг, а именно: счетов, актов сдачи-приемки оказанных услуг, иных документов, которые определены в договоре, Заказчик вправе произвести оплату по ним в сроки, предусмотренные договором, при этом сроки оплаты рассчитываются со дня получения надлежащим образом оформленных документов.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

323

Кроме того, при возникновении у Заказчика неблагоприятных последствий вследствие ненадлежащего исполнения вышеуказанных обязательств, Исполнитель обязан выступать на стороне Заказчика в контролирующих и судебных органах, перед иными организациями и лицами и возместить все его убытки, вызванные неисполнением, несвоевременным или ненадлежащим исполнением обязанностей по представлению необходимых документов.

6.13. В случае невыполнения Исполнителем условий 3.9 настоящего договора (а именно в случае возобновления работ/ услуг без разрешения Заказчика, предоставление заведомо ложной информации об устранении нарушений, замечаний и т.п.), Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 100 000 руб.

6.14. За предоставление Исполнителем недостоверной (не соответствующей действительности) информации либо документов, содержащих недостоверную информацию о привлекаемых к оказанию услуг работниках (персонале), транспорте и специальной технике, которые должны соответствовать обязательным требованиям, установленным настоящим договором и/или локальными нормативными актами Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 1% от общей стоимости услуг по договору, с учетом НДС.

Помимо уплаты штрафа Исполнитель возмещает в полном объеме убытки, возникшие у Заказчика вследствие указанных в настоящем пункте нарушений

6.15. В случае выявления фактов нахождения персонала Исполнителя в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения на территории объектов Заказчика либо фактов проноса, провоза, хранения (в том числе попыток таких действий) на территорию объектов Заказчика веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 500 000 (пятьсот тысяч) рублей за каждый факт нарушения

6.16. Убытки, причиненные Исполнителем, третьему лицу в ходе оказания услуг, а также все претензии, иски, штрафы, предъявленные органами государственной власти или органами местного самоуправления, третьими лицами Заказчику, возмещаются Исполнителем самостоятельно, без привлечения Заказчика, на основании письма Заказчика.

В случае привлечения Заказчика к ответственности и наложения штрафа или иных санкций Исполнителем возмещаются все убытки, понесенные Заказчиком, в том числе на уплату штрафов и/или иных санкций.

6.17. Заказчик не несет ответственность при наступлении случаев травматизма работников Исполнителя и третьих лиц при оказании услуг Исполнителем на территории объекта Заказчика.

6.18. За нарушение Заказчиком сроков оплаты услуг, установленных настоящим договором, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 1/360 ключевой ставки Банка России на день предъявления требования об уплате от просроченной суммы, с учетом НДС, за каждый день просрочки, но не более 5 % от суммы, подлежащей уплате.

6.19. Факты неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего договора оформляются двусторонними актами, подписываемыми представителями сторон. Форма акта о выявленных нарушениях согласована сторонами в Приложении № 13 к настоящему договору к настоящему договору. В случае несогласия представителя стороны с обстоятельствами, изложенными в акте, он подписывает акт с изложением «особого мнения», отказ от подписания акта не допускается. Срок для подписания акта – не позднее 5 рабочих дней с момента его получения. При отсутствии своевременно извещенного представителя стороны, допустившей неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, акт, подписанный стороной, чьи интересы нарушены, является документом, оформленным надлежащим образом. Акт, подписанный сторонами (стороной) без замечаний, является основанием для уплаты неустойки, предусмотренной договором, той стороной, которая не исполнила или ненадлежащим образом исполнила свои обязательства по договору. Сумма неустойки, предусмотренная актом о выявленных нарушениях, уплачивается стороной до последнего числа

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист
			1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH			324

месяца, следующего за месяцем, в котором были выявлены нарушения договора, или в котором был составлен акт о выявленных нарушениях, путем перечисления денежных средств на расчетный счет другой стороны.

Под «особым мнением» для целей настоящего договора понимается технически обоснованное мнение специалистов по поводу причин неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств.

6.20. В случае начисления Заказчиком неустойки за ненадлежащее исполнение либо неисполнение Исполнителем обязательств на основании акта о выявленных нарушениях, подписанного Сторонами без особого мнения, Заказчик вправе не уплачивать денежные средства по договору до устранения Исполнителем недостатков в услугах либо надлежащего исполнения обязательства по договору и до зачисления суммы неустойки на расчетный счет Заказчика.

В случае если акт о выявленных нарушениях подписан Исполнителем с особым мнением, Заказчик вправе не уплачивать денежные средства до момента урегулирования спора, до устранения Исполнителем недостатков либо надлежащего исполнения обязательства по договору и/или до зачисления суммы неустойки на расчетный счет Заказчика.

В случаях, предусмотренных настоящим пунктом, Заказчик вправе произвести оплату в сроки, предусмотренные договором, при этом сроки оплаты рассчитываются со дня устранения недостатков либо надлежащего исполнения обязательства по договору и до зачисления суммы неустойки на расчетный счет Заказчика.

6.21. В случае нарушения требований Инструкции по действиям работников организации и подрядных организаций в случае обнаружения над объектами ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» беспилотных летательных аппаратов Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 50 000 рублей, а также возмещает в полном объеме убытки, возникшие у Заказчика вследствие невыполнения Исполнителем требований указанной Инструкции.

6.22. В случае предоставления Исполнителем в составе заявок для участия в тендере и тендерном предложении каких-либо недостоверных документов и/или информации, что привело к заключению с Исполнителем настоящего договора как с победителем тендера и к невозможности исполнения им обязательств по договору надлежащим образом в соответствии с условиями договора, требованиями закона и иных правовых актов, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 25 000 рублей за каждый выявленный факт предоставления недостоверных документов и/или информации.

6.23. За нарушение условий о запрете передачи прав (требований) и/или обязанностей по настоящему договору без предварительного письменного согласия Заказчика (в том числе по правилам гл. 24, гл. 43 Гражданского кодекса РФ) последний вправе потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 20 % от стоимости переданных прав (требований) и/или обязанностей, прав, переданных в залог и/или внесенных в качестве вклада в уставный капитал юридического лица.

6.24. В случае нарушения Исполнителем требований в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, выразившегося в нарушении действующих санитарных правил и гигиенических нормативов, невыполнении санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 300 000 руб.

В случае если вследствие нарушения Исполнителем требований в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, выразившегося в нарушении действующих санитарных правил и гигиенических нормативов, невыполнении санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий работник Заказчика инфицирован, Исполнитель уплачивает Заказчику за каждый факт нарушения штраф в размере 400 000 руб.

Исполнитель обязуется уплатить Заказчику штраф в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

Изн. № подл.	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

325

Кроме штрафных санкций, установленных настоящим пунктом, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя возмещения всех причиненных убытков.

6.25. Кроме санкций, предусмотренных настоящим договором, виновная сторона возмещает другой стороне все убытки, вызванные неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств по договору, в полной мере сверх неустойки. Уплата неустоек (пени, штрафа), а также возмещение убытков не освобождает стороны от исполнения своих обязательств по договору.

#### 7. Взаимодействие, порядок предоставления и актуализации документов в рамках проверки благонадежности

7.1. Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность предоставляемых сведений и документов:

- (сканированный (электронный) образ устава со всеми изменениями и дополнениями;
- документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа);
- справки об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов;
- сведений о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев (собственников);
- налоговых деклараций в соответствии с применяемым режимом налогообложения;
- бухгалтерской (финансовой) отчетности), их своевременного размещения и актуализации в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу <https://lukoil.ru/Company/contractorpa> (далее – Личный кабинет контрагента).

В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности указанных в настоящем пункте договора документов, размещенных в Личном кабинете контрагента, Заказчик/Покупатель вправе:

- запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан представить запрошенные документы и сведения или обоснованный/мотивированный отказ в течение 10 рабочих дней от даты получения запроса;
- в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

7.2. В случае, если Исполнителем привлекаются для исполнения обязательств по договору субисполнители, Исполнитель должен обеспечить их регистрацию в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных ими документов.

В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента – субисполнителя указанных в настоящем пункте договора документов либо наличие их неактуальной версии, Исполнитель вправе:

- не согласовывать его как субисполнителя и/или не допускать к оказанию услуг;
- отказаться в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего договора в соответствии с условиями настоящего пункта договора.

7.3. Исполнитель обязан в течение 10 рабочих дней от даты получения запроса со стороны Заказчика предоставить разъясняющие документы и пояснения о причинах его отнесения к следующему лицу:

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

326

- не зарегистрированному в порядке, установленном российским законодательством;
- находящемся в процессе ликвидации или, в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету договора;
- в отношении которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;
- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (<https://pb.nalog.ru/>);
- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (<https://egrul.nalog.ru/index.html>);
- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (<http://fas.gov.ru/opendata/7703516539-mp>);
- в отношении которого имеются сведения о включении в Перечень организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму; Перечень организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к распространению оружия массового уничтожения по данным из негативных списков Росфинмониторинга (<https://www.fedsfm.ru/documents/terr-list> и <https://www.fedsfm.ru/documents/omu-list>);
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://www.nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);
- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;
- в отношении которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

В случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений, либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя к вышеуказанным лицам, Заказчик/Покупатель вправе в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке отказаться от исполнения настоящего договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления. При этом Заказчик не несет какой-либо ответственности за данный отказ и не возмещает Исполнителю понесенные в связи с этим убытки. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в уведомлении не указан иной срок.

## 8. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Стороны обязаны соблюдать досудебный претензионный порядок рассмотрения споров и разногласий. Ответ на претензию должен быть направлен в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня ее направления.

8.2. Все неурегулированные сторонами споры и разногласия, связанные с заключением, изменением, расторжением настоящего договора и исполнением обязательств по нему, передаются на разрешение в Арбитражный суд Пермского края.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

327

## 9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, в том числе: военных действий, стихийных природных бедствий, запретительных мер государственных органов, массовых гражданских беспорядков и иных обстоятельств.

9.2. Сторона, для которой сложились обусловленные настоящим договором обстоятельства непреодолимой силы, обязана без промедления и в любом случае не позднее 15 календарных дней с момента их наступления или прекращения, известить другую Сторону об этом в письменной форме. Доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые соответствующей Торгово-промышленной Палатой или иным уполномоченным государственным органом власти.

9.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается на период действия указанных обстоятельств.

9.4. Если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 2 (двух) месяцев подряд, каждая из Сторон имеет право отказаться от исполнения настоящего договора, направив другой Стороне соответствующее письменное уведомление. По истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Стороной данного уведомления договор считается расторгнутым, а обязательства Сторон, определенные предметом договора, прекращены, за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых договор действует до их полного исполнения Сторонами. Уведомлением может быть установлен иной момент расторжения договора и прекращения обязательств.

## 10. УСЛОВИЯ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

10.1. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность информации об условиях настоящего договора, а также любой иной информации и документации, полученной в связи с заключением и исполнением настоящего договора (независимо от носителя).

10.2. С переданной конфиденциальной информацией будут ознакомлены только те лица, которые непосредственно связаны с выполнением обязательств по настоящему договору в том объеме, который необходим для его выполнения. При этом данные лица обязаны не разглашать конфиденциальную информацию, не передавать ее другим лицам, не использовать ее в корыстных или личных целях как в период срока действия трудовых и гражданско-правовых договоров, так и после их прекращения в течение 5 лет. Стороны несут ответственность за нарушение конфиденциальности информации физическими лицами, правовые отношения с которыми уже прекращены.

10.3. Стороны обязаны незамедлительно сообщать друг другу о фактах разглашения или угрозе разглашения конфиденциальной информации.

10.4. Опубликование и иное разглашение конфиденциальной информации, а также передача ее третьим лицам производится в каждом конкретном случае лишь по взаимному письменному согласию Сторон. В случае разглашения конфиденциальной информации, Сторона, нарушившая обязательство, обязана полностью возместить другой Стороне понесенные в связи с этим убытки.

10.5. Обязательства по соблюдению конфиденциальности сохраняют свою силу и после истечения срока действия настоящего договора или его досрочного расторжения в течение последующих 5 лет.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

328

10.6. При реорганизации одной из Сторон обязательства по соблюдению конфиденциальности информации и ответственность за ее несоблюдение несет правопреемник (или правопреемники).

10.7. При ликвидации одной из Сторон конфиденциальность информации должна обеспечиваться в соответствии с законодательством и п. 9.5 настоящего договора

## 11. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его заключения уполномоченными представителями обеих сторон (если иное не предусмотрено договором) и действует до полного исполнения сторонами всех своих обязательств, в том числе том числе обязательств по оплате ТНСО, образовавшихся в результате таяния нефтезагрязненного снега (п. 4.2. договора), гарантийных обязательств и обязательств по обеспечению конфиденциальности информации, возникших из настоящего договора.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют юридическую силу и обязательны для сторон только в том случае, если они оформлены в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, за исключением изменения реквизитов (организационно-правовая форма, наименование, адрес, банковские данные организации) и изменения объема и стоимости работ согласно п. 4.3 договора. Об изменении реквизитов Сторона обязана в течение 5 (пяти) календарных дней письменно уведомить другую Сторону, при этом в письме необходимо указать, что оно является частью настоящего Договора.

Любые сообщения/уведомления по настоящему Договору направляются по адресу, указанному в ЕГРЮЛ, и считаются полученными Стороной, даже если она не находится по указанному адресу (п. 3 ст. 54 ГК) либо если сообщения/уведомления не были вручены адресату или адресат не ознакомился с ними по зависящим от него обстоятельствам (ст. 165.1 ГК РФ), либо вручаются надлежаще уполномоченному представителю с отметкой о получении.

11.3. Настоящий договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон, оформленному письменно.

11.3.1. В соглашении о расторжении договора указываются: момент расторжения договора и прекращения обязательств; сумма задолженности (либо ее отсутствие); порядок и срок проведения взаиморасчетов; порядок возвращения сторонами того, что было исполнено ими по договору до момента расторжения договора; иные существенные для сторон условия прекращения обязательств по договору.

11.3.2. Обязательства сторон, определенные предметом договора, прекращаются с момента подписания соглашения о расторжении договора (если иное не предусмотрено соглашением), за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия договора действуют до их полного исполнения сторонами.

11.4. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем внесудебном порядке.

При расторжении договора в одностороннем порядке Заказчик направляет другой стороне письменное уведомление об одностороннем отказе от исполнения договора в полном объеме (далее – Уведомление) по форме Приложения № 14 к настоящему договору.

По истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения другой стороной Уведомления, договор считается расторгнутым, а обязательства Сторон, определенные предметом договора, прекращены, за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия договора действуют до их полного исполнения Сторонами.

Уведомлением может быть установлен иной момент расторжения договора и прекращения обязательств.

11.5. В 10-дневный срок с момента расторжения настоящего договора, в целях определения объема исполненных обязательств и проведения взаиморасчетов, сторонами составляются:

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

329

акт сдачи-приемки оказанных услуг, акт сверки расчетов с указанием сумм имеющейся задолженности каждой из сторон, соглашение о расчетах по форме Приложения № 16 к настоящему договору.

При наличии неисполненных обязательств в части взаиморасчетов соглашение о расчетах должно содержать условия о размере, порядке и сроках исполнения данных обязательств.

11.6. Если Заказчик отказывается от исполнения договора в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему договору, то Заказчик вправе потребовать от него возмещения всех причиненных убытков, в том числе упущенной выгоды.

## 12. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

12.1. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Исполнитель гарантирует, что:

12.1.1. Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;

12.1.2. Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица;

12.1.3. Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам *Исполнителя*;

12.1.4. Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Подрядчиком, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора;

12.1.5. На дату заключения настоящего Договора *Исполнителем* не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору;

12.1.6. Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;

12.1.7. Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчетность;

12.1.8. У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;

12.1.9. Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору. Исполнитель имеет Лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданную Управлением Росприроднадзора и действующую на территории проведения работ, с правом на виды деятельности, указанные в п. 1.1 и п. 1.2. Договора.

12.1.10. Для исполнения обязательств по Договору им получены все необходимые разрешения (согласия).

12.2. *Исполнитель* заверяет Заказчика о том, что он:

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

330

- соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закрепленные в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

- начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

- своевременно и в полном объеме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд;

- является налоговым агентом, своевременно и в полном объеме отчисляет налоги в бюджет;

- строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремесел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

- уважает права профсоюзов, включая права, закрепленные в базовых конвенциях МОТ, в том числе:

- право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/ее собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

- исключение любых форм принудительного и насильственного труда;

- фактическое исключение детского труда;

- поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

Заказчик вправе осуществлять проверки *Подрядчика/Исполнителя* на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников *Подрядчика/Исполнителя* о своевременной выплате заработной платы.

Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Заказчика и, соответственно, Заказчик при заключении, его исполнении или прекращении договора будет полагаться на данные заверения *Подрядчика*.

12.3. В порядке статьи 406.1 ГК РФ *Исполнитель* возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

12.3.1. Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) *Исполнителя* и/или привлеченных ими третьих лиц;

12.3.2. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) *Подрядчика* и/или привлеченных ими третьих лиц;

12.3.3. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на приобретение *работ/услуг* (исключением стоимости приобретенных *работ/услуг*) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) *Исполнителя* и/или привлеченных ими третьих лиц.

Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность *Исполнителя* возместить

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

331

имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

*Исполнитель* обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.

### 13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Подрядчик (Исполнитель) обязуется предоставить в адрес Заказчика информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой, сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

13.2. Подписанием настоящего договора *Исполнитель* подтверждает, что локальные нормативные акты Заказчика, поименованные в настоящем договоре и/или приложениях к нему, требования которых *Исполнитель* обязан соблюдать при исполнении договора, переданы ему в полном объеме. В случае внесения изменений в данные документы (либо принятия указанных документов в новой редакции) Заказчик письменно уведомляет об этом *Исполнителя* путем направления ему по почтовому и/или электронному адресу письма с приложением копий вышеуказанных документов. С момента направления документы в измененной или новой редакции становятся обязательными для исполнения *Исполнителем*.

13.3. Условия тендерной документации Заказчика являются обязательными для *Исполнителя* при оказании услуг по настоящему договору, в том числе в случае отсутствия соответствующих условий в настоящем договоре. В случае противоречий между условиями тендерной документации и условиями настоящего договора, Заказчик вправе по своему выбору определить применимые условия, направив *Исполнителю* соответствующее письменное уведомление, которое становится для Подрядчика обязательным с момента его получения.

13.4. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

1. Виды отходов.
  - 1.1. Перечень отходов, принимаемых от ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ".
2. Форма акта на перемещение и прием-передачу ТНСО.
3. Форма справки оперативного учета ТНСО.
4. Регламент процесса «Обращение с твердыми нефтесодержащими отходами, образующимися на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»».
5. Соглашения о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству работ
6. Форма плана-графика на прием- передачу ТНСО.
7. Форма акта сдачи – приемки оказанных услуг.
8. Форма сводного акта приема-передачи ТНСО.
9. Порядок осуществления доступа на объекты ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» работников Исполнителя и транспортных средств.
10. Калькуляция стоимости услуг по приему АСПО.
11. Калькуляция стоимости услуг по приему ТНСО.
12. Калькуляция стоимости услуг по приему нефтезагрязненных материалов.
13. Акт о выявленных нарушениях.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

332

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. Щербаков

**ЗАКАЗЧИК:**  
 Первый Заместитель Генерального директора –  
 Главный инженер

Р.П. Пивовар  
 М.П.  


Инв. № подл.	Взам. инв. №				
	Подпись и дата				
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

333

ДОГОВОР № 22Z1251  
купи-продажи ДХНО

**ЭКЗЕМПЛЯР**  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

24 июня 2022 г.

г. Пермь

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Заместителя Генерального директора по общим вопросам Тулупова Алексея Юрьевича, действующего на основании доверенности № 125 от 23.03.2022, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МетОптТорг» (ООО «МетОптТорг»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Болдырева Артема Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить в соответствии с условиями настоящего договора длительно хранящиеся и не востребованные в производстве остатки материально-технических ресурсов Продавца, в том числе имущество бывшее в употреблении (далее - Имущество) согласно Спецификациям №№ 1,2 (Приложение № 1 к настоящему договору).

1.2. Наименование, количество, цена согласованы сторонами в Приложении №1 к настоящему договору, являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Продавец гарантирует, что до заключения настоящего договора Имущество никому другому не продано, не заложено, в споре, под арестом и запретом не состоит и свободно от любых прав третьих лиц.

1.4. Право собственности и риск случайной гибели Имущества переходит к Покупателю с момента передачи Имущества Продавцом и подписания сторонами товарной накладной (ТОРГ-12 НКЛ) (по форме Приложения № 2 к настоящему договору).

### 2. Порядок исполнения договора

2.1. Передача Имущества производится в месте нахождения Имущества путем выборки (самовывоза) Имущества Покупателем, либо его получателем со склада, расположенного по адресам, указанным в Приложение № 1 к настоящему договору. Выборка Имущества производится партиями.

2.2. Передача Имущества от Продавца к Покупателю осуществляется в течение 365 дней с момента полной оплаты Покупателем стоимости партии, указанной в счете Продавца.

2.3. Одновременно с Имуществом Покупателю передается имеющаяся в наличии у Продавца документация на Имущество.

2.4. Моментом перехода от Продавца к Покупателю права собственности, а также рисков, связанных с гибелью или ухудшением качества Имущества, стороны считают день подписания товарной накладной (ТОРГ-12 НКЛ) (по форме Приложения № 2 к настоящему договору) при передаче Имущества в месте нахождения Имущества (выборке).

2.5. В случае выборки Имущества в большем, чем предусмотрено в Приложении № 1 к настоящему договору, количестве, Покупатель на основании товарной накладной (ТОРГ-12 НКЛ) и счета-фактуры (при необходимости) возвращает излишне полученное имущество Продавцу в течение 30 календарных дней с момента получения уведомления о возврате с Перечнем объектов Имущества, подлежащего возврату (Приложение № 3 к настоящему договору) от Продавца. Все расходы по возврату излишне выбранного Имущества несет Покупатель. Возврат излишне полученного имущества осуществляется в место его первоначальной выборки.

2.6. Покупатель обязан соблюдать Порядок осуществления доступа на объекты и/или территорию ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» работников покупателя и транспортных средств (Приложение № 4 к настоящему договору).

2.7. В случае необходимости привлечения третьих лиц к выполнению каких-либо работ

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

334

(оказанию услуг) при исполнении настоящего договора Покупатель обязан согласовать с Продавцом привлекаемых третьих лиц. Согласование должно быть осуществлено в письменном виде до заключения соответствующего договора с третьим лицом.

Покупатель обеспечивает соблюдение третьими лицами необходимых требований по безопасному производству работ (оказанию услуг), которые предъявляются к Покупателю по настоящему договору: приказ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 23.09.2021 г. № а-650, и самостоятельно несет перед Продавцом ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами, возмещает убытки, причиненные участием третьих лиц в исполнении договора.

### 3. Цена Имущества и порядок расчетов

3.1. Общая стоимость Имущества, указанному в Спецификации № 1 к настоящему договору, составляет \_\_\_\_\_ от

Общая стоимость Имущества, указанному в Спецификации № 2 к настоящему договору, составляет \_\_\_\_\_

3.2. Покупатель оплачивает Имущество в порядке 100 % предоплаты стоимости партии Имущества на основании счета Продавца в порядке установленного графика платежей:

том числе НДС;

том числе НДС;

ом числе НДС;

НДС облагается в соответствии с п. 8 ст.161 НК РФ.

3.3. Оплата Покупателем стоимости Имущества производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный разделе 9 договора. В назначении платежа платежного документа в обязательном порядке указывается номер и дата настоящего договора и счета, по которому производится оплата. Датой исполнения обязательств Покупателя по оплате считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца в банке.

3.4. Продавец выставляет Покупателю счета-фактуры в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.5. Если при исполнении договора сторонами применяется электронный документооборот (ЭДО), стороны используют следующие термины и определения:

**Оператор электронного документооборота** (далее - Оператор ЭДО) – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

**Поясняющие документы** - документы, дополняющие электронные первичные учетные документы (ЭПУД) и электронные счета-фактуры (ЭСФ)/электронные счета-фактуры с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ - ЭУПД) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимые для согласования ЭПУД и ЭСФ/ ЭУПД со стороны Продавца и Покупателя.

**Электронный документ** (далее - ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определенного действующим законодательством РФ.

**Электронный документооборот** (далее - ЭДО) – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

**Электронная подпись** (далее - ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

**Усиленная квалифицированная электронная подпись** (далее - УКЭП) – ЭП в понимании

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

335

Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;

- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;

- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;

- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;

- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

3.5.1. При наличии технической возможности стороны согласовывают оформление, обмен и хранение документов, связанных с исполнением договора, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи через Оператора ЭДО.

3.5.2. Обмен ЭД между сторонами производится по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ. Каждая из сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

3.5.3. Стороны не позднее 10 дней с момента заключения настоящего договора обязуются за свой счет получить в аккредитованном Удостоверяющем центре сертификаты ЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия договора.

3.5.4. Все ЭД стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим договором.

3.5.5. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая сторона имеет право запрашивать, и обязана по запросам другой стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

3.5.6. Организация ЭДО между сторонами не отменяет использование иных способов оформления, обмена и хранения документов между сторонами в соответствии с договором.

3.5.7. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую сторону.

3.5.8. Стороны договора обязуются направлять друг другу по телекоммуникационным каналам связи ЭД в сроки, установленные п.пп.3.2. Договора и действующим законодательством РФ. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору ЭДО от направляющей стороны, указанная в подтверждении Оператора ЭДО. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления получающей Стороне Оператором ЭДО файла документа, указанная в подтверждении Оператора ЭДО.

3.5.9. В случае невозможности направления и/или получения ЭД по техническим или иным причинам, стороны уведомляют друг друга о невозможности направления/получения ЭД с указанием причин, и сторона, обязанная направить первичные учетные документы, предоставляет данные документы, содержащие обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ, и/или счет-фактуру/ счет-фактуру с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ) в срок не позднее 30 дней на бумажном носителе.

3.5.10. При обмене ЭД сторонами используются формы ЭД, утвержденные действующим законодательством.

3.5.11. Расчеты осуществляются в порядке и по реквизитам, указанным в настоящем договоре.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

336

3.5.12. Направляющая сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его ЭП, и отправляет через Оператора ЭДО получающей стороне. Получающая сторона при получении документа от Оператора ЭДО проверяет действительность сертификата ЭП и сохраняет документ.

Получающая сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней от даты получения документа от Оператора ЭДО совершить одно из следующих действий:

- в том случае, если получающая сторона согласна с содержанием документа – подписать документ ЭП и отправить направляющей стороне через Оператора ЭДО;
- при отказе от подписи – в день отклонения документа предоставить письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа, подписать его ЭП и отправить направляющей стороне через Оператора ЭДО.

3.5.13. Каждая из сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей ЭП и недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате ЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения такого подписанного ЭД получающая сторона исходит из того, что документ подписан от имени направляющей стороны лицом, действующим в рамках имеющихся у него полномочий, достаточных для подписания такого документа.

#### 4. Ответственность сторон

4.1. В случае нарушения срока оплаты Имущества Покупатель обязан по требованию Продавца уплатить пеню в размере 0,03% от стоимости неоплаченного Имущества за каждый день просрочки.

4.2. За несогласованный отказ Покупателя от приемки Имущества, Покупатель возмещает Продавцу все понесенные им документально подтвержденные расходы, а также уплачивает штраф в размере 5% от стоимости Имущества, в отношении которого Покупателем заявлен отказ от приемки.

4.3. Стороны несут иную ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации.

4.4. Уплата неустойки не освобождает виновную сторону от исполнения нарушенного обязательства.

4.5. В случае несвоевременного возврата Имущества в нарушение срока, установленного п. 2.5 настоящего договора, Покупатель обязан по требованию Продавца уплатить штраф в размере 5000 (пяти тысяч) рублей за каждый день просрочки.

4.6. В случае привлечения Покупателем третьих лиц к выполнению каких-либо работ (оказанию услуг) в рамках настоящего договора без предварительного письменного согласования с Продавцом Покупатель обязан по требованию Продавца уплатить штраф в размере 10000 (десяти тысяч) рублей за каждый факт. При этом Покупатель обязан по требованию Продавца незамедлительно отстранить третьих лиц от выполнения работ (оказания услуг) в рамках договора.

#### 5. Конфиденциальность

5.1. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность информации об условиях настоящего договора, а также любой иной информации и документации, полученной в связи с заключением и исполнением настоящего договора (независимо от носителя).

5.2. С переданной конфиденциальной информацией будут ознакомлены только те лица, которые непосредственно связаны исполнением обязательств по настоящему договору в том объеме, который необходим для его выполнения. При этом данные лица обязаны не разглашать конфиденциальную информацию, не передавать ее другим лицам, не использовать ее в корыстных или личных целях как в период срока действия трудовых и гражданско-правовых договоров, так и после их прекращения в течение 5 лет. Стороны несут ответственность за нарушение конфиденциальности информации физическими лицами, правовые отношения с которыми уже прекращены.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

337

5.3. Стороны обязаны незамедлительно сообщать друг другу о фактах разглашения или угрозе разглашения конфиденциальной информации.

5.4. Опубликование и иное разглашение конфиденциальной информации, а также передача ее третьим лицам производится в каждом конкретном случае лишь по взаимному письменному согласию сторон. В случае разглашения конфиденциальной информации, сторона, нарушившая обязательство, обязана полностью возместить другой стороне понесенные в связи с этим убытки.

5.5. Обязательства по соблюдению конфиденциальности сохраняют свою силу и после истечения срока действия настоящего договора или его досрочного расторжения в течение последующих 5 лет.

5.6. При реорганизации одной из сторон обязательства по соблюдению конфиденциальности информации и ответственность за ее несоблюдение несет правопреемник (или правопреемники).

5.7. При ликвидации одной из сторон конфиденциальность информации должна обеспечиваться в соответствии с законодательством и п. 5.5. настоящего договора.

#### 6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, в том числе: военных действий, стихийных природных бедствий, запретительных мер государственных органов, массовых гражданских беспорядков и иных обстоятельств.

6.2. Сторона, для которой сложились обусловленные настоящим договором обстоятельства непреодолимой силы, обязана без промедления и в любом случае не позднее 15 календарных дней с момента их наступления или прекращения, известить другую сторону об этом в письменной форме. Доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые соответствующей Торгово-промышленной Палатой или иным уполномоченным государственным органом власти.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается на период действия указанных обстоятельств.

6.4. Если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 2 (двух) месяцев подряд, каждая из сторон имеет право отказаться от исполнения настоящего договора, направив другой стороне соответствующее письменное уведомление. По истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения стороной данного уведомления договор считается расторгнутым, а обязательства сторон, определенные предметом договора, прекращенными, за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых договор действует до их полного исполнения сторонами. Уведомлением может быть установлен иной момент расторжения договора и прекращения обязательств.

#### 7. Порядок разрешения споров

7.1. Стороны обязаны соблюдать досудебный претензионный порядок рассмотрения споров и разногласий. Ответ на претензию должен быть направлен в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня ее направления.

7.2. Все неурегулированные сторонами споры и разногласия, связанные с заключением, изменением, расторжением настоящего договора и исполнением обязательств по нему, передаются на разрешение в Арбитражный суд Пермского края.

#### 8. Прочие условия

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.

8.2. В целях оперативности исполнения договора и других документов по договору,

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

338

6

допускается использование факсимильных экземпляров (копий) договора, приложений, дополнительных соглашений, с обязательным последующим оформлением и представлением сторонами оригиналов (подлинников) в течение 10 дней с момента подписания документов с использованием факсимильной связи. При этом стороны до оформления оригиналов считают все факсимильные экземпляры (копии) документов имеющими полную юридическую силу, подписанными уполномоченными лицами и скрепленными надлежащей печатью.

8.3. Покупателю известно состояние передаваемого по настоящему договору Имущества и он никаких претензий к Продавцу по состоянию Имущества не имеет.

Покупатель уведомлен и согласен с тем, что Имущество, передаваемое по настоящему договору, является длительно хранящимися неликвидными остатками, либо бывшим в употреблении, с возможным отсутствием документации и сертификатов качества, а так же с некоторой потерей товарного вида. Качество передаваемого Продавцом Имущества не гарантируется.

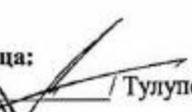
8.4. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему договору будут считаться действительными, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами обеих сторон.

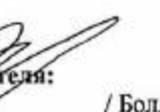
8.5. Договор подписан в 2-х (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

### 9. Реквизиты и подписи сторон

9.1. Продавец:  
**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  
 ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 06.20  
 Наименование банка: ПАО Банк «ФК  
 Открытие»  
 БИК 044525985  
 кор/сч 30101810300000000985  
 р/сч 40702810701700007002

9.2. Покупатель:  
**ООО «МетОптТорг»**  
 Место нахождения: 614520, Пермский край,  
 Пермский район, с. Култаево,  
 ул. Романа Кашина, д. 89, офис 24  
 ОГРН 1145958009141  
 ИНН/КПП 5903995927/590301001  
 Тел. 8 912 595 31 63  
 Платежные реквизиты:  
 р/сч 40702810349770010923  
 Волго - Вятский банк ПАО Сбербанк  
 к/сч 30101810900000000603  
 БИК 042202603»

От Продавца:  / Тулупов А.Ю.  

 От Покупателя:  / Болдырев А.В.  


Для обеспечения достоверности, содержащиеся в тексте настоящего договора, полученные для целей заключения и исполнения договора, персональные данные, представленные в настоящем договоре, подлежат обработке (сбор, хранение, использование, распространение) без использования средств автоматизации работниками Оператора - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (614990, Пермский край, Пермский район, с. Култаево, ул. Романа Кашина, 89), а также работниками ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ» (40006-6, г. Волгоград, ул. Комсомольская, д. 16) в рамках ведения бухгалтерского и налогового учета Оператора на основании заключенного договора и работниками ООО «ИНФОРМ» (115093, г. Москва, ул. Люсиновская, 36, стр. 1) в рамках осуществления функций технической поддержки и сопровождения информационных систем Оператора на основании заключенного договора. Договор, содержащий персональные данные, хранится в течение срока, установленного для хранения договоров.

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

339



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Приложение № 1  
к договору купли-продажи ДСБД  
от № 22.11.23 от 24.01.2024 г.

СПИСОК ПОСТАВЩИКОВ № 7  
к договору № 22.11.23 от 24.01.2024 г.

№ п/п	Наименование товара	Номинальный объем	Единица измерения	Запланированное количество в т.ч. без НДС, руб.	Сумма НДС 20%	Сумма НДС, руб.	Всего стоимость НДС, руб.	Место хранения	Результат в отчетном периоде	Примечание (указать наименование работ, работ, материалов, оборудования, мебели, инвентаря)
1	Металлом 12А (ребра) ИСТ	24000464	тн	50				ИСТ, ул. Коммунальная база ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	услуга	на условиях поставки, оплата услуг на территории предприятия
2	Металлом 12А (ребра) ИСТ	24000018	тн	64,018				ИСТ, ул. Коммунальная база ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	услуга	на условиях поставки, оплата услуг на территории предприятия
3	Металлом 12А, 12А	24000466	тн	60				ИСТ, ул. Коммунальная база ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	услуга	на условиях поставки, оплата услуг на территории предприятия
4	Металлом 12А, 12А	24000664	тн	50				ИСТ, ул. Коммунальная база ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"	услуга	на условиях поставки, оплата услуг на территории предприятия

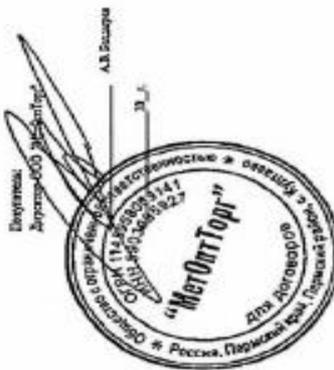
Всего:

\*Указаны суммы НДС без учета скидки в размере 50% от - инвентаризации

Подпись:

Заместитель Генерального директора по сбыту ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

А.Ю. Трунов



№	ЦДНГ, региональные базы ООО "ЛУЙСОВЛ-ПЕРМЬ"	Адрес
1	ЦДНГ-1	д.Павлова, Чернушинский р-н
2	ЦДНГ-2	АБК, расположенное на территории УППН «Кудья» на расстоянии 5 км. от пос. Кудья
3	ЦДНГ-3	"Томашевский нефтегазопромисел", Худяковский район
4	ЦДНГ-4	д.Ползана, ул.Латкина 29
5	ЦДНГ-5	пос.Тышляво Пермского района, промзона ЦДНГ-5 (административно-бытовой корпус) на расстоянии 4 км. от г.Оса
6	ЦДНГ-6	Барышевский район, УППН «Климентьевская» (административно-бытовой корпус) Климентьевского подлетия. Вяткрбайского месторождения 65 км. от г.Оса
7	ЦДНГ-7	д.Сувалово, Частинского района
8	ЦДНГ-8	г.Оса, Бакинзавла
9	ЦДНГ-9	Чабыковский район, УППН «Шурма» (административно-бытовой корпус) Шурманского месторождения, 160 км от г.Оса и 310 км. от г.Перми, 30 км. от г.Чабыковской
10	ЦДНГ-10	Кокшайский нефтегазопромисел
11	ЦДНГ-11	Пермский край, Усольский р-н, Романовское с.п., Умьинское месторождение
12	ЦДНГ-12	Березинка - АБК Чабыково
13	ООО "СПО-АЛНАС" г.Чернушка	Пермский край, г.Чернушка
14	ООО "СПО-АЛНАС" пос.Ползана	Пермский край, г.Добрино, отг. Ползана, ул. Труханов
15	ООО "Прованс-Нефтегазпром"	Пермский край, г.Добрино, отг. Ползана, перекресток Спортивный, оф.201
16	Чернушинская база участок № 1	г.Чернушка, Ул.Тельмана, 78 а, здание 617830
17	Чернушинская база участок № 2 (Оса)	г.Оса, пром.Светлый, ул.Промышленная
18	Чернушинская база участок № 3 (Сувалово)	Пермский край, Частинский р-н, пос. Сувалово
19	Саликамская база участок № 1	Пермский край, г.Саликамск, ул.Нефтяников, 17
20	Саликамская база участок № 2 (Лдино)	Пермский край, Добрянский район, станция Лдино
21	Саликамская база участок № 3 (Умьин)	Пермский край, Усольский р-н, Романовское с.п., Умьинское месторождение

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

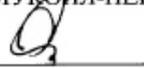
342

**Приложение Ф**

**Выкопировки из Программ производственного экологического контроля и  
экологического мониторинга для Гагаринского месторождения**

**УТВЕРЖДАЮ**

Первый Заместитель Генерального  
директора – Главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

 И.И. Мазейн

01 \_\_\_\_\_ 2011 г.



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**  
Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12)

**Разработано:**

Начальник Отдела экологии - заместитель  
начальника Управления ОТ,ПиЭБ  
(должность)

  
(Подпись)

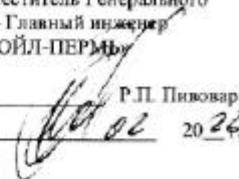
Вольхин Д.В.  
(ФИО)

г. Пермь, ул. Ленина, 62

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	Лист 343
1	-	Зам.	56-23		22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

УТВЕРЖДАЮ  
Первый Заместитель Генерального  
директора – Главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

« 11 »  Р.П. Пивовар  
20 26

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

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
	2	-	Зам.	01-24	09.01.24	
	1	-	Зам.	56-23	22.11.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						Лист
						344

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

**1. План наблюдений за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу**  
**ЦДНГ -12 План наблюдений за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу**

№ п/п	Номер контрольной точки на карте-схеме организации	Наименование источника	Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество плановых измерений в период времени	Методика выполнения измерений
1	2	3	4	5	6	7
<b>Соликамский район</b>						
1.	<b>Логовское месторождение</b> 2 точки на границе СЗЗ (500м): М 12 Л – с наветренной стороны Р 12 Л – с подветренной стороны	НГСП-1210 «Логовское»	333 301 330 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Пределные углеводороды Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы	4 раза в год (1 раз в квартал)**	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99  ПНД Ф 13.1.2:3.25-99
2.	<b>Чашкинское месторождение</b> 1 точка на границе СЗЗ (500): Р 12 Ч – с подветренной стороны	НГСП-1212 «Чашкино» миниГКС «Чашкино»	602 621 616		-	
3.	<b>Чашкинское месторождение</b> 1 точка на границе сан.разрыва (500) Р 12ГКСЧ с подветренной стороны направление ветра: восток – юго-восток	ГКС «Чашкино»	333 301 330 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Пределные углеводороды Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы	2 раза в год (2, 3 квартал)**	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1.2:3.25-99  ПНД Ф 13.1.2:3.25-99

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

345

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

14.	<b>Маговское месторождение</b> 1 точка с подветренной стороны на границе Сан.разъезв (500 м): Р 12ГКСМ	ГКС Маговская	-	-	2 раза в год (2 и 3 кв)**	-
15.	<b>Гагаринское месторождение</b> 1 точка на границе С33 (300 м): Р 1204 – с подветренной стороны	ДНС - 1204 «Гагаринское»	333 301 330 1071 415	Сероводород Азота диоксид Серы диоксид Фенол Предельные углеводороды Ароматические углеводороды: бензол толуол ксилолы	4 раза в год (1 раз в квартал)**	РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 РД 52.04.186-89 ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 ПНД Ф 13.1:2:3.25-99
16.	<b>Бортомское месторождение</b> 1 точка на границе С33 (300 м): Р 1206 – с подветренной стороны	СП-1206 «Бортомское»	602 621 616		2 раза в год (1 и 4 кв)**	
17.	<b>Восточно-Гагаринский участок</b> 1. д. Нижняя Бычина 60° 7' 50,657" N; 57° 16' 38,323" E 2. Правый берег р. Язъва, ниже устья р. Дальняя Сурдя 60° 9' 7,438" N; 57° 13' 5,286" E	участок объектов	-	нет	2 раза в год (2 и 3 кв)**	-
<b>г. Березники</b>						
18.	<b>Юрчукское месторождение</b> 1 точка на границе С33: Р 1213 – с подветренной стороны	ДНС -1213 «Юрчук»	-	-	4 раза в год (1 раз в квартал)**	-

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

346

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

2	-	Зам.	01-24	09.01.24
1	-	Зам.	56-23	22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.
				Дата

## 2. План контроля за состоянием поверхностных и подземных вод

### ЦДНГ – 12. План контроля за состоянием поверхностных вод

№ в ре-че-хе	№ п/п	Контроль-руемый объект/ Назначение поста	Наименование поста	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Куда впадает река	М/п поста от устья, км
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Месторождение – Гагаринское</b>							
1.	1	р. Глухая Вильва (контрольный)	1-ОС, р. Глухая Вильва, южнее ДНС (57° 2' 7" в.д, 60° 6' 57" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	Р.Язьва (лв)	20
2.	2	р. Глухая Вильва (фонový)	1-Ф, р. Глухая Вильва, за пределами горного отвода	-	-	Р.Язьва (лв)	27
3.	3	Мосъинское болото (контрольный)	1-ОП, болото, северо-западнее куста № 1 (57° 6' 33" в.д, 60° 6' 58" с.ш.)	-	-	-	-
4.	4	Мосъинское болото (контрольный)	2-ОП, болото, севернее куста № 2 (57° 7' 13" в.д, 60° 6' 24" с.ш.)	-	-	-	-
5.	5	Мосъинское болото (контрольный)	3-ОП, болото, восточнее куста № 3 (57° 7' 24" в.д, 60° 6' 41" с.ш.)	-	-	-	-
<b>Месторождение – Логовское</b>							
6.	1	р. Черная (фонový)	3-Ф, р. Черная, верховье, восточнее пионерлагеря (56° 53' 43" в.д, 59° 42' 20" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)	Взвешенные вещества, водородный показатель, сухой остаток, нефтепродукты.	р.Усолка (пр)	4,5
7.	2	р. Черная (контрольный)	4-О, р. Черная, среднее течение, 500 м южнее куста № 9 (56° 51' 7" в.д, 59° 41' 35" с.ш.)	-	-	-	4
8.	3	р. Черная (контрольный)	2-К, р. Черная, 100 м от устья, у дороги (56° 49' 33" в.д, 59° 40' 28" с.ш.)	-	-	-	0,5

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

№ док	01-24	09.01.24
№ док	56-23	22.11.23
№ док		
Подп.		
Дата		

**ЦДНГ – 12. План контроля за состоянием подземных вод**

№ в п/п	№ скважины	Контролируемый объект	Наименование поста	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Глубина, м; (Интервал перфорации/открытый забой)
1	2	3	4	5	6	7
<b>Месторождение - Логовское</b>						
1.	1	родник	5-Ф, родник, левый берег р. Черная, 600 м юго-восточнее куста №9	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	
2.	2	скважина	скважина 1-НГ (за обвалованием куста скважин №4) (56° 52' 24" в.д. 59° 42' 44" с.ш.)	-	-	52 (45-48)
3.			Скважина 3-НГ новая			
<b>Месторождение - Озерное</b>						
4.	1	скважина	скважина - 1/1 НГ (площадка скважины 44, 45) (56° 47' 42" в.д. 60° 8' 46" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)		60 (57-59)
5.	2	скважина	скважина - 1/2 НГ (площадка скважины 44, 45) (56° 47' 43" в.д. 60° 8' 44" с.ш.)	-	взвешенные вещества, водородный показатель, сухой остаток,	12 (9-11) 70 (60-63)
6.	3	скважина	скважина - 2/1 НГ (площадка скважины 46, 47, 48) (56° 47' 48" в.д. 60° 8' 44" с.ш.)	-	нефтепродукты, гидрокربонаты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий + калий	4 (1-3) 45 (12-17)
7.	4	скважина	скважина - 2/2 НГ (площадка скважины 46, 47, 48) (56° 47' 42" в.д. 60° 8' 47" с.ш.)	-		12 (10-11)
8.	5	скважина	скважина - 3/1 НГ (площадка скважин 40, 41) (56° 48' 32" в.д. 60° 9' 31" с.ш.)	-		65 (55-58)
9.	6	скважина	скважина - 3/2 НГ (площадка скважин 40, 41) (56° 41' 11" в.д. 56° 36' 35" с.ш.)	-		12 (8-10)
10.	7	скважина	скважина - 4/1 НГ (площадка скважин 42, 43) (56° 48' 40" в.д. 60° 9' 31" с.ш.)	-		30 (26-29,5)
11.	8	скважина	скважина - 4/2 НГ (площадка скважин 42, 43) (56° 49' 47" в.д. 60° 9' 8" с.ш.)	-		
12.	9	скважина	скважина - 5/1 НГ (площадка скважины 38) (56° 52' 31" в.д. 60° 9' 22" с.ш.)	-		

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

348

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

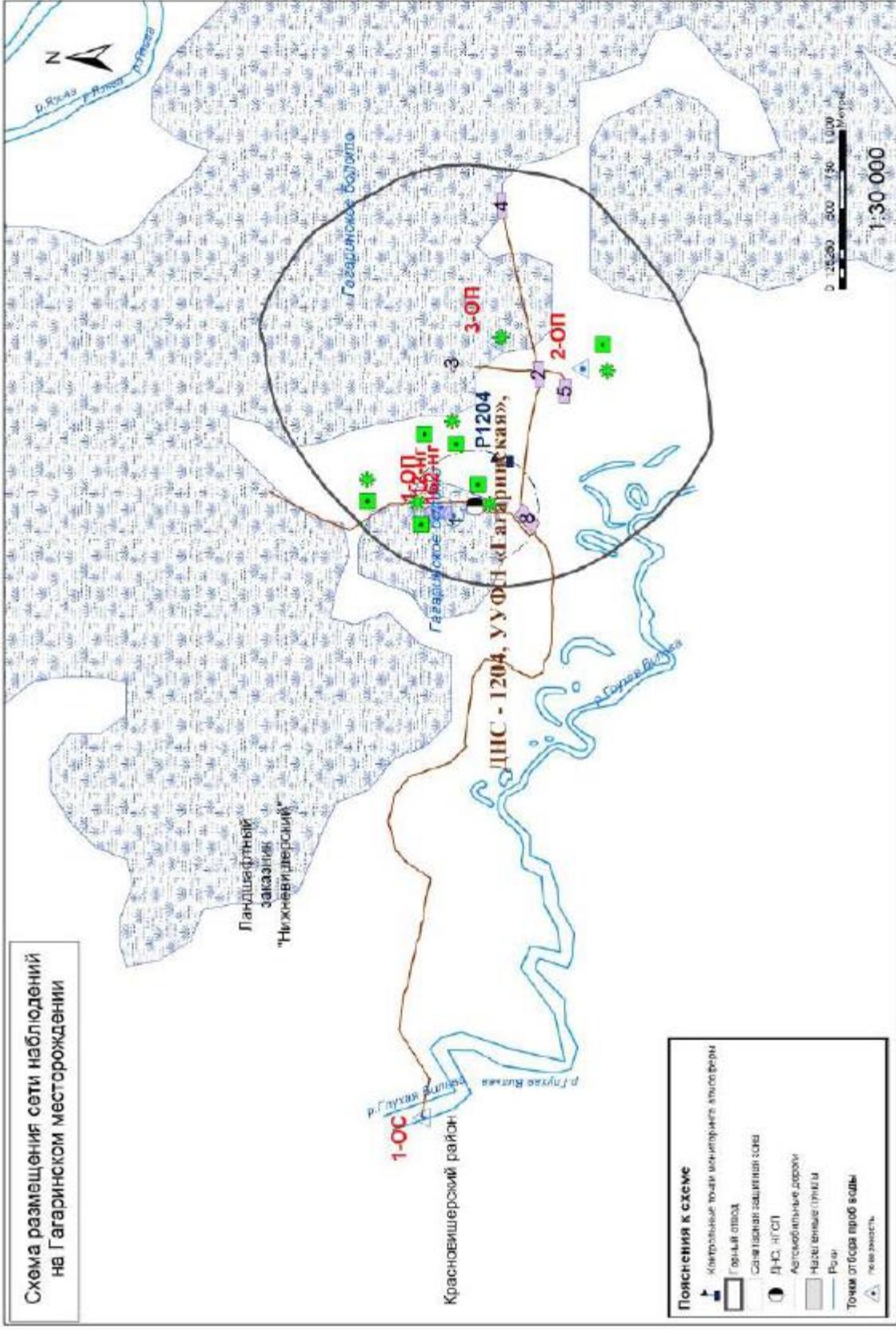
29.	11	скважина	скважина 25-нг в 20 м северо-западнее куста № 10*	-		318-324) 360 (330-355)
<b>Месторождение – Маговское (Южно-Раевское)</b>						
30.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 1-НГ, 100 м северо-западнее площадки ДНС (57° 10' 24" в.д. 60° 0' 5" с.ш.)	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	20 (19-13)
31.	2	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 3-НГ в пределах куста № 2, в северо-западной части	-	-	50 (45-50)
32.	3	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 4-нг в пределах площадки куста № 3, в северо-западной части	-	-	50 (45-50)
<b>Месторождение – Юрчукское</b>						
33.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина №2-нг в 50м юго-восточнее скважины 17 ОГН* (56° 46' 41" в.д. 59° 28' 17" с.ш.)	ежеквартально		100 (75-100)
34.	2	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина №4-нг в 50м западнее скважины 17 ОГН* (56° 46' 40" в.д. 59° 28' 24" с.ш.)	-	рН, плотность нефтепродукты, хлориды	180 (139,2-164,4)
35.	3	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина №6-нг в 80м западнее скв.№8* (56° 46' 45" в.д. 59° 30' 0" с.ш.)	-		255 (219-229,244-250)
<b>Месторождение – Гагаринское</b>						
36.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 12 – НГ, площадка куста №1	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	30 (29-30)
<b>Месторождение – Бортомское</b>						
37.	1	скважина	наблюдательная гидрогеологическая скважина № 1 –НГ район нефтяной скв. № 623	2 раза в год (1,4 квартал)	нефтепродукты, хлориды	125 (91-102)
<b>Чашинский-2 участок</b>						
38.	1	Родник, колодец	5-К, родник, в 700 м севернее д. Дурино	2 раза в год (2 и 3 кв.)	нефтепродукты, хлориды	
<b>Месторождение – Южно-Юрчукское</b>						
39.	1	скважина	Скважина № 58-нг р-н куста №29*	ежеквартально		100
40.	2	скважина	Скважина № 59-нг р-н куста №29*	-		240
41.	3	скважина	Скважина № 60-нг р-н куста №30*	-		100

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

349

Инов. № подл	Подпись и дата	Взам. инв. №



2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.	Лист	№ Док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

## Приложение Ц

### Материалы общественных обсуждений (форма – общественные слушания)

#### УВЕДОМЛЕНИЕ о проведении общественных обсуждений

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ООО «УралГео» совместно с Администрацией Красновишерского городского округа Пермского края уведомляет о начале общественных обсуждений по рассмотрению проектной документации, включая предварительные материалы оценки на окружающую среду при реализации объекта государственной экологической экспертизы «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».

**Объект общественных обсуждений:** проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду при реализации объекта государственной экологической экспертизы «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».

**1. Наименование заказчика:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»; ОГРН 1035900103997; ИНН 5902201970; адрес 614068, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, 62, тел. 8(342) 235-61-01, адрес электронной почты: [Natalya.Balakhnicheva@contractor.lukoil.com](mailto:Natalya.Balakhnicheva@contractor.lukoil.com)

**Наименование представителя заказчика, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду:** субподрядная проектная организация: ООО «УралГео», ОГРН 1025900534880, ИНН 5902136760, юридический адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, 36, почтовый адрес: 614007, г. Пермь, ул. Революции, 8, тел. 8(342)206-50-60, адрес электронной почты: [uralgeo@uralgeo.perm.ru](mailto:uralgeo@uralgeo.perm.ru)

**2. Орган местного самоуправления, ответственный за организацию общественных обсуждений:** Администрация Красновишерского городского округа Пермского края, адрес: 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, д. 6а, тел. (34243)3-03-27, адрес электронной почты: [administration@krasnovishersk.permkrai.ru](mailto:administration@krasnovishersk.permkrai.ru)

**3. Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:** «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»

**4. Цель планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:** Реконструкция участка промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 на переходе через р. Глухая Вильва

**5. Предварительное место реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:** Пермский край, Красновишерский городской округ. Ближайшие населенные пункты: п. Немзя, Нижняя Бычина, Бычина.

**6. Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:** Июль 2023 года – Август 2023 года

**7. Место и сроки доступности объекта общественного обсуждения:** Адрес: 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, 6а, каб. 210, с 04.08.2023 по 4.09.2023 в рабочие дни с 8.00 до 17.00, перерыв с 12.00 до 13.00, а также размещено по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/KBuCjy58TY-xQg>

**8. Форма, место и дата проведения общественных обсуждений**  
Общественные обсуждения в форме общественных слушаний состоятся: 24 августа 2023 года в 14:00 часов в очном формате, в здании администрации Красновишерского городского округа по адресу: 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, 6а, каб 210.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

351

**Форма представления замечаний и предложений и место представления замечаний и предложений замечаний:**

В электронном виде, письменная. Замечания и предложения принимаются в сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения, но не менее чем за 20 календарных дней до дня проведения общественных слушаний и 10 календарных дней после дня проведения общественных слушаний, письменно, по адресу:

-618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Державинского, 6а, каб. 210. Время приема с 8.00 до 17.00, перерыв с 12.00 до 13.00. Телефон для справок: 8 (34243)3-11-75.

-614007, Пермский край, г. Пермь, ул. Революции, 8 (этаж 1), либо в электронном виде по адресу: uralgeo@uralgeo.perm.ru.

При рассмотрении проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду лично в Отдел по благоустройству МКУ «Красновишерское ЖКХ»: г. Красновишерск, ул. Советская, д. 9, каб. 7, замечания и предложения принимаются с отметкой в журнале учета замечаний и предложений общественности.

**9. Контактные данные ответственных лиц:**

От ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: Ведущий инженер ООПР ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Балахничева Наталья Михайловна, тел. 8(342) 235-32-37

От ООО «УралГео», ГИП Никулина Юлия Александровна, тел. (342) 206-50-60 доб.210.

От администрации Красновишерского городского округа: Отдел по благоустройству МКУ «Красновишерское ЖКХ» 8(34243)3-11-75

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	01-24		09.01.24	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	
1	-	Зам.	56-23		22.11.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		352

АДМИНИСТРАЦИЯ КРАСНОВИШЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Место проведения: Пермский край,  
г. Красновишерск,  
ул. Дзержинского, д. 6 «а»

«24» августа 2023 г.  
14:00

**ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ**

по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы  
включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду:  
**«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр.  
НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»**

Председатель – Сученинов А.Д., заместитель главы администрации Красновишерского городского округа по развитию инфраструктуры, начальник территориального отдела;  
Секретарь – Филиппева Э.А., начальник отдела по благоустройству Муниципального казенного учреждения «Красновишерское ЖКХ» администрации Красновишерского городского округа.

Присутствовали:

1. Бертош О.Л., начальник отдела архитектуры и градостроительства администрации Красновишерского городского округа;
2. Сорогина Т.И., начальник отдела земельно-лесных отношений администрации Красновишерского городского округа;
3. Максимовских В.А., Заместитель начальника Отдела проектных работ и экспертизы проектов и смет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
4. Никулина Ю.А., главный инженер проекта ООО «УралГео»;
5. Ощепкова Д.А., инженер I категории сектора охраны окружающей среды экологического отдела управления проектирования ООО «УралГео».

Сведения об участниках общественных слушаний представлены в регистрационном листе участников общественных слушаний.

**ПОВЕСТКА. ДНЯ:**

Об общественных слушаниях по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации по объекту «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

**СЛУШАЛИ:**

1. Сученинов А.Д., заместитель главы администрации Красновишерского городского округа по развитию инфраструктуры, начальник территориального отдела, доложил о том, что общественные обсуждения проводятся в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и постановлением администрации города от 09.11.2022 № 01-02-1979 «Об организации и

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

353

проведении общественных обсуждений». Общественные слушания организованы по инициативе исполнителя работ - ООО «УралГео».

Вовлечение общественности необходимо для всех участвующих сторон и для города в целом, чтобы не упустить важные экономические, социальные и экологические последствия намечаемой деятельности. Цель сегодняшних общественных обсуждений в форме общественных слушаний - выявление и учет мнения общественности по проектной документации «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Возможность ознакомиться с материалами по объекту общественных обсуждений проектной документации по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, предоставлена общественности в сроки доступности с 04.08.2023 по 04.09.2023 г. включительно:

-в помещении Администрации Красновишерского городского округа Пермского края, по адресу: 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, д. 6а, кабинет 210;  
-в сети «Интернет» по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/KBuCjy58TY-xQg>.

Вопросы, замечания и предложения по объекту общественных обсуждений принимались в письменной форме в администрации Красновишерского ГО по адресу Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, 6а, каб. 210; в отдел по благоустройству МКУ «Красновишерское ЖКХ» по адресу г. Красновишерск, ул. Советская, д. 9, каб. 7, исполнителю работ ООО «УралГео» по адресу Пермский край, г. Пермь, ул. Революции, 8 (этаж 1), или на электронную почту: [uralgeo@uralgeo.perm.ru](mailto:uralgeo@uralgeo.perm.ru) с пометкой «Общественные обсуждения».

Уведомление о дате, времени и месте проведения общественных слушаний, о месте и сроках доступности для ознакомления общественности материалов по объекту общественных обсуждений размещено на официальных сайтах:

- Администрации Красновишерского ГО по адресу: <https://красновишерск-адм.рф> в разделе «Социальная сфера - Экология» (дата размещения 25.07.2023 г.);

-Росприроднадзора по адресу: <https://rpn.gov.ru/public/3107202312444310/> (дата размещения 01.08.2023 г.);

-Западно-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора по адресу: <https://rpn.gov.ru/public/3107202312444310/> (дата размещения 01.08.2023 г.);

-Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края по адресу: <https://priroda.permkrai.ru/dokumenty/297618/> в разделе «Деятельность-Охрана окружающей среды - Общественные обсуждения оценки воздействия на окружающую среду» (дата размещения 31.07.2023 г.);

-ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по адресу <https://perm.lukoil.ru/ru/Responsibility/Ecology> (дата размещения 01.08.2023 г.).

В ходе общественных обсуждений проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, до момента проведения итогового мероприятия общественных слушаний замечания, предложения, пожелания от общественности не поступали.

Сегодня проводится итоговое мероприятие общественных слушаний.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

354

ВЫСТУПИЛИ:

1. Ощепкова Д.А. доложила о проектной документации по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (текст доклада прилагается).
2. Сорогина Т.И. уточнила, будет ли проводиться рубка лесных насаждений на землях ООПТ.
3. Никулина Ю.А. ответила, что в соответствии с материалами лесоустройства присутствует лесная растительность и рубка планируется. Проектом предусмотрено лесовосстановление в соответствии с действующим законодательством.

РЕШИЛИ:

1. Признать общественные слушания по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоявшимися.
2. Одобрить проектные решения по объекту «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».
3. Рекомендовать направить проектную документацию по данному объекту на государственную экологическую экспертизу.

Общее количество участников общественных слушаний - 7 человек.

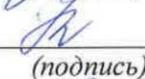
Итоги голосования: «за» - 7, «против» - нет, «воздержалось» - нет, решение принято 7 голосами.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Председатель: \_\_\_\_\_ / Сученинов А.Д./

  
(подпись)

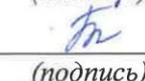
Секретарь: \_\_\_\_\_ / Филиппева Э.А./

  
(подпись)

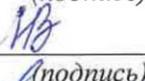
\_\_\_\_\_ / Сорогина Т.И./

  
(подпись)

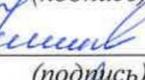
\_\_\_\_\_ / Бертош О.Л./

  
(подпись)

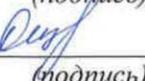
✓ \_\_\_\_\_ / Максимовских В.А./

  
(подпись)

\_\_\_\_\_ / Никулина Ю.А./

  
(подпись)

\_\_\_\_\_ / Ощепкова Д.А./

  
(подпись)

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

355

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

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

## РЕГИСТРАЦИОННЫЙ ЛИСТ

### участников общественных обсуждений в форме общественных слушаний

проектной документации «Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

24 августа 2023 г., 14:00

Пермский край, г. Красновишерск, ул. Держинского, 6 «а», кабинет № 210

Регистрационный номер участника	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Адрес, телефон (для физических лиц – адрес места жительства и телефон, для представителей организаций – адрес места нахождения и телефон организации)	Наименование организации (для представителей организаций)	Подпись, согласие на обработку персональных данных
1.	Степанов Александр Викторович		Администрация Красновишерского городского округа 30348	
2.	Аншанова Диана Александровна		МКУ «Красновишерское НКХ» 31148	
3.	Соросина Татьяна Ивановна		Администрация Красновишерского городского округа 30348	
4.	Бертош Елена Александровна		Администрация Красновишерского городского округа 30340	
5.	Луцманов Дарья Александровна	г. Пермь, ул. Революции, 8 89048483561	ООО «УралГео»	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

356

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

6.	Евгения Васильевна Антошечкина	г. Пермь, ул. Революционная 8912-88-70-384	ООО "Урал-Пермь"	<i>[Signature]</i>
7.	Максимовских Валерия Александровна	г. Пермь, ул. Ленина 6В (342) 235-68-57	ООО "Урал-Пермь"	МВ

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Приложение к Протоколу

Доклад

**«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»**

Целью проектных работ является реконструкция участка трубопровода ПК9+95 – ПК12+95 на переходе через р. Глухая Вильва.

Объект намечаемой деятельности (участок промышленного нефтепровода через р. Глухая Вильва) расположен на территории Красновишерского городского округа Пермского края, на территории производственной деятельности ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Гагаринское нефтяное месторождение).

Ближайший населенный пункт п. Немзя расположен 9 км северо-западнее участка проектирования.

Проектируемый объект располагается на территории ООПТ регионального значения - охраняемый ландшафт «Нижневишерский».

Проектируемый объект входит в состав опасного производственного объекта «Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)». В соответствии с п.11 статьи 48.1. Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ от 29.12.2004 г. проектируемый объект в составе ЦДНГ-12 относится к особо опасным объектам.

В соответствии с п. 7\_1 ст. 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.95 г. проектная документация особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, реконструкцию которых предполагается осуществлять в границах особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, является объектом Государственной экологической экспертизы федерального уровня.

В связи с вышесказанным, рассматриваемая проектная документация проходит общественные обсуждения в рамках проведения государственной экологической экспертизы.

**Основные проектные решения**

Протяженность проектируемого участка составляет 355 м.

Промысловый нефтепровод запроектирован из стальных электросварных прямошовных труб диаметром 219 мм, толщиной стенки 8 мм по ГОСТ 20295-85 из стали 20, с внутренним эпоксидным покрытием, с наружным 3-х слойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

В месте пересечения с водной преградой трубопровод принят с защитным бетонным покрытием «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке.

Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры: узел №1 на ПК0+42,10; узел №2 на ПК3+15,65.

Запорная арматура, принятая проектной документацией в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопровода (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ Р 54808-2011, исполнение ее соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ1).

Для предотвращения несанкционированного вмешательства вход технологических процессов узлы задвижек имеют ограждения высотой не менее 2,2 м.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

358

Предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации существующего нефтепровода.

При разработке проектной документации проведена оценка воздействия на окружающую среду.

#### **Воздействие на ООПТ**

Границы и режим охраны ландшафта «Нижневишерский» установлен постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников».

На территории охраняемого ландшафта обеспечивается охрана уникальных болотных, лесных и озерных ландшафтов, а также мест обитания редких и исчезающих видов растений.

Изыскания проводились в феврале-мае 2022 года. Места обитания редких и исчезающих видов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги Урала и России, не выявлены.

Проектом предусматривается комплекс мероприятий по охране окружающей среды, в том числе на период строительства и эксплуатации.

**Воздействие на окружающую среду при эксплуатации** отсутствует либо незначительно:

- выбросы в атмосферный воздух ничтожно малы;
- шумовое воздействие отсутствует;
- водопотребление и водоотведение проектируемых объектов не предусмотрено;
- при нормальном режиме работы загрязнение пересекаемого водного объекта, а также почвенного покрова, грунтовых вод, геологической среды исключено. Кроме того, необходимо подчеркнуть, что реконструкция объекта проводится в целях обновления технологических систем для предотвращения аварийных утечек и проливов нефти;

- проектом предусматривается минимально возможное изъятие земель. Вырубка лесных земель для прокладки траншеи нефтепровода не требуется, так как отсутствуют участки, покрытые лесной растительностью.

Контроль качества окружающей среды в районе территории проектируемого объекта будет проводиться в рамках действующей системы мониторинга на Гагаринском нефтяном месторождении по разработанным и утвержденным Программам ПЭМ и ПЭК в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

**Воздействие на окружающую среду при строительстве** будет краткосрочным и завершится полностью после проведения всех работ.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительных и демонтажных работ будет происходить при работе строительной техники и механизмов. Расчет рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ с учетом фоновых концентраций на границе строительной площадки и ООПТ Охраняемый ландшафт «Нижневишерский» не превышают установленных нормативов ПДК максимально разовых и среднесуточных.

Негативное воздействие на состояние водной среды может быть оказано в ходе земляных и строительных работ, в процессе передвижения транспорта и строительной техники и сводится в основном к возможному загрязнению поверхностного стока дождевых и талых вод, нарушению естественного стока. Воздействие носит локальный и непродолжительный характер. Проектом предусматривается соблюдение режима ВОЗ.

Инов. № подл.	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

359

Вода для производственных и хозяйственно-бытовых нужд привозная от водозабора ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», сбор сточных вод во временные емкости с последующим вывозом на ближайшие очистные сооружения. Изъятие воды из водных объектов и сброс сточных вод проектом не предусматривается.

При производстве строительно-монтажных работ возможное воздействие на почву, геологическую среду, растительный и животный мир заключается в изъятии земель и выполнении на этих площадях земляных работ, передвижении строительной техники и транспорта.

Проектом предусматривается минимально возможное изъятие земель. Ширина полосы отвода определяется схемой строительной полосы.

Строительство проектируемых сооружений в целом не приведет к изменению существующего ландшафта территории, прилегающей к занимаемым на период проведения строительных работ участкам, не повлияет на изменение качественного состава почвенной фауны прилегающей территории.

В целях гармоничного слияния техногенного ландшафта, образующегося при проведении строительно-монтажных работ, с существующими природно-территориальными комплексами и максимального снижения ущерба окружающей среде проектом предусмотрены мероприятия технического и биологического этапов рекультивации.

При проведении строительно-монтажных работ образуются отходы 4 и 5 классов опасности. Ответственность за проведение работ по обращению с этими отходами возлагается на подрядную строительную организацию. Строительная подрядная организация до начала производства работ обязана 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.

При эксплуатации проектируемых сооружений образуются отходы при техническом обслуживании оборудования. Отходы, образующиеся при эксплуатации проектируемых сооружений, передаются специализированным организациям по договорам Заказчика.

#### **Мероприятия по охране окружающей природной среды**

В период строительных работ предусмотрены мероприятия и технические решения, направленные на минимизацию воздействия на окружающую среду:

- проведение работ строго в границах полосы отвода;
- проведение работ преимущественно в зимний период;
- снятие и складирование растительного грунта во временном отвале для благоустройства территории после окончания строительно-монтажных работ;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами с установкой поддона, препятствующего утечки нефтепродуктов;
- использование лотков и поддонов при резке трубопроводов для исключения загрязнения почвы нефтезагрязненной жидкостью;
- устройство площадок с твердым покрытием для складирования отходов;
- вывоз отходов по договору со специализированными предприятиями;
- соблюдение режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- после завершения строительства предусматривается укрепление берегов каменной наброской;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

360

- ознакомление работников с положением и режимом охраны ООПТ и ответственностью за их нарушения;
- обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения с целью сохранения растительного покрова;
- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91\* при временном хранении пожароопасных отходов;
- проведение систематических текущих осмотров и регулирование систем топливотдачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов с учетом требований существующих норм;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов и устранение других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;
- запрещение сжигания строительного мусора на строительной площадке;
- система неразрушающего контроля сварных соединений трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- обязательный контроль за качеством выполнения строительно-монтажных работ;
- очистка строительной площадки от мусора, отходов и временных построек после окончания работ;
- проведение рекультивации нарушенных земель.

В период эксплуатации проектируемых сооружений для снижения воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие мероприятия:

- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;
- устройство отключающих задвижек на переходе через водную преграду;
- запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2005 «Классы и нормы герметичности затворов»;
- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое рабочее;
- осуществление контроля в процессе эксплуатации за степенью коррозионного износа оборудования и трубопроводов с использованием неразрушающих методов;
- своевременный ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации, периодическое испытание на прочность и герметичность;
- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

361

## Приложение Ч

### Журналы учета предложений и замечаний

#### Журнал учета замечаний и предложений общественности

**Организатор:** Администрация Красновишерского городского округа, адрес 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, д. 6 «а», телефон 8 (34243) 3-11-75, e-mail: [roludvfh@mail.ru](mailto:roludvfh@mail.ru)

**Заказчик:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ИНН 5902201970, ОГРН 1035900103997. Юридический адрес: 614068, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 62. Фактический адрес: 614068, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 62. Телефон: 8 (342) 235-61-01, факс 8 (342) 235-64-60, e-mail: [lp@lp.lukoil.com](mailto:lp@lp.lukoil.com)

**Исполнитель (проектная организация):** ООО «УралГео», ОГРН: 1025900534880, ИНН: 5902136760. Юридический адрес: 614000, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 36. Фактический адрес: 614007, Пермский край, город Пермь, ул. Революция, дом 8. Телефон: 8 (342) 206-50-60, e-mail: [uralgeo@uralgeo.perm.ru](mailto:uralgeo@uralgeo.perm.ru)

**Наименование объекта общественных обсуждений:** проектная документация «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

**Форма проведения общественных обсуждений:** общественные слушания.

**Период ознакомления с материалами общественных обсуждений:** с 04.08.2023 г. по 04.09.2023 г. включительно.

**Места размещения объекта общественных обсуждений:**

- Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, б «а», кабинет 210,

- в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/KBuCjy58TY-xOg>.

**Место размещения журнала учета замечаний и предложений общественности:** Пермский край, г. Красновишерск, ул. Советская, д. 9, кабинет 7, Отдел по благоустройству МКУ «Красновишерское ЖСХ» Администрации Красновишерского городского округа.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист
№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

362





Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

### Журнал учета замечаний и предложений общественности

**Организатор:** Администрация Красновишерского городского округа, адрес 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, д. 6 «а», телефон 8 (34243) 3-11-75, e-mail: [roludvib@mail.ru](mailto:roludvib@mail.ru)

**Заказчик:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ИНН 5902201970, ОГРН 1035900103997. Юридический адрес: 614068, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 62. Фактический адрес: 614068, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 62. Телефон: 8 (342) 235-61-01, факс 8 (342) 235-64-60, e-mail: [lp@lp.lukoil.com](mailto:lp@lp.lukoil.com)

**Исполнитель (проектная организация):** ООО «УралГео», ОГРН: 1025900534880, ИНН: 5902136760. Юридический адрес: 614000, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 36. Фактический адрес: 614007, Пермский край, город Пермь, ул. Революции, дом 8. Телефон: 8 (342) 206-50-60, e-mail: [uralgeo@uralgeo.perm.ru](mailto:uralgeo@uralgeo.perm.ru)

**Наименование объекта общественных обсуждений:** проектная документация «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Г.агаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)» включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

**Форма проведения общественных обсуждений:** общественные слушания.

**Период ознакомления с материалами общественных обсуждений:** с 04.08.2023 г. по 04.09.2023 г. включительно.

**Места размещения объекта общественных обсуждений:**

- Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, б «а», кабинет 210,
- в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/KBuCju58TY-xQg>.

**Место размещения журнала учета замечаний и предложений общественности:** Пермский край, г. Красновишерск, ул. Дзержинского, б «а», кабинет 210, Администрация Красновишерского городского округа.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист  
365





Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

### Журнал учета замечаний и предложений общественности

**Организатор:** Администрация Красновишерского городского округа, адрес 618590, Пермский край, г. Красновишерск, ул. Держинского, д. 6 «а», телефон 8 (34243) 3-11-75, e-mail: [rolubvih@mail.ru](mailto:rolubvih@mail.ru)

**Заказчик:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ИНН 5902201970, ОГРН 1035900103997, Юридический адрес: 614068, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 62. Фактический адрес: 614068, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 62. Телефон: 8 (342) 235-61-01, факс 8 (342) 235-64-60, e-mail: [lp@lp.lukoil.com](mailto:lp@lp.lukoil.com)

**Исполнитель (проектная организация):** ООО «УралГео», ОГРН: 1025900534880, ИНН: 5902136760. Юридический адрес: 614000, Пермский край, город Пермь, ул. Ленина, дом 36. Фактический адрес: 614007, Пермский край, город Пермь, ул. Революции, дом 8. Телефон: 8 (342) 206-50-60, e-mail: [uralgeo@uralgeo.perm.ru](mailto:uralgeo@uralgeo.perm.ru)

**Наименование объекта общественных обсуждений:** проектная документация «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва) включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

**Форма проведения общественных обсуждений:** общественные слушания.

**Период ознакомления с материалами общественных обсуждений:** с 04.08.2023 г. по 04.09.2023 г. включительно.

**Места размещения объекта общественных обсуждений:**

- Пермский край, г. Красновишерск, ул. Держинского, 6 «а», кабинет 210,
- в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по ссылке: <https://disk.yandex.ru/d/KBuCjy58TY-xQg>.

**Место размещения журнала учета замечаний и предложений общественности:** Пермский край, город Пермь, ул. Революции, дом 8, офис ООО «УралГео».

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

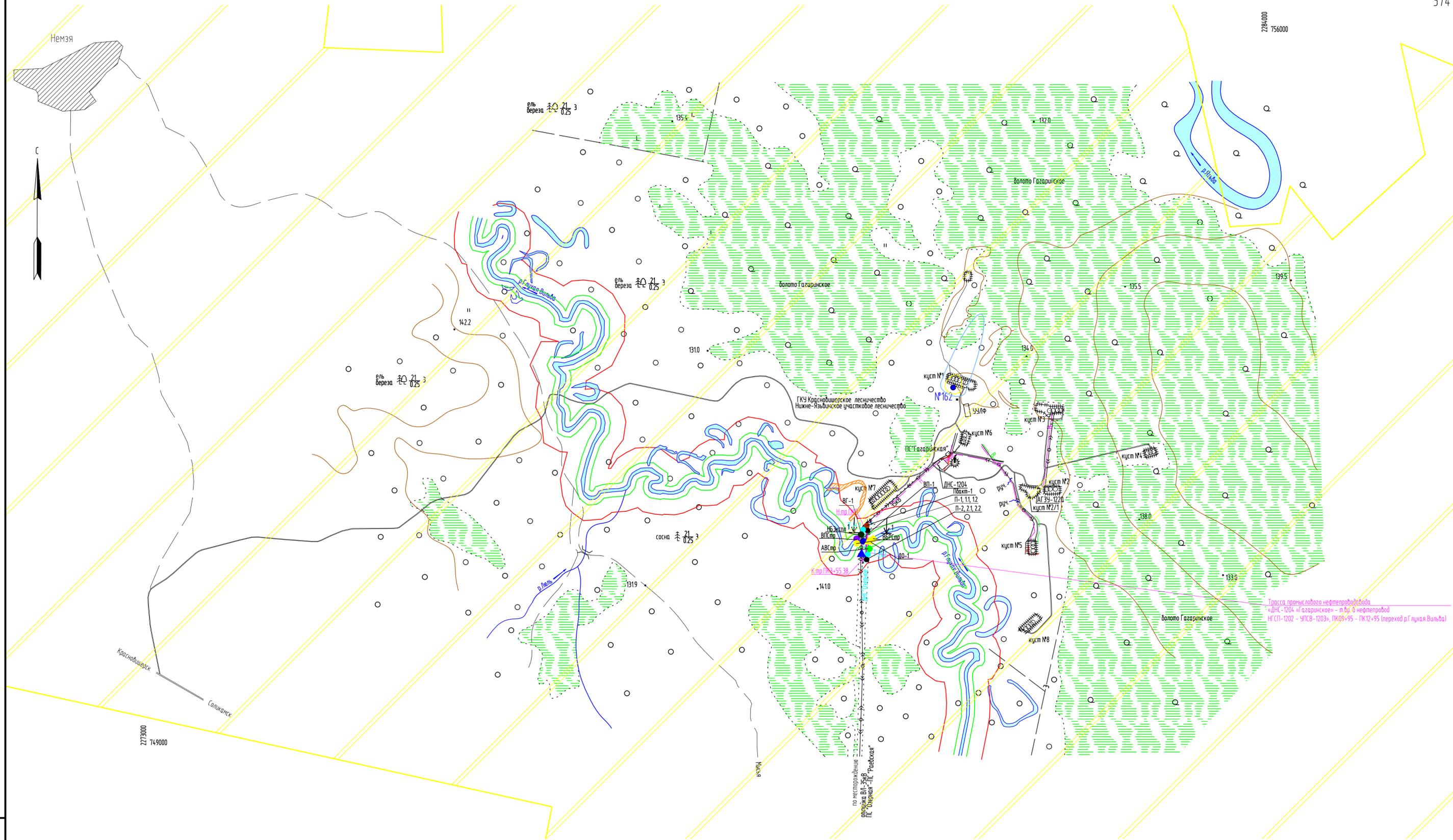
Лист  
368







Немзя



Условные обозначения:

- граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
- граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
- границы охраняемого ландшафта "Нижневишерский"
- №4818 водозаборные скважины хозяйственно-питьевого назначения
- особозащитные участки
- граница ЗСО II пояса
- граница ЗСО III пояса

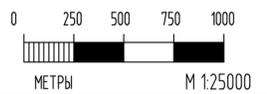
- П-1 ● - почво-грунтов
- ВП-1 ● - поверхностных вод
- Бакт-1 ● - почво-грунтов (бактериология)
- Т.Н.1 ● - точка наблюдения при инженерно-экологическом обследовании, ее номер
- ДО-1 △ - донных отложений
- ВГ-1 △ - подземных вод

Пункты наблюдения на период строительно-демонтажных работ

- АВСтр ● - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием атмосферного воздуха
- ВПСтр ● - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием поверхностных вод
- ВПРСтр ● - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием водных биологических ресурсов

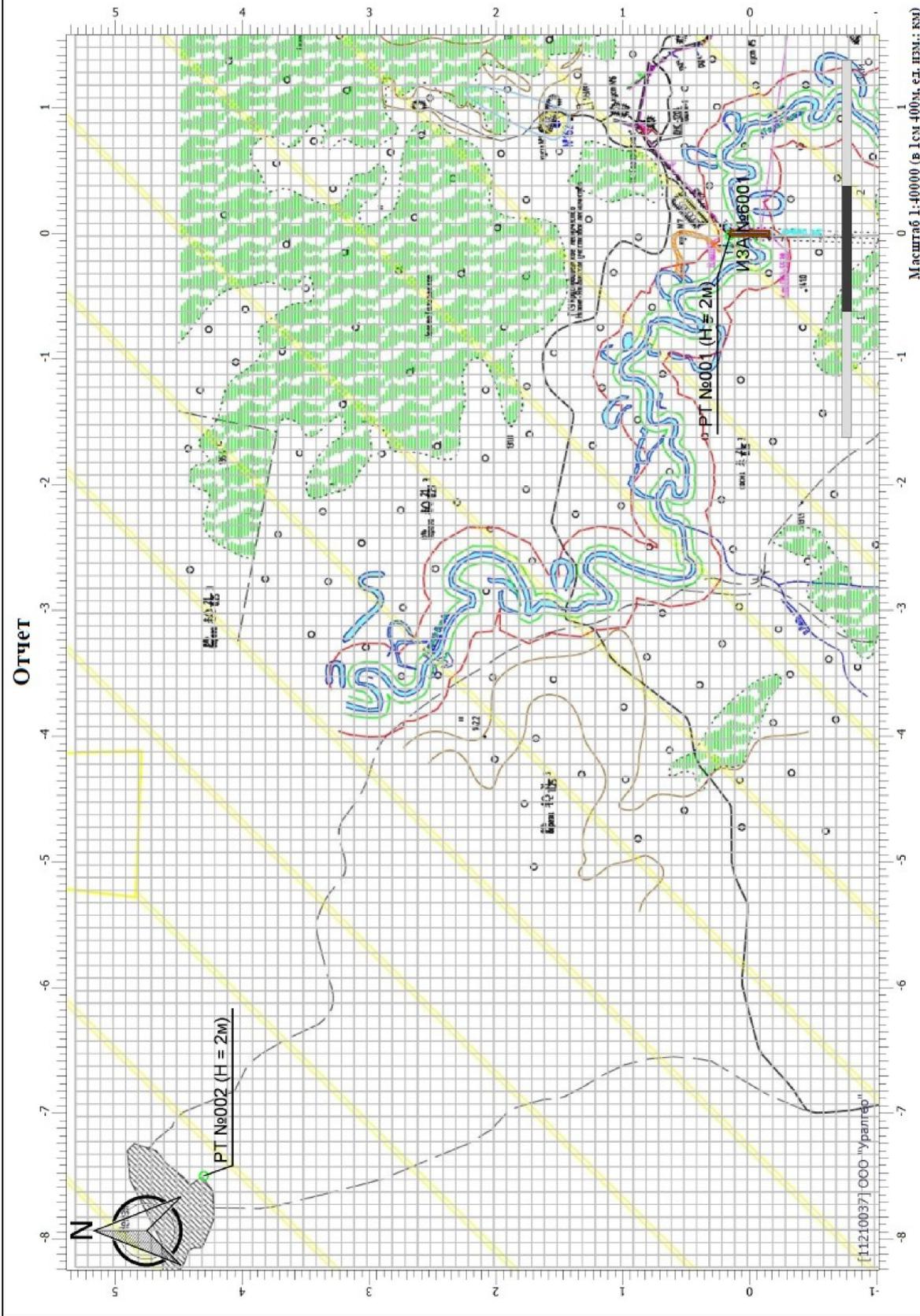
Пункты наблюдения на период эксплуатации

- НБЭкспл ● - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием наземной биоты



2021/354/ДС26-PD-OVOS.GCH							
2	-	Зам.	01-24	09.01.24	Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Газаринское" - т.вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)		
1	-	Зам.	56-23	22.11.23			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.	Ощепкова				20.01.23		
Проб.	Бастриков				20.01.23		
Оценка воздействия на окружающую среду							
					Стадия	Лист	Листов
					П	1	
Ситуационный план							
ООО «УралГео»							

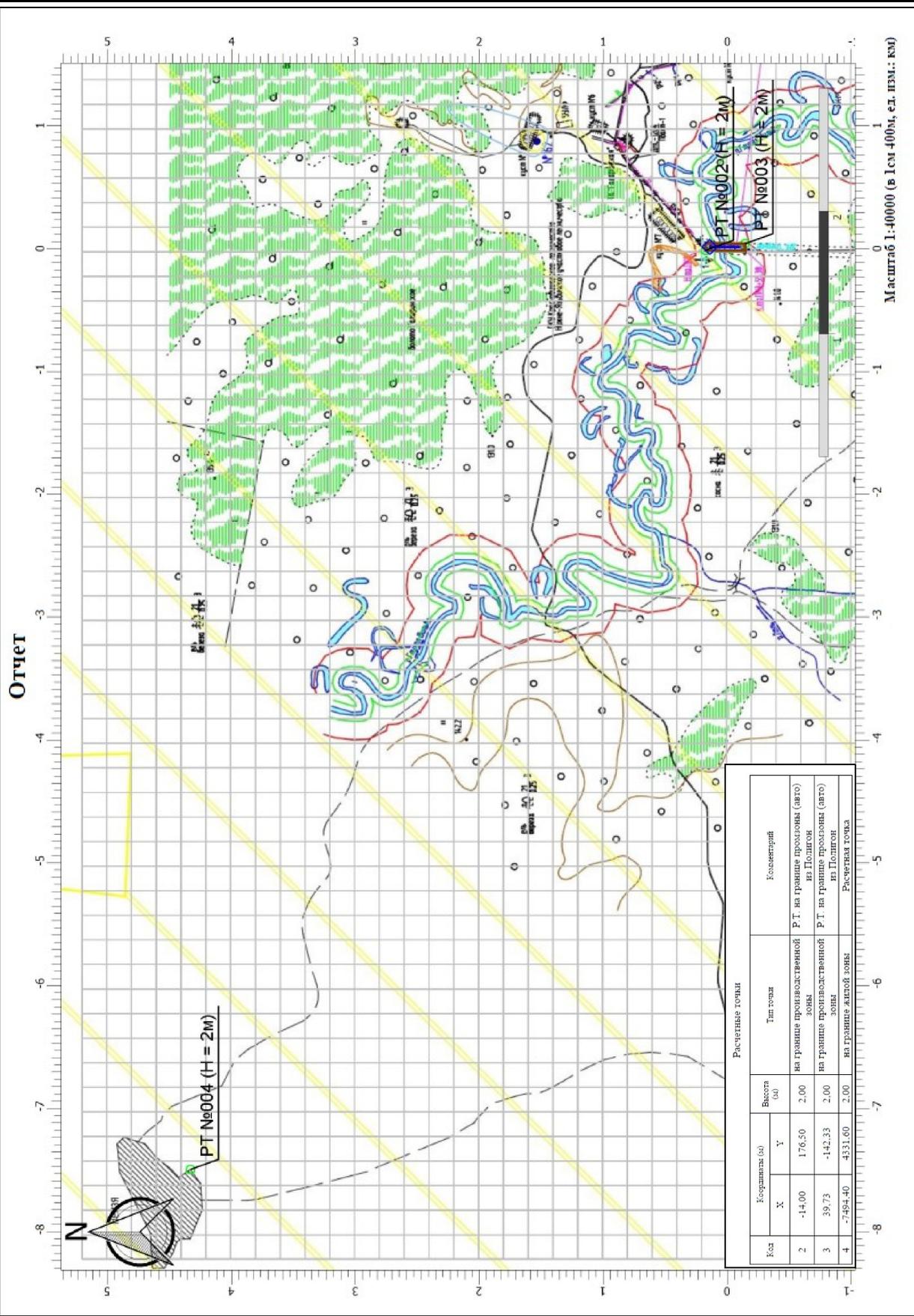
Взак. инв. N  
Поблизь и дата  
Инв. N подл.



И/№, N подл.	Подпись и дата					Взам. инб. N
	Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.GCH					
2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Разраб.		Ощепкова			20.01.23
Пров.		Бастриков			20.01.23
Н. контроль		Русин			20.01.23
ГИП		Никулина			20.01.23

Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Гагаринское" – т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)		
Оценка воздействия на окружающую среду		
Стадия	Лист	Листов
П	2	
ООО "УралГео"		



Координаты (а)		Высота (а)	Тип точки	Кодировка
X	Y			
2	-14.00	176.50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе производственной зоны из Полдгон
3	39.73	-142.33	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе производственной зоны из Полдгон
4	-7494.40	4331.60	на границе жилой зоны	Расчетная точка

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инд. N подл.

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ощегкова			20.01.23
Проб.		Бастриков			20.01.23
Н. контроль		Русин			20.01.23
ГИП		Никулина			20.01.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.GCH

Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Гагаринское" - т.вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)

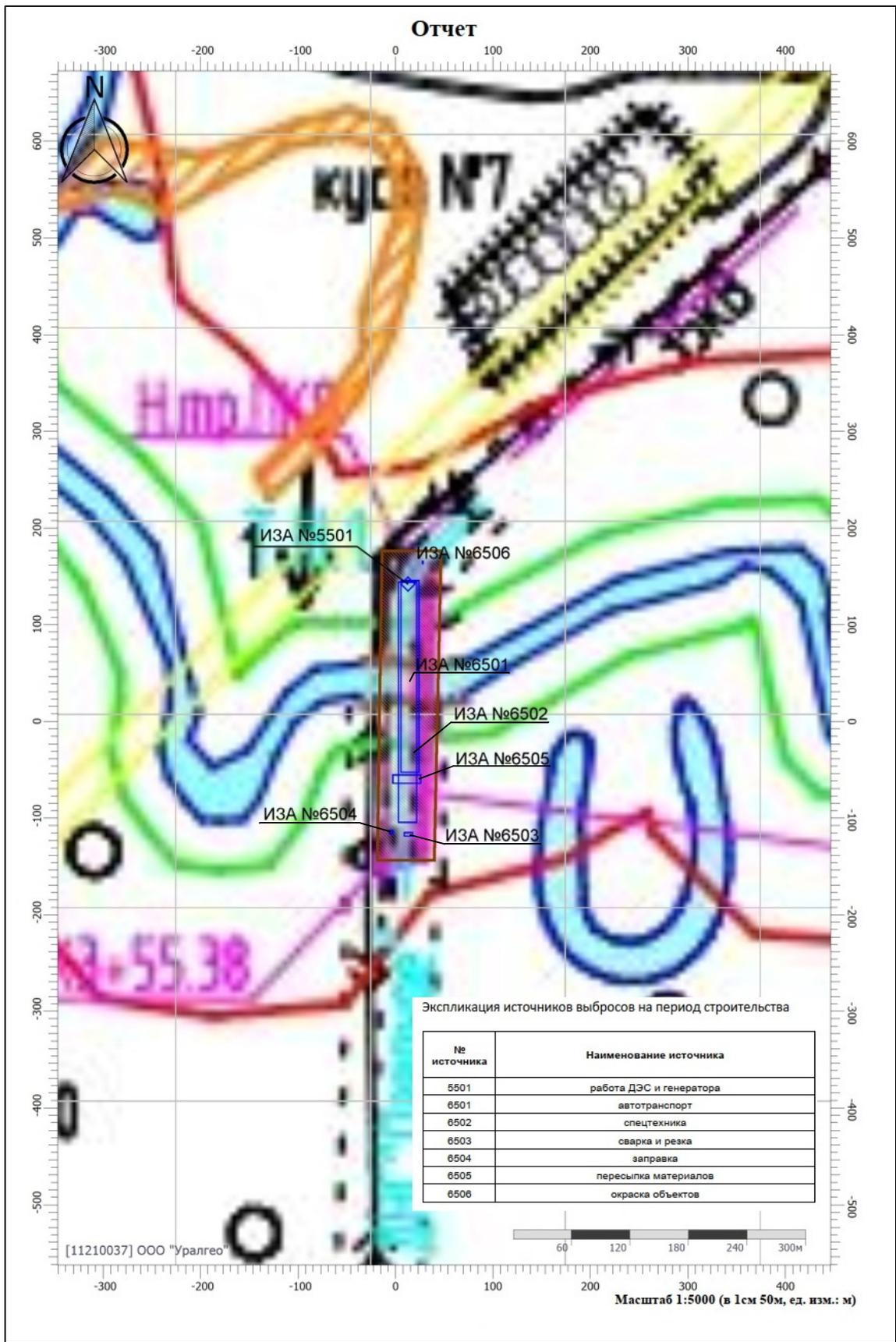
Оценка воздействия на окружающую среду

Карта-схема расположения расчетных точек на период строительства

Стадия	Лист	Листов
П	3	

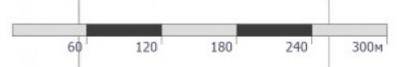
ООО "УралГео"

Отчет



Экспликация источников выбросов на период строительства

№ источника	Наименование источника
5501	работа ДЭС и генератора
6501	автотранспорт
6502	спецтехника
6503	сварка и резка
6504	заправка
6505	пересылка материалов
6506	окраска объектов



Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инд. N подл.

2	-	Зам.	01-24		09.01.24
1	-	Зам.	56-23		22.11.23
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ощепкова			20.01.23
Пров.		Бастриков			20.01.23
Н. контроль		Русин			20.01.23
ГИП		Никулина			20.01.23

2021/354/ДС26-PD-OVOS.GCH

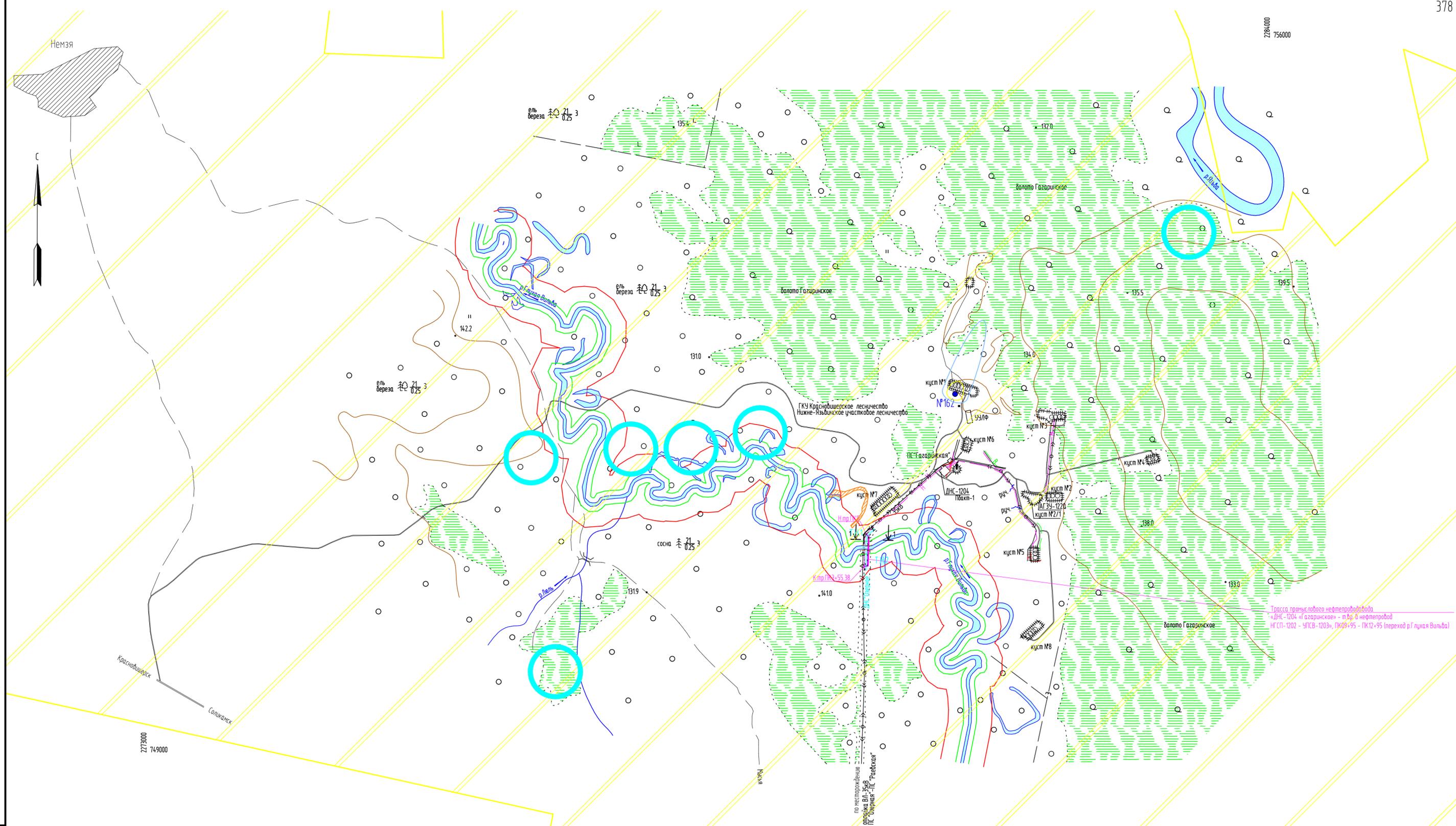
Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Газаринское" - т.вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)

Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
П	4	

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (строительство)

ООО "УралГео"



- Условные обозначения:
- граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
  - граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
  - границы охраняемого ландшафта "Нижневишерский"
  - №4818 водозаборные скважины хозяйственно-питьевого назначения
  - оособащитные участки
  - граница ЗСО II пояса
  - граница ЗСО III пояса
  - места возможного распространения краснокнижных видов животных и растений



2021/354/ДС26-PD-OVOS.GCH					
Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Газаринское" – т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ощепкова			12.09.22
Проб.		Бастриков			12.09.22
Н. контроль					12.09.22
ГИП					12.09.22
Оценка воздействия на окружающую среду					Стандия
					Лист
					Листов
Карта-схема возможного распространения краснокнижных видов животных и растений					000
					«УралГео»

Взвх. инф. N  
Подпись и дата  
Инф. N подл.