



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

Пермь, 2022



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

Пермь, 2022

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

Содержание тома ОВОС

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС26-PD-OVOS.S	Содержание тома ОВОС	2
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Текстовая часть	3
	Графическая часть	
2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001	Ситуационный план	137

Согласовано	

Подпись и дата	Взам. инв. №

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
	Разработал		Ощепкова			09.22
	Проверил		Бастриков			09.22
	Н. контр.		Русин			09.22
	ГИП		Никулина			09.22

2021/354/ДС26-PD-OVOS.S

Содержание тома ОВОС

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «УралГео»		

Содержание

Введение.....	4
1 Сведения о проектируемом объекте.....	6
1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности	6
1.2 Наименование деятельности и планируемое место ее реализации	6
1.3 Цель и необходимость реализации деятельности	6
1.4 Описание деятельности.....	6
2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая предлагаемый и «пулевой вариант» (отказ от деятельности). Обоснование выбора варианта реализации деятельности	9
3 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам.....	11
4 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации.....	13
4.1 Административно-географическое положение	13
4.2 Климатическая характеристика	14
4.3 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха и радиационно-экологическая обстановка в районе размещения объекта.....	15
4.4 Гидрологическая характеристика	17
4.5 Геологические и гидрогеологические условия.....	22
4.6 Почвенная характеристика	26
4.7 Характеристика растительного мира.....	29
4.8 Характеристика животного мира	30
4.9 Социально-экономические условия района проектирования	31
4.10 Экологические ограничения хозяйственной деятельности на рассматриваемой территории	32
4.10.1 Особо охраняемые природные территории.....	32
4.10.2 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы.....	36
4.10.3 Месторождения полезных ископаемых	37
4.10.4 Зоны санитарной охраны	38
4.10.5 Объекты культурного наследия.....	38
4.11 Объекты захоронения.....	39
4.12 Прочие зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений).....	39

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
						П	1	134
Разработал		Ощепкова			09.22	ООО «УралГео»		
Проверил		Бастриков			09.22			
Н. контр.								
ГИП		Никулина			09.22			

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»
Часть 1. Охрана окружающей среды

5	Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду	41
5.1	Воздействие на атмосферный воздух	41
5.1.1	Оценка химического воздействия на атмосферный воздух.....	41
5.1.2	Оценка акустического воздействия.....	54
5.1.3	Санитарно-защитная зона	56
5.2	Воздействие на поверхностные и подземные воды	57
5.3	Воздействие на земли, почвенный покров.....	60
5.4	Воздействие на растительный мир	62
5.5	Воздействие на животный мир.....	63
5.6	Воздействие при обращении с отходами производства и потребления.....	65
5.7	Оценка воздействия при аварийных ситуациях	71
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	78
6.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	78
6.2	Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод.....	79
6.3	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	81
6.4	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	83
6.5	Мероприятия по охране недр, рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых	87
6.6	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	87
6.7	Мероприятия в связи с размещением объекта на территории ООПТ «Нижевишерский».....	89
6.8	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на экосистему региона	90
7	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения компонентов экосистемы	93
8	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	97
9	Оценка неопределенностей в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности	100
10	Результаты оценки воздействия на окружающую среду.....	101
11	Резюме нетехнического характера	103

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						2
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Перечень нормативной и методической литературы использованной при разработке проектной документации.....	105
Приложение А Справка о климатической характеристике и фоновых концентрациях	107
Приложение Б Письмо Минприроды России.....	110
Приложение В Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.....	113
Приложение Г Письмо Администрации Красновишерского городского округа	119
Приложение Д Уведомление «Приволжскнедра».....	121
Приложение Е Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»	123
Приложение Ж Письмо государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края	126
Приложение И Письмо государственной ветеринарной инспекции Пермского края	128
Приложение К Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края	129
Приложение Л Письмо Пермского филиала ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»	131
Приложение М Письмо Минпромторг России.....	132
Приложение И Карта схема размещения наблюдательной сети на Гагаринском нефтяном месторождении	133

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подп.

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.

Основополагающим 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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							4

– 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. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

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 на переходе 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. Наружная изоляция трубопровода – ленточно-битумная. Введен в эксплуатацию в 2001 году. Защита трубопровода от внутренней коррозии отсутствует.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

В связи с длительной эксплуатацией, приведением технических характеристик трубопровода в 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).

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

Для предотвращения несанкционированного вмешательства вход технологических процессов узлы задвижек имеют ограждения высотой не менее 2,2 м.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

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

Компонентный состав и основные физико-химические свойства попутного газа представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Компонентный состав и физико-химические свойства газа

Состав	Масс. доля
метан	42,05
этан	21,2
пропан	15,42
изобутан	2,21
н-бутан	3,99
изопентан	0,75
н-пентан	0,59
н-гексан	4,54
азот+редкие	9,09
диоксид углерода	0,01
сероводород	0,03
гелий	0,12
Плотность относит. по воздуху	0,772

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
								8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подп.

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.

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

						2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							9

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 на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

Инов. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							10

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.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

							2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			11

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 бытовыми отходами (ТБО);
- 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.

Инва. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							12

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».

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

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 А.

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

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

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 4.

Таблица 4 – Долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе нефтяных месторождений, расположенных в Красновишерском районе

Вещество	ПДК с.г.	Фоновая концентрация, мг/м ³
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.

По данным поисковой гамма-съёмки мощность экспозиционной дозы излучения в пределах исследованной территории составляет <0,10-0,11 мкЗв/ч. Исходя из критериев,

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						16
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

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.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							17

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 прохождения весеннего половодья и перед ледоставом (2 раза в год). При необходимости

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

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 5.

Таблица 5 - 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 ³	-	5,1
Гидрокарбонат-ионы	мг/дм ³	-	122
Жесткость общая	оЖ	7	4,5
Нитрат-ионы	мг/дм ³	40	1,57
Нитрит-ионы	мг/дм ³	0,08	0,029
Хлорид-ионы	мг/дм ³	300	42,2
Сульфат-ионы	мг/дм ³	100	96,9
Железо общее	мг/дм ³	0,3	0,34
Калий	мг/дм ³	50	4,6
Кальций	мг/дм ³	180	72
Магний	мг/дм ³	40	10,6
Кадмий	мг/дм ³	0,001	<0,0001
Медь	мг/дм ³	0,001	0,022
Никель	мг/дм ³	0,01	0,0029
Цинк	мг/дм ³	0,01	0,026
Ртуть	мг/дм ³	0,00001	<0,00001
ХПК	мгО/дм ³	30	10,1
БПК5	мгО/дм ³	2,1	<0,5
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	0,4
Фенолы	мг/дм ³	0,001	<0,0005
Минерализация	мг/дм ³	1000	561

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							20

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. Общепринятой 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 6.

Таблица 6 - 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
Свинец	мг/кг	32	8.6
Цинк	мг/кг	55	49

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							21

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

Аллювиальные отложения *aQ*

На основании материалов бурения скважин, результатов лабораторных исследований проб грунтов, с учётом их происхождения, текстурно-структурных особенностей, в геолого-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							22

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 песчанистый, 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 водоносные комплексы. Соликамский район характеризуется сложными и разнообразными гидрогеологическими условиями. В гидрогеологической области Соликамской впадины, в

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подп.

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 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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							24
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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 7.

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

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

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

						2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH		Лист
								25

Таблица 7 - Результаты исследований подземных вод

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВГ-1, (Геологическая скважина)
рН	ед.рН	-	7,0
Фенолы	мг/дм ³	0,1	0,0006
Нефтепродукты	мг/дм ³	1000	0,4
Кадмий	мг/дм ³	0,001	<0,0001
Медь	мг/дм ³	1,0	0,028
Мышьяк	мг/дм ³	0,01	<0,005
Никель	мг/дм ³	0,02	0,0051
Цинк	мг/дм ³	1,0	0,040
Ртуть общая	мг/дм ³	0,0005	<0,01
АПАВ	мг/дм ³	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. Химические показатели данных почв характеризуются также непостоянством, что связано с различными свойствами делювия, на котором формируются почвы.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

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.

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 (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»;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

- «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 8.

Таблица 8 - 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 0,3-1,0 м	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.

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 ZC, являющимся индикатором неблагоприятного воздействия на здоровье человека. Суммарный показатель загрязнения ZC учитывает полиэлементный состав техногенного загрязнения (Сагт Ю.Е., Ревич Б.А., Янин Е.П. и др. Геохимия окружающей среды. - М.: Недра, 1990, с. 83). Исходя из этого, в расчете ZC учитываются компоненты, превышающие фоновые значения по показателям. По результатам расчета суммарного показателя загрязнения

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							28

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

Территория Восточно-Гагаринского месторождения 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 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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							29
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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 приходится на район среднетаежных елово-пихтовых лесов. Наибольшие площади в районе средней тайги приходится 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).

Территория Восточно-Гагаринского месторождения расположена вблизи территории охраняемого ландшафта регионального значения «Нижневишерский».

Таким образом, в зависимости от положения в рельефе, почвенных условий, степени освоенности участка встречаются разнообразные смешанные леса, сосновые леса, болотные сообщества.

В ходе маршрутного обследования, проводимого в рамках инженерно-экологических изысканий, а также анализа литературных и архивных источников, растения, лишайники, грибы (макромицеты) занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, на территории проведения изысканий, отсутствуют.

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-

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						30
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 изысканий можно встретить: 4 вида земноводных, 3 вида пресмыкающихся, 41 - птиц, 23 - млекопитающих.

Территория проектируемого объекта не входит в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний 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.

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.

В соответствии со сведениями о распространении краснокнижных видов на территории Пермского края, доступных в электронной версии Красной книги Пермского края, которая размещена на официальном сайте исполнительных органов государственной власти Пермского края: www.priroda.permkrai.ru в подразделе «Охрана окружающей среды» в Красновишерском городском округе выявлены следующие виды животных, занесенных в Красную книгу Пермского края:

- филин- *Bubo bubo*;
- сапсан *Falco peregrinus*;
- чернозобая гагара – *Gavia arctica*.
- скопа – *Pandion haliaetus*;
- беркут *Aquila chrysaetos*;

По данным маршрутного обследования на изучаемой территории объекты животного мира, занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, глухариных и тетеревиных токов, бобровые плотины и пути миграции охотничьих ресурсов отсутствуют.

4.9 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							31

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.км², что составляет 9,4 % от общей площади края. Территория богата полезными ископаемыми. Используются месторождения алмазов, нефти, золота, газа, песка, глины, минеральных вод и др.

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.

4.10 Экологические ограничения хозяйственной деятельности на рассматриваемой территории

4.10.1 Особо охраняемые природные территории

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							32

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 Б), на территории Красновишерского района расположена особо охраняемая природная территория федерального значения - государственный природный заповедник «Вишерский».

Согласно письму Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение В) 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».

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 Г), 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 В) проектируемый объект 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».

Целью создания особо охраняемой природной территории «Нижневишерский» является обеспечение охраны природных комплексов и поддержания экологического баланса при

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

сохранении экономического потенциала региона и образа жизни населения, с регулируемым традиционным использованием.

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.

Режим охраны ландшафта «Нишневишерский» 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 охраняемых ландшафтов (вне выделенных функциональных зон) запрещено:

- проведение сплошных рубок лесных насаждений, за исключением санитарно-оздоровительных мероприятий, в том числе рубок погибших и поврежденных насаждений, а также за исключением рубок, проводимых в целях, предусмотренных частями 5, 5.1 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации;

- проезд и стоянка автотранспортных средств граждан и юридических лиц вне дорог общего пользования, дорог, предусмотренных материалами лесоустройства, проектами освоения лесов, кроме случаев, связанных с проведением мероприятий по охране охраняемого ландшафта, а также мероприятий по сохранению и восстановлению природных комплексов и их компонентов, расположенных в границах охраняемого ландшафта, ликвидацией последствий аварий, стихийных бедствий и иных обстоятельств, носящих чрезвычайный характер;

- геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых, за исключением углеводородного сырья и подземных вод;

- промышленное рыболовство, промышленная заготовка лекарственных растений и недревесных лесных ресурсов;

- мойка транспортных средств;

- вывоз предметов, имеющих историко-культурную ценность;

- размещение складов ядохимикатов, минеральных веществ, размещение отходов производства и потребления, размещение свалок отходов и мусора;

- загрязнение почв, замусоривание территории;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							34

- взрывные работы, за исключением взрывных работ подземного характера, без выброса продуктов взрыва на поверхность при геологоразведочных работах;
- выжигание растительности;
- организация стоянок, установка палаток вне установленных мест;
- нанесение надписей и знаков на валунах, обнажениях горных пород и историко-культурных объектах;
- проведение культурно-массовых, оздоровительных, просветительских мероприятий, скалолазание на геологических объектах без согласования с Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края;
- иная деятельность, приводящая к необратимым изменениям природных, историко-культурных и геолого-минералогических объектов и природных комплексов.

На территориях охраняемых ландшафтов (вне выделенных функциональных зон) разрешается:

На территориях охраняемых ландшафтов (вне выделенных функциональных зон) разрешается:

- проведение выборочных рубок лесных насаждений (при рубках спелых и перестойных лесных насаждений, при уходе за лесами, а также в целях, предусмотренных частью 5 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации), санитарных рубок лесных насаждений;
- любительская рыбалка в соответствии с Правилами рыболовства, установленными для Волжско-Камского рыбохозяйственного бассейна;
- создание, эксплуатация и реконструкция объектов лесной и охотничьей инфраструктуры по согласованию с Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края;
- создание, эксплуатация и реконструкция объектов рекреационной инфраструктуры по согласованию с правообладателями земельных участков.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

4.10.2 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.

Промысловый нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203» (переход р.Глухая Вильва) пересекает реку Глухая Вильва.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос ближайших водных объектов и участки проектируемых объектов, расположенные в водоохранной зоне, представлены в таблице 9.

Таблица 9 – 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
Р. Глухая Вильва	234	>3	200	50	ПК0–ПК3+56,0

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

4.10.3 Месторождения полезных ископаемых

По данным Департамента по недропользованию по ПФО (приложение Д) 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 м³ отсутствуют.

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://prioda.permkrai.ru/mineral/ispmsr/pnedr](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.

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

37

4.10.4 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 Е) 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 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.

4.10.5 Объекты культурного наследия

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							38
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

Согласно письму Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края (приложение Ж) 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 Объекты захоронения

На основании сведений, представленных Государственной ветеринарной инспекцией Пермского края (приложение И), в границах проектируемого объекта и зоне радиусом 1 км от проектируемого объекта сибирязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений и других мест захоронения трупов животных (морových полей) нет.

4.12 Прочие зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

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

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						39
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

- полигоны ТБО, 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 К), 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 Л) на участке изысканий мелиорируемых земель и мелиоративных систем нет.

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

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подп.

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.).

Масса выброса загрязняющих веществ рассчитана в соответствии с компонентным составом попутного нефтяного газа, представленным в таблице 1, с учетом содержания ароматических углеводородов согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (приложение 14).

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при эксплуатации проектируемых сооружений, приведен в таблице 10. Параметры источников выброса загрязняющих веществ представлены в таблице 13.

Таблица 10 – 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

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						Лист
						41

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2022 год)	
код	наименование				г/с	т/г
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	0,0000000
жидких/газообразных : 7					0,0024240	0,076830

Период строительства и демонтажа

Строительство проектируемого объекта предусматривается в 2024-2025 г. Общая продолжительность строительства составляет 5,9 месяцев. Для оценки негативного воздействия на атмосферный воздух загрязняющих веществ, поступающих от строительных машин и механизмов и других технологических операций, протекающих при строительстве и демонтаже, проведен расчет выбросов загрязняющих веществ.

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. Потребность строительства в транспортных средствах и в основных строительных машинах и механизмах представлена в таблице 11.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

Таблица 11 - Ведомость потребности в основных строительных машинах и механизмах, в автотранспортных средствах

Наименование	Тип двигателя, мощность двигателя	Общая потребность
Для строительства нефтепровода		
Экскаватор одноковшовый с ковшом емк. 0,65 м ³	дизель /73 кВт	1
Экскаватор	дизель /132 кВт	1
Экскаватор с удлиненной стрелой	дизель /132 кВт	2
Пневмоколесный кран	дизель /59 кВт	1
Бульдозер массой 15 т	дизель /104 кВт	1
Трубоукладчик на базе ДТ-75Р	дизель /96 кВт	1
Бурильно-крановая машина	дизель /86 кВт	1
Компрессор	электричество	1
Дизельный генератор	дизель /30 кВт	1
Дизельная электростанция	дизель /20 кВт	1
Аппарат сварочный	электричество	1
Автотранспортные средства		
Автосамосвал КамАЗ-55111	дизель /10 тонн	1
Бортовой автомобиль КамАЗ 4308	дизель /4,5 тонн	1
Автобус на 25 мест	Средний	1
Спецмашины	дизель /12 тонн	1
Топливозаправщик	дизель /10 тонн	1
Ассенизационная машина	дизель /11 тонн	1
Автоцистерна	дизель /8 тонн	1
Для рубки		
Бензомоторная пила ручная	бензин /2,94 кВт	1
Корчеватель	дизель /125 кВт	1
Измельчитель порубочных остатков СХ 500 с лесной фрезой ВФ600-2000 на базе трактора	Дизель/59 кВт	1
Бульдозер массой 15 т	дизель /104 кВт	1

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии со следующими методиками:

- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г.;

- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г. дополнение 2005 г.;

- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», Санкт-Петербург, 2018 г.;

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г.;

Ивн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						43
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

- «Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001»;

- «Методические пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001;

- «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.);

- «Методики определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час». Москва, 1999 г., дополнение 2005 г.;

- «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)», утвержденного заместителем Министра транспорта Российской Федерации от 15 сентября 1992 г.

Данные методики включены в «Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 422.

Перечень выбрасываемых вредных веществ, количество вредных выбросов приведены в таблице 12.

Параметры источников выброса загрязняющих веществ представлены в таблице 14.

Таблица 12 – 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 2022 год)	
код	наименование				г/с	т/г
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0358611	0,002563
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	0,0009992	0,000082
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,1948981	0,809900
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0287775	0,131438
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0281533	0,143357

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							44

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2022 год)	
код	наименование				г/с	т/г
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0226745	0,091841
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000002	5,00e-08
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,4905445	0,820072
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0008146	0,000044
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0035840	0,000194
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	0,0000001	2,99e-08
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0012500	0,000326
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0171056	0,006620
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0727722	0,216517
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	0,0000780	0,000019
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0041650	0,010699
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,0006044	0,000872
Всего веществ : 19					0,9140948	2,235515
в том числе твердых : 7					0,0733671	0,157767
жидких/газообразных : 12					0,8407277	2,077748

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

45

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

Изм.	Кол.	Лист	№ Док	Подп.	Дата

Таблица 13 – 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 ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂		Код	Наименование	г/с	т/год
Узел задвижек №1, №2	6001	2	-				0	0	2	0	270	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000010	0,000030
												0410	Метан	0,0011000	0,035200
												0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0012000	0,037000
												0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	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

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

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

Таблица 14 – 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 одного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
работа ДЭС и генератора	5501	5,00	0,08	30,2394	0,152000	450,0	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686667	0,018714
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,003041
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,001632
												0330	Сера диоксид	0,0091667	0,002445
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,016320
												0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	2,99e-08
												1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,000326
автотранспорт	6501	5,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	0,00	0,00	20,00	0,00	200,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0019467	0,000296
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003163	0,000048
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0002500	0,000034
												0330	Сера диоксид	0,0004167	0,000058
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0044167	0,000662
												2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,008160
												1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,000326

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

Изм.

Кол.

Лист

№ Док

Подп.

Дата

47

Лист

49

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

Изм.	Кол.	Лист	№ Док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

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 одного 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/год
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0002167	0,000004
												2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0007333	0,000104
спецтехника	6502	5,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	0,00	0,00	20,00	0,00	250,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1064791	0,789841
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0173029	0,128349
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0220700	0,141691
												0330	Сера диоксид	0,0130911	0,089338
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4085167	0,801359
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0168889	0,006616
												2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0420389	0,208253
сварка и резка	6503	5,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	0,00	0,00	10,00	0,00	5,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0009992	0,000082
												0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0178056	0,001049
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0176111	0,001731

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

Изм.	Кол.	Лист	№ Док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

Лист
49

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 одного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
												0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0008146	0,000044
												0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0035840	0,000194
												2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0015206	0,000082
заправка	6504	2,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	5,00e-08
												2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0000780	0,000019
пересыпка материалов	6505	2,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	0,00	0,00	30,00	0,00	10,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0026444	0,010617
												2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,0006044	0,000872
окраска объектов	6506	2,00	0,00	0,0000	0,000000	0,0	0,00	0,00	2,00	0,00	4,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0101250	0,000910
												2752	Уайт-спирит	0,0016875	0,000061

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.

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 ϵ 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.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							50

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.

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.

В расчете учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ. Фоновые концентрации приняты в соответствии с письмом Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС» (приложение А).

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ приведены в таблице 15. Зона влияния и зона воздействия при расчете максимальных концентраций представлена в таблице 16.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в период строительства с учетом фоновых концентраций на границе строительной площадки не превысят 0,8 ПДК. На границе строительной площадки в зоне ООПТ максимальные приземные концентрации наблюдаются по диоксиду азота (0,68 ПДК с учетом фона), по диметилбензолу (0,755 ПДК с учетом фона), остальные концентрации по выбрасываемым веществам не превышают 0,5 ПДК с учетом фоновых концентраций. Максимальная зона влияния (изолиния 0,05 ПДК) достигает 900 м по выбросам диоксида азота. Зона воздействия (изолиния 1 ПДК) по всем выбрасываемым компонентам отсутствует. Следовательно, воздействие выбросов от строительной площадки на качество атмосферного воздуха населенного пункта отсутствует.

На границе стройплощадки и жилой зоны наибольшие среднегодовые приземные концентрации наблюдаются по диоксиду азота (0,575 ПДК с учетом фона), по бенз(а)пирену (0,7 ПДК с учетом фона), остальные концентрации по выбрасываемым веществам не превышают 0,5 ПДК с учетом фоновых концентраций. Зона влияния и зона воздействия отсутствует по всем компонентам.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Таблица 15 – 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	-	-	0,0001	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143	0,3076	0,0002	0,0019	4,63e-06
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	0,6812	0,2263	0,5750	0,5750
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,1239	0,0951	0,2333	0,2333
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,1489	0,0004	0,0117	1,61e-05
Сера диоксид	0330	0,0860	0,0681	0,1200	0,1200
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,2501	0,2501	-	-
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	0,3089	0,2601	0,2667	0,2667
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	0,1254	0,0001	1,02e-05	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	0,0552	3,96e-05	7,51e-06	-
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0616	0,7553	0,3901	0,0001	-
Бенз/а/пирен	0703	-	-	0,7000	0,7000
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	1325	0,0277	0,0001	3,08e-05	-
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,0033	7,65e-06	9,12e-06	-
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,0398	0,0001	-	-
Уайт-спирит	2752	0,0203	6,83e-06	-	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	0,0007	-	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	0,0390	4,53e-05	0,0006	-
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2909	0,0050	4,76e-06	3,33e-05	-
Группа суммации: Сероводород, формальдегид	6035	0,0277	0,0001	3,09e-05	-
Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	6043	0,3360	0,3181	0,1200	0,1200
Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	6046	0,1177	0,0002	0,0009	-
Группа суммации: Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	6053	0,1806	0,0001	1,77e-05	-
Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота	6204	0,4505	0,1840	0,4344	0,4344

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

52

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
диоксид, серы диоксид					
Группа неполной суммы с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	6205	0,0746	0,0001	0,0021	2,88e-06

Таблица 16 – 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
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	-	900
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	-	10
Углерод (Пигмент черный)	0328	-	-
Сера диоксид	0330	-	-
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	-	-
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	-	120
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	-	100
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	-	-
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	-	380
Бенз/а/пирен	0703	-	-
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	-	-
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	-	-
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	-	-
Уайт-спирит	2752	-	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	-	-
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	-	-
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2909	-	-
Группа суммации: Сероводород, формальдегид	6035	-	-
Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	6043	-	-
Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	6046	-	180
Группа суммации: Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	6053	-	110

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

53

Наименование вещества	Код вещества	расчет максимальных концентраций	
		Радиус зоны воздействия 1 ПДК, м	Радиус зоны влияния 0,05 ПДК, м
Группа неполной суммы с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	6204	-	650
Группа неполной суммы с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	6205	-	20

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

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 (таблица 176).

Таблица 176 – 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,	–	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

54

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		
территории предприятий с постоянными рабочими местами												
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, зданиям 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 и строительной техники.

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

Шумовые характеристики основных строительных и транспортных машин (таблица 18), используемых на площадке строительства в наиболее напряженный период работ, приняты по данным протокола измерения шума, каталога источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004.

Таблица 18 - Шумовые характеристики строительных и транспортных машин и механизмов при строительстве ВЛ

Источник	Расстояние до точки измерения, м	Уровни звукового давления	
		La, дБА	La макс, дБА
Передвижная электростанция	10	72	-
бортовой автомобиль	7,5	63.0	68.0
бульдозер	7,5	76.0	82.0
бурильно-крановая машина	7,5	76.0	82.0
пневмоколесный кран	7,5	71.0	76.0
автосамосвал	7,5	63.0	68.0
трубоукладчик	7,5	71.0	74.0
экскаватор	7,5	71.0	76.0

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 от участка строительства).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							55

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» верс. 2.3, реализующей положения СНиП 23-03-2003, ГОСТ 31295.2-2005.

Так как проектируемый объект расположен на территории ООПТ охраняемый ландшафт «Нижневишерский», расчетные показатели в точке на границе строительной площадки сравнивались с нормативами, устанавливаемыми для зон отдыха, пансионатов.

Расчетные уровни шума, создаваемого в расчетных точках с нормируемыми уровнями шума, составили:

- строительная площадка LA экв = 50,3 дБА при норме 55 дБА, LA макс = 65,7 дБА при норме 70 дБА.

- жилая застройка LA экв = 0 дБА при норме 55 дБА, LA макс = 13,6 дБА при норме 70 дБА.

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.

5.1.3 Санитарно-защитная зона

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», санитарно-защитная зона устанавливается для объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК или ПДУ.

В соответствии с п. 1 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (с изменениями и

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

56

дополнениями) санитарно-защитные зоны устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека (далее - объекты), в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования.

В результате проведенного расчета рассеивания установлено, что проектируемый объект не является источниками воздействия на среду обитания человека, выбросы от проектируемых источников не формируют за контурами объекта превышающих установленных нормативов химического, физического и (или) биологического воздействия. максимальные приземные концентрации ЗВ составляют менее 0,05 ПДК. Проектируемые объекты не являются источниками шумового воздействия. Следовательно, санитарно-защитная зона для проектируемого объекта не устанавливается.

5.2 Воздействие на поверхностные и подземные воды

Строительство перехода через водный объект - р. Глухая Вильва

Трасса промышленного 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,

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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

Водоснабжение на период строительства

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.

Вода на хозяйственно-бытовые нужды строителей, а также для проведения гидроиспытания и промывки трубопровода предусматривается от водозаборной скважины №162, Скважина эксплуатируется ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения.

Потребность в воде на производственные нужды на период строительства составит 123,4 м3. Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства составит 504 м3. Общая потребность в воде на весь период строительного-демонтажных работ составляет 627,4 м3.

Доставка воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды – привозная в автоцистернах. Вода для питьевых нужд применяется бутилированная. Вода должна отвечать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в ёмкости. Контроль качества».

Расход воды на одного работающего в летнее время суток составляет 3,0-3,5 л. Общее количество питьевой воды на весь период строительного-демонтажных работ составит 11,388 м3.

Водоотведение

В период строительства проектируемых сооружений будут образовываться бытовые сточные воды, имеющие повышенную БПК, загрязненные взвешенными веществами, азотом аммонийных солей, хлоридами, сульфатами, фосфатами и патогенными микроорганизмами.

Качественный состав бытовых стоков:

взвешенные вещества – 600 мг/л;

БПК_{полн} – 400 мг/л;

СПАВ – 25 мг/л.

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

							2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
								59
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			

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 строительного-демонтажных работ, собираются во временную канализационную емкость объемом 5 м³ и вывозятся на очистные сооружения г. Красновишерск.

После проведения гидравлического испытания вода перекачивается в автомобиль-цистерну АЦ-42-53А и вывозятся на производственную площадку ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для использования в производственных целях.

Период эксплуатации

Водопотребление и водоотведение проектируемых объектов на период эксплуатации не предусмотрено.

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.

Класс герметичности затвора арматуры – «А» согласно ГОСТ Р 54808-2011. Все оборудование является герметичным. Обслуживание производится существующим персоналом.

Для предотвращения размыва дна и безопасной эксплуатации трубопровода предусматривается укрепление дна и берегов каменной наброской высотой не менее 45 см.

При нормальном режиме эксплуатации проектируемые трубопроводы не оказывают негативное воздействие на водные объекты. Источники загрязнения поверхностных вод на территории объекта отсутствуют, в связи с этим сбор поверхностных вод не целесообразен и не предусматривается.

5.3 Воздействие на земли, почвенный покров

Воздействие строительных и монтажных 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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							60
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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 эрозионных процессов (размыв и смыв).

Различают 2 типа воздействий на почвы: механический и химический. Механическое удаление почвенного покрова происходит при строительно-планировочных работах и процессами водной и ветровой эрозии, провоцируемыми уничтожением растительного покрова. Почвенно-эрозионные 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.

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

Плодородный слой подлежит срезке и укладывается в отвалы для использования его в последующем при восстановлении нарушенных земель.

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

Химическое воздействие возможно исключительно в случае аварийных проливов нефтепродуктов на территории производства строительных работ и их переносом поверхностным стоком на прилегающую территорию. С учетом мероприятий по предотвращению и своевременной ликвидации аварийных проливов нефтепродуктов, возможность этого вида воздействия на почвы прилегающих территорий сведена к минимуму.

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,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							61

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.

Для проведения работ по строительству участка нефтепровода потребуется использование земельных площадей на праве аренды на период сроком на один год и на период эксплуатации на праве аренды сроком до 20 лет.

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 - землях Нижне-Язьвинского участкового лесничества.

Для проведения работ по строительству объекта 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 занимаемых земель на весь период строительства составляет 1,0647 га, из них земли лесного фонда ГУ «Красновишерское лесничество», Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское) площадью 1,0062 га, водного фонда – 0,0585 га.

При проведении строительно-монтажных и демонтажных работ в полосе временного отвода будет нарушен существующий травяной покров.

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.

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

5.4 Воздействие на растительный мир

По данным инженерно-экологических изысканий на изучаемой территории места произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Самарской области и Красную книгу РФ, отсутствуют.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
										62

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 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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							64
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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.

5.6 Воздействие при обращении с отходами производства и потребления

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».

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 железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме;
- 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 менее 5 %);

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

- лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%).

Рабочее освещение осуществляется существующими прожекторами, не действующей промышленной площадке, следовательно отходы ламп прожектора на строительной площадке не образуются.

Отходы металла, образующиеся при строительстве, демонтируемые металлоконструкции являются собственностью ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», относятся к ТМЦ и отходами не являются и реализуются по усмотрению Заказчика.

Горячее питание для рабочих предусматривается на территории существующей столовой, в связи с чем на строительной площадке пищевые отходы не образуются.

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.

Для освещения объекта строительства используются светодиодные лампы. Отходы от освещения в период строительства не рассчитывались, т.к. продолжительность периода строительства составляет 5,9 мес. ($5,9 * 26 \text{дня} * 5 \text{ч} = 767 \text{ ч}$), что намного меньше срока эксплуатации осветительных приборов (50000 ч). Лампы являются собственностью подрядной организации.

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 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. Самара. В связи с тем, что вывоз предусмотрен на очистные сооружения, в перечне отходов сточные воды не учитываются.

Отходы АСПО в проекте не учитываются, так как подготовку участка трубопровода к демонтажу осуществляет служба ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» совместно с подрядчиком

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

66

(раскачка, промывка, продувка) по отдельному договору. Данные работы и отходы должны быть учтены в проектной и учетной документации подрядчика по зачистке труб.

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 водоохраных 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 строительного-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.

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>):

- МКУП «Полигон ТБО г. Березники», организация эксплуатирует полигон ТБО г. Березники, на основании лицензии № Л020-00113-59/00115243 от 17.02.2022 г. Лицензия выдана бессрочно. Объект размещения отходов зарегистрирован в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРОРО) и ему присвоен регистрационный номер объекта 59-00036-3-00479-010814.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							67

Твердые коммунальные отходы собираются в контейнеры для мусора и вывозятся региональным оператором ООО «Теплоэнерго» для размещения согласно Территориальной схеме обращения с отходами Пермского края.

Отходами в период эксплуатации объектов являются:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Отходы обтирочного материала, передаются ООО "Природа-Пермь" по договору Заказчика № 22z1528 от 31.08.2022 г. для обезвреживания.

Перечень отходов производства и потребления, способы обращения с ними, приведены в таблице 19.

При условии соблюдения природоохранных мероприятий во время проведения строительных работ, а также во время эксплуатации объекта, образующиеся отходы не окажут воздействия на окружающую среду выше допустимого.

Инов. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							68

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

Таблица 19 – Характеристика отходов и способов их удаления (складирования) на промышленных объектах при строительстве и демонтаже

Наименование отходов	Место образования отходов (производство, цех, технологический процесс, установка)	Код, класс опасности отходов	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов (тонн)	Характеристика временного места хранения отходов	Обращение с отходами	Удаление отходов
Период строительства								
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	покрасочные работы	4 68 112 02 51 4	4 (малоопасные)	твердый	0,002	строительная площадка	размещение	вывоз на полигон МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	строительные работы	9 19 204 01 60 4	4 (малоопасные)	твердый	0,305	в контейнерах для ветоши на площадке с твердым покрытием	размещение	вывоз на полигон МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	хозяйственно-бытовая деятельность	7 33 100 01 72 4	4 (малоопасные)	твердый	0,850	в контейнерах для ТКО	размещение	вывоз региональным оператором ООО «Теплоэнерго» согласно территориальной схеме
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	демонтаж оборудования	4 68 101 02 20 4	4 (малоопасные)	твердый	13,363	строительная площадка	утилизация	Вывоз по договору Заказчика со специализированной организацией
Сварочный шлак	строительно-монтажные работы	9 19 100 02 20 4	4 (малоопасные)	твердый	0,003	в контейнерах	размещение	вывоз на полигон МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
Итого 4 класса опасности					14,523			
в том числе размещаемых на полигоне					1,160			
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	строительно-монтажные работы	4 61 200 01 51 5	5 (практически неопасные)	твердый	0,313	навалом на специально огороженной площадке с твердым покрытием	утилизация	Вывоз по договору Заказчика со специализированной организацией

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

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

Изм.	Кол.	Лист	№ Док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-РД-ОВОС.ТСН

Лист	70
------	----

Наименование отходов	Место образования отходов (производство, цех, технологический процесс, установка)	Код, класс опасности отходов	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов (тонн)	Характеристика временного места хранения отходов	Обращение с отходами	Удаление отходов
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	строительно-монтажные работы	9 19 100 01 20 5	5 (практически неопасные)	твердый	0,0045	в контейнерах	размещение	вывоз на полигон МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	строительно-монтажные работы	8 22 201 01 21 5	5 (практически неопасные)	твердый	0,023	Навалом в полосе отвода	размещение	вывоз на полигон МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	демонтаж оборудования	8 22 301 01 21 5	5 (практически неопасные)	твердый	8,4	Навалом в полосе отвода	размещение	вывоз на полигон МКУП «Полигон ТБО г. Березники»
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	Расчистка площадей	1 52 110 01 21 5	5 (практически неопасные)	твердый	0,69	Навалом в полосе отвода	-	Запахивание в полосе отвода
Отходы корчевания пней	Расчистка площадей	1 52 110 02 21 5	5 (практически неопасные)	твердый	2,346	Навалом в полосе отвода	-	Запахивание в полосе отвода
Итого 5 класса опасности					11,777			
в том числе размещаемых на полигоне					8,428			
Итого:								

Период эксплуатации								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание оборудования	9 19 204 02 60 4	4 (мало опасные)	твердый	0,017	в контейнерах для ветоши на площадке с твердым покрытием	обезвреживание	вывоз на площадку ООО «Природа-Пермь по договору Заказчика
Итого 4 класса опасности					0,017			
В том числе размещаемых на полигоне					0,000			
Итого:					0,017			

5.7 Оценка воздействия при аварийных ситуациях

Из вариантов возникновения и развития аварий наиболее вероятными могут быть аварии, возникающие при незначительных нарушениях герметичности оборудования или трубопроводов, например, при нарушении плотности фланцевых соединений, образовании свищей, нарушения герметичности трубопроводной арматуры. Аварии с пожарами и взрывами менее вероятны, но приводят к более серьезным последствиям и потому являются более опасными.

Наиболее характерными авариями на линейной части проектируемых сооружений являются: порыв трубопроводов, разгерметизация запорной арматуры.

Основные причины аварийности линейной части нефтепроводов можно объединить в две группы:

– внешние причины, связанные с производственно-хозяйственной деятельностью человека либо обусловленные природными условиями: переформированием дна водоема, эрозиями, оползнями, стихийными бедствиями;

– внутренние причины отказов обусловлены различными процессами, происходящими в самом трубопроводе. К ним относятся:

а) коррозионные процессы на внутренней стенке труб;

б) динамические процессы в материале стенок;

в) гидравлические процессы, сопровождающиеся возникновением волны давления, при изменении режимов работы трубопровода.

При авариях загрязнению в большинстве случаев подвержены атмосфера, подземные и поверхностные воды, грунты и почвы, биосфера.

При аварийной ситуации на сухопутных участках нефтепровода, дальнейшее развитие может происходить по одному из двух наиболее вероятных сценариев:

– разлив нефти по поверхности земли и /или/ водных объектов без воспламенения нефти;

– разлив нефти по поверхности земли и/или водных объектов, сопровождающиеся пожаром на поверхности разлива.

Попадание нефти в окружающую среду (воздух, вода, почва) вызывает изменение физических, химических и биологических свойств и характеристик природной среды обитания, нарушает ход естественных биохимических процессов. В ходе трансформации углеводородов

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

нефти могут образовываться стойкие к микробиологическому расщеплению еще более токсические соединения, обладающие канцерогенными и мутагенными свойствами.

Попадающая в поверхностные воды нефть имеет тенденцию к рассеиванию и миграции. При этом в поверхностных водах состав нефти под влиянием испарения и интенсивного протекания химического и биологического разложения претерпевает за короткий срок быстрые изменения, а в подземных водах, наоборот, процессы разложения нефти заторможены.

При своевременной ликвидации аварийных ситуаций воздействие на окружающую среду снижается.

Оценка количества опасного вещества, транспортируемого по проектируемым трубопроводам, анализ возникновения риска аварийных ситуаций представлены в томе 10.3 (2021/354/ДС26-PD-APB). Масса излившейся нефти на реконструируемом участке нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203», при полной разгерметизации трубопровода составляет 9,96 т, площадь разлива составляет 101 м², масса паров нефти – 349,8 кг.

Воздействие на атмосферный воздух

При возникновении аварийной ситуации на проектируемом трубопроводе загрязнение атмосферного воздуха возможно при испарении разлива нефти и при горении пролива нефти.

Для оценки уровня воздействия выбросов при аварийной ситуации на атмосферный воздух проведен расчет рассеивания по максимальному выбросу при возникновении наиболее вероятной аварийной ситуации – прорыве трубопровода без воспламенения. Ликвидация аварийного разлива должна производиться в течение 24 часов.

Масса выброса загрязняющих веществ при рассматриваемом варианте аварийной ситуации приведена в таблице 20.

Таблица 20 – Масса выброса загрязняющих веществ при возникновении аварийной ситуации

Загрязняющий атмосферу компонент	Масса паров нефти, кг	Доля загрязнителя	Удельный выброс, г/с	Валовый выброс, т
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	349,8	0,0003	0,001	0,000105
Метан		0,421	1,702	0,147
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂		0,442	1,788	0,1545
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂		0,045	0,184	0,016
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,004	0,014	0,001
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,001	0,004	0,0004
Метилбензол (Фенилметан)		0,002	0,009	0,0008

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						72
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Для оценки воздействия аварийных ситуаций при испарении нефти 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).

Метеорологические характеристики для расчета рассеивания приведены в разделе 4.2.

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

Анализ рассеивания загрязняющих веществ выполнен в расчетных точках максимальных концентраций.

Результаты расчета рассеивания по выбросам веществ представлены в таблице 21.

Таблица 21 – Анализ рассеивания загрязняющих веществ при аварийной ситуации

Загрязняющее вещество		Расчетная концентрация, в долях ПДК с учетом фона		Радиус зоны без учета фона, м	
Код	Наименование	В точках максимальных концентраций	В точках на границе населенного пункта	1 ПДК	0,05 ПДК
0333	Сероводород	1,45	0,0	60	480
0410	Метан	0,4	0,0	-	240
0415	Углеводороды предельные С1-С5	0,1	0,0	-	100
0416	Углеводороды предельные С6-С10	0,04	0,0	-	-
0602	Бензол	0,54	0,0	-	250
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,23	0,0	-	120
0621	Метилбензол (Толуол)	0,17	0,0	-	140

Воздействие на атмосферный воздух будет иметь кратковременный характер и не окажет значительного воздействия на атмосферный воздух населенных мест. Наибольшая концентрация в точках максимальных концентраций наблюдается по выбросам сероводорода (1,45 ПДК), зона воздействия (1 ПДК) не превышает 60 м. По остальным веществам концентрация в точках максимальных концентраций не превышает 0,6 ПДК. Максимальная зона влияния (изолиния 0,05 ПДК) не превышает 480 м. Ближайший населенный пункт расположен на расстоянии 9 км от проектируемого участка трубопровода, следовательно, аварийные выбросы на качество атмосферного воздуха населенных мест не влияют.

Выбросы при аварийной ситуации не подлежат нормированию.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							73

взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах». Ущерб, подлежащий компенсации, рассчитывается как плата за сверхлимитный выброс загрязняющих веществ с применением повышающего коэффициента 100 в соответствии со ст. 16.3 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ.

Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период аварийной ситуации приведен в таблице 22.

Таблица 22 – 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.
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	686,2	1,19	2	100	0,000105	17,15
Метан	0410	108	1,19	2	100	0,147	3778,49
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0415	103,5	1,19	2	100	0,1545	3805,80
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0416	0,1	1,19	2	100	0,016	0,38
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0602	56,1	1,19	2	100	0,001	13,35
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0616	29,9	1,19	2	100	0,0004	2,85
Метилбензол (Фенилметан)	0621	9,9	1,19	2	100	0,0008	1,88
Итого							7619,9

Воздействие на водный объект

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.

В случае возникновения аварийной ситуации (порыв трубопровода) на участке пересечения с водной преградой, произойдет излив нефти в водоток и распространение её вниз по течению.

Характер и размер (масштаб) загрязнения речной системы определяется количеством вылитой нефти и скоростью ее распространения по водотоку.

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

74

По мере удаления от места выброса нефти по течению, в нефтяной пленке процент «первичной» нефти уменьшается, а 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.

В случае возникновения аварийной ситуации ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» необходимо немедленно сообщить об этом в природоохранные органы и Территориальное управление Росрыболовства.

Воздействие на почвенный покров

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 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-

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	Лист 77
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						

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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							78

- 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 поверхностных и подземных вод

В период строительства проектируемых сооружений проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- забор воды из водотоков не предусмотрен;
- 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 м³ и по мере ее заполнения, откачиваются ассенизационной машиной, вывозятся по договору

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

подрядчика со специализированной организацией на ближайшие очистные сооружения в г. Красновишерск;

- вода после гидроиспытаний и промывки трубопровода вывозится в существующую систему водоподготовки для использования в системе ППД.

- строительство объектов в холодный период;

- выполнение правил рекультивации земель при строительстве объектов обустройства.

Строительство проектируемых сооружений будет проходить на территории трех водотоков и их водоохранных зон и прибрежных защитных полос. 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, с последующим вывозом для размещения и обезвреживания специализированными организациями;

- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами с установкой поддона, препятствующего утечки нефтепродуктов;

- ремонт и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика;

- расположение площадок для накопления отходов, стоянки техники, заправки топливных баков в период строительства за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков;

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

- проведение рекультивации после окончания строительно-монтажных работ.

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;

- защита трубопроводов от коррозии и промерзания;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							80

- 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.

Реализация вышеуказанных мероприятий сводит до минимума возможный ущерб гидросфере.

6.3 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.

Основной целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, захламления, нарушения земель, других негативных (вредных) воздействий и обеспечение улучшения и восстановления земель, подвергшихся негативным воздействиям хозяйственной деятельности.

В проекте предусмотрены мероприятия по охране почвенного покрова:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							81

Снятие плодородного слоя производится бульдозером дифференцировано, согласно видам угодий, на всю мощность за один проход. Снятый плодородный слой складывается на сухих и ровных местах, при хранении его в отвале необходимо принять меры, исключающие ухудшение качества (загрязнение техническими жидкостями, размыв).

Биологический этап выполняется после завершения технического этапа и заключается в подготовке почвы, внесении удобрений, подборе трав и травосмесей, посеве, уходе за посевами.

Биологический этап рекультивации проводится на всю ширину временного отвода земель сельскохозяйственного назначения с применением общепринятых агротехнических мероприятий.

Проектом предусмотрено ускоренное восстановление плодородия почв за счет внесения органических и минеральных удобрений, химических мелиорантов.

Рекультивация нарушенных земель должна осуществляться в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.2-85 по специально разработанному и прошедшему государственную экологическую экспертизу проекту.

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.

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

Основными способами обращения с отходами в рамках данного проекта является передача специализированным предприятиям для размещения, обезвреживания или утилизации.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							83

- в резервуарах, накопителях, танках и прочих наземных и заглубленных специально оборудованных емкостях;

- на открытых, приспособленных для хранения отходов площадках.

Хранение сыпучих и летучих отходов в помещениях в открытом виде не допускается.

Условия сбора и накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки и отражаются в техническом регламенте (проекте, паспорте предприятия, ТУ, инструкции) с учетом агрегатного состояния и надежности тары.

При этом хранение твердых промтоходов III класса разрешается в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках, текстильных мешках; IV - навалом, насыпью, на водонепроницаемой поверхности.

Малоопасные (IV класса) отходы могут складироваться как на территории основного предприятия, так и за его пределами в виде специально спланированных отвалов и хранилищ.

Основные требования к местам и способам накопления и обращения с отдельными видами отходов, образующихся в период проведения строительно-монтажных работ, приведены ниже. Места временного накопления отходов на стройплощадке выбрано с учетом транспортной доступности и в пределах полосы временного отвода земель.

Отходы 4 класса опасности

Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (демонтируемое оборудование) временно складироваться на территории строительства, на выровненной площадке с твердой поверхностью. Отходы накапливаются на площадках сроком не более месяца и вывозятся по договору Заказчика с организациями, имеющими лицензию на утилизацию лома черных металлов.

Шлак сварочный собирается в металлическом контейнере, объемом 0,75 м³. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) необходимо хранить в металлическом контейнере, объемом 2 м³, установленном на площадке из бетонных дорожных плит.

Не допускается:

- поступление в контейнеры для ТБО отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТБО, в особенности отходов 1 и 2 класса опасности;
- использование ТБО на подсыпку дорог, стройплощадок и т.п.;
- сжигание ТБО на стройплощадке, в особенности около мест постоянного пребывания обслуживающего персонала или вблизи жилых помещений;
- переполнение контейнеров (должен быть обеспечен своевременный вывоз ТБО).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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.

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) накапливается на специально отведенной площадке с твердым покрытием.

Перечисленные отходы по мере накопления передаются МКУП «Полигон ТБО г. Березники» для размещения на полигоне ТБО г. Березники.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15 %), образующийся в период эксплуатации, передаются ООО «Природа-Пермь» по договору Заказчика № 22z1528 от 31.08.2022 г. для обезвреживания.

Отходы 5 класса опасности

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные (трубы) временно складированы на территории строительной площадки на выровненной площадке с твердой поверхностью. Отходы накапливаются на площадках сроком не более месяца и вывозятся по договору Заказчика на утилизацию.

Остатки и огарки стальных сварочных электродов собираются в контейнер объемом 0,75 м³. По мере накопления отходы передаются МКУП «Полигон ТБО г. Березники» для размещения на полигоне

Отходы и лом бетонных и железобетонных изделий складированы навалом на площадке с твердой поверхностью и вывозятся на полигон ТБО г. Березники МКУП «Полигон ТБО г. Березники» для размещения.

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;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							86

- 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.;
- 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.

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 № 704-п, проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир. К ним относятся:

- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- исключение проведения строительных работ в период размножения животных (весенне-летний период);
- по завершении строительства уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора;
- долговременная стоянка техники на площадке не предусматривается;
- 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;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док		Подп.

- осуществление стоянка техники за пределами водоохранных зон.

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;

крановые узлы устанавливаются в ограждении высотой 2,2 м, что препятствует доступу крупных животных на проектируемые объекты.

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 Мероприятия в связи с размещением объекта на территории ООПТ «Нижевишерский»

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

Режим охраны ландшафта «Нижевишерский» установлен постановлением Правительства Пермского края от 28 марта 2008 г. № 64-п «Об особо охраняемых природных территориях регионального значения, за исключением биологических охотничьих заказников».

В связи с размещением проектируемого участка промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 на территории ООПТ, на период строительных и демонтажных работ проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение строительного-монтажных работ строго в границах отвода;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

- организация проезда только по существующим дорогам и в полосе отвода по временным переездам;
- запрещение выжигания растительности и сжигания бытового мусора;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами с установкой поддона, препятствующего утечки нефтепродуктов;
- ремонт и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика, ремонт и мойка на территории строительства не допускается;
- 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;
- после окончания работ предусматривается очистка строительной площадки от мусора, отходов, нечистот и временных построек.

При эксплуатации проектируемого участка нефтепровода негативное воздействие 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.

6.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на экосистему региона

В качестве решений и мероприятий по предупреждению развития аварий и локализации аварийных выбросов опасных веществ на проектируемом объекте можно выделить следующие:

- для обеспечения эксплуатации, обслуживания участков трубопроводов при выполнении регламентных и аварийных работ проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							90

– 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;

– заключен договор с Пермским военизированным отрядом (ПВО) Государственного учреждения «Аварийно-спасательное формирование Северо-Восточная противодиверсионная 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».

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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;
- 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.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							92

относится к объектам НВОС IV категории, следовательно, на период строительства (продолжительность 5,9 месяцев) разработка программы производственного экологического контроля не требуется.

Гагаринское месторождение нефти ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» относится к объектам НВОС I категории. На Гагаринском нефтяном месторождении функционирует система мониторинга за объектами окружающей среды: атмосферный воздух, почвы, поверхностные и подземные воды согласно «Программе производственного экологического мониторинга ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и «Программе производственного экологического контроля ЦДНГ-12». Карта схема размещения наблюдательной сети на Гагаринском месторождении представлена в приложении Н.

Производственный контроль качественного состава почв

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.

Периодическое выполнение исследований состояния загрязнения почв включает в себя получение показателей изменения геохимических характеристик почв при воздействии нефтедобычи.

Согласно «Программе производственного экологического контроля ЦДНГ-12», 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 и нефтепродуктов и на месторождениях, где были отмечены превышения содержания ЗВ за предыдущие годы. В случае обнаружения превышений путем сравнения с фоном (естественным состоянием), производится ежегодный мониторинг.

Учитывая, что уровень загрязнения почв на территории прокладки участка нефтепромыслового трубопровода относится к допустимой категории загрязнения, организация пунктов мониторинга почв в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений не требуется.

Производственный контроль поверхностных и подземных вод

Целью мониторинга поверхностных вод является обеспечение наблюдения за загрязнением поверхностных вод.

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

94

Существующая сеть наблюдения за состоянием поверхностных вод на Гагаринском месторождении вблизи территории предполагаемого строительства включает пункт наблюдения 1-ОС на р. Глухая Вильва на расстоянии более 3 км от проектируемого участка. Пробоотбор проводится один раз в квартал, определяемые показатели: содержание нефтепродуктов и хлоридов.

На период проведения строительных работ необходима организация экологического контроля качества водных объектов, а так же водных биоресурсов:

- визуальный осмотр водного объекта;
- проведение инструментального контроля качества водного объекта в зоне влияния строительных работ в случае нештатных ситуаций.

Мониторинг биологических характеристик водной среды предназначен для оценки возможных изменений качественных и количественных показателей сообществ гидробионтов, связанных с намечаемой деятельностью. В число основных гидробиологических объектов при контроле состояния водных среды входят следующие экологические группы водных организмов: фитопланктон, зоопланктон, зообентос, рыбы и промысловые беспозвоночные. Ихтиологические исследования планируется проводить методом отбора проб фито- и зоопланктона, зообентоса и молоди рыб с их последующим анализом. Производственный экологический контроль (мониторинг) за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания предусматривается до начала производства работ и по завершению СМР.

Экологический контроль осуществляется силами подрядной организации, осуществляющей СМР.

Опробование воды проводят на показатели: нефтепродукты, хлориды, фенолы. Местоположение отбора пробы зависит от района работ, фактически это место пересечения строительной полосы с водотоком. Пункт мониторинга водного объекта на период СМР указан на ситуационном плане 2021/354/ДС26-PD-OVOS-GCH-001.

Экологический контроль за состоянием поверхностных вод на период строительномонтажных работ должен быть включен в программу экологического контроля за состоянием окружающей среды, действующую на территории Гагаринского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Контроль на период строительных работ осуществляется силами Заказчика.

В случае аварийного загрязнения водных объектов нефтепродуктами, отбор проб первые сутки ведется каждый час, затем от 7 до 10 дней, в зависимости от масштаба загрязнения, один раз в сутки, далее - один раз в неделю до уровня достижения ПДК.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							95

Наблюдение за состоянием поверхностных вод и водных биоресурсов на период эксплуатации не требуется, так как водоток пересекается подземным трубопроводом.

Учитывая, что проектируемые объекты не оказывают воздействия на подземные воды, дополнительного опробования вод не требуется, контроль за качеством подземных вод будет осуществляться в рамках существующей программы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Экологический контроль загрязнения атмосферного воздуха

В нормальном режиме эксплуатации проектируемого участка трубопровода выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух соответствуют установленным нормативам, дополнительных опробований качества атмосферного воздуха не требуется.

Учитывая кратковременный характер строительно-монтажных работ, и отсутствие превышений на границе строительной площадки (по результатам рассеивания ЗВ) на период строительства не требуется дополнительных опробований атмосферного воздуха. Качество выбросов от автотранспорта контролируется до выхода спецтехники на строительную площадку.

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.

По отношению к отходам проводится визуальный контроль, который осуществляется ответственными исполнителями по графику в соответствии с инструкциями по безопасному обращению отходов.

Контролю подвергаются все места временного складирования отходов, образующихся на предприятии с учетом их физико-химических свойств.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							96

8 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Платежи за природопользование в период строительства включают в себя плату за землю и плату за пользование водными объектами и возмещение ущерба животному миру.

Расчет платы за землю будут выполнены при заключении договоров аренды и представлены в пакете землеустроительной документации.

Забор воды из водных источников не предусмотрен, расчет платы за забор воды не производится.

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.

Расчет ущерба водным биоресурсам и среде их обитания будет проведен специализированной организацией. В качестве восстановительного мероприятия для компенсации ущерба рекомендуется искусственное воспроизводство. Окончательный объем компенсационных затрат определяется на основании сметы и условий договора с представителем, занимающимся воспроизводством водных биологических ресурсов (молоди рыб, рекомендованной к выпуску). Отчет по расчету ущерба водным биологическим ресурсам будет представлен отдельным томом.

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 1,19 согласно Постановлению Правительства РФ от 01.03.2022 г. N 274.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в период эксплуатации приведен в таблице 23. Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в период строительства приведен в таблице 24.

Расчет платы за размещение отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, не проводился, так как отходы передаются ООО «Природа-Пермь» на обезвреживание.

Расчет платы за размещение отходов в период строительства приведен в таблице 25. Отходы стальных трубопроводов, лом стальной в расчете не учитываются, так как подлежат передаче специализированным организациям для вторичного использования. Порубочные

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

остатки запахиваются в полосе отвода. Отходы ТКО не учитываются, т.к. плата вносится региональным оператором.

Таблица 23 – 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	1,19	0,05
410	Метан	0,0352	0,1	2	1,19	0,01
415	Углеводороды	0,037	103,5	2	1,19	9,11
416	Углеводороды	0,004	0,1	2	1,19	0,001
602	Бензол	0,0003	56,1	2	1,19	0,05
616	Диметилбензол	0,0002	29,9	2	1,19	0,05
621	Метилбензол	0,0001	9,9	2	1,19	0,05
	Итого					9,32

Таблица 24 – Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в период строительства

Код и наименование вещества		Выбросы вещества, т/период	Норматив платы, руб./т	Коэффициент	Коэффициент эколог. ситуации	Плата за выброс загряз. веществ, руб./период
123	Железа оксид	0,0026	36,60	1,19	2	0,22
143	Марганец и его соединения	0,0001	5 473,50	1,19	2	1,07
301	Азота диоксид	0,8099	138,8	1,19	2	267,55
304	Азота оксид	0,1314	93,5	1,19	2	29,25
330	Серы диоксид	0,1434	36,6	1,19	2	12,49
333	Сероводород	0,0918	45,4	1,19	2	9,92
337	Углерод оксид	0,0000001	686,2	1,19	2	0,00
342	Фториды газообразные	0,8201	1,6	1,19	2	3,12
344	Фториды неорганические	0,00004	1094,7	1,19	2	0,11
616	Диметилбензол	0,0002	181,6	1,19	2	0,08
703	Бенз(а)пирен	0,0009	29,9	1,19	2	0,06
1325	Формальдегид	0,00000003	5472969	1,19	2	0,39
2752	Уайт-спирит	0,0003	1823,6	1,19	2	1,41
2734	Керосин	0,0066	3,2	1,19	2	0,05
2754	Алканы C12-C19	0,2165	6,7	1,19	2	3,45
2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO2	0,0001	6,7	1,19	2	0,00
2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	0,00002	10,8	1,19	2	0,00
	Итого:					330,70

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

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

98

Таблица 25 – Расчет платы за размещение отходов (период строительства)

Наименование отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Норматив платы руб./т	Коэффициент индексации	Коэффициент эколог. ситуации	Плата за размещение отходов, руб (в ценах 2022 г)
Отходы 4 класса опасности	4	0,31	663,2	1,19	2	489,31
Отходы 5 класса опасности	5	8,428	17,3	1,19	2	346,99
Итого:						836,30

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									99
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

9 Оценка неопределенностей в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства и период эксплуатации участка промыслового 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.

Инов. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							100

10 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.
12. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды проектной документацией

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									101
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH			

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. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							102

11 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
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						103
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Размещение проектируемого объекта предполагается на территории водоохранных 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. №							Лист
									104
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Перечень нормативной и методической литературы использованной при разработке проектной документации

1. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.95 №33-ФЗ;
2. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ;
3. Федеральный закон «О недрах» от 17.01.1996 г. №2395-1;
4. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. №89-ФЗ;
5. Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 г. №52-ФЗ;
6. Федеральный закон "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 г. №52-ФЗ;
7. Федеральный закон "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов" от 20.12.2004 №166-ФЗ;
8. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ;
9. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ;
10. Постановление Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
11. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества населенных пунктов.
12. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»;
13. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
14. Постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
15. СанПиН 1.2.3685-21. Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
16. 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,

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	105	

эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

17. Пособие по разработке раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» в составе проектной документации / Н.Д. Сорокин. – Санкт-Петербург: Знание, 2013. – 545 с.;
18. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), Санкт – Петербург, 2012 г.;
19. РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»;
20. МРО-7-99 «Методика расчета объемов образования отходов», Санкт-Петербург, 2004 г.;
21. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							106

Приложение А

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 ³
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 ³
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные вещ-ва)	0,199

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

107

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Главному инженеру
ООО НПП «Изыскатель»
Д.Г.Харину

Otdel.ecology@mail.ru

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа Погода
ИНН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: 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	

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

109

Приложение Б

Письмо Минприроды России



**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 _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гашенко С.А. (495) 252-23-61 (доп. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

110

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 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

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

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

111

25

				университета им.В.Г.Белинског о	"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 профессионально го 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.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

112

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

ООО НПП «Изыскатель»
Начальнику отдела инженерных
изысканий

Назарову А.В.

Советский проспект, д. 14,
г. Березники, Пермский край, 618400

25.01.2022 № 30-01-20.2-292

На № 1067 от 28.12.2021

О представлении информации
о природных комплексах
и природных объектах

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. НГСП-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: Ладыгин И.В.
Страница 1 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						113
			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: Ладыгин И.В.
Страница 2 из 6. Страница создана: 24.01.2022 20:55



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

114

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 м³/сутки, отсутствуют.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							115

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



Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

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. Маковей

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						Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
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

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

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



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							118

Приложение Г

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 28.12.2021

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 «Нижневишерский».

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист 119
------	--------	------	------	-------	------	---------------------------	-------------

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 аддохимикатов 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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	

Приложение Д Уведомление «Приволжскнедра»



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий
Назарову А.В.

Советский проспект, д. 14
г. Березники, Пермский край,
618400

10.01.2022 № ПК-ПД-НО-26/10
1069 28.12.2021

на № _____ от _____

**Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки**

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) рассмотрел заявление общества с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объектом «Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т. вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)», расположенным на территории Красновишерского городского округа Пермского края.

На основании подпункта 3 пункта 63 и пункта 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (ред. от 21.12.2020), Приволжскнедра уведомляет общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель» (ИНН 5911007497, место нахождения/юридический адрес: 618400, Пермский край, г. Березники, Советский проспект, 14) **об отказе в выдаче**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							121

заключения 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.	Взам. инв. №				
	Подпись и дата				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH					Лист
					122

Приложение Е

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
E-mail: perm@tfipfo.ru

ОГРН: 1025202405656 ИНН: 5257044753

На № 16-РЗ-д.022 1062 от № 03-413 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.

Изн. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

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

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

123

Под испрашиваемым участком участки недр, содержащие подземные воды с объёмом добычи более 500 м³/сутки, отсутствуют.

Приложение: Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204
"Гагаринское" - т. вр. НГСР-1202 - УПСВ-1203 (переход через
р. Глухая Вильва)». Масштаб 1:15 000 – на 1 листе в 1 экз.

Руководитель



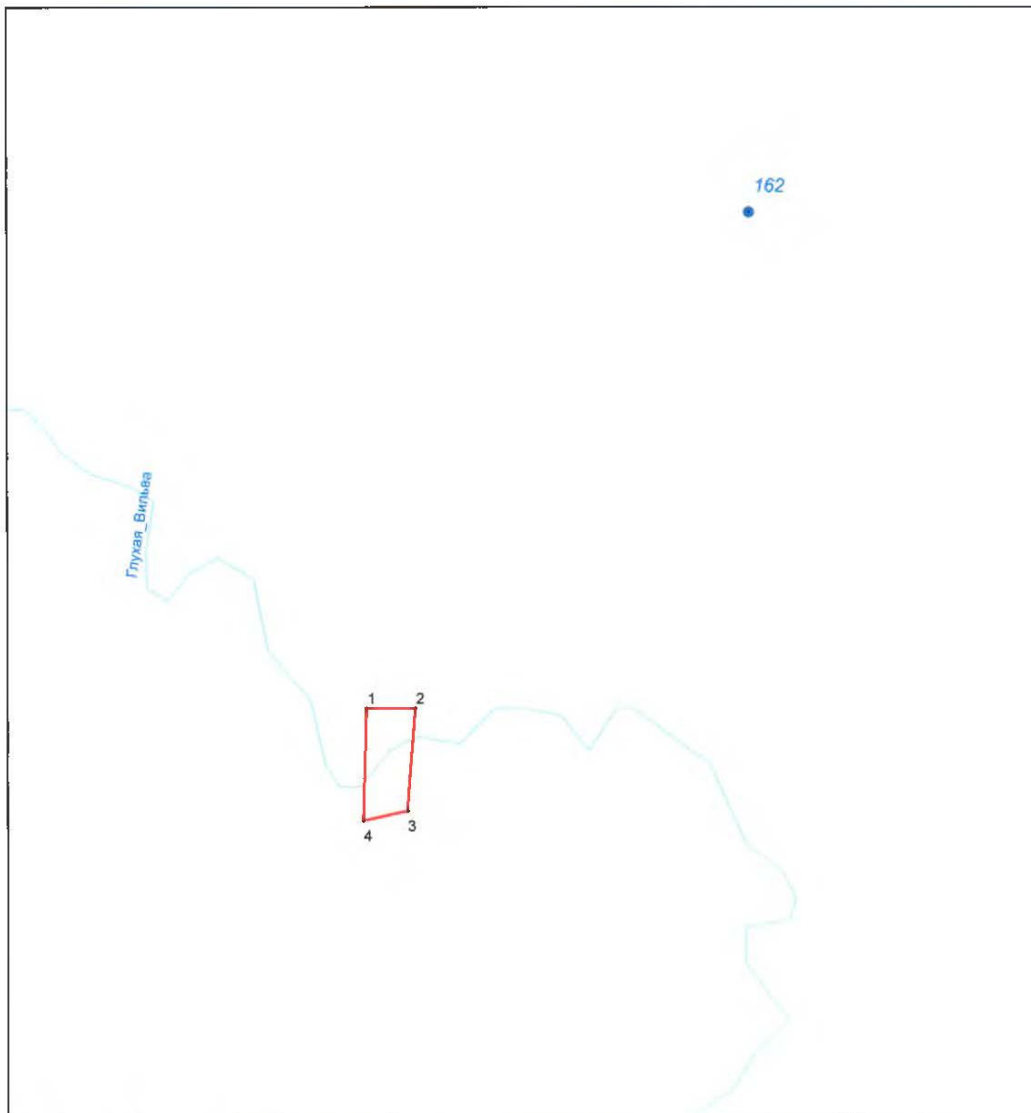
И.Н. Косухина

И.А. Рубцова
280-84-28

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							124

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.	Взам. инв. №
Изм.	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

125

Приложение Ж

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

Г Начальнику ОИИР
ООО НПП «Изыскатель»
Назарову А.В.

shtrosherer@npp-izyskatel.ru

18.01.2022 № Исх55-01-18.2-76

На № 1065 от 28.12.2021

Г 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) Г

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



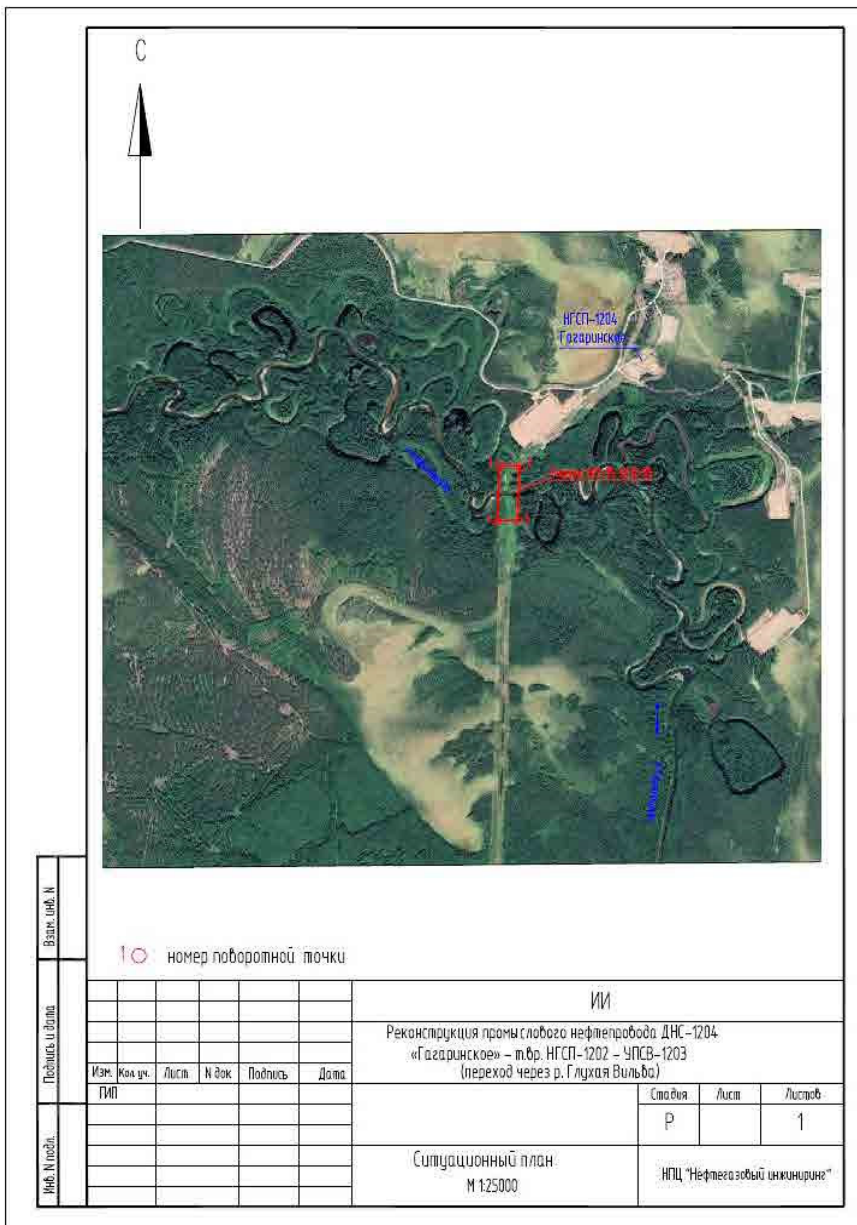
Д.А. Изосимов

Вильданов Родион Фаясович
(342) 212 50 96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							126

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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Приложение И

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 (морвых 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
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
И.о. начальника инспекции	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
									128

Приложение К

Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края

28.02.2019 https://edms.permkrai.ru/web/?url=qr&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
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

№ _____

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



Мин сельхоз

СЭД-25-03.1-01-4
28.02.2019

Жижлев 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=qr&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q 1/1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

129

**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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH

Лист

130

Приложение Л

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. №							Лист
			2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Приложение М Письмо Минпромторг 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 промышленного 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

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации.

М.Б. Богатырев

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

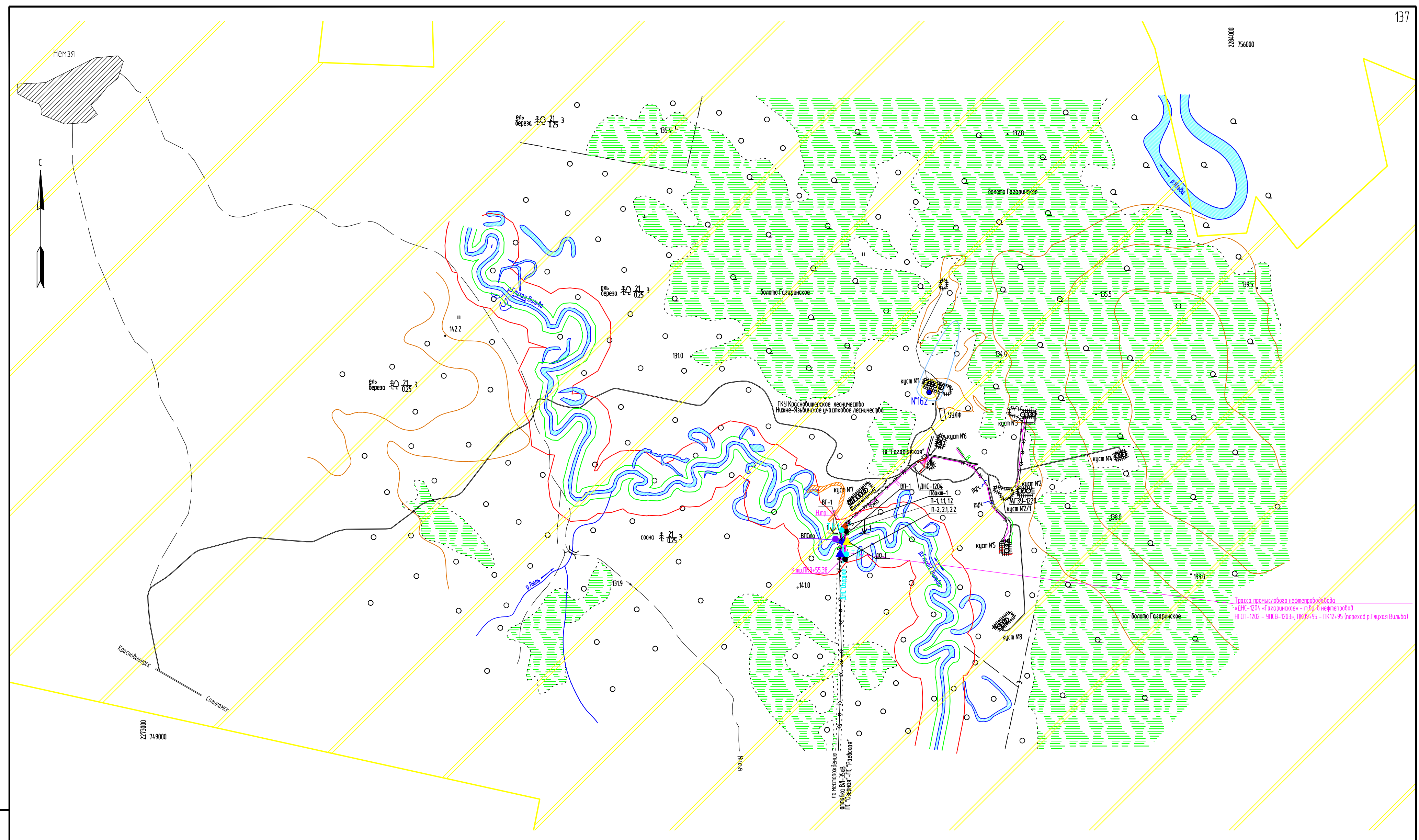
Сертификат: 00E1036E1B07E00481EB1102D04A71FD68
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 18.06.2021 до 18.06.2022

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

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

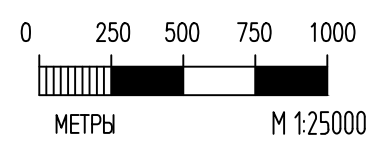
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	2021/354/ДС26-PD-OVOS.TCH	Лист
							132

2284000
756000



- Условные обозначения:
- граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
 - граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
 - ▨ границы охраняемого ландшафта "Нижневишерский"
 - №4-818 водозаборные скважины хозяйственно-питьевого назначения
 - ▭ оособозащитные участки
 - граница ЗСО II пояса
 - граница ЗСО III пояса
 - ВПСтр - предлагаемый пункт наблюдения за состоянием поверхностных вод на период строительно-демонтажных работ

- 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



Имя, И.Ф.И. подл.
Подпись и дата
Взам. инд. №

2021/354/ДС26-PD-0V0S.GCH									
Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Газаринское" - т.бр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Ощепкова			09.22				
Проб.		Бастриков			09.22				
Н. контроль		Русин			09.22				
Оценка воздействия на окружающую среду					Стадия	Лист	Листов		
ГИП					Никulina	09.22	П	1	
Ситуационный план					ООО «УралГео»				
Формат А2									