



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»**

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный №П-125-001102065200-0274 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в
газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ НЕФТЕСБОРНЫХ
КОЛЛЕКТОРОВ ВОСТОЧНО-ЛАМБЕЙШОРСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. НЕФТЕСБОРНЫЙ КОЛЛЕКТОР ОТ Т.ВР. К.
№4, 65 ДО УПН ВОСТОЧНЫЙ ЛАМБЕЙШОР**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»

Книга 1 «Мероприятия по охране окружающей среды»

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Том 7.1



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный №П-125-001102065200-0274 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в
газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ НЕФТЕСБОРНЫХ
КОЛЛЕКТОРОВ ВОСТОЧНО-ЛАМБЕЙШОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
НЕФТЕСБОРНЫЙ КОЛЛЕКТОР ОТ Т.ВР. К. №4, 65 ДО УПН
ВОСТОЧНЫЙ ЛАМБЕЙШОР**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»

Книга 1 «Мероприятия по охране окружающей среды»

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Том 7.1

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

И.о. заместителя генерального директора -
Главный инженер

О.С.Соболева

Главный инженер проекта

К.В. Худяев

2022

Обозначение	Наименование	Примечание
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС-С	Содержание тома 7.1	1 л.
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС.Т	Раздел 7 Книга 1 «Мероприятия по охране окружающей среды»	604 л.
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС.Г	Графическая часть	2 л.
	Общее количество листов документов,	
	включенных в том 7.1	607 л.

Согласовано			

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС-С						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.					09.22	
Содержание тома 7.1				Стадия	Лист	Листов
				П		1
Н. контр.	Салдаева			09.22		
				НИПИ нефти и газа УГТУ		

Содержание

Введение.....	4
1 Общие положения	5
2 Краткие сведения о проектируемом объекте	7
2.1 Характеристика природных и техногенных условий территории	7
2.2 Основные проектные решения	38
3 Результаты оценки воздействия проектируемых объектов на окружающую среду	46
3.1 Воздействие на атмосферный воздух.....	46
3.1.1 Оценка состояния атмосферного воздуха	46
3.1.2 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы.....	46
3.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	54
3.1.4 Рассеивание выбросов загрязняющих веществ	56
3.1.5 Предложения по нормативам ПДВ	59
3.1.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ	65
3.1.7 Шумовое воздействие на окружающую среду	77
3.1.8 Организация санитарно-защитной зоны.....	78
3.2 Воздействие на водные объекты.....	79
3.2.1 Оценка состояния поверхностных вод	79
3.2.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта	80
3.2.3 Сброс сточных вод объекта	81
3.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования, почвенный покров и геологическую среду	81
3.3.1 Оценка состояния почв и грунтов, грунтовых вод участка строительства.....	81
3.3.2 Воздействие на территорию и условия землепользования.....	87
3.3.3 Воздействие объекта на почвенный покров.....	88
3.3.4 Воздействие объекта на геологическую среду	94
3.4 Отходы производства и потребления.....	96
3.5 Воздействие на биоту территории размещения и зоны влияния.....	99
3.5.1 Воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта.....	99
3.5.2 Воздействие на растительный мир.....	99
3.5.3 Воздействие на животный мир.....	105
3.5.4 Воздействия на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта.....	107
3.6 Воздействие объекта при возникновении аварийных ситуаций	108
3.6.1 Аварии, сопровождаемые выбросами в атмосферу.....	108
3.6.2 Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях.....	114
3.6.3 Воздействие аварий на наземную и водную биоты на территории работ и зоне влияния...	117

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

							27-04-2НИПИ/2022-2-ООС		
Изм.	Колу	Лист	№док	Подп.	Дата				
Разраб.		Парада			09.22	Раздел 7 Книга 1 «Мероприятия по охране окружающей среды»	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			09.22			1	604
Разраб.		Каткова			09.22		ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		
Провер.		Соболева			09.22				
Н.контр.		Салдаева			09.22				

3.6.4	Воздействие аварий на виды, внесенные в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации.....	119
3.6.5	Воздействие аварий на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия.....	120
4	Мероприятия по охране окружающей среды	121
4.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	121
4.1.1	Организационно-технические мероприятия по охране атмосферного воздуха	121
4.1.2	Мероприятия по защите от шума.....	122
4.2	Мероприятия по охране водных объектов.....	123
4.3	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	128
4.3.1	Проектные решения в области охраны земельных ресурсов	128
4.3.2	Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.....	130
4.4	Мероприятия по охране недр.....	130
4.5	Мероприятия по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов	132
4.6	Мероприятия по охране биоты	135
4.6.1	Мероприятия по смягчению воздействия на ООПТ зоны влияния проектируемого объекта на этапах его строительства, эксплуатации и рекультивации в штатных ситуациях.....	135
4.6.2	Мероприятия по охране растительного покрова его строительства, эксплуатации и рекультивации в штатных ситуациях	135
4.6.3	Компенсационное лесовосстановление.....	137
4.6.4	Мероприятия по охране животного мира.....	142
4.6.5	Мероприятия по охране водной экосистемы	143
4.7	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона.....	144
4.7.1	Профилактические мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций.....	144
4.7.2	Мероприятия по охране почвенного покрова при возникновении аварийной ситуации (санация нефтезагрязненных земель)	146
4.7.3	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона.....	148
5	Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	153

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

5.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ.....	153
5.2	Плата за размещение отходов.....	153
5.3	Стоимость работ по компенсационному лесовосстановлению.....	155
6	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.....	156
6.1	ПЭК (мониторинг) в области охраны воздуха.....	158
6.2	ПЭК (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов, донных отложений.....	159
6.3	ПЭК (мониторинг) в области охраны грунтовых вод.....	161
6.4	ПЭК (мониторинг) в области охраны земельных ресурсов и почв.....	161
6.5	ПЭК (мониторинг) в области охраны растительного и животного мира.....	163
6.6	ПЭК в области обращения отходов.....	164
6.7	ПЭК за геологическими процессами.....	165
6.8	Аварийные ситуации.....	169
6.9	Предложения к программе производственного контроля (мониторинга) на период эксплуатации.....	172
	Библиография.....	174
	Приложение А (справочное) Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	180
	Приложение Б (справочное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ.....	230
	Приложение В (рекомендуемое) Лицензии специализированных организаций по обращению с отходами.....	323
	Приложение Г (справочное) Расчет количества образования отходов.....	342
	Приложение Д (справочное) Шумовое воздействие.....	349
	Приложение Ж (справочное) Информация уполномоченных органов.....	368
	Приложение З (справочное) Программа производственного экологического контроля.....	451
	Приложение И (справочное) Программа комплексного экологического мониторинга.....	543
	Приложение К (справочное) Локальные сметы на компенсационное лесовосстановление.....	594
	Приложение Л (справочное) Аварийные ситуации.....	598

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

Введение

Проектная документация по объекту «Нефтеcборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН Восточный Ламбейшор» разрабатывалась в рамках Программы капитального строительства ООО "ЛУКОЙЛ-Коми".

Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» разработан в составе проектной документации «Нефтеcборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН Восточный Ламбейшор», на основании следующих документов:

- задания на проектирование «Нефтеcборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН Восточный Ламбейшор», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" и технических условий на проектирование»;

- лицензии на право пользования недрами;

- технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий по объекту «Нефтеcборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН Восточный Ламбейшор», выполненного ООО «Северо-Запад изыскания», г. Ухта, 2022 г.

В соответствии с действующими требованиями, в разделе приводятся краткие сведения о проектируемом объекте, рассмотрены вопросы:

- охраны атмосферного воздуха;

- охраны поверхностных и подземных вод;

- охраны и рационального использования земельных ресурсов;

- охраны растительного и животного мира;

- образования, размещения и утилизации отходов производства и потребления.

При разработке раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» установлены:

- характер, объем и интенсивность предполагаемого воздействия на различные компоненты окружающей среды;

- экологические и социальные последствия проектируемого строительства;

- разработан комплекс мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и соблюдению нормативов воздействия на компоненты окружающей среды.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

4

1 Общие положения

Раздел разработан в соответствии со следующими законодательными и нормативными документами:

Федеральные законы:

1. Земельный кодекс РФ от 25.10.01 г. №136-ФЗ (с изм. и доп.).
2. Водный кодекс РФ от 03.06.06 г. №74-ФЗ (с изм. и доп.).
3. Лесной кодекс РФ от 04.12.06 г. № 200-ФЗ (с изм. и доп.).
4. Градостроительный кодекс РФ от 29.12.04 г. №190-ФЗ (с изм. и доп.).
5. Федеральный закон от 04.05.99 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изм. и доп.).
6. Федеральный закон от 10.01.02 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изм. и доп.).
7. Федеральный закон от 23.11.95 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (с изм. и доп.).
8. Федеральный закон от 24.04.95 г. №52-ФЗ «О животном мире» (с изм. и доп.).
9. Федеральный закон от 30.04.99 г. №82-ФЗ РФ «О гарантиях прав коренных малочисленных народов РФ» (с изм. и доп.).
10. Федеральный закон РФ от 09.01.96 г. № 3-ФЗ «О радиационной безопасности» (с изм.).
11. Федеральный закон от 07.05.01 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ».
12. Федеральный закон от 14.03.95 г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (с изм. и доп.).
13. Федеральный закон от 30.03.99 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с изм. и доп.).
14. Федеральный закон РФ от 21.02.92 г. № 2395-1 «О Недрах» (с изм. и доп.).
15. Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изм. и доп.).
16. Федеральный закон РФ от 21.07.97 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных промышленных объектов» (с изм. и доп.).

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Постановления:

1. Постановление Правительства РФ от 16.02.08 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

2. Постановление Правительства РФ от 30.12.03 г. №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (с изм. и доп.).

3. Постановление Правительства РФ от 13.09.16 г. N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

4. Постановление 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».

5. Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

6. Постановление РФ от 18.09.97 г. №1182 «О проведении мероприятий в связи с изменением нарицательной стоимости российских денежных знаков и масштаба цен».

Приказы:

1. Приказ МПР России от 04.12.14 г. №536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».

2. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 01.12.2020 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

2 Краткие сведения о проектируемом объекте

2.1 Характеристика природных и техногенных условий территории

В административном отношении район работ расположен на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество», в границах Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения.

Административный центр – г. Усинск - находится в 101 км к юго-востоку от территории проектирования.

Проезд к участку работ возможен по железной дороге Москва-Печора-Усинск до станции Усинск, затем по автомобильной дороге круглогодичного действия «Усинск-Харьяга», далее - по профилированной грунтовой автомобильной дороге круглогодичного действия, построенной для обустройства Восточно-Ламбейшорского месторождения.

Ближайшим населённым пунктом является поселок сельского типа Верхнеколвинск, расположенный в 34 км юго-восточнее района проектирования.

Ситуационный план с расположением населенных пунктов и объектов строительства представлен в графическом приложении 27-04-2НИПИ/2022-2-ООС1.Г2.

Климатические условия

Температура воздуха. Средняя максимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (февраль) -18,8 °С, а самого жаркого – июля +19,8 °С.

Ветер. В течение года преобладают ветры юго-западного направлений. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% 8,0 м/с.

Повторяемость направления ветра и штилей представлена в таблице 2.1.1

Таблица 2.1.1– Повторяемость (%) направлений ветра и штилей.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	10	9	12	21	13	11	11	3

Гидрологические условия

Гидрографическая сеть района работ представлена притоками р. Лая – реками Лысутейвис, ручьями без названия, а также озером Лысутейты.

Основные характеристики водотоков в районе проектирования представлены в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2 – Сведения о водотоках в районе работ

Название водного объекта	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км (км ²)	Ширина, м	Глубина, м	Размер поймы, м	Состав донных отложений	Категория водного объекта ¹⁾	Ширина водоохранной зоны (ВЗ) ^{2),3)} / прибрежной защитной полосы (ПЗП) ²⁾ / рыбоохранной и заповедной зоны ⁵⁾ , м
Река Лая (правый приток)	протекает в 1,4 км юго-	332	до 130,0 м	до 1,1	до 50,0	песок	высшая	200/50/- (проектируемые)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

7

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Название водного объекта	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км (км ²)	Ширина, м	Глубина, м	Размер поймы, м	Состав донных отложений	Категория водного объекта ¹⁾	Ширина водоохранной зоны (ВЗ) ^{2),3)} / прибрежной защитной полосы (ПЗП) ²⁾ / рыбоохранной и заповедной зоны ⁵⁾ , м
р. Печора)	западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»							объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Река Лысутейвис (исток - 66°47'58,05" с.ш., 56°15'25,07" в.д.); устье - 66°45'40,27" с.ш., 56°04'53,03" в.д.) левый приток р. Лая	пересекается трассой НСК от т.вр. к №4 до УПН «Восточный-Ламбейшор» на ПК47+46,93 и трассой НСК от к.1 до УПН «Восточный Ламбейшор» на ПК83+10,55	13	до 20,0	до 1,5	до 20,0	песок, ил	высшая	100/50/- (проектируемые объекты расположены в пределах ВЗ и ПЗП)
Река Пыжшор (исток - 66°53'47,42" с.ш., 56°11'25,78" в.д.; устье - 66°49'54,05" с.ш., 56°06'11,31" в.д.) левый приток р. Лая	протекает в 0,76 км западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	13	до 20,0	до 0,7	до 20,0	песок, ил	вторая	100/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (1) (исток - 66°49'33,80" с.ш., 56°09'11,50" в.д.; устье -66°49'40,74" с.ш., 56°06'15,37" в.д.) левый приток р. Лая	протекает в 0,56 км юго-западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	2,6	до 4,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	-	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (2) (исток - 66°48'26,84" с.ш., 56°09'22,31" в.д.; устье - 66°48'52,54" с.ш., 56°04'55,96" в.д.) левый приток р. Лая	протекает в 1,3 км юго-западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	3,6	до 4,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	-	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (3) (исток - 66°46'16,21" с.ш., 56°12'22,50" в.д.; устье -66°46'33,54" с.ш., 56°11'04,95" в.д.) левый приток р. Лысутейвис (приток второго порядка р. Лая)	протекает в 0,4 км северо-западнее трассы нефтесборного коллектора от т.вр. к.№4 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	1,2	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	-	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (4) (исток - 66°50'25,23" с.ш., 56°07'59,95" в.д.; устье - 66°50'20,97" с.ш., 56°06'20,30" в.д.)	протекает в 0,17 км юго-восточнее участка переподключени	1,5	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	вторая	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

8

Изм. Кол. Лист №док Подп. Дата

Название водного объекта	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км (км ²)	Ширина, м	Глубина, м	Размер поймы, м	Состав донных отложений	Категория водного объекта ¹⁾	Ширина водоохранной зоны (ВЗ) ^{2),3)} / прибрежной защитной полосы (ПЗП) ²⁾ / рыбоохранной и заповедной зоны ⁵⁾ , м
левый приток р. Пыжшор (приток второго порядка р. Лая)	я трубопровода от куста 9							ПЗП)
Ручей без названия (5) (исток - 66°50'39,71" с.ш., 56°07'58,72" в.д.; устье - 66°50'35,45" с.ш., 56°06'14,58" в.д.) левый приток р. Пыжшор (приток второго порядка р. Лая)	протекает в 0,17 км севернее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор» (свечи)	1,3	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	вторая	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (6) (исток - 66°50'46,09" с.ш., 56°08'35,33" в.д.; устье - 66°50'54,85" с.ш., 56°06'22,16" в.д.) левый приток р. Пыжшор (левый приток второго порядка р. Лая)	протекает в 0,29 севернее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	1,8	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	вторая	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Озеро Лысудейты (66°48'58,28" с.ш., 56°12'56,03" в.д.)	расположено в 0,43 км восточнее трассы нефтесборного коллектора от т.вр. к.№4 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	5,9	1700×3500	до 2,0	до 10	песок, ил	высшая	100/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)

Примечание:

¹⁾ Категория водного объекта представлена согласно данным Федерального агентства по рыболовству;

²⁾ Ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы для водных объектов представлена согласно ст. 65 Водного кодекса РФ (от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ);

³⁾ Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ (от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ) ширина водоохранной зоны озера с акваторией менее 0,5 км² не устанавливается;

⁴⁾ Согласно данным Федерального агентства по рыболовству в государственном рыбохозяйственном реестре документированная информация о категории рыбохозяйственного значения указанных водных объектов Республики Коми отсутствует (приложение Д);

⁵⁾ Согласно данным Северо-Западного территориального управления Федерального агентства по рыболовству рыбоохранные и заповедные зоны для водных объектов Республики Коми не установлены (приложение Ж)

Трасса демонтируемого НСК от к. №1 до т.вр. (2 нитка) расположена в пределах ВЗ и ПЗП р. Лысудейвис. Река Лысудейвис пересекается трассой НСК от к. №1 до т.вр. (2 нитка) на ПК83+10.55.

Трасса проектируемого НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» расположена в пределах ВЗ и ПЗП р. Лысудейвис. Река Лысудейвис пересекается трассой НСК от т.вр. к. №4 до УПН «Восточный-Ламбейшор» на ПК47+46.93.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

9

Геологические условия

В тектоническом отношении район работ находится в пределах Лайского вала (Ж2-3) – структуры II порядка, входящей в состав Денисовского прогиба (Ж2) Печоро-Колвинского авлакогена (Ж).

Геологический разрез участка работ, до глубины 25 м, сложен техногенными и палюстринными голоценовыми отложениями, аллювиальными, озерно-аллювиальными отложениями верхнего звена неоплейстоцена, ледниково-морскими отложениями нижнего звена эоплейстоцена.

Техногенные голоценовые отложения (tH) сложены насыпным грунтом, представленным песком коричневым, мелким, средней плотности, влажным, с включениями гравия до 5%. Мощность – 1,6 м.

Палюстринные голоценовые отложения (plH) представлены торфом. Торф бурый и темно-бурый, средне- до сильноразложившегося, маловлажный и влажный. Мощность – 0,5÷0,7 м.

Аллювиальные, озерно-аллювиальные отложения верхнего звена неоплейстоцена (a, laIII) представлены песками, супесями, суглинками и глинами.

Песок светло- и темно-серый, коричневый, пылеватый, сухой и водонасыщенный, плотный и средней плотности, с прослоями суглинка серого, тугопластичного, легкого, песчанистого, суглинка полутвердого, иногда с прослоями глины серовато-бурой, твердой, однородный, водопроницаемый и слабопроницаемый, без включений с включением гравия и гальки от 3 до 5÷10 %. Мощность – 0,6÷4,9 м.

Песок коричневый, гравелистый, средней плотности и плотный; на момент инженерно-геологического бурения – мерзлый до глубины 1,2 м (инженерно-геологическая скважина № 6), водонасыщенный, неоднородный, водопроницаемый, с включениями гравия до 11÷20 % и гальки 15÷27 %. Мощность – 0,7÷1,7 м.

Супесь коричневая, текучая, песчанистая, среднепучинистая, без включений. Мощность – 1,0÷7,0 м.

Супесь серо-коричневая до темно-коричневой, пластичная, песчанистая и пылеватая, тонкослоистая, с маломощными прослоями песка мелкого и пылеватого, с включениями бурой органики, с элементами ожелезнения, слабопучинистая, без включений и с включением единичного мелкого гравия. Мощность – 1,0÷1,8 м.

Суглинок коричневый, мягкопластичный, легкий реже тяжелый, пылеватый, с пятнами ожелезнения, с маломощными прослоями песка мелкого и глины мягкопластичной, без включений с включением гравия до 4÷10 %. Мощность – 0,9÷4,8 м.

Суглинок серо-коричневый, переходящий в темно-серый, коричневый, тугопластичный, тяжелый, реже легкий, пылеватый, с прослоями суглинка мягкопластичного и глины

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 10

тугопластичной, иногда с тонкими прослоями песка серого, пылеватого, сухого, с прослоями гравийно-галечной смеси, водонасыщенной (10÷15 см), с включением гравия до 5÷10 %, Мощность – 0,3÷8,4 м.

Суглинок серо- и темно-коричневый, полутвердый, тяжелый и легкий, пылеватый и песчанистый, с прослоями суглинка мягко- и тугопластичного, глины тугопластичной и полутвердой, с тонкими прослоями песка серого, пылеватого, водонасыщенного и сухого, с прослоями галечника, мощностью до 10÷20 см, с включением гравия 4÷10 % и единичной гальки. Мощность – 0,7÷7,3 м.

Глина темно-серая, полутвердая, легкая, пылеватая, с прослоями суглинка полутвердого, с содержанием гравия до 2÷7 %. Мощность – 0,5÷9,6 м.

Глина серовато-бурая твердая, легкая, пылеватая, с тонкими прослоями песка светло-серого, пылеватого, сухого, с примесью органического вещества, без видимых включений. Мощность – 1,5÷4,1 м.

Ледниково-морские отложения нижнего звена эоплейстоцена (gmE₁) представлены супесью. Супесь светло-бурая и серовато-бурая, твердая, пылеватая и песчанистая, с тонкими прослоями песка светло-серого, пылеватого, сухого, с включениями гравия и гальки от 1÷2 до 5÷7%. Мощность – 9,1÷15,5 м.

Геокриологические условия

Территория работ относится к зоне массивно-островного распространения многолетнемерзлых пород (ММП). Распространение ММП по площади составляет 1÷10 %. На участке работ ММП не вскрыты. Грунты территории талые, сезоннопромерзающие.

На проектируемой территории отсутствуют данные многолетних наблюдений за глубиной сезонного промерзания, так как такие наблюдения не проводились. При отсутствии данных многолетних наблюдений, нормативная глубина сезонного промерзания для талых грунтов определяется на основе расчетов согласно п. 5.5.3 СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений». Нормативная глубина сезонного промерзания (по данным метеостанции «Мишвань», СП 131.13330.2018): торф – 1,11 м; песок гравелистый – 2,79 м; супесь и песок пылеватый, техногенный грунт – 2,60 м; суглинок и глина – 2,14 м.

Гидрогеологические условия

По гидрогеологическому районированию район работ относится к Большеземельскому бассейну второго порядка (Б_Г¹) Печорского артезианского бассейна первого порядка (Б_Г) Печорской системы артезианских бассейнов (Б).

На территории работ вскрыт один водоносный горизонт:

- аллювиальный, озерно-аллювиальный верхнечетвертичный водоносный горизонт (a, laIII).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							11

Аллювиальный, озерно-аллювиальный верхнечетвертичный водоносный горизонт (a, IaIII). Водовмещающими отложениями являются супеси текучие, пески и суглинки с прослоями песков. Водоупором служат суглинки того же возраста и генезиса.

По гидравлическим условиям воды горизонта ненапорные. Грунтовые воды вскрыты скважинами, пробуренными в долине реки Лая. Уровни появления – 0,6÷5,7 м, установления – 0,6÷5,7 м. Появление грунтовых вод зафиксировано на глубине 0,1÷3,3 м, установление – на тех же глубинах.

В пределах участка работ выделены следующие категории условий защищенности грунтовых вод:

Аллювиальный, озерно-аллювиальный верхнечетвертичный водоносный горизонт. Зона аэрации сложена, преимущественно, песками, супесями, суглинками (группа «б»). Средняя мощность слабопроницаемых пород в зоне зоны аэрации – до 5,0 м (4 балла). Глубина установившегося уровня воды – 0,6÷5,7 м (1 балл). Сумма баллов, учитывающая мощность слабопроницаемых пород и глубину залегания уровня грунтовых вод, составляет 5 баллов. Горизонт относится ко II категории условий защищенности – условно защищенный.

Инженерно-геологические процессы

К неблагоприятным экзогенным геологическим и инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения, подтопления, эрозия, русловые деформации и переработка берегов рек, заболачивание.

Процесс морозного пучения происходит во время осенне-зимнего промерзания дисперсных грунтов. Площадная пораженность территории процессами морозного пучения грунтов более 75 %, процесс отнесен к весьма опасным.

Подтопляемость. Критический уровень подтопления по трассе автодороги принят на глубине 0,0 м, по мостовому переходу – на глубине 20,0 м. По подтопляемости территория работ отнесена к районам I-A (подтопленный в естественных условиях) и III-A (неподтопленный в силу геологических, топографических и др. естественных причин). Пораженность трассы процессами подтопления – менее 50%, процесс отнесен к умеренно опасным.

Эрозия. На момент полевых работ русловые и эрозионные процессы не выявлены. По данным рекогносцировочного обследования берегов реки Лая отмечается наличие плоскостной эрозии: в районе инженерно-геологической скважины № 2029 отмечаются русла мелких ручьев, в районе инженерно-геологической скважины №2027 наблюдаются выходы воды по всему склону. По категории опасности процесс эрозии отнесен к умеренно опасным.

Русловые деформации и переработка берегов рек. Плановые перемещения русла происходят в пределах пояса меандрирования.

Заболачивание. Процесс заболачивания по трассе автодороги распространен локальными участками.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							12

Сейсмическая активность. Район сейсмически не активный. В соответствии с СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах» с изменением № 1, сейсмическая активность в пределах территории работ по картам ОСР-2016 (А, В, С), характеризуется сейсмичностью в 5 и менее баллов. В соответствии с исходной редакцией СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах» сейсмическая активность в пределах территории работ по картам ОСР-2015 (А, В, С) характеризуется сейсмичностью в 5 баллов.

Грунты геологического разреза по сейсмическим свойствам отнесены ко II, II-III, III категориям.

Ландшафтные условия

В соответствии с ландшафтным районированием территория работ относится к Лая-Юрьяхскому району Печорской крайнесеверотаежной провинции.

По характеру миграции веществ, особенностям увлажнения, степени дренированности территории, в районе работ выделяются следующие группы элементарного ландшафта:

Основные группы:

Автоморфные элювиальные (плакорные) ландшафты (А) располагаются на плакорах, водораздельных поверхностях со слабыми уклонами (1...2°), без существенного смыва почвы, атмосферным типом увлажнения и глубоким залеганием грунтовых вод. Грунтовые воды не оказывают влияния на почвообразование и растительный покров. Вещества поступают только из атмосферы с осадками и пылью. Расход веществ – с поверхностным стоком воды, дефляцией или вглубь с нисходящими токами влаги. Почвы, развивающиеся в элювиальных фациях, промыты от легкорастворимых соединений, и на некоторой глубине формируется иллювиальный горизонт, в котором накапливаются вымытые из верхней части профиля вещества. За длительное время происходит непрерывный смыв почвенных частиц, почвообразовательный процесс постепенно проникает глубже в подстилающую породу, вовлекая все новые слои. Образуется мощная кора выветривания с остаточными накопленными химическими элементами, не поддающимися выносу. Растительность захватывает минеральные элементы и препятствует их выносу. Глубокое положение уровня грунтовых вод и активный водообмен определяют окислительную реакцию в почвах и коре выветривания.

На территории работ данный ландшафт представлен:

- зоной распространения ельника кустарничково-лишайникового, произрастающего на подзоле иллювиально-железистом.

Аккумулятивно-элювиальные ландшафты (А^э) – бессточные или полубессточные водораздельные понижения или впадины с затрудненным стоком, замкнутые западины или котловины, с дополнительным водным питанием за счет аккумуляции атмосферных натеchno-поверхностных вод, частым образованием верховодки, глубоким положением грунтовых вод.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Большая часть подвижных водорастворимых соединений при поверхностном переувлажнении выносятся вглубь, попадая в грунтовые воды.

На территории работ данный ландшафт представлен:

- зоной распространения ерниково-кустарничково-травяно-сфагнового верхового и пушицево-осоково-сфагнового грядово-мочажинного болотного комплекса, формирующегося на торфяно-болотной верховой почве.

Транссупераквальные ландшафты (T^{SAq}) формируются в условиях специфического водного режима: регулярного затопления во время весеннего половодья или летних, летне-осенних паводков. Отличаются динамичностью, разнообразием микрорельефа, продолжительностью затопления и подтопления.

На территории работ данный ландшафт представлен:

- зоной развития незадернованных иловато-песчаных отложений береговых участков поймы, формирующихся на псаммоземе гумусовом типичном;

- зоной распространения ивняков травянистых и ивняков травянисто-моховых, произрастающих на аллювиальной дерново-глеевой почве.

Субаквальные трансаккумулятивные ландшафты (Aq^T) формируются на дне водных объектов (рек, ручьев и озер). Подвижные и хорошо растворимые элементы поступают в водоем с окружающих фаций с поверхностными и грунтовыми водами, поэтому на дне водоемов накапливаются элементы с наибольшей миграционной способностью. Количество поступающей в водоем воды и состав растворенных в ней веществ определяют особенности состава органики водных объектов. Разложение и минерализация органических остатков в субаквальных фациях происходят в анаэробных условиях и сопровождаются образованием сапропелей.

На территории работ данный ландшафт представлен:

- участками распространения водных объектов.

Переходные группы:

Трансэлювиальные (склоновые) ландшафты ($T^Э$) расположены на верхних относительно крутых (не менее $2...3^\circ$) частях склонов. Эта группа отличается условиями рельефа, специфическим водным режимом (питание осуществляется атмосферными осадками и интенсивным поверхностным стоком), характером выноса и поступления химических элементов за счет плоскостного смыва. Для них характерно поступление химических элементов с боковым твердым и жидким стоком. Унос элементов происходит здесь не только с просачиванием вод при вертикальном водообмене, но и по склону с поверхностными и грунтовыми водами, циркуляцией вод, осыпанием и сползанием почв и пород.

На территории работ данный ландшафт представлен:

- зоной распространения смешанного елово-берёзового кустарничково-зеленомошного леса, произрастающего на торфянисто-подзолисто-глееватой почве.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							14

Трансаккумулятивные ландшафты (T^A) расположены в нижних частях склонов и подножий. Здесь происходит не только вынос, но и частичная аккумуляция жидкого и твердого стока (делювия).

На территории работ данный ландшафт представлен:

- зоной распространения ельника кустарничково-сфагнового редкостойного, произрастающего на торфяно-подзолисто-глеевой почве.

Особые группы.

Техногенные ландшафты (A_n) связаны с производственно-промышленной деятельностью, которая определяет функционирование и структуру ландшафта. Участки приурочены к площадкам буровых скважин, дорогам, песчаным отсыпкам, нарушенными рубками фитоценозами и др. Растительный покров представлен единичными растениями и пионерными сообществами; почвенный поров нарушен, имеет признаки начального формирования (техноземы, эмбриоземы).

На территории работ данный ландшафт представлен:

- участками вторичных (сорно-рудеральных) растительных сообществ (мало нарушенные ландшафты);

- участками с объектами промышленного назначения с нарушенным почвенно-растительным покровом (сильно нарушенные ландшафты).

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении участок работ расположен в Большеземельском районе Северопечорской подобласти Печорской области Северорусской провинции Русской равнины.

Рельеф территории проектирования слаборасчлененный, общее понижение наблюдается к реке Пыжшор и реке Лая. Абсолютные отметки рельефа в районе участка работ 43÷120 м, перепад высот 77 м. Естественный рельеф нарушен частично. Техногенные грунты слагают насыпи подъездных автодорог и кустовых площадок. Имеется сеть подземных и наземных коммуникаций.

Геоморфологическая приуроченность участка работ представлена аллювиальной, озерно-аллювиальной аккумулятивной равниной объединенных надпойменных террас: поймы, третья – печорогородская, четвертая – якшинская, позднего неоплейстоцена – голоцена (Q_{III-n}).

Аллювиальные, озерно-аллювиальные верхнечетвертичные отложения III и IV надпойменных террас и голоценовые отложения русел и пойм сложены: песками пылеватыми и гравелистыми, супесями текучими и пластичными, суглинками от мягкопластичных до полутвердых, глинами полутвердыми и твердыми. По трассе автодороги отложения распространены повсеместно.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Ледово-морские эоплейстоценовые (нижнее звено) отложения являются подстилающими для аллювиальных, озерно-аллювиальных верхнечетвертичных отложений и сложены супесями твердыми. Кровля ледово-морских отложений вскрыта в долине реки Лая на глубине 9,5÷15,9 м.

Почвенные условия

В соответствии с почвенно-географическим районированием Республики Коми территория работ относится к Канино-Печорской провинции, Колва-Усинскому округу тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных, крупнобугристых болотных комплексов с тундровыми остаточно-торфяными мерзлотными (бугров) и торфяно-болотными (мочажин), глееподзолистых потечно-гумусовых почв

В пределах территории работ отмечены следующие типы почв:

Естественные почвы:

- подзол иллювиально-железистый;
- торфянисто-подзолисто-глееватая;
- торфяно-подзолисто-глеевая;
- торфяно-болотная верховая;
- аллювиальная дерново-глеевая;
- псаммозём гумусовый типичный;

Почвы нарушенных участков:

- антропогенная.

Подзол иллювиально-железистый. Почва боровых террас рек и ручьёв. Развита под ельником кустарничково-лишайниковым. Подстилка маломощная – 1÷3 см, сложена растительными остатками (листьями, хвоей, шишками, мхом, ветками с разной степенью разложения). Под подстилкой белесый подзолистый горизонт, мощностью от 2÷3 до 15÷20 см. Переход в иллювиальный горизонт часто языковатый. Не исключена приуроченность языков к древесным корням. Почвы по всему профилю кислые. Вследствие маломощности подстилки она является слабым источником гумусовых соединений. В иллювиальном горизонте накапливаются несиликатные формы железа и алюминия, имеет место закрепление фракций фульвокислот с оксидами железа. Весной происходит сквозное промачивание всего профиля почвы. Летом в период устойчивой жаркой погоды в верхнем 10-сантиметровом слое влажность близка к влажности завядания.

Торфянисто-подзолисто-глееватая почва развивается на слабодренированных поверхностях водораздельных увалов, на пологих склонах приречий под смешанным елово-березовым кустарничково-зеленомошным лесом.

В профиле почвы подстилка представляет собой торфянистый горизонт, мощностью 10÷20 см, под ним развит потечно-гумусовый оглеенный подзолистый с массой мелких ортштейнов и ржавых примазок. Иллювиальный горизонт Vg наименее оглеен, в нем

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

встречаются орштейновые дробовинки, сизые и ржавые примазки. Реакция по всему профилю кислая, насыщенность основаниями в верхней части профиля высокая (50÷90 %). Верхние горизонты отчетливо обеднены илом и полуторными оксидами. Почвообразующие породы – пылеватые тяжелые суглинки.

Торфяно-подзолисто-глеевая почва занимает достаточно крупные площади на плоских водоразделах, так же встречаются в межуалистных понижениях, по окраинам болот, где почти отсутствует сток атмосферных осадков. Почвы обычно развиты на легких тонкопесчаных суглинках. Характерным качеством этих почв является постоянное избыточное увлажнение не только вследствие застоя атмосферных осадков, но и высокого уровня грунтовых вод, которые могут быть и в пределах почвенного профиля. В районе работ данная почва формируется под редкостойным ельником кустарничково-сфагновым.

Торфяно-болотная верховая почва приурочена к центральным частям плоскоравнинных водоразделов, к депрессиям рельефа с характерным грядово-мочажинным рельефом. Обводнены с поверхности, безлесные, покров сфагновый, к грядам приурочены единичные сосны, высотой 3÷5 м, карликовая березка, клюква, морошка, гипновые и политриховые мхи. Мощность торфа – 1,0÷1,5 м и более. Торф слаборазложившийся, низкосолей, кислый, высока гидролитическая кислотность. В районе работ данная почва формируется под ерниково-кустарничково-травяно-сфагновым верховым и пушицево-осоково-сфагновым грядово-мочажинным болотами.

Аллювиальная дерново-глеевая почва развивается на увалах прирусловой центральной и высокой частей пойм. Они достаточно хорошо дренированы, однако признаки оглеения в верхней части профиля присутствуют повсеместно. Это является зональной особенностью северных аллювиальных почв. Почвенно-грунтовые воды в течение всего вегетационного периода находятся за пределами почвенного профиля. Под пологом пойменных лесов складываются несколько иные, чем на лугах, условия освещенности, влажности, температурного режима. В районе работ на аллювиальных дерново-глеевых почвах формируются травянистые и травянисто-моховые ивняки.

Псаммозём гумусовый типичный приурочен к хорошо дренированным верхним частям склонов глубоко врезаемых речных долин, не заносимых снегом. Здесь почвенный покров интенсивно раздувается, сносится оползнями. Открытые незадернованные иловато-песчаные отложения сформированы на береговом участке поймы вдоль русла рек и ручьев.

Антропогенно преобразованные почвы представляют собой примитивные целинные и измененные природные почвы с погребенными и перетурбированными горизонтами или 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 промышленным площадкам, слой подстилки уничтожен вместе с растительным покровом, органогенный

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

горизонт снят до минерального субстрата, почвенные горизонты перетурбированы, часто перекрыты песчано-гравийной отсыпкой. На месте таких участков прошло формирование пионерных растительных сообществ, почвенный покров техногенных ландшафтов крайне мозаичен.

На месте автозимников, трубопроводов и ЛЭП почвы нарушены частично. Дальнейшая динамика процесса формирования естественного почвенно-растительного покрова на таких участках характеризуется различной спецификой протекания процессов восстановления и зависит в основном от степени увлажнения и механического состава минерального субстрата.

Почвы, перекрытые насыпным грунтом на этапе строительства или эксплуатации объектов, имеющие погребенные, но не перетурбированные горизонты, сохраняют хорошую способность к восстановлению.

Наиболее тяжело поддаются восстановлению участки вблизи промышленных площадок, перекопанные и перекрытые песчаной отсыпкой. Песчаный материал, которым отсыпана поверхность площадок, имеет щелочную реакцию или близкую к нейтральной.

Перетурбированные с песчаным материалом почвенные горизонты малопродуктивны, так как содержат низкое количество гумуса и питательных веществ. Самозарастание на таких участках происходит медленно.

Наземная биота

Растительность

Согласно геоботаническому районированию, территория проектирования относится к Припечорско-Рогачевскому округу Вычегодско-Печорской подпровинции Североевропейской таежной провинции.

В целом в районе работ наиболее широко распространены следующие растительные сообщества:

Еловые леса:

- ельник кустарничково-сфагновый редкостойный;
- ельник кустарничково-лишайниковый;
- смешанный елово-березовый кустарничково-зеленомошный лес;

Болотные комплексы:

- ерничково-кустарничково-травяно-сфагновое верховое болото;
- пушицево-осоково-сфагновое грядово-мочажинное болото;

Пойменная растительность:

- ивняк травянистый и ивняк травянисто-моховый;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Нарушенные участки (незадернованные иловато-песчаные отложения береговых участков пойм; участки вторичных растительных сообществ; участки, лишенные растительного покрова).

В условиях избыточного застойного увлажнения распространены *редкостойные ельники кустарничково-сфагновые*. Они приурочены к нижним частям пологих склонов, часто располагаясь по окраине депрессий, занятых болотами, заболоченными тундрами и пойменными кустарниками, с которыми нередко образуют сочетания. Нанорельеф в этих сообществах менее развит, что определяет относительно более однородную структуру всех нижних ярусов. Заметно уменьшается видовое разнообразие кустарничкового яруса. Под рассматриваемым сообществом формируется торфяно-подзолисто-глеевая почва.

Для травяно-кустарничкового яруса характерно повсеместное преобладание травянистых видов (осока шаровидная (*Carex globularis*), морошка (*Rubus chamaemorus*), хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), примесь пушицы влагалищной (*Eriophorum vaginatum*)), а из кустарничков – черника обыкновенная (*Vaccinium myrtillus*), голубика обыкновенная (*Vaccinium uliginosum*), местами водяника (*Empetrum hermaphroditum*), довольно часто присутствуют клюква мелкоплодная (*Oxycoccus microcarpus*), подбел обыкновенный (*Andromeda polifolia*).

В моховом покрове доминируют сфагны (сфагнум Гиргензона (*Sphagnum girgensohnii*), сфагнум узколистый (*Sphagnum angustifolium*) и др.) и кукушкин лен обыкновенный (*Polytrichum commune*); обычными видами в небольшом обилии являются плеурозий Шребера (*Pleurozium schreberi*), аулакомниум болотный (*Aulacomnium palustre*), гилокомиум блестящий (*Hylocomium splendens*), дикранум большой (*Dicranum majus*).

Ельник кустарничково-лишайниковый формируется на подзоле иллювиально-железистом. Небольшие по площади участки располагаются на возвышенных элементах рельефа междуречий и надпойменных террасах. Древесный ярус состоит в основном из ели, примесь березы постоянна, иногда значительна, единично встречаются сосна и лиственница. Высота деревьев в крайнесеверных лесах равнин 6-10 м, сомкнутость крон – 0.3-0.4, класс бонитета – V и Va. Подрост редкий и угнетенный, подлеска нет или присутствуют только отдельные кусты карликовой березки (*Betula nana*), можжевельника (*Juniperus*), рябины обыкновенной (*Sorbus aucuparia*).

Травяно-кустарничковый ярус имеет покрытие не более 40%, преобладают кустарнички – вороника (или водяника) (*Empetrum nigrum*), голубика (*Vaccinium uliginosum*), багульник (*Ledum palustre*), примерно в равном соотношении. Иногда один из этих видов имеет значительно большее обилие, чем два других. В подобных случаях выделяются вороничный, багульниковый, голубичный варианты ассоциации ельника кустарничково-лишайникового. Ценотическая роль трав очень мала, встречаются отдельные экземпляры луговика извилистого (*Deschampsia flexuosa*), марьяника лугового (*Melampyrum pratense*), овсяницы овечьей (*Festuca ovina*), золотой розги (*Solidago virgaurea*) и др.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							19

Напочвенный покров сплошной, на 80% состоит из лишайников (кладонии лесной (*Cladonia arbuscula*), рода Цетрария (*Cetraria* sp.), стереокаулона голого (*Stereocaulon paschale*)) и на 20% из мхов (плеурозия Шребера (*Pleurozium schreberi*), гилокомиума блестящего (*Hylocomium splendens*) и др.).

Смешанный елово-березовый кустарничково-зеленомошный лес произрастает на торфянисто-подзолисто-глеевой почве. Древесный ярус в хорошем состоянии, в нем господствует ель, имеется постоянная примесь березы, реже сосны, лиственницы, в пределах своего ареала – пихта. Сомкнутость крон – 0,4÷0,9. Высота деревьев до 11÷13 м, а диаметр стволов – до 20÷25 см; класс бонитета – IV, реже V. Подлесок состоит из единичных кустов рябины обыкновенной (*Sorbus aucuparia*), шиповника (*Rosa cinnamomea*), можжевельника (*Juniperus*), иногда он вообще отсутствует.

Травяно-кустарничковый ярус развит очень слабо, его общее проективное покрытие не более 30 %. Наиболее постоянны кустарнички – черника обыкновенная (*Vaccinium myrtillus*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), линнея северная (*Linnaea borealis*), имеющие низкие оценки обилия, травы (кислица (*Oxalis*), майник (*Maianthemum*), седмичник европейский (*Trientalis europaea*), ожика волосистая (*Luzula pilosa*)) встречаются единично.

Моховой покров сплошной, мощный, в нем содоминируют гилокомиум блестящий (*Hylocomium splendens*) и плевроциум Шребера (*Pleurozium schreberi*), в качестве сопутствующих видов присутствуют кукушкин лен обыкновенный (*Polytrichum commune*).

С уменьшением количества древесных видов формируются болота. К болотным комплексам, в основном **ерниково-кустарничково-травяно-сфагновым верховым**, отнесены сочетания сообществ с преобладанием болот (более 50 %), в отличие от заболоченных тундр и лесов, где преобладают, соответственно, кустарниковые или лесные формации. Сочетания с преобладанием болот распространены в районе работ, как на водоразделах, так и в депрессиях террас и котловинах с затрудненным стоком. Под рассматриваемым сообществом формируется торфяно-болотная верховая почва.

Бореальные болота района работ представлены травяно-гиновыми типами (осока волосистоплодная (*Carex lasiocarpa*), осока топяная (*Carex limosa*), осока двутычинковая (*Carex diandra*), осока носиковая (*Carex rostrata*), осока чёрная (*Carex nigra*), осока просяная (*Carex panicea*), осока пузырчатая (*Carex vesicaria*), хвощ приречный (*Equisetum fluviatile*), вейник незамечаемый (*Calamagrostis neglecta*), вахта трёхлистная (*Menyanthes trifoliata*), скорпидиум скорпионовидный (*Scorpidium scorpioides*), виды рода Дрепанокладус (*Drepanocladus*)), иногда с участием сфагнов (сфагнум скрученный (*Sphagnum contortum*), сфагнум однобокий (*Sphagnum subsecundum*), сфагнум гладкий (*Sphagnum teres*), сфагнум Варнсторфа (*Sphagnum warnstorffii*)). Они встречаются в поймах рек, речных плесах, по берегам озёр, в небольших депрессиях различного происхождения на водоразделах, где имеется обильный выход грунтовых вод.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							20

Среди наиболее обычных сообществ следует отметить осоковые (осока волосистоплодная (*Carex lasiocarpa*), осока носиковая (*Carex rostrata*), осока острая (*Carex acuta*), осока пузырчатая (*Carex vesicaria*), осока двутычинковая (*Carex diandra*)) и осоково-хвощевые (хвощ приречный (*Equisetum fluviatile*)). Осоково-гипновые группировки также занимают значительную площадь. В лесотундре и северной тайге часто встречаются сообщества с осокой водяной (*Carex aquatilis*), иногда с согосподством хвоща приречного (*Equisetum fluviatile*). Во втором ярусе таких сообществ растут сабельник болотный (*Comarum palustre*), вахта трёхлистная (*Menyanthes trifoliata*), кипрей болотный (*Epilobium palustre*). В небольших котловинах, логах в северотаежной полосе очень характерны мелкоосоково-гипновые болота с осокой плетевидной (*Carex chordorrhiza*), осокой топяной (*Carex limosa*), осокой чёрной (*Carex nigra*). Высота растений в мелкоосоковых сообществах достигает 15÷50 см. Иногда среди травяных болот встречаются кустарники, главным образом, ивы (ива лапландская (*Salix lapponum*), ива розмаринолистная (*Salix rosmarinifolia*)). Нередко по краю болотных массивов они образуют ивовые заросли, в который особенно часты и обильны ива ушастая (*Salix aurita*) и ива лапландская (*Salix lapponum*). Окраины болотных массивов бывают окаймлены полосами лесоболотных сообществ с березой пушистой (*Betula pubescens*).

Пушицево-осоково-сфагновые грядово-мочажинные болота встречаются на участках развития грядово-мочажинного микрорельефа на торфяно-болотной верховой почве. Болота топкие, труднопроходимые, основная площадь занята мочажинами. Древесный ярус отсутствует или представлен отдельными экземплярами сосны и ели.

Доминирующая роль в сообществе принадлежит ернику (*Betula nana*), кассандре (*Chamaedaphne calyculata*), багульнику (*Ledum palustre*), подбелу (*Andromeda polifolia*), клюкве (*Vaccinium oxycoccos*) и др. Из травянистых растений присутствуют пушица (*Eriophorum vaginatum*) и морощка (*Rubus chamaemorus*), встречаются шейхцерия болотная (*Scheuchzeria palustris*) и осока топяная (*Carex limosa*).

Моховой ярус сложен различными видами сфагновых мхов: сфагнум бурый (*Sphagnum fuscum*), сфагнум магелланский (*Sphagnum magellanicum*), сфагнум узколистный (*Sphagnum angustifolium*), сфагнум балтийский (*Sphagnum balticum*), сфагнум большой (*Sphagnum majus*), сфагнум Йенсена (*Sphagnum jensenii*).

Пойменная растительность территории работ составлена из древовидных ивняков и иво-лугов (ива прутьевидная (*Salix viminalis*), вейник Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*), костёр безостый (*Bromopsis inermis*)), еловых лесов (ель сибирская (*Picea obovata*)) и ивняков (ива филиколистная (*Salix phylicifolia*), ива мирзинолистная (*Salix myrsinifolia*)).

На песчаных аллювиях прируслового вала формируются заросли кустарниковых ив (ива филиколистная (*Salix phylicifolia*), ива пепельная (*Salix cinerea*), ива сизая (*Salix glauca*), ива прутьевидная (*Salix viminalis*)) с разреженным покровом из трав (реброплодник уральский

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							21

(*Pleurospermum uralense*), борщевик сибирский (*Heracleum sibiricum*), горошек мышиный (*Vicia cracca*), горошек заборный (*Vicia sepium*), хвощ полевой (*Equisetum arvense*), лисохвост луговой (*Alopecurus pratensis*) и др.). На илистых наносах прирусловой части развиваются своеобразные древовидные ивняки (ива прутовидная (*Salix viminalis*)) из ровных, тонких, вытянутых (высотой до 7÷10 м), без сучьев деревьев, облиственных только сверху. По мере повышения поймы над уровнем реки ивняки изреживаются, под их пологом разрастается травяной покров, и постепенно образуются **ивняки травянистые и травянисто-моховые** с покровом из вейника Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*) и костреца безостого (*Bromopsis inermis*), с отдельными кустами ив. Под рассматриваемыми сообществами формируются аллювиальные дерново-глеевые почвы.

В понижениях между грив, у озер и в притеррасной пойме распространены заболоченные ивняки. Ярус кустарниковых ив (ива филиколистная (*Salix phylicifolia*), ива мирзинолистная (*Salix myrsinifolia*), ива трёхтычинковая (*Salix triandra*), ива пятитычинковая (*Salix pentandra*)) может иметь различную сомкнутость. Травяной покров образован кочкарными осоками (осока водяная (*Carex aquatilis*), осока дернистая (*Carex cespitosa*) с незначительной примесью вейника седоватого (*Calamagrostis canescens*), мятлика болотного (*Poa palustris*), таволги вязолистной (*Filipendula ulmaria*) и вероники длиннолистной (*Veronica longifolia*).

На высоких уровнях поймы встречаются травяные ельники. Невысокий древостой образован елью сибирской (*Picea obovata*) с примесью березы извилистой (*Betula tortuosa*). В подлеске – рябина сибирская (*Sorbus sibirica*), черёмуха обыкновенная (*Padus avium*), ольха кустарниковая (*Duschekia fruticosa*), жимолость Палласа (*Lonicera pallasii*). В травяном покрове преобладает разнотравье (борец северный (*Aconitum septentrionale*), крапива двудомная (*Urtica dioica*), чемерица Лобеля (*Veratrum lobelianum*), герань лесная (*Geranium sylvaticum*), диплазиум сибирский (*Diplazium sibiricum*)). Массивы еловых травяных лесов встречаются редко, но отдельные ели обычны среди лугов и зарослей кустарника.

Нарушенные участки представлены:

- незадернованными иловато-песчаными отложениями береговых участков поймы;
- участками вторичных (сорно-рудеральных) растительных сообществ;
- участками, лишенными растительного покрова.

Под рассматриваемыми сообществами формируются антропогенно преобразованные почвы.

Открытые **незадернованные (незаросшие) иловато-песчаные отложения** сформированы на береговом участке поймы вдоль русла рек и ручьев. Почва – псаммозем гумусовый типичный.

На реке Лая наблюдается тип руслового процесса – ограниченное меандрирование. Тип ограниченного меандрирования характерен для рек, текущих в узких долинах. При небольших скоростях сползания побочней эти русловые формы закрепляются растительностью, которая задерживает взвешенные в паводочном потоке наносы, превращая побочни в пойменные

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							22

массивы. Русло имеет вид пологих излучин, развитие которых ограничено бортами долины; в паводок пойменные массивы размываются с верховой и наращиваются с низовой стороны, а пологие меандры сползают вниз по течению с сохранением своих очертаний и размеров.

Пойменные массивы, как единая макроформа с руслом, смещаются вместе с излучинами. Наибольшие глубины расположены у размываемого берега пойменного массива. Каждая излучина ограничена двумя перекатами, наращиваемыми в паводок и размываемыми в межень. С течением времени русло и пойменный массив в данном створе могут находиться поочередно у обоих берегов долины.

Участки вторичных (сорно-рудеральных) растительных сообществ. Растительность антропогенно нарушенных территорий, в особенности мохового и травяно-кустарничкового яруса, наследуется в деградировавшем виде от существовавших прежде растительных сообществ. Деградация этих ярусов проявляется в появлении мозаичности, раздробленности растительного покрова, изменении режима освещенности и влажности, нарушениях почвенного покрова.

На нарушенных участках, представленных экотопами с избыточным увлажнением, восстановление растительного покрова идет по гигрофильному типу зарастания за счет видов растений макрофитов: осоки буроватой (*Carex brunnescens*), хвоща топяного (*Equisetum fluviatile*), лабазника вязолистного (*Filipendula ulmaria*), болотницы болотной (*Eleocharis palustris*), лютика ползучего (*Ranunculus repens*), частухи подорожниковой (*Alisma plantago-aquatica*), кипрея болотного (*Epilobium palustre*). Проектное покрытие на участках с максимальным развитием растений достигает 70 %.

На дренированных участках территории преобладает разнотравно-злаковый и злаковый типы зарастания (вейник наземный (*Calamagrostis epigejos*), щучка дернистая (*Deschampsia cespitosa*), овсяница овечья (*Festuca ovina*), овсяница красная (*Festuca rubra*)), доминируют луговые и пионерные виды растений. Разреженно и равномерно, на пологих и склоновых участках распространены ястребинка зонтичная (*Hieracium canadense*), иван-чай узколистный (*Chamaenerion angustifolium*), хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*) и хвощ луговой (*Equisetum pratense*). На склоновых участках – мать-и-мачеха (*Tussilago farfara*). По окраинам сообщества – ива козья (*Salix caprea*) и ива филиколистная (*Salix phylicifolia*). Единично встречаются такие виды как тимофеевка луговая (*Phleum pratense*), щавель кисловатый (*Rumex acetosa*) и золотарник обыкновенный (*Solidago virgaurea*). Моховой покров угнетен, единично встречается бриум (*Bryum* sp.), цератодон пурпурный (*Ceratodon purpureus*), дикранелла шиловидная (*Dicranella subulata*), фунария гигрометрическая (*Funaria hygrometrica*), лептобриум грушевидный (*Leptobrium pyriforme*).

Участки, лишенные растительного покрова приурочены к площадкам промышленных объектов. Растительный покров отсутствует.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
23

Виды растений, имеющие особый охранный статус

По информации, представленной Институтом биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO) (приложение Ж) на близлежащей территории к месту строительства объекта возможно произрастание 1 вида лишайников, являющегося редким и занесенным в Красную книгу Республики Коми (2019). (таблица 2.1.3).

Таблица 2.1.3 – Распределение видов лишайников по категориям статуса редкости

Категория статуса редкости вида	Название вида
Статус 3. Редкие Виды (подвиды, популяции) с естественно низкой численностью, распространенные на ограниченной территории или спорадически встречающиеся на значительных территориях.	<i>Лишайники:</i> Рамалина Рэслера - <i>Ramalina roesleri</i> (Hochst. Ex Schaer.) Нше

В ходе полевого натурно-маршрутного обследования территории работ охраняемые, редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, а также места их произрастания, не обнаружены.

Животный мир

Участок производства работ располагается в подзоне крайнесеверной тайги Европейского Северо-Востока России.

Беспозвоночные животные относятся к наиболее богатому и разнообразному населению животного мира. В районе выполнения работ беспозвоночные представлены типами: членистоногие (ракообразные (*Crustacea*), паукообразные (*Arachnida*), многоножки (*Myriapoda*), насекомые (*Insecta*)); круглые черви (коловратки (*Rotatoria*) и нематоды (*Nematoda*)); плоские черви (ленточные черви (*Cestoda*) и трематоды (*Trematoda*); кольчатые черви (малощетинковые (*Oligochaeta*)) и моллюски (брюхоногие (*Gastropoda*) и двустворчатые (*Bivalvia*)).

Наиболее многочисленной группой среди них является тип членистоногие, класс насекомые. Из многообразия видов насекомых, обитающих в обследуемом районе, главенствующую позицию занимают бабочки (*Lepidoptera*), жуки (*Coleoptera*), божьи коровки (*Coccinellidae*) и двукрылые насекомые (*Diptera*), такие как комары (*Culicidae*), мошки (*Simulidae*), галлицы (*Cecidomyiidae*), мухи (*Muscidae*), оводы (*Oestridae*), слепни (*Tabanidae*), журчалки (*Syrphidae*) и др.

Позвоночные животные. На основании анализа имеющихся открытых данных по состоянию на 01.01.2020 г. в целом на территории МО ГО «Усинск» обитает 166 видов наземных позвоночных животных (3 вида земноводных, 1 вид пресмыкающихся, 126 видов птиц и 36 видов млекопитающих). К редким и нуждающимся в охране видам, занесенным в Красную книгу Республики Коми (2009), относится 1 вид млекопитающих и 16 видов птиц.

Земноводные. На территории МО ГО «Усинск» обитает 3 вида земноводных: сибирский углозуб, остромордая лягушка, травяная лягушка.

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

Пресмыкающиеся. В МО ГО «Усинск обитает единственный представитель класса – живородящая ящерица (*Zootoca vivipara*).

Птицы. В целом в пределах МО ГО «Усинск» зарегистрировано пребывание 126 видов птиц из 12 отрядов, из которых 102 гнездится, 6 – условно гнездится или летует (виды встречаются в летний период, но их гнездование пока не доказано), 13 видов отмечено на пролете, три вида встречается в период осенне-зимних кочевков и два вида зарегистрированы в качестве залетных. На зимовку в районе остается 27 видов птиц.

Наиболее разнообразно представлены отряды Воробьинообразные – 52 (41%), Ржанкообразные – 23 (18%), Гусеобразные – 19 (15%) и Соколообразные – 11 (9%) видов. На остальные отряды (Курообразные, СOVOобразные, Дятлообразные, Гагарообразные, Голубеобразные, Кукушкообразные, Ракшеобразные, Журавлеобразные, Стрижеобразные) приходится 21 видов, или 17%.

По общему облику состав сообществ птиц соответствует таежному типу с преобладанием широкораспространенных и сибирских видов (по 42 вида, 33%). Доля видов европейского происхождения составляет 16%, арктического – 13%. Незначительная часть видов имеет средиземноморский, тибетский и китайский фаунистический тип (вместе 5%).

К особо ценным в хозяйственном отношении промысловым видам птиц на территории МО относятся представители отрядов Гусеобразные, Курообразные и Ржанкообразные. Ведущее место в промысловой и любительской охоте занимают тетеревиные (белая куропатка, рябчик, глухарь, тетерев) и водоплавающие птицы (гуменник, кряква, свиязь шилохвость, чирки и нырковые утки).

Млекопитающие. На территории МОГО «Усинск» в целом в разные сезоны года отмечено 36 видов млекопитающих. Среди млекопитающих по численности и биомассе на указанной территории выделяется группа мелких млекопитающих из представителей отрядов насекомоядных. Эти виды территориально относительно оседлы и обеспечивают кормовую базу для большинства мелких и крупных хищников. Для фоновых видов грызунов и насекомоядных свойственны четырехлетние (в среднем) циклы численности с перепадами от низшего до максимального уровней в десятки и даже сотни раз.

Характеристика фауны охотничье – промысловых видов

По данным Минприроды Республики Коми (письмо от 23.05.2022 № 01-11/6128) на территории охотничьих угодий МО ГО «Усинск» обитают следующие виды охотничье-промысловых млекопитающих и птиц: белка, волк, горностай, заяц-беляк, куница, лисица, лось, норка, северный олень, песец, россомаха, рысь, медведь, рябчик, тетерев, глухарь, белая куропатка (приложение Ж).

В ходе полевого натурно-маршрутного обследования на территории работ объекты животного мира, относящиеся к охотничье-промысловым видам, не отмечены.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
25

Виды животных, имеющие особый охранный статус

Согласно информации, предоставленной в научно-исследовательской работе Института биологии Коми НЦ УрО РАН (приложение Ж), на территории намечаемой деятельности обитает 8 видов редких позвоночных животных (1 земноводное – *Сибирский углозуб*, 7 птиц), занесенные в Красную книгу Республики Коми (Таблица 2.1.4).

Таблица 2.1.4– Охраняемые виды птиц, которые могут встречаться на территории строительства

Вид	Красная книга		
	РК	РФ	МСОП
Отряд гагарообразные			
Чернозобая гагара (<i>Gavia arctica</i>)	2	2	-
Отряд Гусеобразные			
Лебедь-кликун (<i>Cygnus cygnus</i>)	3	-	-
Отряд Соколообразные			
Орлан-белохвост (<i>Haliaeetus albicilla</i>)	1	3	+
Отряд Журавлеобразные			
Серый журавль (<i>Grus grus</i>)	3	-	-
Отряд СOVOобразные			
Бородатая неясыть (<i>Strix nebulosa</i>)	4	-	-
Белая сова (<i>Nyctea scandiaca</i>)	4	-	-
Отряд Воробьинообразные			
Серый сорокопуд (<i>Lanius excubitor</i>)	2	-	-
Обозначения: 1 – виды, находящиеся под угрозой исчезновения, 2 – виды, сокращающиеся в численности, 3 – редкие виды, 4 - неопределенные по статусу вида, 5 – виды с восстанавливающейся численностью; «-»/«+» - отсутствие/присутствие вида			

В ходе полевого натурно-маршрутного обследования территории работ охраняемые и редкие виды животных, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, а также следы их обитания, возможного пребывания, не обнаружены.

Миграции животных

Миграции птиц. Основные места концентрации мигрирующих видов птиц расположены довольно близко от проектируемого объекта вдоль русла реки Лая. В районе проектируемого объекта в период весенних и осенних миграций отмечается более 60 видов птиц.

подавляющее большинство летят весной и осенью, лишь только два вида - белая куропатка и белая сова отмечаются на миграциях в зимнее время. Сроки и интенсивность миграций птиц могут в значительной степени варьировать и зависят от погодных условий конкретного года.

Основное направление весенних миграций большинства пернатых в районе намечаемой деятельности северо-восточное, северное, наиболее важные места для мигрирующих птиц в указанном районе расположены восточнее (болотные системы левобережья р. Лая) и западнее (болота правобережья рек Серчейю и Тибейвиски).

В зимнее время характерны и миграции белой куропатки, населяющей Большеземельскую тундру. Их биологическое значение, также заключается в приспособлении птиц к сезонным изменениям окружающей среды. Из тундры куропатки мигрируют в основном в лесотундру и лишь в отдельные годы заходят на сотни километров в таежную зону. Основными руслами, по

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

которым перемещаются куропатки во время сезонных миграций, являются речные долины, поросшие ивняками. Именно здесь по мере увеличения высоты снежного покрова осенью концентрируется большое количество куропаток. По мелким речкам и ручьям птицы спускаются к югу. Стаи куропаток в поисках пищи перемещаются к устью этих рек, спускаясь далее в долины Печоры. Этими же путями птицы откочевывают весной обратно в тундру. Данных мест миграции куропатки придерживаются из года в год. Начало миграции у белой куропатки отмечается во второй половине зимы, но в некоторые годы куропатки начинают миграцию в ноябре. Обратный отлет в тундру зависит от погодных условий и может продолжаться до начала мая.

Белая сова, следующий зимнемигрирующий вид, который в годы депрессии мышевидных грызунов в тундре, появляется в различных ландшафтах вслед за мигрирующими белыми куропатками.

Миграции диких млекопитающих. В районе работ в осенне-зимний период могут быть отмечены миграции песца (в годы бескормицы), во время которых область распространения вида расширяется: к югу – в зону лесотундры и к северу – на льды и острова Баренцева моря. Миграции могут быть интенсивными либо слабыми, протекать широким фронтом по материковым тундрам или узким фронтом вдоль побережий моря. В неблагоприятные по кормовым условиям годы основная масса песца мигрирует в западном (до 80 %) и юго-западном направлениях.

Миграций копытных животных. Согласно данным Института биологии Коми НЦ УрО РАН рассматриваемый район расположен на территории, отведенной под пастбищное оленеводство и выделено оленеводческому хозяйству ООО «Северный». Миграции других видов копытных на этой территории не отмечено (приложение Ж).

По информации ООО «Северный» (письмо от 16.06.2022 №134) в районе работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» пастбищ и путей перегона домашних оленей нет (приложение Ж).

Водная биота

Ихтиофауна. Рыбы бассейна реки Лая по генезису и экологическим особенностям относятся, в основном, к трем фаунистическим комплексам: арктическому пресноводному (арктический голец, сиговые, налим), бореальному предгорному (хариусовые, гольян обыкновенный, голец усатый, бычок-подкаменщик), бореальному равнинному (щука, окуневые, карповые, колюшка девятииглая). В бассейне реки Лая обитают лососеобразные (сиг, чир, пелядь, хариус) и частиковые (язь, плотва, гольян, окунь, ерш, голец-усатый, бычок-подкаменщик, налим, щука).

В состав ихтиофауны реки Пыжшор входят хариус европейский, голец усатый, окунь, ерш, бычок-подкаменщик, гольян.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Река Лысутейвис связывает озеро с р. Лая, образуя озерно-речную систему. По водотоку рыбы осуществляют сезонные нагульные и нерестовые миграции. Таким образом, в разное время в водотоке могут встречаться все виды рыб, обитающие в озере Лысутейты: сиг, пелядь, хариус европейский, голец усатый, окунь, язь, ерш, бычок-подкаменщик, налим, гольян (приложение Ж).

Ограничения хозяйственной деятельности, зоны с особыми условиями использования территории

Особо охраняемые природные территории

Согласно данным Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми на территории МО ГО «Усинск» по состоянию на 10.03.22 г. расположено 8 особо охраняемых природных территорий регионального (республиканского) значения:

- болотный государственный природный заказник республиканского значения «Надпойменный»;
- болотный государственный природный заказник республиканского значения «Небесанюр» («Небеса-Нюр»);
- геологический памятник природы республиканского значения «Окно»;
- геологический памятник природы республиканского значения «Средние ворота реки Шарью»;
- биологический государственный природный заказник республиканского значения «Сынинский»;
- ихтиологический государственный природный заказник республиканского значения «Усинский»;
- комплексный государственный природный заказник республиканского значения «Усинский комплексный»;
- геологический памятник природы республиканского значения «Шарьюский».

Ближайшей к проектируемому объекту ООПТ является государственный природный заказник (болотный) республиканского значения «Небесанюр» («Небеса-Нюр»), расположенный на правом берегу р. Колва, в 50 км юго-восточнее участка. Согласно данным Министерства природных ресурсов и экологии РФ (письмо от 30.04.2020 №15-47/10213), ГБУ РК «Центр по ООПТ» (письмо от 26.07.2022 №04-10-413) и Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4790) на территории работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» ООПТ федерального, республиканского и местного значения отсутствуют (приложение Ж).

Территории традиционного природопользования (ТТПП).

По информации Федерального агентства по делам национальностей (ФАДН России) (письмо от 12.07.2022 №21082-01.1-28-03) в границах проектируемого объекта «Строительство и

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 28

реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы (приложение Ж).

По информации Министерства национальной политики Республики Коми (письмо от 17.06.2022 №04-2119) муниципальное образование городской округ «Усинск» (кроме г. Усинска) отнесен к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации. Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значений в Республике Коми, в том числе в районе объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» в настоящее время отсутствуют (приложение Ж).

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4801) в районе размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» земли, отнесенные к родовым угодьям коренных малочисленных народов Севера, пастбища, территории традиционного природопользования, имеющие установленный правовой режим, отсутствуют (приложение Ж).

ООО «Северный» (письмо от 16.06.2022 №134) сообщает, что в районе работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» пастбищ и путей перегона домашних оленей нет (приложение Ж).

Объекты культурного наследия

Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия (письмо от 27.06.2022 №01/881) сообщает, что на участках реализации проектных решений по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, объекты культурного наследия, включенные в список Всемирного наследия ЮНЕСКО, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического) (приложение Ж).

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, расположенных на территории городского округа «Усинск» (приложение Ж).

Охранные зоны поверхностных водных объектов.

Согласно данным Северо-Западного территориального управления Федерального агентства по рыболовству (письмо от 20.07.2022 №07-12/7811) рыбоохранные и заповедные зоны для водных объектов Республики Коми не установлены (приложение Ж).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 29

Сведения о протяженности водоохранных зон (ВОЗ) и прибрежно – защитных полос (ПЗП) водотоков района производства работ представлены в таблице 2.1.5.

Таблица 2.1.5– Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Название водного объекта	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км (км ²)	Ширина, м	Глубина, м	Размер поймы, м	Состав донных отложений	Категория водного объекта ¹⁾	Ширина водоохранной зоны (ВЗ) ^{2),3)} / прибрежной защитной полосы (ПЗП) ²⁾ / рыбоохранной и заповедной зоны ⁵⁾ , м
Река Лая (правый приток р. Печора)	протекает в 1,4 км юго-западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	332	до 130,0 м	до 1,1	до 50,0	песок	высшая	200/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Река Лысутейвис (исток - 66°47'58,05" с.ш., 56°15'25,07" в.д.); устье - 66°45'40,27" с.ш., 56°04'53,03" в.д.) левый приток р. Лая	пересекается трассой НСК от т.вр. к №4 до УПН «Восточный-Ламбейшор» на ПК47+46,93 и трассой НСК от к.1 до УПН «Восточный Ламбейшор» на ПК83+10,55	13	до 20,0	до 1,5	до 20,0	песок, ил	высшая	100/50/- (проектируемые объекты расположены в пределах ВЗ и ПЗП)
Река Пыжшор (исток - 66°53'47,42" с.ш., 56°11'25,78" в.д.; устье - 66°49'54,05" с.ш., 56°06'11,31" в.д.) левый приток р. Лая	протекает в 0,76 км западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	13	до 20,0	до 0,7	до 20,0	песок, ил	вторая	100/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (1) (исток - 66°49'33,80" с.ш., 56°09'11,50" в.д.; устье -66°49'40,74" с.ш., 56°06'15,37" в.д.) левый приток р. Лая	протекает в 0,56 км юго-западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	2,6	до 4,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	-	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (2) (исток - 66°48'26,84" с.ш., 56°09'22,31" в.д.; устье - 66°48'52,54" с.ш., 56°04'55,96" в.д.) левый приток р. Лая	протекает в 1,3 км юго-западнее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	3,6	до 4,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	-	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (3) (исток - 66°46'16,21" с.ш., 56°12'22,50" в.д.; устье -66°46'33,54" с.ш., 56°11'04,95" в.д.) левый приток р. Лысутейвис (приток	протекает в 0,4 км северо-западнее трассы нефтесборного коллектора от т.вр. к.№4 до УПН	1,2	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	-	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

30

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Название водного объекта	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км (км ²)	Ширина, м	Глубина, м	Размер поймы, м	Состав донных отложений	Категория водного объекта ¹⁾	Ширина водоохранной зоны (ВЗ) ^{2),3)} / прибрежной защитной полосы (ПЗП) ²⁾ / рыбоохранной и заповедной зоны ⁵⁾ , м
второго порядка р. Лая)	«Восточный-Ламбейшор»							
Ручей без названия (4) (исток - 66°50'25,23" с.ш., 56°07'59,95" в.д.; устье - 66°50'20,97" с.ш., 56°06'20,30" в.д.) левый приток р. Пыжшор (приток второго порядка р. Лая)	протекает в 0,17 км юго-восточнее участка переподключения трубопровода от куста 9	1,5	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	вторая	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (5) (исток - 66°50'39,71" с.ш., 56°07'58,72" в.д.; устье - 66°50'35,45" с.ш., 56°06'14,58" в.д.) левый приток р. Пыжшор (приток второго порядка р. Лая)	протекает в 0,17 км севернее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор» (свечи)	1,3	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	вторая	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Ручей без названия (6) (исток - 66°50'46,09" с.ш., 56°08'35,33" в.д.; устье - 66°50'54,85" с.ш., 56°06'22,16" в.д.) левый приток р. Пыжшор (левый приток второго порядка р. Лая)	протекает в 0,29 севернее трассы нефтесборного коллектора от к.1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	1,8	до 2,0	до 0,5	до 5,0	песок, ил	вторая	50/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)
Озеро Лысутейты (66°48'58,28" с.ш., 56°12'56,03" в.д.)	расположено в 0,43 км восточнее трассы нефтесборного коллектора от т.вр. к.№4 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	5,9	1700×3500	до 2,0	до 10	песок, ил	высшая	100/50/- (проектируемые объекты расположены за пределами ВЗ и ПЗП)

Примечание:

¹⁾ Категория водного объекта представлена согласно данным Федерального агентства по рыболовству;

²⁾ Ширина водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы для водных объектов представлена согласно ст. 65 Водного кодекса РФ (от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ);

³⁾ Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ (от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ) ширина водоохранной зоны озера с акваторией менее 0,5 км² не устанавливается;

⁴⁾ Согласно данным Федерального агентства по рыболовству в государственном рыбохозяйственном реестре документированная информация о категории рыбохозяйственного значения указанных водных объектов Республики Коми отсутствует (приложение Д);

⁵⁾ Согласно данным Северо-Западного территориального управления Федерального агентства по рыболовству рыбоохранные и заповедные зоны для водных объектов Республики Коми не установлены (приложение Ж)

Трасса демонтируемого НСК от к. №1 до т.вр. (2 нитка) расположена в пределах ВЗ и ПЗП р. Лысутейвис. Река Лысутейвис пересекается трассой НСК от к. №1 до т.вр. (2 нитка) на ПК83+10.55.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

31

Трасса проектируемого НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» расположена в пределах ВЗ и ПЗП р. Лысудейвис. Река Лысудейвис пересекается трассой НСК от т.вр. к. №4 до УПН «Восточный-Ламбейшор» на ПК47+46.93.

Территории, неблагополучные по особо опасным инфекционным заболеваниям.

Согласно данным Министерства сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми (письмо от 20.06.2022 №18-11/5834) территория объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», расположенная в МО ГО «Усинск» Республики Коми, благополучна по заразным заболеваниям животных. Скотомогильники (биотермические ямы) и другие зарегистрированные места захоронений трупов животных (сибиреязвенные), а также их санитарно-защитные зоны в пределах объекта и прилегающей территории в радиусе 1000 м отсутствуют (приложение Ж).

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4802) в пределах участка размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» и прилегающей зоне (1000 м) скотомогильников, биотермических ям и других мест захоронения трупов животных («морозных полей»), находящихся в ведении МО ГО «Усинск», и их санитарно-защитных зон, а также территорий, признанных неблагополучными по факторам эпизоотической опасности, не имеется (приложение Ж).

Месторождения полезных ископаемых.

По данным Коминедра (письмо от 18.07.2022 №01-09-31/753) и Коми республиканского фонда геологической информации (письмо от 19.07.2022 №402/22) в недрах под участком, испрашиваемом для проведения работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» расположены месторождения полезных ископаемых (приложение Ж):

- Восточно-Ламбейшорское нефтяное месторождение (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», лицензия СЫК 13209 НР, срок действия до 31.12.2091);

- Восточноламбейшорское месторождение подземных питьевых вод (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», лицензии СЫК 02556 ВЭ, срок действия до 01.12.2038). Граница I пояса ЗСО установлена радиусом 30 м от устья водозаборных скважин, II пояса ЗСО – радиусом 53 м от устья водозаборных скважин, III пояса ЗСО – радиусом 53 м от устья водозаборных скважин.

Разведанные запасы других полезных ископаемых (в том числе общераспространенных), а также другие лицензированные источники подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны в пределах испрашиваемого участка отсутствуют.

Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения

По информации Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4809) и ООО «Водоканал-Сервис» (письмо от 17.06.2022 №635) в пределах участка проведения работ и в

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							32

радиусе 1 км от него поверхностные источники хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности и в эксплуатационной зоне ответственности ООО «Водоканал-Сервис», а также зоны санитарной охраны (ЗСО) поверхностных источников водоснабжения отсутствуют (приложение Ж).

Установление зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в границах рассматриваемой территории и в радиусе 1 км от проектируемого объекта Минприроды Республики Коми (письмо от 08.07.2022 №01-06/9279) не проводилось (приложение Ж).

По информации Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4809) и ООО «Водоканал-Сервис» (письмо от 17.06.2022 №635) в пределах участка проведения работ и в радиусе 1 км от него подземные источники хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности и в эксплуатационной зоне ответственности ООО «Водоканал-Сервис», а также зоны санитарной охраны (ЗСО) подземных источников водоснабжения отсутствуют (приложение Ж).

Согласно данным Минприроды Республики Коми (письмо от 08.07.2022 №01-06/9279) и Коми республиканского фонда геологической информации (письмо от 19.07.2022 №402/22) проектируемый объект расположен в границах Восточноламбейшорского месторождения питьевых подземных вод (МППВ), которое эксплуатируется скважинами №№ 1ВЗ, 2ВЗ, 3ВЗ, 4ВЗ, 5ВЗ, 6ВЗ. Добычу подземных вод осуществляет ООО «ЛУКОЙЛ-Коми на основании лицензии «Добыча подземных вод Восточноламбейшорского месторождения питьевых подземных вод для питьевого хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения».

Указанные подземные источники - скважины №№ 1ВЗ, 2ВЗ Восточноламбейшорского месторождения подземных питьевых вод - расположены в 0,10 км и в 0,26 км к югу от трассы нефтесборного коллектора от т.вр. к.№4 до УПН «Восточный-Ламбейшор», соответственно, за границами коридора проектируемой трассы.

Таким образом, проектируемые трассы нефтесборных коллекторов попадают в границы III пояса ЗСО водозаборной скважины Восточноламбейшорского месторождения подземных питьевых вод.

Санитарно-защитные зоны объектов размещения отходов

Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (письмо от 13.07.2022 №01-09/9607) сообщает, что информация о местах несанкционированного размещения отходов в районе работ отсутствует (приложение Ж).

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4802) в районе работ несанкционированных свалок и полигонов ТБО, находящихся в муниципальной собственности, не имеется (приложение Ж).

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							33

В ходе маршрутного визуального обследования территории работ несанкционированные свалки также не выявлены.

Выпуски сточных вод

Администрация МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07..2022 №4811) сообщает, что в районе работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» и в радиусе 1 км от него выпусков сточных вод, находящихся в муниципальной собственности, не имеется (приложение Ж).

Санитарно-защитные зоны кладбищ

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4798) в пределах участка размещения объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» и прилегающей зоне (1000 м) кладбища и крематории, находящиеся в муниципальной собственности, и установленные для них санитарно-защитные зоны не имеются (приложение Ж).

Сведения о защитных лесах

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4819) в районе размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» защитные и особо защитные участки лесов всех категорий (городские леса, ценные леса, зеленые зоны, лесопарковые зоны, леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов), находящиеся на землях МО ГО «Усинск», не имеется (приложение Ж).

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4803) в районе размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении администрации, в районе размещения проектируемого объекта не имеется (приложение Ж).

Водно-болотные угодья

По данным Министерства природных ресурсов Республики Коми (письмо от 06.07.2022 №02-01-6153) и ГБУ РК «Центр по ООПТ» (письмо от 26.07.2022 №04-10-413) на территории Республики Коми отсутствуют объекты, входящие в список водно-болотных угодий Российской Федерации, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (приложение Ж).

Сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях

Согласно данным Министерства сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми (письмо от 20.06.2022 №13-06//5838), Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4800) особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, на территории работ, под участком

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

предстоящей застройки по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», отсутствуют (приложение Ж).

Сведения о санаторно-курортных и рекреационных зонах

Министерство здравоохранения Республики Коми (письмо от 31.06.2022 №14485/01-22) сообщает, что заявлений о признании территории работ Восточно-Ламбейшорского месторождения лечебно-оздоровительной местностью и (или) курортом в адрес Министерства не поступало, соответственно данная территория лечебно-оздоровительной местностью и (или) курортом не признана (приложение Ж).

По данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4789) в районе размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности, курорты и зоны их санитарной (горно-санитарной) охраны отсутствуют (приложение Ж).

Охранные зоны промышленных объектов

На территории проектирования Восточно-Ламбейшорского месторождения расположены производственные объекты (нефтепроводы, водоводы, ЛЭП, подземные кабельные линии), для которых нормативной документацией предусмотрены охранные зоны.

Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 13.07.2022 №4810) в районе проведения работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» санитарно-защитные зоны промышленных и (или) сельскохозяйственных предприятий, находящихся в ведении администрации, не имеется (приложение Ж).

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Республике Коми в г. Усинске (письмо от 20.06.2022 №232/01) сообщает, что санитарно-защитная зона считается установленной со дня внесения сведений о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости. На настоящий момент сведения о санитарно-защитных зонах объектов, расположенных на территории МО ГО «Усинск», не внесены в Единый государственный реестр недвижимости, следовательно, признать санитарно-защитные зоны этих объектов установленными невозможно (приложение Ж).

Сведения о приаэродромных территориях

Согласно информации, предоставленной Коми МТУ Росавиации (письмо от 16.06.2022 №Исх-02.2.1065/КММТУ), район проведения работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» не попадает в границы приаэродромных территорий аэродромов, зарегистрированных в Государственном реестре аэродромов и вертодромов гражданской авиации в Российской Федерации (приложение Ж).

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

							27-04-2НИПИ/2022-2-ООС			Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					35

По данным Комитета по управлению муниципальным имуществом Администрации МО ГО «Усинск» (письмо от 06.07.2022 №2652) в районе проведения работ приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации (включая данные о затрагиваемых подзонах приаэродромных территорий) отсутствуют (приложение Ж).

Сведения о территориях объектов телерадиовещания

По информации Коми филиала ПАО «Ростелеком» (письмо от 17.06.2022 №0205/05/2184/22) в границах Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения оборудование телерадиовещания Коми филиалом ПАО «Ростелеком» не эксплуатируется (приложение Ж).

Социально-экономические условия территории

Территория работ административно расположена в пределах муниципального образования городского округа «Усинск». В состав единого МО ГО «Усинск» с подчиненной ему территорией входят 20 населенных пунктов:

- город республиканского значения: Усинск;
- поселок городского типа: Парма;
- поселки сельского типа: Верхнеколвинск, Возей, Усадор, Мичаэль, Приполярный;
- села: Колва, Мутный Материк, Усть-Лыжа, Усть-Уса, Щельябож;
- деревни: Акись, Васькино, Денисовка, Захарвань, Кушшор, Новикбож, Праскан, Сыннынд.

Административный центр – г. Усинск – центр нефтедобывающего района Республики Коми с развитой инфраструктурой, расположен в 101 км к юго-востоку от территории работ. В городе имеются современный аэропорт с воздушным сообщением между городами Москва, Сыктывкар, Ухта, Нарьян-Мар и железнодорожная станция, принимающая грузопассажирские поезда по железнодорожной магистрали «Москва – Воркута», а также порт на р. Уса. Подъезд к участку работ осуществляется от г. Усинск по автодороге «Усинск – Харьяга».

Ближайший населенный пункт – поселок сельского типа Верхнеколвинск – расположен в 34 км к юго-востоку от участка работ.

Представленная ниже характеристика социально-экономических условий дана в целом для территории МО ГО «Усинск».

По оценке Территориального органа Федеральной службы государственной статистики, численность населения Республики Коми на 01.01.2022 г. составила 803208 чел. (98,7 % к численности 2021 г.), численность уменьшилась на 10382 чел. Плотность населения в среднем составляет 1,93 чел./км².

Численность постоянного населения МО ГО «Усинск» на 01.01.2021 г. составила 42825 чел. Плотность населения в среднем составляет 1,40 чел./км².

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Национальный состав населения МО ГО «Усинск», согласно переписи 2010 года следующий (%): русские – 59,6, коми – 14,8, украинцы – 7,6, татары – 7,2, белорусы – 1,5, другие (не перечисленные) – 9,4.

Демографические процессы в МО ГО «Усинск», как и в целом в Республике Коми, в последние годы характеризуются следующими тенденциями:

- сокращением численности населения вследствие, преимущественно, миграционной убыли;
- старением населения и ухудшением его возрастно-половой структуры.

Размер прожиточного минимума Республики Коми на 2022 г. учрежден Постановлением Правительства Республики Коми № 582 от 10.12.2021 г. и составляет:

- на душу населения – 15386 руб. в месяц;
- для трудоспособного населения – 16751 руб. в месяц;
- для пенсионеров – 13340 руб. в месяц;
- для детей – 15510 руб. в месяц.

Действующее значение минимального размера оплаты труда (МРОТ) в Республике Коми, установленное с 01.01.2022 г., согласно принятым нормативно-правовым актам (Ст. 1 Закона № 82-ФЗ о МРОТ от 19.06.2000 г.), на текущий день составляет сумму - 13890 руб. Кроме того, в Республике Коми размер МРОТ увеличивается на районные коэффициенты и северные надбавки. Так, на территории МОГО «Усинск» размер МРОТ с учетом районного коэффициента 1,3 составит 18057 руб.

Агропромышленный комплекс муниципального образования «Усинск» на сегодняшний день представлен одним сельскохозяйственным предприятием ООО «Северный», 3 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами, 570 личными подсобными хозяйствами.

ООО «Северный» является крупным предприятием в деревнях Захарвань, Денисовка и селе Мутный Материк. В хозяйстве производится и реализуется молоко пакетированное, сливки, масло, сыр адыгейский, мясо говядина, конина и оленина.

Хозяйственное использование территории

Основное значение среди минерально-сырьевых ресурсов МО ГО «Усинск» имеет топливно-энергетическое сырье и, в первую очередь, углеводороды (нефть, газ, газовый конденсат), по которым район является важнейшим в Республике Коми. Оценены также запасы и прогнозные ресурсы известных месторождений и проявлений каменных и бурых углей. Из других полезных ископаемых (кроме общераспространенных) важное значение имеют подземные воды (пресные, минеральные и промышленные). Имеются месторождение минеральных красок, проявления россыпного золота, огнеупорных глин, фосфоритов. В качестве сопутствующих компонентов углеводородного сырья государственным балансом запасов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

учитываются запасы гелия и серы, которые пока не используются и теряются при добыче углеводородного сырья. На территории района прогнозируется наличие месторождений алмазов. В настоящее время в районе производится добыча практически только углеводородного сырья - нефти и газа, а также пресных подземных вод.

Наиболее крупными нефтяными месторождениями в районе и в целом по республике являются Усинское и Возейское. К категории средних относятся Верхневозейское и Среднемакарихинское месторождения, средне-мелких – Западно-Сынатыское и Сандивейское месторождения. Остальные месторождения мелкие.

Фонд подготовленных нефтегазоперспективных структур представлен 34 мелкими объектами, в фонде выявленных структур учтены 78 структур, все структуры мелкие.

Площадь лесных охотничьих угодий составляет 1 780,8 тыс. га, полевых – 795,8 тыс. га, болотных – 360,4 тыс. га.

Территория проектирования находится на территории МО ГО «Усинск», в границах Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения.

В тектоническом отношении Восточно-Ламбейшорское месторождение приурочено к Лайскому валу Денисовского прогиба, а в нефтегазогеологическом – к Лайско-Лодминскому НГР Печоро-Колвинской НГО.

Лайско-Лодминский НГР выделен в центральной части Печоро-Колвинской НГО, охватывает Лайский вал и примыкающие к нему депрессии. Промышленная нефтегазоносность района установлена практически по всему разрезу на 7 месторождениях, одно из которых (Лаявожское нефтегазоконденсатное) является крупным по запасам УВ. Остальные мелкие.

Восточно-Ламбейшорское месторождение было открыто в 2011 году, в 2012 году дало первую добычу: были введены в пробную эксплуатацию три разведочные скважины. Добыча нефти в 2012 году составила 0,4 млн т. В 2014 года были проведены работы по доразведке. Были увеличены площадь и объем запасов на балансе по (категории) АВС-1 до 41,5 млн т. Запасы месторождения по результатам доразведки оцениваются в 41,5 млн т. Нефти.

2.2 Основные проектные решения

Настоящая проектная документация разработана на основании задания на проектирование объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Д.А. Баталовым.

Проектными решениями предусматривается строительство трубопровода от кустов до УПН «Восточный-Ламбейшор». Характеристика проектируемого трубопровода представлена в таблице 2.2.1.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							38

Таблица 2.2.1 – Характеристика проектируемого трубопровода

Наименование	Назначение*	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность, м	Промысловые трубопроводы СП 284.1325800.2016		Рабочее давление, МПа
				Класс	Категория по назначению	
Нефтесборный коллектор от т.вр. к.№4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	Н	325x8	7598	II	II	4,0

Проектируемый нефтесборный коллектор предназначен для транспортировки продукции от т.вр. к.№4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор».

Проектные мощности проектируемого нефтесборного коллектора определены в соответствии с техническими условиями на проектирование объекта и представлены в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 – Проектные мощности проектируемого нефтесборного коллектора

Наименование	Назначение	Проектные мощности		
		Добыча жидкости, м ³ /сут	Добыча нефти, т/сут	Закачка воды, м ³ /сут
Нефтесборный коллектор от т.вр. к.№ 4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	Н	4184,03	3216,74	-

Рабочее давление нефтесборного коллектора 4,0 МПа. Гидравлические потери давления не превышают 0,12 МПа/км.

В транспортируемом нефтегазовом флюиде объемная концентрация содержания сероводорода 9,1 %. Проектируемый нефтегазосборный коллектор согласно приложению № 4 к Федеральным нормам и правилам таблица №1 (таблица 2) при концентрации сероводорода $C(H_2S \text{ объемное}) < 0,075\%$ (об) и парциальном давления в трубопроводе $P(H_2S) > 345 \text{ Па}$ требуется выполнить в исполнении, стойком к сульфидно-коррозионному растрескиванию. Также для защиты трубопровода от локальной коррозии предусмотрено применение внутреннего антикоррозионного покрытия.

Проектируемый трубопровод по диаметрам относится ко II классу, по назначению ко II категории. Объем контроля сварных соединений трубопровода составляет 100% радиографическим методом и дублирующим 25% ультразвуковым.

Испытание на прочность, плотность проектируемого трубопровода необходимо провести в два этапа:

На первом этапе необходимо провести гидравлическое испытание на прочность участков проектируемого трубопровода:

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

- на переходах через водные преграды в границах русловой части ГВВ 10% обеспеченности после укладки давлением $R_{исп}=1,25 \times R_{раб}=5,0$ МПа в течение 12 часов;
- на переходах через автомобильные дороги, включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м от подошвы насыпи после укладки давлением $R_{исп}=1,5 \times R_{раб}=6,0$ МПа в течение 6 часов;
- при пересечении с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны от пересекаемой коммуникации до укладки давлением $R_{исп}=1,5 \times R_{раб}=6,0$ МПа в течение 6 часов;
- при пересечении с воздушными линиями электропередач высокого напряжения до укладки давлением $R_{исп}=1,5 \times R_{раб}=6,0$ МПа в течение 6 часов;
- узлы запуска и приема внутритрубных устройств после крепления на опорах, а также участки трубопроводов по 100 м, примыкающие к ним после укладки и засыпки давлением $R_{исп}=1,25 \times R_{раб}=6,0$ МПа в течение 12 часов;
- узел подключения и примыкающие участки не менее 15 м в каждую сторону от границ монтажного узла до укладки давлением $R_{исп}=1,5 \times R_{раб}=6,0$ МПа в течение 12 часов;
- узлы линейной запорной арматуры до укладки или крепления на опорах давлением $R_{исп}=1,25 \times R_{раб}=5,0$ МПа в течение 6 часов.

На втором этапе необходимо провести пневматическое испытание на прочность всего трубопровода после укладки давлением $R_{исп}=1,1 \times R_{раб}=4,4$ МПа в течение 12 часов.

Для участков трубопровода при пересечении с водотоками, включая участки 1000 м от границ ГВВ 10% по обе стороны давлением $R_{исп}=1,25 \times R_{раб}=5,0$ МПа в течении 12 часов.

После испытания на прочность необходимо произвести проверку проектируемого трубопровода на герметичность путем снижения испытательного давления до максимального рабочего $R_{раб}=4,0$ МПа и выдержки в течение 12 часов.

После строительства необходимо произвести очистку внутренней полости трубопровода очистным устройством силами подрядной организации, выполняющей СМР

После проведения очистки полости трубопровода необходимо провести внутритрубную приборную диагностику.

Трубопровод считается выдержавшим испытания на прочность и проверку на герметичность, если за время испытания трубопровода на прочность он не разрушился, а при проверке на герметичность давление осталось неизменным и не было обнаружено утечек.

Решения по нефтегазопроводу

Настоящим проектом предусмотрена подземная прокладка проектируемого нефтесборного коллектора с минимальным заглублением 0,8 м до верха трубы.

Рабочее давление проектируемого нефтегазопровода – 4,0 МПа.

Проектом принят следующий параметр трубы для участков проектируемого трубопровода:

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							40

НСК от т.вр. к.№4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» – Ø325x8 мм;

Для строительства прямолинейных участков проектируемого нефтесборного коллектора проектом принята труба стальная бесшовная повышенной коррозионной стойкости из высококачественной стали с минимальным пределом прочности – 470 Н/мм², минимальным пределом текучести – 338 Н/мм², классом прочности K48, группой коррозионной стойкости – 1, прошедшая испытания на стойкость к СКРН по NACE TM 0177 метод А и на стойкость против ВИР по методике стандарта NACE TM 0284 в среде А. С гарантией обеспечения ударной вязкости основного металла трубы не ниже KCU=34,3 Дж/см² (3,5 кгс с/см²) при температуре испытания 60°C, с внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок) по фенольному праймеру с температурой длительной эксплуатации внутреннего покрытия до 80°C с системой защиты стыка втулкой и с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

Устройство углов поворота трассы проектируемого нефтесборного коллектора в вертикальной и горизонтальной плоскостях организовано при помощи:

- отводов гнутых, с радиусомгиба 5Du из высококачественной стали с минимальным пределом прочности – 470 Н/мм², минимальным пределом текучести – 338 Н/мм², классом прочности K48, группой коррозионной стойкости – 1, прошедшей испытания на стойкость к СКРН по NACE TM 0177 метод А и на стойкость против ВИР по методике стандарта NACE TM 0284 в среде А (углы от 1 до 90 градусов, шаг 1 градус);

- отводов крутоизогнутых с радиусомгиба 1,5Du из высококачественной стали с минимальным пределом прочности – 470 Н/мм², минимальным пределом текучести – 338 Н/мм², классом прочности K48, группой коррозионной стойкости – 1, с приварными катушками по 150 мм, прошедшей испытания на стойкость к СКРН по NACE TM 0177 метод А и на стойкость против ВИР по методике стандарта NACE TM 0284 в среде А для трубопроводов всех диаметров (углы 45, 60, 90 градусов).

Для фитингов в качестве внутреннего покрытия принято заводское антикоррозионное покрытие на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок) по фенольному праймеру с температурой длительной эксплуатации внутреннего покрытия до 80°C. В качестве наружного принято трехслойное полиэтиленовое покрытие усиленного типа.

Для защиты внутренней части сварных стыков от коррозии настоящим проектом предусмотрено применение втулок подкладных биметаллических. Для изоляции наружной поверхности сварных стыков трубопровода предусмотрено применение термоусаживающихся манжет ТИАЛ-М80.

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

						27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		41

Настоящим проектом предусмотрено пересечение трассой существующих технологических проездов на ПК60+07.5, ПК75+59.5 и автодороги на ПК36+48.5. Толщина стенки защитных кожухов принята 10 мм.

При пересечении дорог принято заглубление проектируемого трубопровода не менее 1,4 м от верха покрытия дорог до верхней образующей защитного футляра методом продавливания, концы защитных кожухов, устанавливаемых на участках переходов проектируемого трубопровода через автомобильные дороги, выводятся не менее чем на 5 метров от подошвы насыпи земляного полотна. Пересечения выполнены подземным способом в защитных кожухах из труб стальных электросварных прямошовных диаметром Ду600 для проектируемого трубопровода Ду300 мм. С заводским трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

Для прокладки трубопровода внутри защитных кожухов предусмотрено применение колец диэлектрических полиуретановых «Спейсер-Номинал». Для герметизации межтрубного пространства на концах кожухов предусмотрено применение манжет защитных герметизирующих МЗПТ в комплекте со стяжными хомутами и метизами. Для защиты герметизирующих манжет от механических повреждений предусмотрено применение укрытий защитных УЗМГ.

По трассе проектируемого нефтегазопровода проектом предусмотрены узлы подключений от существующих трубопроводов. На узлах подключений предусмотрены задвижки клиновые без КОФ надземного исполнения с выдвижным шпинделем в комплекте с ответными фланцами и крепежом, рассчитанные на давление 4,0 МПа, манометры со шкалой 0-60 кгс/см² и вентиль угловой специальный (ВУС).

Подключения к существующим трубопроводам предусмотрено выполнить к перспективным задвижкам, расположенных на ранее запроектированных узлах после демонтажа заглушек. Запорную арматуру предусмотрено монтировать на технологические опоры под арматуру.

Своевременное удаление парафина, механических примесей, водяных и газовых скоплений позволит поддерживать пропускную способность трубопровода на проектном уровне.

Настоящим проектом предусмотрены узлы пуска/приема очистных устройств Ду300 мм.

Для узла пуска очистных устройств предусмотрена обвязка линейная правого исполнения на давление 4,0 МПа климатического исполнения ХЛ, для узла приема очистных устройств - обвязка левого исполнения на давление 4,0 МПа климатического исполнения ХЛ. В качестве запорной арматуры в обвязках узлов предусматриваются задвижки клиновые без КОФ Ду300 мм, Ру4,0 МПа.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							42

Продукты очистки нефтегазопровода из камеры пуска очистных устройств через дренажный трубопровод Ду100 мм поступают в проектируемую дренажную емкость $V=5$ м³, дыхательные линии емкости оборудованы дыхательным клапаном с огнепреградителем заводского изготовления.

Проектируемую дренажную емкость предусмотрено установить подземно. Дренажные линии камер пуска и приема оборудуются задвижками клиновыми без КОФ Ду100 мм, Ру4,0 МПа.

Продукты очистки нефтегазопровода из камеры приема очистных устройств через дренажный трубопровод Ду100 мм поступают в существующую дренажную емкость.

Для устройства дренажных систем (от камеры пуска и камеры приема) проектом предусмотрены трубы 114х6 стальные бесшовные горячедеформированные повышенной эксплуатационной надежности, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из высококачественной стали, прошедшей испытания на стойкость к СКРН по NACE TM 0177 метод А и на стойкость против ВИР по методике стандарта NACE TM 0284 в среде А, с внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок) по фенольному праймеру с температурой длительной эксплуатации внутреннего покрытия до 80°С и наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена. Испытания дренажных трубопроводов на прочность и плотность предусматриваются пневматическим способом с давлением $1,43 \times P_{расч.} = 5,72$ МПа.

Настоящим проектом предусмотрено пересечение с р. Лысутейвис на ПК47+46,9. Пересечение с водной преградой предусмотрено выполнить надземным способом в защитном кожухе из трубы стальной электросварной прямошовной диаметром Ду600 мм. Толщина стенки защитного кожуха принята 10 мм. Для прокладки трубопровода внутри защитных кожухов предусмотрено применение колец диэлектрических полиуретановых «Спейсер-Номинал». Для герметизации межтрубного пространства и исключения вероятности попадания транспортируемой нефти в водный объект согласовано применение сальникового уплотнения трубы Ду300 мм в трубе Ду600 мм. В качестве выпуска воздуха предусмотрено применение вентиля углового специального (ВУС).

Сальниковые уплотнения устанавливаются на концах защитного кожуха. Межтрубное пространство заполняется инертным газом – азотом, и создается давление равное 0,1 МПа. Резкое падение давления послужит сигналом о разгерметизации футляра. Благодаря герметичной системе, углеводороды не попадут в окружающую среду. К тому же данная конструкция обеспечивает пожаробезопасность данного участка нефтепровода. Проектом разработана система обнаружения утечек для надземного перехода.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							43

Настоящим проектом предусмотрены узлы береговых задвижек с установкой задвижки клиновой без КОФ с электроприводом, рассчитанной на давление 4,0 МПа, манометра со шкалой 0-60 кгс/см², вентиля углового специального (ВУС), сигнализатора прохождения очистных устройств. Узлы устанавливаются выше уровня 10% ГВВ.

Проектом предусмотрен охранный узел с установкой задвижки клиновой без КОФ с электроприводом, рассчитанной на давление 4,0 МПа, манометра со шкалой 0-60 кгс/см², вентиля углового специального (ВУС), сигнализатора прохождения очистных устройств.

На каждом полукилометре и углах поворота трассы, при пересечении с коммуникациями и на пересечении с автомобильными дорогами и водными преградами с двух сторон необходимо установить опознавательные знаки. Знаки устанавливаются с правой стороны по ходу движения среды перпендикулярно трубопроводу.

Расчетный срок службы проектируемого трубопровода составляет не менее 20 лет.

Для предотвращения термических деформаций, возможных при эксплуатации трубопровода в силу климатических особенностей месторасположения, на трубопроводе предусмотрены:

- монтаж отводов гнутых по всей длине трасс трубопроводов;
- применение теплоизоляции на надземных частях проектируемого трубопровода для избегания резких перепадов температур.

Наличие данных мероприятий позволит добиться самокомпенсации возможных термических деформаций в полном объеме.

Для предотвращения вибрации, возможной при эксплуатации трубопровода, на трубопроводе предусмотрены:

- применение равнопроходной арматуры;
- применение единого диаметра труб на всём протяжении трассы трубопровода;
- применение узлов выпуска воздуха для предотвращения образования воздушных пробок;

Для увеличения срока службы протекторной защиты и электрического разъединения надземных и подменных участков трубопровода проектной документацией предусматривается установка электроизолирующих вставок НЭМС.

Строительство

В соответствии с Заданием на проектирование и техническими требованиями Заказчика выделены следующие этапы строительства:

- Первый этап строительства. Демонтаж существующего нефтесборного коллектора «НСК от к. №1 до т.вр.» (2 нитка);
- Второй этап строительства. Строительство нефтесборного коллектора «НСК от к. №№4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор».

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Согласно данным Раздела 5 «Проект организации строительства» общая продолжительность строительства в соответствии с календарным планом ПОС составляет 4,5 месяца:

Общее количество работающих составит:

- 1 этап –16 человек;

- 2 этап –25 человек.

Обеспечение жильём персонала предусмотрено в п. Верхнеколвинск.

Горячим питанием рабочие обеспечиваются на месте производства работ, с доставкой обедов в термосах из столовой п. Верхнеколвинск.

Ежедневная доставка работающих до стройплощадки и обратно осуществляется автотранспортом подрядной организации.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в соответствующих учреждениях г. Усинск.

Эксплуатация

Эксплуатация технологического оборудования объектов «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения». Нефтесборный коллектор от т.вр. к.№4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» ведется в автоматическом режиме, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Индв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

45

3 Результаты оценки воздействия проектируемых объектов на окружающую среду

3.1 Воздействие на атмосферный воздух

3.1.1 Оценка состояния атмосферного воздуха

Современное состояние атмосферного воздуха охарактеризовано по результатам сравнения фоновых концентраций загрязняющих веществ в околоземных слоях атмосферы района работ с предельно допустимыми концентрациями (ПДК) загрязняющих веществ населенных мест. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе территории проектируемых работ не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест [73].

3.1.2 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Воздействие намечаемой проектной деятельности на атмосферный воздух обусловлено процессами строительного-монтажных работ, демонтажа и эксплуатацией проектируемых объектов.

В период проведения строительного-монтажных и демонтажных работ источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- спецтехника;
- передвижной сварочный пост;
- агрегат сварочный АДД-2х2502;
- планировочные работы;
- пост газовой резки металла;
- электрический труборез ТР-530;
- передвижной покрасочный пост;
- дизельная электростанция АД40С-Т400-Р;
- топливозаправщик АТЗ-10 (2шт);
- дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7;
- компрессорная установка СД-9-101М;
- наполнительно-опрессовочный агрегат АНО-161;
- парогенератор мобильный МНТ 700;
- установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7.

Состав выбросов при проведении строительного-монтажных и демонтажных работ представлен в основном продуктами сгорания дизельного топлива. Подробная характеристика оборудования как источника загрязнения атмосферы представлена в расчетах выбросов загрязняющих веществ (приложение А).

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Источниками выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемых объектов являются фланцевые соединения оборудования и линейной части нефтесборного коллектора.

Состав выбросов при эксплуатации представлен легкими углеводородами и дигидросульфидом, проникающими в атмосферу через неплотности фланцевых соединений нефтяного оборудования и линейной части нефтепровода.

Подробная характеристика оборудования как источника загрязнения атмосферы представлена в таблице 3.1.2.1 и расчетах выбросов загрязняющих веществ (приложение А).

Таблица 3.1.2.1- сведения о стационарных источниках выбросов на период СМР

Цех (подразделение)		Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование стационарного источника выбросов загрязняющих веществ (источника)	Источников под одним номером,	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м
Номер	Наименование	Номер и наименование	Количество, шт	Количество в часов работы в сутки/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1					АД40С-Т400-Р	1	5501	1	5,000000 0	0,200000 0
2					Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	1	5502	1	5,000000 0	0,200000 0
3					Компрессорная установка СД-9-101М	1	5503	1	5,000000 0	0,200000 0
4					Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	1	5504	1	5,000000 0	0,200000 0
5					Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	1	5505	1	5,000000 0	0,200000 0

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Цех (подразделение)		Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование стационарного источника выбросов загрязняющих веществ (источника)	Источников под одним номером,	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м
Номер	Наименование	Номер и наименование	Количество, шт	Количество в часов работы в сутки/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6					Парогенератор мобильный МНТ 700	1	5506	1	5,000000 0	0,300000 0
7					Агрегат сварочный АДЦ-2х2502	1	5507	1	5,000000 0	0,200000 0
8					Спецтехника	1	6501	1	5,000000 0	0,000000 0
9					Сварочный пост	1	6502	1	5,000000 0	0,000000 0
10					Пост газовой резки металла	1	6503	1	2,000000 0	0,000000 0
11					Топливозаправщик АТЗ-10	1	6504	1	2,000000 0	0,000000 0
12					Лакокрасочный пост	1	6505	1	2,000000 0	0,000000 0
13					Планировка территории	1	6506	1	2,000000 0	0,000000 0
14					Топливозаправщик АТЗ-10	1	6508	1	2,000000 0	0,000000 0
15					Налив нефти в автоцистерны при демонтаже	1	6510	1	2,000000 0	0,000000 0

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Цех (подразделение)		Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование стационарного источника выбросов загрязняющих веществ (источника)	Источников под одним номером,	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м
Номер	Наименование	Номер и наименование	Количество, шт	Количество в часов работы в сутки/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					нефтепроводов					
16					Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	1	6511	1	2,000000 0	0,000000 0

Продолжение таблицы 3.1.2.1

Номер	Параметры газовой смеси на выходе из источника (фактические)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеченности очистки газа, %
	Скорость, м/с	Расход на источник	Температура, °С	X1	Y1	X2	Y2			
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	6,960350 0	0,21867 00	400,000000 0	5408623, 20	7398019, 60	0,00	0,00	0,000000 0		
2	4,375930 0	0,13747 00	400,000000 0	5408624, 80	7398016, 60	0,00	0,00	0,000000 0		
3	32,30549 00	1,01491 00	400,000000 0	5408626, 30	7398013, 30	0,00	0,00	0,000000 0		
4	31,14252 00	0,97837 00	400,000000 0	5408627, 00	7398011, 20	0,00	0,00	0,000000 0		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

49

Номер	Параметры газовой смеси на выходе из источника (фактические)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеченности очистки газа, %
	Скорость, м/с	расход на 1 источник	Температура, °С	X1	Y1	X2	Y2			
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
5	42,5845200	1,3378300	400,0000000	5408627,96	7398009,37	0,00	0,00	0,0000000		
6	1,0800000	0,0763407	400,0000000	5408629,44	7398006,33	0,00	0,00	0,0000000		
7	7,8357100	0,2461700	400,0000000	5408630,70	7398004,60	0,00	0,00	0,0000000		
8	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408603,91	7398010,33	5408620,69	7397985,47	30,0000000		
9	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408636,70	7397992,00	5408638,70	7397992,00	5,0000000		
10	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408632,00	7397987,80	5408634,00	7397987,80	5,0000000		
11	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408627,40	7397985,20	5408629,40	7397985,20	5,0000000		
12	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408622,70	7397982,20	5408624,70	7397982,20	5,0000000		
13	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408618,90	7397977,80	5408618,90	7397979,80	5,0000000		
14	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408610,70	7397975,50	5408615,70	7397975,50	5,0000000		
15	0,0000000	0,0000000	0,00000000	5408602,60	7397967,56	5408596,60	7397967,44	5,0000000		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

50

Номер	Параметры газовой смеси на выходе из источника (фактические)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспечения очистки газа, %
	Скорость, м/с	расход на источник	Температура, °С	X1	Y1	X2	Y2			
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
16	0,000000	0,000000	0,000000	5408590,20	7397962,90	5408595,20	7397962,90	5,000000		

Продолжение таблицы 3.1.2.1

Номер	Средняя степень очистки: фактическая / указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
		Код	Наименование	Коэффициент оседания	г/с	мг/м ³ при нормальных условиях (н.у.)	т/год		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0871111	982,05703	0,430566	0,430566	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0141556	159,58479	0,069967	0,069967	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0100000	112,73615	0,049226	0,049226	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0133333	150,31450	0,060384	0,060384	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,0955556	1077,25708	0,472572	0,472572	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000002	0,00201	0,000001	0,000001	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0022222	25,05223	0,009189	0,009189	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0500000	563,68077	0,246788	0,246788	
2	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,1297955	2327,57734	0,161934	0,161934	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0210918	378,23188	0,026314	0,026314	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0149000	267,19649	0,018514	0,018514	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0198667	356,26259	0,022710	0,022710	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,1423778	2553,21133	0,177732	0,177732	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000003	0,00475	3,41e-07	3,41e-07	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0033111	59,37680	0,003456	0,003456	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0745000	1335,98246	0,092816	0,092816	
3	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,4044445	982,38974	0,416966	0,416966	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0657222	159,63826	0,067757	0,067757	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0361111	87,71333	0,034290	0,034290	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0722222	175,42666	0,069952	0,069952	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,4111111	998,58282	0,425196	0,425196	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000008	0,00202	0,000001	0,000001	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

51

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Номер	Средняя степень очистки: фактическая / указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
		Код	Наименование	Коэффициент оседания	г/с	мг/м3 при нормальных условиях (н.у.)	т/год		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0083333	20,24146	0,008230	0,008230	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,2000000	485,79706	0,205740	0,205740	
4	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,3559111	896,79014	0,240768	0,240768	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0578356	145,72851	0,039125	0,039125	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0317778	80,07061	0,019800	0,019800	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0635556	160,14121	0,040392	0,040392	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,3617778	911,57248	0,245520	0,245520	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000007	0,00185	4,99e-07	4,99e-07	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0073333	18,47774	0,004752	0,004752	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,1760000	443,46766	0,118800	0,118800	
5	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,8088889	1490,52877	0,290928	0,290928	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,1314444	242,21084	0,047276	0,047276	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0722222	133,08288	0,023925	0,023925	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,1444444	266,16577	0,048807	0,048807	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,8222222	1515,09786	0,296670	0,296670	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000017	0,00307	0,000001	0,000001	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0166667	30,71151	0,005742	0,005742	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,4000000	737,07466	0,143550	0,143550	
6	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0172862	558,20768	0,041070	0,041070	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0028090	90,70851	0,006674	0,006674	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	1,0	0,0056144	181,30076	0,013339	0,013339	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0053398	172,43335	0,012687	0,012687	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,0238285	769,47227	0,056614	0,056614	
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	1,0	1,45e-08	0,00047	3,45e-08	3,45e-08	
7	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0960400	961,76605	0,230978	0,230978	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0156065	156,28698	0,037534	0,037534	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	3,0	0,0110250	110,40682	0,026408	0,026408	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0147000	147,20909	0,032393	0,032393	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0	0,1053500	1054,99847	0,253512	0,253512	

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

52

Номер	Средняя степень очистки: фактическая / указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
		Код	Наименование	Коэффициент оседания	г/с	мг/м3 при нормальных условиях (н.у.)	т/год		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	3,0	0,0000002	0,00196	4,86e-07	4,86e-07	
	0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,0	0,0024500	24,53485	0,004929	0,004929	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0551250	552,03409	0,132390	0,132390	
8	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,1925111	0,00000	3,390936	3,390936	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0312831	0,00000	0,551027	0,551027	
	0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	1,0	0,0398544	0,00000	0,682323	0,682323	
	0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,0	0,0235989	0,00000	0,403068	0,403068	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,7366349	0,00000	3,820906	3,820906	
	0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1,0	0,0240000	0,00000	0,015550	0,015550	
	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0	0,0727913	0,00000	0,972489	0,972489	
9	0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1,0	0,0010861	0,00000	0,001290	0,001290	
	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0014167	0,00000	0,001683	0,001683	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0002302	0,00000	0,000273	0,000273	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,0157014	0,00000	0,018653	0,018653	
	0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1,0	0,0008854	0,00000	0,001052	0,001052	
	0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	1,0	0,0038958	0,00000	0,004628	0,004628	
	0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1,0	0,0016528	0,00000	0,001964	0,001964	
10	0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1,0	0,0008333	0,00000	0,000990	0,000990	
	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0	0,0118222	0,00000	0,014045	0,014045	
	0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,0	0,0019211	0,00000	0,002282	0,002282	
	0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0	0,0180556	0,00000	0,021450	0,021450	
11	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,0	0,0000151	0,00000	0,000002	0,000002	
	0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1,0	0,0053807	0,00000	0,000867	0,000867	
12	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,0	0,0754566	0,00000	0,147728	0,147728	
	0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	1,0	0,0737802	0,00000	0,189214	0,189214	
13	0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	3,0	0,0793333	0,00000	0,004032	0,004032	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

53

Номер	Средняя степень очистки: фактическая / указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание
		Код	Наименование	Коэффициент оседания	г/с	мг/м3 при нормальных условиях (н.у.)	т/год		
1	22	23	24	25	26	27	28	29	30
14	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,0	0,0000151	0,00000	0,000003	0,000003	
	0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1,0	0,0053807	0,00000	0,001176	0,001176	
15	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,0	0,0208540	0,00000	0,020842	0,020842	
	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,0	0,1660540	0,00000	0,165955	0,165955	
	0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,0	0,0614170	0,00000	0,061380	0,061380	
	0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1,0	0,0008020	0,00000	0,000802	0,000802	
	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,0	0,0002520	0,00000	0,000252	0,000252	
	0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,0	0,0005040	0,00000	0,000504	0,000504	
16	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,0	0,0026000	0,00000	0,006640	0,006640	
	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,0	0,0210000	0,00000	0,053784	0,053784	
	0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,0	0,0076000	0,00000	0,019920	0,019920	
	0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1,0	0,0000990	0,00000	0,000257	0,000257	
	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,0	0,0000300	0,00000	0,000083	0,000083	
	0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,0	0,0000620	0,00000	0,000166	0,000166	

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с методическими указаниями по расчету выбросов, рекомендованными к использованию ГГО им. Воейкова, НИИ «Атмосфера» и Министерством природных ресурсов РФ [73].

3.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

В период проведения строительно-монтажных работ в атмосферный воздух выделяется 22 наименования загрязняющих веществ, подлежащих нормированию. Валовый выброс при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ составляет 16.063102 т. В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяется 6 наименований загрязняющих веществ, валовый выброс составляет 0.016445 т.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

54

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, класс опасности, предельно допустимые концентрации [73], количественная характеристика (г/с, тонн) на период проведения строительно-монтажных работ и эксплуатации представлены в таблицах 3.1.3.1, 3.1.3.2.

Таблица 3.1.3.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительно-монтажных и демонтажных работах

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ			
код	наименование				г/с	1 этап т/пер.стр.	2 этап т/пер.стр.	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	0.0019194	0.000990	0.001290	0.002280
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	2.1052273	1.159972	4.059902	5.219874
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0.3420995	0.188495	0.659734	0.848229
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0.2215049	0.192850	0.674975	0.867825
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0.3570609	0.153421	0.536972	0.690393
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0.0234842	0.006108	0.021379	0.027487
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	2.7326149	1.286406	4.502419	5.788825
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0.0008854	0.000234	0.000818	0.001052
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0.0038958	0.001028	0.003600	0.004628
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0.1870540	0.219739	-	0.219739
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0.0690170	0.081300	-	0.081300
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0.0009010	0.001059	-	0.001059
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0.0757386	0.000335	0.147728	0.148063
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0.0005660	0.000670	-	0.000670
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0.0000039	0.000001	0.000003	0.000004
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0.0403166	0.008066	0.028232	0.036298
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0.0240000	0.003456	0.012094	0.015550
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		1.0284163	0.425016	1.487557	1.912573
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0.0737802	0.042048	0.147166	0.189214
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0.0107614	0.000454	0.001589	0.002043

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ			
код	наименование				г/с	1 этап т/пер.стр.	2 этап т/пер.стр.	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ПДК с/с	--					
		ПДК с/г	--					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,300000, 10000 --	3	0.0016528	0.000436	0.001528	0.001964
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0.0793333	0.000896	0.003136	0.004032
Всего веществ: 22					7.3802334	3.569578	12.493524	16.063102
в том числе твердых: 6					0.3083101	0.195718	0.685015	0.880733
жидких/газообразных: 16					7.0719233	3.373860	11.808509	15.182369
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):								
6035	(2)333 1325 Сероводород, формальдегид							
6043	(2)330 333 Серы диоксид и сероводород							
6053	(2)342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора							
6204	(2)301 330 Азота диоксид, серы диоксид							
6205	(2)330 342 Серы диоксид и фтористый водород							

Таблица 3.1.3.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
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	0.0000538	0.001670
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0.0004240	0.009700
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0.0001560	0.004950
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0.0000020	0.000065
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0.0000007	0.000020
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0.0000013	0.000040
Всего веществ: 6					0.0006378	0.016445
в том числе твердых: 0					0.0000000	0.000000
жидких/газообразных: 6					0.0006378	0.016445

3.1.4 Рассеивание выбросов загрязняющих веществ

Оценка влияния на уровень загрязнения атмосферы выбросами проектируемых объектов проводилась путем расчета приземных концентраций загрязняющих веществ и сравнения полученных расчетных величин с предельно допустимой концентрацией (ПДК) по данным веществам.

Для расчета концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, создаваемых выбросами при производстве строительного-монтажных работ был использован программный комплекс «Эколог». Применение программы «Эколог» для расчетов, результаты

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
56

которых используются для нормирования величин выбросов загрязняющих веществ и установления ПДВ, согласовано с Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова.

Программа «Эколог» предполагает учет фоновое поля концентраций, задаваемого в некоторых точках зоны (постах наблюдения) при четырехрумбовой розе ветров и при штиле.

Результаты расчетов включают:

- карты загрязнения атмосферного воздуха в виде изолиний в долях ПДК м.р.,с.г;
- распечатки исходных данных об источниках загрязнения, метеорологических параметрах, физико-географических особенностях местности.

Степень загрязнения атмосферного воздуха выбросами вредных веществ из непрерывно действующих источников определяется по наибольшему рассчитанному значению разовой приземной концентрации вредных веществ (С_т), которая устанавливается на некотором расстоянии (Х_т) от места выброса при неблагоприятных метеорологических условиях, когда скорость ветра достигает опасного значения (U_т) и в приземном слое происходит интенсивный газообмен. Закономерности переноса, рассеивания, превращения и выведения примесей зависят не только от характерных особенностей источников загрязнения, но и метеорологических факторов и их сочетаний в формировании уровня загрязнения воздуха, т.е. от потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА).

В соответствии с данными, предоставленными ФГБУ «Северное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (приложение Ж), фоновые концентрации основных загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляют:

- азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) - 0.055 мг/м³;
- азот (II) оксид (Азот монооксид) - 0.038 мг/м³;
- сера диоксид - 0.018 мг/м³;
- углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) - 1.8 мг/м³;
- взвешенные вещества – 0,199 мг/м³.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ проводился для периода строительно-монтажных работ, демонтажа и эксплуатации.

Расчет рассеивания на период эксплуатации выполнен с учетом существующих источников выбросов. Характеристика существующих источников выбросов представлена в приложении А.

Ближайшая нормируемая территория – ВЖК Верхнеколвинск, расположенный в 32 км юго-восточнее ближайшей территории проектируемых работ.

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы.

Согласно проведенным расчетам, на этапе проведения строительно-монтажных работ максимальная концентрация достигается по азота диоксиду (двуокись азота; пероксид азота) и составляет 4,00 ПДК_{мр}. Концентрация в 1 ПДК_{мр} достигается на расстоянии 810 м от

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

источников выбросов. Результаты расчётов рассеивания на период строительного-монтажных и демонтажных работ представлены в таблице 3.1.4.1.

Таблица 3.1.4.1 – Результаты расчетов рассеивания на период строительного-монтажных и демонтажных работ

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК	Расстояние достижения 1 ПДК, м
123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	- - <u>0.04</u>	- <u>3,68E-03</u> -	-
143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	<u>0.01</u> <u>0.00005</u> <u>0.001</u>	<u>0.16</u> <u>0.07</u> -	-
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	<u>0.2</u> <u>0.04</u> <u>0.1</u>	<u>4.00</u> <u>0.12</u> -	<u>810</u>
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	<u>0.4</u> <u>0.06</u> -	<u>0.40</u> <u>0.01</u> -	-
328	Углерод (Пигмент черный)	<u>0.15</u> <u>0.025</u> <u>0.05</u>	<u>0.78</u> <u>0.03</u> -	-
330	Сера диоксид	<u>0.5</u> - <u>0.05</u>	<u>0.29</u> <u>0.01</u> -	-
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	<u>0.008</u> <u>0.002</u> -	<u>1.56</u> <u>9,95E-03</u> -	<u>327</u>
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	<u>5</u> <u>3</u> <u>3</u>	<u>0.56</u> <u>1,79E-03</u> -	-
342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	<u>0.02</u> <u>0.005</u> <u>0.014</u>	<u>0.03</u> <u>2,10E-04</u> -	-
344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	<u>0.2</u> - <u>0.03</u>	<u>0.01</u> <u>1,54E-04</u> -	-
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	<u>200</u> - <u>50</u>	<u>4,96E-04</u> <u>3,18E-06</u> -	-
416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	<u>50</u> - <u>5</u>	<u>7,32E-04</u> <u>1,18E-05</u> -	-
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	<u>0.3</u> <u>0.005</u> <u>0.06</u>	<u>1,59E-03</u> <u>1,53E-04</u> -	-
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<u>0.2</u> <u>0.1</u> -	<u>0.54</u> <u>3,12E-03</u> -	-
621	Метилбензол (Фенилметан)	<u>0.6</u> <u>0.4</u> -	<u>5,00E-04</u> <u>1,21E-06</u> -	-
703	Бенз/а/пирен	- <u>0.000001</u> <u>0.000001</u>	- <u>1,35E-03</u> -	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	<u>0.05</u> <u>0.003</u> <u>0.01</u>	<u>0.29</u> <u>5,32E-03</u> -	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	<u>5</u> - <u>1.5</u>	<u>3,38E-03</u> <u>1,20E-05</u> -	-

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК	Расстояние достижения 1 ПДК, м
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	<u>1.2</u> = =	<u>0.30</u> = =	=
2752	Уайт-спирит	<u>1</u> = =	<u>0.11</u> = =	=
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	<u>1</u> = =	<u>0.01</u> = =	=
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	<u>0.3</u> = <u>0.1</u>	<u>3,33E-03</u> <u>1,96E-05</u> =	=
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)	<u>0.5</u> = <u>0.15</u>	<u>0.26</u> <u>1,93E-05</u> =	=
6035	Сероводород, формальдегид	-	<u>1.65</u> = =	<u>347</u>
6043	Серы диоксид и сероводород	-	<u>1.65</u> = =	<u>344</u>
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	-	<u>0.04</u> = =	=
6204	Азота диоксид, серы диоксид	-	<u>2.68</u> = =	<u>583</u>
6205	Серы диоксид и фтористый водород	-	<u>0.15</u> = =	=

Эксплуатация проектируемых объектов

Согласно проведенным расчетам рассеивания, на этапе рабочего режима эксплуатации проектируемых объектов концентрации по смеси углеводородов предельных C₁-C₅, C₆-C₁₀, бензолу, диметилбензолу, метилбензолу и дигидросульфиду не превышают 0,1 ПДК на источнике выброса. Соответственно, трубопроводы не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического загрязнения.

Зона влияния объекта

Зона влияния проектируемых объектов на период проведения строительно-монтажных работ составляет 4,26 км по азота диоксиду, дающему наихудшую картину рассеивания.

В период эксплуатации проектируемые объекты не являются источниками воздействия на окружающую среду следовательно зона влияния данных объектов отсутствует.

3.1.5 Предложения по нормативам ПДВ

Предложения по нормативам ПДВ представлены в таблицах 3.1.5.1 и 3.1.5.2.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							59

Таблица 3.1.5.1 - Предложения по нормативам ПДВ на период строительно-монтажных и демонтажных работ

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/пер.стр.	г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0.0010861	0.001290	0.0010861	0.001290
		Пост газовой резки металла	6503	0.0008333	0.000990	0.0008333	0.000990
Всего по неорганизованным:				0.0019194	0.002280	0.0019194	0.002280
Итого по предприятию :				0.0019194	0.002280	0.0019194	0.002280
Вещество 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0871111	0.430566	0.0871111	0.430566
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.1297955	0.161934	0.1297955	0.161934
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.4044445	0.416966	0.4044445	0.416966
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.3559111	0.240768	0.3559111	0.240768
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.8088889	0.290928	0.8088889	0.290928
		Парогенератор мобильный МНТ 700	5506	0.0172862	0.041070	0.0172862	0.041070
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.0960400	0.230978	0.0960400	0.230978
Всего по организованным:				1.8994773	1.813210	1.8994773	1.813210
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0.1925111	3.390936	0.1925111	3.390936
		Сварочный пост	6502	0.0014167	0.001683	0.0014167	0.001683
		Пост газовой резки металла	6503	0.0118222	0.014045	0.0118222	0.014045
Всего по неорганизованным:				0.2057500	3.406664	0.2057500	3.406664
Итого по предприятию :				2.1052273	5.219874	2.1052273	5.219874
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0141556	0.069967	0.0141556	0.069967
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.0210918	0.026314	0.0210918	0.026314
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.0657222	0.067757	0.0657222	0.067757
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.0578356	0.039125	0.0578356	0.039125
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.1314444	0.047276	0.1314444	0.047276
		Парогенератор мобильный МНТ 700	5506	0.0028090	0.006674	0.0028090	0.006674
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.0156065	0.037534	0.0156065	0.037534
Всего по организованным:				0.3086651	0.294647	0.3086651	0.294647
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0.0312831	0.551027	0.0312831	0.551027
		Сварочный пост	6502	0.0002302	0.000273	0.0002302	0.000273
		Пост газовой резки металла	6503	0.0019211	0.002282	0.0019211	0.002282
Всего по неорганизованным:				0.0334344	0.553582	0.0334344	0.553582
Итого по предприятию :				0.3420995	0.848229	0.3420995	0.848229
Вещество 0330 Сера диоксид							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0133333	0.060384	0.0133333	0.060384
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.0198667	0.022710	0.0198667	0.022710
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.0722222	0.069952	0.0722222	0.069952
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.0635556	0.040392	0.0635556	0.040392
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.1444444	0.048807	0.1444444	0.048807
		Парогенератор мобильный МНТ 700	5506	0.0053398	0.012687	0.0053398	0.012687
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.0147000	0.032393	0.0147000	0.032393
Всего по организованным:				0.3334620	0.287325	0.3334620	0.287325
Неорганизованные источники:							
			6501	0.0235989	0.403068	0.0235989	0.403068

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

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/пер.стр.	г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по неорганизованном:				0.0235989	0.403068	0.0235989	0.403068
Итого по предприятию :				0.3570609	0.690393	0.3570609	0.690393
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Топливозаправщик АТЗ-10	6504	0.0000151	0.000002	0.0000151	0.000002
		Топливозаправщик АТЗ-10	6508	0.0000151	0.000003	0.0000151	0.000003
		Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	6510	0.0208540	0.020842	0.0208540	0.020842
		Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	6511	0.0026000	0.006640	0.0026000	0.006640
Всего по неорганизованном:				0.0234842	0.027487	0.0234842	0.027487
Итого по предприятию :				0.0234842	0.027487	0.0234842	0.027487
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0955556	0.472572	0.0955556	0.472572
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.1423778	0.177732	0.1423778	0.177732
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.4111111	0.425196	0.4111111	0.425196
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.3617778	0.245520	0.3617778	0.245520
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.8222222	0.296670	0.8222222	0.296670
		Парогенератор мобильный МНТ 700	5506	0.0238285	0.056614	0.0238285	0.056614
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.1053500	0.253512	0.1053500	0.253512
Всего по организованным:				1.9622230	1.927816	1.9622230	1.927816
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0.7366349	3.820906	0.7366349	3.820906
		Сварочный пост	6502	0.0157014	0.018653	0.0157014	0.018653
		Пост газовой резки металла	6503	0.0180556	0.021450	0.0180556	0.021450
Всего по неорганизованном:				0.7703919	3.861009	0.7703919	3.861009
Итого по предприятию :				2.7326149	5.788825	2.7326149	5.788825
Вещество 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0.0008854	0.001052	0.0008854	0.001052
Всего по неорганизованном:				0.0008854	0.001052	0.0008854	0.001052
Итого по предприятию :				0.0008854	0.001052	0.0008854	0.001052
Вещество 0344 Фториды неорганические плохо растворимые							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0.0038958	0.004628	0.0038958	0.004628
Всего по неорганизованном:				0.0038958	0.004628	0.0038958	0.004628
Итого по предприятию :				0.0038958	0.004628	0.0038958	0.004628
Вещество 0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12							
Неорганизованные источники:							
0	0	Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	6510	0.1660540	0.165955	0.1660540	0.165955
		Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	6511	0.0210000	0.053784	0.0210000	0.053784
Всего по неорганизованном:				0.1870540	0.219739	0.1870540	0.219739
Итого по предприятию :				0.1870540	0.219739	0.1870540	0.219739
Вещество 0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22							
Неорганизованные источники:							
0	0	Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	6510	0.0614170	0.061380	0.0614170	0.061380
		Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	6511	0.0076000	0.019920	0.0076000	0.019920
Всего по неорганизованном:				0.0690170	0.081300	0.0690170	0.081300
Итого по предприятию :				0.0690170	0.081300	0.0690170	0.081300
Вещество 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Налив нефти в автоцистерны при демонтаже	6510	0.0008020	0.000802	0.0008020	0.000802

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

61

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ суц.		П Д В	
				г/с	т/пер.стр.	г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7	8
		нефтепроводов					
		Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	6511	0.0000990	0.000257	0.0000990	0.000257
Всего по неорганизованным:				0.0009010	0.001059	0.0009010	0.001059
Итого по предприятию :				0.0009010	0.001059	0.0009010	0.001059
Вещество 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6505	0.0754566	0.147728	0.0754566	0.147728
		Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	6510	0.0002520	0.000252	0.0002520	0.000252
		Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	6511	0.0000300	0.000083	0.0000300	0.000083
Всего по неорганизованным:				0.0757386	0.148063	0.0757386	0.148063
Итого по предприятию :				0.0757386	0.148063	0.0757386	0.148063
Вещество 0621 Метилбензол (Фенилметан)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	6510	0.0005040	0.000504	0.0005040	0.000504
		Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	6511	0.0000620	0.000166	0.0000620	0.000166
Всего по неорганизованным:				0.0005660	0.000670	0.0005660	0.000670
Итого по предприятию :				0.0005660	0.000670	0.0005660	0.000670
Вещество 0703 Бенз/а/пирен							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0000002	0.000001	0.0000002	0.000001
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.0000003	3.41E-07	0.0000003	3.41E-07
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.0000008	0.000001	0.0000008	0.000001
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.0000007	4.99E-07	0.0000007	4.99E-07
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.0000017	0.000001	0.0000017	0.000001
		Парогенератор мобильный МНТ 700	5506	1.45E-08	3.45E-08	1.45E-08	3.45E-08
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.0000002	4.86E-07	0.0000002	4.86E-07
Всего по организованным:				0.0000039	0.000004	0.0000039	0.000004
Итого по предприятию :				0.0000039	0.000004	0.0000039	0.000004
Вещество 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0022222	0.009189	0.0022222	0.009189
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.0033111	0.003456	0.0033111	0.003456
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.0083333	0.008230	0.0083333	0.008230
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.0073333	0.004752	0.0073333	0.004752
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.0166667	0.005742	0.0166667	0.005742
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.0024500	0.004929	0.0024500	0.004929
Всего по организованным:				0.0403166	0.036298	0.0403166	0.036298
Итого по предприятию :				0.0403166	0.036298	0.0403166	0.036298
Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Спецтехника	6501	0.0240000	0.015550	0.0240000	0.015550
Всего по неорганизованным:				0.0240000	0.015550	0.0240000	0.015550
Итого по предприятию :				0.0240000	0.015550	0.0240000	0.015550
Вещество 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							
Организованные источники:							
0	0	АД40С-Т400-Р	5501	0.0500000	0.246788	0.0500000	0.246788
		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5502	0.0745000	0.092816	0.0745000	0.092816
		Компрессорная установка СД-9-101М	5503	0.2000000	0.205740	0.2000000	0.205740
		Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5504	0.1760000	0.118800	0.1760000	0.118800

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

62

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/пер.стр.	г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7	8
		Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5505	0.4000000	0.143550	0.4000000	0.143550
		Агрегат сварочный АДД-2х2502	5507	0.0551250	0.132390	0.0551250	0.132390
Всего по организованным:				0.9556250	0.940084	0.9556250	0.940084
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0.0727913	0.972489	0.0727913	0.972489
Всего по неорганизованным:				0.0727913	0.972489	0.0727913	0.972489
Итого по предприятию :				1.0284163	1.912573	1.0284163	1.912573
Вещество 2752 Уайт-спирит							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6505	0.0737802	0.189214	0.0737802	0.189214
Всего по неорганизованным:				0.0737802	0.189214	0.0737802	0.189214
Итого по предприятию :				0.0737802	0.189214	0.0737802	0.189214
Вещество 2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Топливозаправщик АТЗ-10	6504	0.0053807	0.000867	0.0053807	0.000867
		Топливозаправщик АТЗ-10	6508	0.0053807	0.001176	0.0053807	0.001176
Всего по неорганизованным:				0.0107614	0.002043	0.0107614	0.002043
Итого по предприятию :				0.0107614	0.002043	0.0107614	0.002043
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0.0016528	0.001964	0.0016528	0.001964
Всего по неорганизованным:				0.0016528	0.001964	0.0016528	0.001964
Итого по предприятию :				0.0016528	0.001964	0.0016528	0.001964
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Планировка территории	6506	0.0793333	0.004032	0.0793333	0.004032
Всего по неорганизованным:				0.0793333	0.004032	0.0793333	0.004032
Итого по предприятию :				0.0793333	0.004032	0.0793333	0.004032
Всего веществ :				7.3802334	16.063102	7.3802334	16.063102
В том числе твердых :				0.3083101	0.880733	0.3083101	0.880733
Жидких/газообразных :				7.0719233	15.182369	7.0719233	15.182369

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Таблица 3.1.5.2 - Предложения по нормативам ПДВ на период эксплуатации

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	фланц. соед. дренажной емкости существ. площадки камер приема	6001	0.0000046	0.000140	0.0000046	0.000140
		фланц.соед. линейной части НСК от т.вр.к.4 до границы сущ.площ. камер приема ОУ	6002	0.0000150	0.000460	0.0000150	0.000460
		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	6003	0.0000061	0.000190	0.0000061	0.000190
		фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к.4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	6005	0.0000230	0.000720	0.0000230	0.000720
		фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	6006	0.0000051	0.000160	0.0000051	0.000160
Всего по неорганизованным:				0.0000538	0.001670	0.0000538	0.001670
Итого по предприятию :				0.0000538	0.001670	0.0000538	0.001670
Вещество 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12							
Неорганизованные источники:							
0	0	фланц. соед. дренажной емкости существ. площадки камер приема	6001	0.0000360	0.001100	0.0000360	0.001100
		фланц.соед. линейной части НСК от т.вр.к.4 до границы сущ.площ. камер приема ОУ	6002	0.0001200	0.003700	0.0001200	0.003700

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

63

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	6003	0.0000480	0.001500	0.0000480	0.001500
		фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	6005	0.0001800	0.002100	0.0001800	0.002100
		фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	6006	0.0000400	0.001300	0.0000400	0.001300
Всего по неорганизованным:				0.0004240	0.009700	0.0004240	0.009700
Итого по предприятию :				0.0004240	0.009700	0.0004240	0.009700

Вещество 0416 Смесь предельных углеводов С6Н14-С10Н22

Неорганизованные источники:

0	0	фланц. соед. дренажной емкости существ. площадки камер приема	6001	0.0000130	0.000420	0.0000130	0.000420
		фланц.соед. линейной части НСК от т.вр.к.4 до границы сущ.площ. камер приема ОУ	6002	0.0000430	0.001400	0.0000430	0.001400
		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	6003	0.0000180	0.000560	0.0000180	0.000560
		фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	6005	0.0000670	0.002100	0.0000670	0.002100
		фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	6006	0.0000150	0.000470	0.0000150	0.000470
Всего по неорганизованным:				0.0001560	0.004950	0.0001560	0.004950
Итого по предприятию :				0.0001560	0.004950	0.0001560	0.004950

Вещество 0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

Неорганизованные источники:

0	0	фланц. соед. дренажной емкости существ. площадки камер приема	6001	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005
		фланц.соед. линейной части НСК от т.вр.к.4 до границы сущ.площ. камер приема ОУ	6002	0.0000006	0.000018	0.0000006	0.000018
		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	6003	0.0000002	0.000007	0.0000002	0.000007
		фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	6005	0.0000009	0.000028	0.0000009	0.000028
		фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	6006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006
Всего по неорганизованным:				0.0000020	0.000065	0.0000020	0.000065
Итого по предприятию :				0.0000020	0.000065	0.0000020	0.000065

Вещество 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Неорганизованные источники:

0	0	фланц. соед. дренажной емкости существ. площадки камер приема	6001	0.0000001	0.000002	0.0000001	0.000002
		фланц.соед. линейной части НСК от т.вр.к.4 до границы сущ.площ. камер приема ОУ	6002	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006
		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	6003	0.0000001	0.000002	0.0000001	0.000002
		фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	6005	0.0000003	0.000009	0.0000003	0.000009
		фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	6006	0.0000001	0.000002	0.0000001	0.000002
Всего по неорганизованным:				0.0000007	0.000020	0.0000007	0.000020
Итого по предприятию :				0.0000007	0.000020	0.0000007	0.000020

Вещество 0621 Метилбензол (Фенилметан)

Неорганизованные источники:

0	0	фланц. соед. дренажной емкости существ. площадки камер приема	6001	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003
		фланц.соед. линейной части НСК от т.вр.к.4 до границы сущ.площ. камер приема ОУ	6002	0.0000003	0.000011	0.0000003	0.000011
		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	6003	0.0000001	0.000005	0.0000001	0.000005
		фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до	6005	0.0000006	0.000017	0.0000006	0.000017

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

64

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
		сущ.гр.площ.камер приема ОУ					
		фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	6006	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004
Всего по неорганизованым:				0.0000013	0.000040	0.0000013	0.000040
Итого по предприятию :				0.0000013	0.000040	0.0000013	0.000040
Всего веществ :				0.0006378	0.016445	0.0006378	0.016445
В том числе твердых :				-----	-----	-----	-----
Жидких/газообразных :				0.0006378	0.016445	0.0006378	0.016445

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

3.1.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ на период проведения строительного-монтажных и демонтажных работ, а также эксплуатации проектируемых объектов представлены в таблице 3.1.6.1.

Таблица 3.1.6.1 – Параметры выбросов

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
СМР и демонтаж										
1					АД40С-Т400-Р	1	5501	1	5,000000	0,200000
2					Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	1	5502	1	5,000000	0,200000
3					Компрессорная установка СД-9-101М	1	5503	1	5,000000	0,200000
4					Агрегат наполнительно-	1	5504	1	5,000000	0,200000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

65

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					опрессовочный АНО 161					
5					Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	1	5505	1	5,00000 00	0,20000 00
6					Парогенератор мобильный МНТ 700	1	5506	1	5,00000 00	0,30000 00
7					Агрегат сварочный АДД-2х2502	1	5507	1	5,00000 00	0,20000 00
8					Спецтехника	1	6501	1	5,00000 00	0,00000 00
9					Сварочный пост	1	6502	1	5,00000 00	0,00000 00
10					Пост газовой резки металла	1	6503	1	2,00000 00	0,00000 00
11					Топливозапра	1	6504	1	2,00000	0,00000

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					взвешивающий аппарат АТЗ-10				00	00
12					Лакокрасочный пост	1	6505	1	2,00000 00	0,00000 00
13					Планировка территории	1	6506	1	2,00000 00	0,00000 00
14					Топливозаправщик АТЗ-10	1	6508	1	2,00000 00	0,00000 00
15					Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепровода	1	6510	1	2,00000 00	0,00000 00
16					Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонтажа нефт.	1	6511	1	2,00000 00	0,00000 00
Эксплуатация										
1					фланц. соединительная емкость существ. площадки камер приема	1	6001	1	2,00000 00	0,00000 00
2					фланц. соединительная часть НСК от т.вр.к.4 до границы существ. площад. камер приема ОУ	1	6002	1	2,00000 00	0,00000 00
3					фланц. соединительная площадка камер приема	1	6003	1	2,00000 00	0,00000 00

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					ОУ					
4					фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.плоч.к амер приема ОУ	1	6005	1	2,00000 00	0,00000 00
5					фланц. соед. сущ. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	1	6006	1	2,00000 00	0,00000 00

Продолжение таблицы 3.1.6.1

Цех (номер и наименование)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)
	скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2				
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
СМР и демонтаж											
1	6,96035 00	0,2186 700	400,0000 000	540862 3,20	739801 9,60	0,00	0,00	0,000000 0			0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
2	4,37593 00	0,1374 700	400,0000 000	540862 4,80	739801 6,60	0,00	0,00	0,000000 0			0,00/0 ,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
68

Цех (номер и наименование)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад- ного источни- ка (м)	Наимено- вание газоочист- ных установо- к	Кoeffици- ент обеспече- ности газоочист- кой (%)	Сред- н. экспл. /макс степе- нь очист- ки (%)
	скорос- ть (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Темпера- тура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2				
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
3	32,3054 900	1,0149 100	400,0000 000	540862 6,30	739801 3,30	0,00	0,00	0,000000 0			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
4	31,1425 200	0,9783 700	400,0000 000	540862 7,00	739801 1,20	0,00	0,00	0,000000 0			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
5	42,5845 200	1,3378 300	400,0000 000	540862 7,96	739800 9,37	0,00	0,00	0,000000 0			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00

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

Цех (номер и наименование)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эксплуат./макс. степень очистки (%)
	Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2				
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
											,00
											0,00/0,00
6	1,080000	0,0763407	400,000000	5408629,44	7398006,33	0,00	0,00	0,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
7	7,8357100	0,2461700	400,000000	5408630,70	7398004,60	0,00	0,00	0,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
8	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5408603,91	7398010,33	5408620,69	7397985,47	30,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
9	0,0000000	0,0000000	0,0000000	5408636,70	7397992,00	5408638,70	7397992,00	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Цех (номер и наименование)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эксплуат./макс. степень очистки (%)
	Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2				
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
10	0,000000	0,000000	0,000000	540863,20	739798,78	540863,40	739798,78	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
11	0,000000	0,000000	0,000000	540862,74	739798,52	540862,94	739798,52	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
12	0,000000	0,000000	0,000000	540862,27	739798,22	540862,47	739798,22	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
13	0,000000	0,000000	0,000000	540861,89	739797,78	540861,89	739797,98	5,0000000			0,00/0,00
14	0,000000	0,000000	0,000000	540861,07	739797,55	540861,57	739797,55	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
15	0,000000	0,000000	0,000000	540860,26	739796,56	540859,66	739796,74	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
16	0,000000	0,000000	0,000000	540859,02	739796,29	540859,20	739796,29	5,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
Эксплуатация											
1	0,000000	0,000000	0,000000	540743,27	739725,18	540743,48	739724,73	20,0000000			0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00
											0,00/0,00

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

Цех (номер и наименование)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад- ного источни- ка (м)	Наимено- вание газоочис- тных установо- к	Кoeffици- ент обеспече- ности газоочисти- тельной (%)	Сред- н. экспл- ./макс- степе- нь очисти- тельной (%)
	Скорос- ть (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Темпера- тура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2				
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2	0,000000	0,000000	0,000000	540661 8,95	740234 2,11	540662 3,45	740234 4,29	7800,000 0000			0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
3	0,000000	0,000000	0,000000	540743 0,64	739722 5,85	540743 1,82	739724 3,86	30,00000 00			0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
4	0,000000	0,000000	0,000000	540661 0,45	740233 7,20	540661 4,95	740233 9,40	7800,000 0000			0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
5	0,000000	0,000000	0,000000	540736 3,88	739732 2,24	540737 3,92	739732 2,44	30,00000 00			0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00
											0,00/0 ,00

Продолжение таблицы 3.1.6.1

Цех (номер и наименование)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	23	24	25	26	27	28	29
СМР и демонтаж							
1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0871111	982.05703	0.430566	0.430566	
	0304	Азот (II) оксид (Азот)	0.0141556	159.58479	0.069967	0.069967	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

72

Цех (номер и наименование)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	23	24	25	26	27	28	29
		монооксид)					
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0100000	112.73615	0.049226	0.049226	
	0330	Сера диоксид	0.0133333	150.31450	0.060384	0.060384	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0955556	1077.25708	0.472572	0.472572	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000002	0.00201	0.000001	0.000001	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0022222	25.05223	0.009189	0.009189	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0500000	563.68077	0.246788	0.246788	
2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.1297955	2327.57734	0.161934	0.161934	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0210918	378.23188	0.026314	0.026314	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0149000	267.19649	0.018514	0.018514	
	0330	Сера диоксид	0.0198667	356.26259	0.022710	0.022710	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.1423778	2553.21133	0.177732	0.177732	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000003	0.00475	0.000000	0.000000	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0033111	59.37680	0.003456	0.003456	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0745000	1335.98246	0.092816	0.092816	
3	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.4044445	982.38974	0.416966	0.416966	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0657222	159.63826	0.067757	0.067757	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0361111	87.71333	0.034290	0.034290	
	0330	Сера диоксид	0.0722222	175.42666	0.069952	0.069952	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.4111111	998.58282	0.425196	0.425196	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000008	0.00202	0.000001	0.000001	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0083333	20.24146	0.008230	0.008230	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.2000000	485.79706	0.205740	0.205740	
4	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.3559111	896.79014	0.240768	0.240768	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0578356	145.72851	0.039125	0.039125	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0317778	80.07061	0.019800	0.019800	
	0330	Сера диоксид	0.0635556	160.14121	0.040392	0.040392	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.3617778	911.57248	0.245520	0.245520	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000007	0.00185	0.000000	0.000000	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0073333	18.47774	0.004752	0.004752	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.1760000	443.46766	0.118800	0.118800	
5	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.8088889	1490.52877	0.290928	0.290928	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1314444	242.21084	0.047276	0.047276	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

73

Цех (номер и наименование)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	23	24	25	26	27	28	29
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0722222	133.08288	0.023925	0.023925	
	0330	Сера диоксид	0.1444444	266.16577	0.048807	0.048807	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.8222222	1515.09786	0.296670	0.296670	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000017	0.00307	0.000001	0.000001	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0166667	30.71151	0.005742	0.005742	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.4000000	737.07466	0.143550	0.143550	
6	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0172862	558.20768	0.041070	0.041070	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0028090	90.70851	0.006674	0.006674	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0056144	181.30076	0.013339	0.013339	
	0330	Сера диоксид	0.0053398	172.43335	0.012687	0.012687	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0238285	769.47227	0.056614	0.056614	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000000	0.00047	0.000000	0.000000	
7	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0960400	961.76605	0.230978	0.230978	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0156065	156.28698	0.037534	0.037534	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0110250	110.40682	0.026408	0.026408	
	0330	Сера диоксид	0.0147000	147.20909	0.032393	0.032393	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.1053500	1054.99847	0.253512	0.253512	
	0703	Бенз/а/пирен	0.0000002	0.00196	0.000000	0.000000	
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0024500	24.53485	0.004929	0.004929	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0551250	552.03409	0.132390	0.132390	
8	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.1925111	0.00000	3.390936	3.390936	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0312831	0.00000	0.551027	0.551027	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0398544	0.00000	0.682323	0.682323	
	0330	Сера диоксид	0.0235989	0.00000	0.403068	0.403068	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.7366349	0.00000	3.820906	3.820906	
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0240000	0.00000	0.015550	0.015550	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0727913	0.00000	0.972489	0.972489	
9	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0010861	0.00000	0.001290	0.001290	
	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0014167	0.00000	0.001683	0.001683	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0002302	0.00000	0.000273	0.000273	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0157014	0.00000	0.018653	0.018653	
	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0008854	0.00000	0.001052	0.001052	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

74

Цех (номер и наименование)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	23	24	25	26	27	28	29
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.0038958	0.00000	0.004628	0.004628	
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0016528	0.00000	0.001964	0.001964	
10	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0008333	0.00000	0.000990	0.000990	
	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0118222	0.00000	0.014045	0.014045	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0019211	0.00000	0.002282	0.002282	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0180556	0.00000	0.021450	0.021450	
11	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000151	0.00000	0.000002	0.000002	
	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0053807	0.00000	0.000867	0.000867	
12	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0754566	0.00000	0.147728	0.147728	
	2752	Уайт-спирит	0.0737802	0.00000	0.189214	0.189214	
13	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0.0793333	0.00000	0.004032	0.004032	
14	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000151	0.00000	0.000003	0.000003	
	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0053807	0.00000	0.001176	0.001176	
15	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0208540	0.00000	0.020842	0.020842	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.1660540	0.00000	0.165955	0.165955	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0614170	0.00000	0.061380	0.061380	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0008020	0.00000	0.000802	0.000802	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0002520	0.00000	0.000252	0.000252	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0005040	0.00000	0.000504	0.000504	
16	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0026000	0.00000	0.006640	0.006640	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0210000	0.00000	0.053784	0.053784	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0076000	0.00000	0.019920	0.019920	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0000990	0.00000	0.000257	0.000257	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000300	0.00000	0.000083	0.000083	
	0621	Метилбензол	0.0000620	0.00000	0.000166	0.000166	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

75

Цех (номер и наименование)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	23	24	25	26	27	28	29
		(Фенилметан)					
Эксплуатация							
1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000046	0.00000	0.000140	0.000140	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0000360	0.00000	0.001100	0.001100	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000130	0.00000	0.000420	0.000420	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0000002	0.00000	0.000005	0.000005	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000001	0.00000	0.000002	0.000002	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0000001	0.00000	0.000003	0.000003	
2	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000150	0.00000	0.000460	0.000460	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0001200	0.00000	0.003700	0.003700	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000430	0.00000	0.001400	0.001400	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0000006	0.00000	0.000018	0.000018	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000002	0.00000	0.000006	0.000006	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0000003	0.00000	0.000011	0.000011	
3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000061	0.00000	0.000190	0.000190	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0000480	0.00000	0.001500	0.001500	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000180	0.00000	0.000560	0.000560	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0000002	0.00000	0.000007	0.000007	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000001	0.00000	0.000002	0.000002	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0000001	0.00000	0.000005	0.000005	
4	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000230	0.00000	0.000720	0.000720	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0001800	0.00000	0.002100	0.002100	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000670	0.00000	0.002100	0.002100	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0000009	0.00000	0.000028	0.000028	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

76

Цех (номер и наименование)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	23	24	25	26	27	28	29
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000003	0.00000	0.000009	0.000009	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0000006	0.00000	0.000017	0.000017	
5	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000051	0.00000	0.000160	0.000160	
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.0000400	0.00000	0.001300	0.001300	
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.0000150	0.00000	0.000470	0.000470	
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.0000002	0.00000	0.000006	0.000006	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0000001	0.00000	0.000002	0.000002	
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0000001	0.00000	0.000004	0.000004	

3.1.7 Шумовое воздействие на окружающую среду

Оценка шумового воздействия выполняется в соответствии с нормативными требованиями [76].

Шумовое воздействие рассматривается как энергетическое загрязнение окружающей среды (в частности атмосферы) и влияет посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела.

Величина воздействия шума на окружающую среду зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, периодичности, а также времени работы оборудования.

По временным характеристикам шума выделяют:

- постоянный шум, уровень звука которого за 8-часовой рабочий день или за время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени не более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно»;

- непостоянный шум, уровень звука которого за 8-часовой рабочий день, за рабочую смену или во время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно».

Нормируемыми параметрами постоянного шума являются уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами: 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

77

4000; 8000 Гц [76]. Для ориентировочной оценки допускается использовать уровни звука LA, дБА. Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные (по энергии) уровни звука LA экв., дБА, и максимальные уровни звука LA макс., дБА.

Оценка непостоянного шума на соответствие допустимым уровням должна проводиться одновременно по эквивалентному и максимальному уровням звука. Превышение одного из показателей должно рассматриваться как несоответствие настоящим санитарным нормам.

Шум считается в пределах нормы, когда он не превышает установленные нормативные значения.

При строительстве проектируемых объектов шумовое воздействие носит временный характер. Источниками шумового воздействия в период СМР являются строительная техника и дизельная электростанция.

Согласно принятым проектным решениям, на период эксплуатации не предусмотрено строительство и ввод в эксплуатацию объектов являющихся источниками шумового воздействия.

Расчет шумового воздействия от совокупности источников выполнен программой в соответствии требованиями [76], с целью оценки наихудшей ситуации источники шума расположены в одной плоскости (на одной высоте), препятствия исключены. Результатами расчетов являются уровни звукового давления со среднегеометрическими частотами 31.5 - 8000 Гц, а также уровни звука La.

Расчет шумового воздействия выполнен без учёта ближайшей нормируемой территории – ВЖК Верхнеколвинск, расположенный в 34 км юго-восточнее ближайшей территории проектируемых работ.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия, граница достижения ПДУ в период строительных работ устанавливается на максимальном расстоянии 435 м от территории строительных работ.

На территории жилой застройки превышения значений ПДУ как на период строительства, так и на период эксплуатации не устанавливается.

3.1.8 Организация санитарно-защитной зоны

Основные правила установления границ санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и санитарных разрывов сформулированы в санитарных правилах и нормах [70], [71].

Ближайшая нормируемая территория – ВЖК Верхнеколвинск, расположенный в 32 км юго-восточнее ближайшей территории проектируемых работ.

Согласно проведенным расчетам рассеивания, на этапе рабочего режима эксплуатации проектируемых объектов концентрации по всем загрязняющим веществам не превышают 0,1 ПДК на источнике выброса. Соответственно, нефтепровод не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического загрязнения.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

На период эксплуатации источники шумового воздействия от проектируемых объектов нефтепровода отсутствуют. Других источников физического воздействия, а именно воздействия инфразвуком; ультразвуком, вибрацией не выявлено.

Проектируемые объекты не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического и физического загрязнения. Негативное воздействие на селитебную территорию, а также на места пребывания людей, не оказывается.

Организация санитарных разрывов от проектируемых объектов не требуется.

3.2 Воздействие на водные объекты

Согласно данным ИЭИ, участок производства работ частично расположен в пределах третьего пояса ЗСО Восточно-Ламбейшорского источника подземных вод. Поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах участка работ отсутствуют.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников.

Трасса демонтируемого НСК от к. №1 до т.вр. (2 нитка) расположена в пределах ВЗ и ПЗП р. Лысутейвис. Река Лысутейвис пересекается трассой НСК от к. №1 до т.вр. (2 нитка) на ПК83+10.55.

Трасса проектируемого НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» расположена в пределах ВЗ и ПЗП р. Лысутейвис. Река Лысутейвис пересекается трассой НСК от т.вр. к. №4 до УПН «Восточный-Ламбейшор» на ПК47+46.93.

Пересечение предусмотрено надземным способом в защитном кожухе

Строительные работы в границах водоохранных зон предусмотрены в зимнее время, стоянка тяжелой техники и размещение строительных площадок в границах водоохранных зон исключено. После проведения работ по прокладке трубопровода в границах водоохранных зон, предусмотрена уборка снега с целью недопущения попадания возможных загрязняющих веществ со стоками.

На основании принятых проектных решений негативное воздействие в границах водоохранных зон сведено к минимуму.

3.2.1 Оценка состояния поверхностных вод

Характеристика состояния поверхностных вод, согласно данным инженерно-экологических изысканий, представлена в таблице 3.2.1.1.

Таблица 3.2.1.1. – Характеристика состояния поверхностных вод

Определяемый показатель	Единица измерения	ПДК	Значение показателя в пробе	
			№ 1	№ 3
Водородный показатель	ед. рН	6,5÷9,0 ²⁾	8,50	7,50
Взвешенные вещества	мг/дм ³	-	1,40	1,00

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

Определяемый показатель	Единица измерения	ПДК	Значение показателя в пробе	
			№ 1	№ 3
Минерализация	мг/дм ³	1500,0 ²⁾	45,98	310,94
БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	≤2,1 ¹⁾	2,10	3,20/1,52
ХПК	мгО/дм ³	≤15,0 ²⁾	22,0/1,47	43,0/2,87
АПАВ	мг/дм ³	≤0,1 ¹⁾	<0,025	<0,025
Жесткость общая	°Ж	10,0 ²⁾	0,70	4,30
Аммоний	мг/дм ³	0,5 ¹⁾	0,11	0,69/1,38
Гидрокарбонаты	мг/дм ³	-	24,40	232,00
Нитрат-ион	мг/дм ³	40,0 ¹⁾	0,76	0,69
Нитрит-ион	мг/дм ³	0,08 ¹⁾	0,022	<0,020
Сульфат-ион	мг/дм ³	100,0 ¹⁾	<10	<10
Сульфиды	мг/дм ³	0,01 ¹⁾	<0,002	<0,002
Фосфаты	мг/дм ³	0,15 ¹⁾	<0,050	<0,050
Хлорид-ион	мг/дм ³	300,0 ¹⁾	10,60	<10,00
Натрий	мг/дм ³	120,0 ¹⁾	<1,00	10,00
Калий	мг/дм ³	50,0 ¹⁾	<1,00	1,47
Кальций	мг/дм ³	180,0 ¹⁾	6,90	39,28
Магний	мг/дм ³	40,0 ¹⁾	4,08	28,19
Бенз(а)пирен	мг/дм ³	0,00001 ²⁾	<5*10 ⁻⁷	<5*10 ⁻⁷
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05 ¹⁾	0,033	0,020
Общие фенолы	мг/дм ³	0,001 ¹⁾	0,0032/3,2	0,0038/3,8
Алюминий	мг/дм ³	0,04 ¹⁾	0,035	0,043/1,08
Железо общее	мг/дм ³	0,1 ¹⁾	<0,05	0,11/1,1
Кадмий	мг/дм ³	0,005 ¹⁾	<0,0005	<0,0005
Кобальт	мг/дм ³	0,01 ¹⁾	<0,005	<0,005
Марганец	мг/дм ³	0,01 ¹⁾	0,020/2,0	0,470/47,0
Медь	мг/дм ³	0,001 ¹⁾	<0,001	0,012/12,0
Мышьяк	мг/дм ³	0,05 ¹⁾	<0,002	<0,002
Никель	мг/дм ³	0,01 ¹⁾	<0,01	<0,01
Ртуть	мг/дм ³	0,00001 ¹⁾	<0,00001	<0,00001
Свинец	мг/дм ³	0,006 ¹⁾	<0,005	<0,005
Цинк	мг/дм ³	0,01 ¹⁾	<0,001	<0,001

Примечание:

¹⁾ значение предельно-допустимой концентрации компонента согласно приказу Министерства сельского хозяйства РФ № 552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно-допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;

²⁾ значение предельно-допустимой концентрации компонента согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»; **жирным шрифтом** выделены значения, не соответствующие нормативным показателям: в числителе указана фактическая величина, в знаменателе – кратность ПДК.

3.2.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта

Строительные работы

Согласно данным Тома 5, Раздела 5 «Проект организации строительства» при строительстве проектируемых объектов предусмотрен расход воды:

- хозяйственно-бытовые нужды – 0.990 м³/сут;
- питьевые нужды – 0.0875 м³/сут;
- гидроиспытание – 577 м³;
- пожаротушение – 5 л/с.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Вода для хозяйственно-питьевых нужд на строительной площадке используется привозная из сети ООО «Водоканал-Сервис»; питьевого качества – бутилированная. Доставка воды из мест отпуска в г. Усинск на строительную площадку осуществляется силами подрядной организации по существующим автомобильным дорогам.

Вода для проведения гидравлических испытаний используется привозная с УПН «Восточный Ламбейшор». После испытаний трубопроводов вода подлежит возврату на УПН «Восточный Ламбейшор», где проходит подготовку, очистку от механических примесей и закачивается в систему ППД.

Местом временного хранения хозяйственно-бытовых сточных вод являются биотуалеты и передвижные емкости хозяйственно-бытовых стоков. Согласно письма Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 10.07.2020 N 01-25-27/17203, хозяйственно-бытовые стоки, выкачиваемые из выгребных ям, подпадают под определение отхода. В связи с чем транспортирование и обезвреживание отхода «Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления» предусмотрено лицензированной организацией ООО «ЧИСТОХОД» (расчет нормативов образования отхода и лицензия на обращение с ним представлены в приложениях В и Г).

Эксплуатация

Эксплуатация проектируемых объектов ведется в автоматическом режиме, что позволяет использовать технологическое оборудование без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Увеличение штатной численности персонала не планируется.

Баланс водопотребления и водоотведения

Сводный баланс водопотребления и водоотведения представлен в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1 – Баланс водопотребления и водоотведения

Водопотребление, м ³ /сут				Водоотведение, м ³ /сут			
Всего	Хозяйственно-бытовые нужды	Питьевые нужды	Гидроиспытание (10 дней)	Всего	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Сточные воды биотуалетов	Гидроиспытание
43.178	0.990	0.0875	42.1	43.178	0.990	0.0875	42.1

3.2.3 Сброс сточных вод объекта

Сброс неочищенных сточных вод на рельеф местности и в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается.

3.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования, почвенный покров и геологическую среду

3.3.1 Оценка состояния почв и грунтов, грунтовых вод участка строительства

Оценка состояния почв, грунтов и грунтовых вод приводится согласно данным инженерных изысканий, выполненных ООО «Северо-Запад изыскания».

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 81

Оценка состояния грунтов

Геологический разрез участка работ, до глубины 25 м, сложен техногенными и палеострунными голоценовыми отложениями, аллювиальными, озерно-аллювиальными отложениями верхнего звена неоплейстоцена, ледниково-морскими отложениями нижнего звена эоплейстоцена.

Согласно данным инженерно-геологических изысканий, разделение грунтов на инженерно-геологические элементы (ИГЭ) выполнено с учетом их номенклатурного вида, генезиса, возраста и физико-механических свойств.

Почвенно-растительный слой (ПРС) в отдельный ИГЭ не выделялся. Мощность грунта растительного слоя (мха) 0,1-0,5 м.

В пределах рассматриваемого участка выделено 5 ИГЭ и 4 РГЭ.

Современные техногенные отложения (tQIV)

ИГЭ-1 – техногенный грунт, представлен песком коричневым мелким, плотным, единичные включения гравия и гальки.

Современные биогенные отложения (bIV)

ИГЭ-2 – торф бурый и черный, средне- и сильноразложившийся, водонасыщенный.

Объединенные аллювиомариний, лимноаллювий и ледово-морские отложения (am,laII+gmE1)

ИГЭ-3а – песок коричневатого-серый и серый, пылеватый, средней плотности, неоднородный и однородный, насыщенный водой, с включениями гравия до 3-5%.

ИГЭ-3б – песок светло-коричневый и серый, мелкий, средней плотности, однородный, влажный и насыщенный водой, с включениями гравия 1-5%, с прослоями суглинка мягкопластичного.

ИГЭ-5б – суглинок коричневый и серый, мягкопластичный, тяжелый, пылеватый и песчаный, с пятнами ожелезнения, с включением гравия до 1%.

РГЭ-5в – суглинок коричневый, серый, темно-серый, тугопластичный, тяжелый, пылеватый и песчаный, с прослоями песка пылеватого и мелкого, с прослоями глины тугопластичной, с включением гравия и гальки 1-5%.

РГЭ-5г – суглинок коричневый, серый, темно-серый, полутвердый, тяжелый и легкий, песчаный и пылеватый, с прослоями глины полутвердой, легкой, пылеватой, с прослоями песка пылеватого, с включением гравия и гальки 1-5%.

РГЭ-6в – глина коричневая, серая, темно-серая, тугопластичная, легкая, пылеватая, с прослоями песка пылеватого и мелкого, с включениями гравия и гальки 5 %.

РГЭ-6г – глина коричневая, серая, темно-серая, полутвердая, легкая, пылеватая, с прослоями песка пылеватого и мелкого, с включениями гравия и гальки 5 %.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							82

Детальное геолого-литологическое строение, интервалы залегания, мощности выделенных слоев, характер распространения и залегания грунтов представлены в инженерно-литологических колонках в таблице 3.3.1.1.

Таблица 3.3.1.1 – Выделенные ИГЭ и условия их залегания

№ ИГЭ (РГЭ)	Геоиндекс	Вид грунта	Интервал глубин, м	Вскрытая мощность, м
1	2	3	4	5
	-	ПРС	кровля: 0,0 подошва: 0,1 - 0,5	0,1 – 0,5
1	tQIV	Техногенный грунт	кровля: 0,0 подошва: 0,5 – 1,5	0,5 – 1,5
2	bQIV	Торф	кровля: 0,2 – 0,5 подошва: 0,3 – 1,9	0,1 – 1,6
3а	gmE ₁	Песок пылеватый	кровля: 0,8-4,6 подошва: 2,1-6,1	0,3 – 2,9
3б	gmE ₁	Песок мелкий	кровля: 3,6 – 4,2 подошва: 4,6 – 5,3	0,4 – 1,7
5б	am,laII	Суглинок мягкопластичный	кровля: 0,2 – 3,1 подошва: 0,9 – 5,7	0,6 – 3,9
5в	am,laII gmE ₁	Суглинок тугопластичный	кровля: 0,0 – 6,1 подошва: 1,0 – 20,0	0,6 – 18,4
5г	am,laII gmE ₁	Суглинок полутвердый	кровля: 0,0 – 7,3 подошва: 1,8 – 15,0	0,9 – 11,5
6в	am,laII gmE ₁	Глина тугопластичная	кровля: 0,4 – 15,6 подошва: 1,7 – 20,0	0,3 – 13,5
6г	am,laII gmE ₁	Глина полутвердая	кровля: 0,2 – 3,2 подошва: 6,8 – 15,0	6,6 – 11,8

Промерзание почво-грунтов начинается в октябре, а оттаивание промерзшего слоя начинается в мае.

Данные нормативной глубины промерзания представлены в таблице 3.3.1.2

Таблица 3.3.1.2 – Данные нормативной глубины промерзания

Номер ИГЭ	Наименование грунта	Нормативная глубина сезонного промерзания, м
1	2	3
1	Техногенный грунт (песок пылеватый)	2,45
2	Торф	1,05
3а,3б	Пески пылеватые и мелкие	2,45
5б, 5в, 5г, 6в, 6г	Суглинки и глины	2,02

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали по данным лабораторных испытаний грунтов: торфов и песков – средняя; суглинков и глин – высокая.

Специфическими грунтами в пределах участка проектирования являются техногенные и биогенные отложения.

Современные техногенные отложения (ИГЭ-1) представлены песком коричневым мелким, плотным, с единичными включения гравия и гальки. Процесс самоуплотнения техногенные грунтов завершен. Давность отсыпки более двух лет.

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Современные биогенные отложения представлены торфом бурым и черным, средне- и сильноразложившимся, водонасыщенным.

Сверху биогенные отложения перекрыты почвенно-растительным слоем, подстилающими отложениями являются глинистые грунты.

Торф в талом состоянии характеризуется низкой несущей способностью, является малопригодным для строительства и в качестве естественного основания проектируемых сооружений без предварительных мероприятий не рекомендуется.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения, подтопления и заболачивания.

Процесс морозного пучения происходит во время осенне-зимнего промерзания дисперсных грунтов. Грунты территории строительства относятся к слабопучинистым и среднепучинистым.

Площадная пораженность трассы процессами морозного пучения грунтов более 75 %. Процесс отнесен к весьма опасным.

Критический уровень подтопления по трассе НСК принят ниже глубины промерзания. Критический уровень подтопления на переходах через водотоки, для запорной арматуры в местах подключения, отключения и перспективного подключения коммуникаций принят на глубине заложения опор – 10,0 м.

Критерии типизации территории проектирования по подтопляемости, пораженность трасс процессами подтопления и критерии опасности приведены в таблице 3.3.1.3.

Таблица 3.3.1.3 – Критерии типизации и опасности процессами подтопления

Распространение по трассе	Район	Пораженность трассы процессами подтопления. Критерии опасности
1	2	3
ПК 00+00,00 – ПК 29+07,60	I-A	более 75 % весьма опасный
ПК 29+07,60 – ПК 31+46,62	III-A	
ПК 31+46,62 – ПК 75+97,57	I-A	

Район сейсмически не активный.

Остальные опасные геологические процессы на участке работ отсутствуют.

В геокриологическом отношении район проектирования относится к зоне островного распространения ММП (распространение ММП по площади 1-10 %).

По данным бурения, в том числе архивного, многолетнемерзлые породы вскрыты не были.

Оценка состояния грунтовых вод

На участке проектирования вскрыты два водоносных горизонта.

Биогенный современный водоносный горизонт (bIV).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							84

Водовмещающими грунтами горизонта служат торфа средне- и сильноразложившиеся (ИГЭ-2). Водоупором служат глины и суглинки различного возраста и генезиса. Распространение, уровни появления и установления водоносного горизонта по трассе нефтепровода приведено в таблице 3.3.1.4.

Таблица 3.3.1.4 – Распространение, уровни появления и установления биогенного водоносного горизонта

Распространение по трассе	Появление воды, м	Установление воды, м
1	2	3
ПК 17+31,95 – ПК 18+35,88	0,2-0,3	0,2-0,3
ПК 27+96,20 – ПК 28+74,70	0,2	0,2
ПК 34+59,90 – ПК 36+15,02	0,2	0,2
ПК 58+00,88 – ПК 63+50,88	0,2	0,2
ПК 66+18,04 – ПК 69+71,24	0,2	0,2
ПК 70+22,08 – ПК 70+56,74	0,2	0,2
ПК 71+23,00 – ПК 72+30,00	0,0	0,0
ПК 75+21,90 – ПК 75+46,98	0,5	0,5

По гидравлическим условиям воды горизонта ненапорные.

Воды по химическому составу гидрокарбонатно-кальциевые. По водородному показателю воды нейтральные. По степени минерализации воды весьма пресные, по степени жесткости – очень мягкие. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод. Разгрузка происходит в пониженные участки рельефа и за счет испарения.

Объединенный аллювиомариниальный, лимноаллювиальный и ледово-морской водоносный горизонт (am, laII+gmE1).

Водовмещающими грунтами горизонта служат пески (ИГЭ-3а, 3б) и прослойки песка мелкого и пылеватого в суглинистых отложениях. Водоупором служат талые суглинки и глины того же возраста.

Распространение, уровни появления и установления водоносного горизонта по трассе нефтепровода приведено в таблице 3.3.1.5.

Таблица 3.3.1.5 - Распространение, уровни появления и установления водоносного горизонта

Распространение по трассе	Появление воды, м	Установление воды, м
1	2	3
ПК 07+54,06 – ПК 09+63,60	1,1-3,1	1,1-2,7
ПК 29+84,94 – ПК 31+03,60	4,2	4,2

По гидравлическим условиям воды горизонта ненапорные. Воды по химическому составу гидрокарбонатно-кальциево-магниевые и гидрокарбонатно-магниевые-кальциевые. По водородному показателю воды нейтральные. По степени минерализации воды весьма пресные. По степени жесткости воды мягкие и умеренно жесткие. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод.

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

Оценка состояния почв

Под участком работ преобладающий тип почв – антропогенная, из естественных почв преобладает торфянисто-подзолисто-глееватая. Техногенные отложения представлен песком коричневым, преимущественно пылеватым, реже мелким, средней плотности, маловлажным, реже влажным и водонасыщенным, неоднородным. Грунты естественных почв сложены торфами различной степени разложения, коричневыми пылеватыми песками, супесью коричневой, суглинками коричневыми, серыми.

Оценка химического загрязнения почв

По степени кислотности почвы территории относятся к сильнокислым, кислым, слабокислым и нейтральным.

Содержание в почвах территории проектирования бенз(а)пирена - канцерогенно активного органического соединения 1 класса опасности - не превышает установленного нормативного значения (0,02 мг/кг). По содержанию бенз(а)пирена почвы территории соответствуют «Чистой» категории загрязнения.

Нефтепродукты обнаружены во всех пробах почво-грунтов территории работ, их содержание не превышает норматив допустимого уровня загрязнения (1000,0 мг/кг).

Согласно таблице 4.5 СанПиН 1.2.3685-21 почвы территории работ по содержанию большинства анализируемых загрязняющих веществ относятся к категории загрязнения почв «Чистая» (содержание веществ в почве - от фона до ПДК). Согласно п. 119 и приложению 9 СанПиН 2.1.3684-21 почвы с такой степенью загрязнения могут использоваться без ограничений, под любые культуры растений.

По суммарному показателю загрязнения почвы участка работ согласно таблице 4.5 СанПиН 2.1.3684-21 и приложению 6 МУ 2.1.7.730-99 относятся к категории загрязнения «Допустимая» ($Z_c < 16$).

Почвы «Допустимой» категории загрязнения могут использоваться без ограничений, под любые культуры растений.

Оценка санитарно-эпидемиологического загрязнения почв

Почва с участка работ, попадающего в границы ЗСО подземного источника питьевого водоснабжения Восточноламбейшорского месторождения подземных питьевых вод, по результатам химических исследований удовлетворяет предъявляемым требованиям к содержанию специфических химических веществ в почвах таких территорий.

Почвы территории работ по степени микробиологического загрязнения относятся к категории «Чистая».

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

Оценка плодородия почв

Для почв участка работ характерно переувлажнение и малая мощность гумусового горизонта (менее 10 см), что согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 исключает необходимость снятия плодородного слоя и потенциально-плодородного слоя для целей рекультивации.

По результатам лабораторных исследований, почво-грунты вскрышных и вмещающих пород участка исследований по показателям химического и гранулометрического состава грунтов отнесены к группе малопригодных почв, которые можно использовать под лесонасаждения различного назначения, после проведения специальных мероприятий.

ГОСТ 17.5.3.06-85 предписывает выборочно устанавливать норму снятия плодородного слоя почвы с учетом структуры почвенного покрова на почвах северных, северо-западных, северо-восточных областей, краев, автономных республик с тундровыми, мерзлотно-таежными почвами, а также в таежно-лесной зоне с подзолистыми почвами. Поэтому в случае выявления на местности торфяных почв (характеризующихся значительной мощностью торфяной толщи), можно рекомендовать предварительное снятие на всю мощность торфяного слоя и использование для дальнейшей рекультивации.

Агроистощение (потеря почвенного плодородия) в результате намечаемой хозяйственной деятельности не ожидается.

3.3.2 Воздействие на территорию и условия землепользования

Потребность в земельных ресурсах

Проектируемые объекты расположены в границах лицензионного участка, право пользования недрами предоставлено ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» СЫК № 13209 НЭ от 27.06.2005 г. с целью разведки и добычи полезных ископаемых. Срок окончания действия лицензии 31.12.2091 г.

Потребность в земельных ресурсах представлена в таблице 3.3.2.1.

Таблица 3.3.2.1 – Потребность в земельных ресурсах

Наименование объекта	Площадь участка на период строительства, га	Площадь участка на период эксплуатации, га
1	2	3
Строительство нефтесборного коллектора	38,3624	0,0537
Итого по строительству, в том числе:	38,3624	0,0537
по землям лесного фонда	38,3624	0,0537

Строительство проектируемых объектов производится с учетом существующего землеотвода. Размещение проектируемых объектов не требует дополнительного отвода земельных участков.

Земельные участки на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов представляются ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в постоянное пользование на условиях договоров аренды.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

87

Потребность в грунте для объекта строительства

Проектные решения по строительству проектируемого объекта предусматривают использование при проведении работ по организации рельефа площадки узлов привозного грунта.

В соответствие с проектными решениями, песок для строительства объектов будет доставляться автотранспортом из карьера песчаного грунта «Пыжшор». Среднее расстояние подвозки песчаного грунта составляет 13,2 км.

3.3.3 Воздействие объекта на почвенный покров

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на почвенный покров является:

- отчуждение территории под строительство;
- механическое нарушение почвенного покрова при проведении демонтажных и строительных работ;
- потенциальное химическое загрязнение на протяжении всего периода строительства.

Отчуждение территории под строительство

Границы воздействия в рамках проекта произойдут в пределах существующего землеотвода.

Механическое нарушение почвенного покрова

Воздействие на почвы при производстве подготовительных работ

При оценке воздействия на земельные ресурсы следует учитывать, что особенностью ландшафтной структуры рассматриваемой территории является присутствие природно-техногенных геосистем (ПТГС). Наибольшая степень антропогенной трансформации вызвана предшествующей деятельностью по освоению месторождений.

При проведении подготовительных работ по реализации проектных решений наибольшее воздействие будет оказано:

- при движении тяжелой строительной и специальной техники;
- при производстве работ по организации рельефа, планировке территории;
- при вырубке леса;
- при разработке траншей при демонтаже и подземной прокладке трубопроводов;

Проект организации рельефа предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа осваиваемых территорий, обеспечивающий выполнение технологических требований по отводу атмосферных осадков с территории объекта, её защиту от подтопления грунтовыми и поверхностными водами с прилегающих к площадке земель.

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

Вертикальная планировка площадок решена с учетом рельефа местности. Поверхностный водоотвод с площадок узлов осуществляется уклонами на рельеф.

При возведении насыпи принят 1 принцип использования многолетнемерзлых грунтов (ММГ) в качестве основания зданий и сооружений:

- без нарушения растительного покрова
- планировочные отметки назначаются с учетом возможности уплотнения грунта при оттаивании.

ММГ основания используются в мерзлом состоянии, сохраняемом в процессе строительства и в течение всего периода эксплуатации сооружений. Для этого предусматривается устройство сплошной подсыпки в пределах застраиваемой территории, строительство зданий и сооружений на свайных фундаментах с проветриваемым пространством. Сохранение многолетнемерзлых грунтов позволяет избежать негативных последствий развития опасных криогенных процессов.

Площадки узлов представляют собой открытые площадки в ограждении с покрытием из щебня 20-40 мм толщиной 20 см.

Узел пуска СОД (ПК0+36,0) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 19,0x7,5 м высотой 2,2 м. На узле располагаются опоры под задвижки, опоры под камеру, опоры под кран и под тяговое устройство. Для обслуживания задвижек предусмотрены металлические площадки.

Узел подключения от к.7 (ПК30+43,26) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 11,5x5,5 м высотой 2,2 м. На узле располагаются опоры под задвижки. Для обслуживания задвижек предусмотрена металлическая площадка.

Узел подключения от к.2 (ПК35+88,0) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 11,5x5,5 м высотой 2,2 м. На узле располагаются опоры под задвижки. Для обслуживания задвижек предусмотрена металлическая площадка.

Узел береговой задвижки (ПК45+75,0) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 10,5x3,5 м высотой 2,2 м. На узле располагается опора под задвижку. Для обслуживания задвижки предусмотрена металлическая площадка.

Узел береговой задвижки (ПК51+34,0) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 10,5x3,5 м высотой 2,2 м. На узле располагается опора под задвижку. Для обслуживания задвижки предусмотрена металлическая площадка.

Охранный узел (ПК74+74,0) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 10,5x3,5 м высотой 2,2 м. На узле располагается опора под задвижку. Для обслуживания задвижки предусмотрена металлическая площадка.

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

Узел приема СОД (ПК75+80,7) отсыпанная щебнем б=200 мм площадка 7,5х21 м. На узле располагаются опоры под задвижки и трубопровод, опоры под камеру, опоры под кран и под тяговое устройство. Для обслуживания задвижек предусмотрены металлические площадки.

Емкость дренажная V=5 м³ стальная, горизонтальная, цилиндрическая. Устанавливается подземно. Вокруг горловины, от наезда техники, предусмотрено металлическое ограждение высотой 1,0 м.

Опоры под защитный кожух надземного перехода через р.Лысугейвис – кожух из стальной трубы Д600 мм, уложенный на металлические ростверки с ложементами на стойках, устанавливаемые на оголовки бурозабивных свай из стальных труб. В местах выхода трубопровода из земли наружу в целях несанкционированного доступа к технологическому оборудованию предусмотрено ограждение по типу "МАХАОН-С150" высотой 2,2. Ограждение представляет собой металлическую сварную сетку по стойкам, опираемым на оголовки забивных свай из стальных труб.

Молниеотвод М1 полной заводской комплектации НФГ-14-З(4)-ц – стойка высотой 18,0 м устанавливается на оголовки забивной сваи из стальной трубы.

Кабельная эстакада выполняется из стальных балок на стойках, устанавливаемых на оголовки забивных свай из стальных труб. Низ балок эстакады от уровня земли 3,0 м.

Трасса нефтепровода

Основные строительные работы по монтажу проектируемого трубопровода не предусматривают дополнительные решения по организации рельефа. Почвенно-растительный слой и грунт, снятые при строительстве линейных объектов, складированы вдоль траншей и используются при обратной засыпке.

Проектными решениями предусмотрена подземная прокладка проектируемых нефтегазопроводов с минимальной глубиной 0,8 м. При пересечении автомобильной дороги принято заглубление проектируемого трубопровода не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра.

Прокладка перехода через р. Лысугейвис, камер пуска и приема очистных устройств и запорной арматуры проектируется надземно на опорах.

Для обеспечения движения специальной техники через коммуникации, проектом предусмотрено устройство переездов. Временные, через существующие коммуникации устраиваются для обеспечения проезда строительной техники на время строительства проектируемых нефтепроводов. Переезды через коммуникации предусмотрены в виде насыпи из песчаного грунта с покрытием из железобетонных плит. Высота насыпи на переездах через коммуникации принята от верхней образующей трубопровода до верха покрытия переезда не менее 1.4 м.

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

						27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		90

Разработки траншей под трубопроводы приводит к деформированию, переотложению и перемешиванию техногенных субстратов, почв и нижележащих пород.

Планировка поверхности территории ненарушенных земель не вызовет нарушение температурного режима грунтов, изменение режима поверхностных и грунтовых вод.

Воздействие на земли при производстве строительных и демонтажных работ

При проведении строительных и демонтажных работ нарушения грунтов и почвенно-растительного покрова произойдут в результате:

- при разработке траншей при демонтаже и подземной прокладки трубопроводов;
- движения тяжелой строительной и специальной техники.

Кроме этого при проведении строительных работ нарушения грунтов и почвенно-растительного покрова произойдут в результате:

- забивки свай для закрепления опор надземных участков трубопроводов, под задвижки, кабельной эстакады.

Опоры под задвижки выполняются в виде опорных пластин, устанавливаемые на бурозабивные сваи из стальных труб.

Опоры под технологические трубопроводы и камеры выполняются в виде стальных траверс, устанавливаемых на бурозабивные сваи из стальных труб.

Переход через р. Лысутейвис – кожух из стальной трубы, уложенный на металлические траверсы на стойках из стальных труб, установленных на оголовки забивных свай из стальных труб.

Дренажная емкость $V=5 \text{ м}^3$ - стальная горизонтальная цилиндрическая, устанавливается подземно.

Опоры под защитные кожухи подземных переходов – кожухи из стальной трубы, уложенные на металлические ростверки с ложементами, устанавливаемые на оголовки бурозабивных свай из стальных труб.

Устойчивость от опрокидывания обеспечивается жестким сопряжением траверс опор с оголовками забивных свай и достаточной глубиной погружения свай в грунт.

Сваи погружаются в грунт забивным способом.

Косвенное влияние будет наблюдаться на территории, прилегающей к площадному объекту. Эта территория выводится из сферы действия природных закономерностей, создавая очаги, нарушающие экосистемное равновесие, на осваиваемой территории. Минимизация косвенных негативных последствий, которые могут проявиться на прилегающей площади, одна из основных задач природоохранной деятельности при строительстве проектируемых объектов.

При строительстве возможно изменение условий стока. При этом могут развиваться процессы подтопления, заболачивания и активизироваться экзогенные процессы не только в зоне влияния сооружений, но и на прилегающей территории.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							91

Повреждение почвенного покрова, засыпка его техногенными грунтами приводят к трансформации химического состава почв, ухудшению водно-физических и ионно-обменных свойств, биологической активности, что, в свою очередь, определяет трудности самовосстановительного процесса на нарушенных землях.

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

Воздействие на почвенный покров в период эксплуатации объектов

Дополнительного механического воздействия на почвенный покров в период эксплуатации не производится.

Искусственные сооружения в виде отсыпок могут привести к изменению поверхностного и внутрипочвенного стока влаги, что способствует развитию неблагоприятных физико-геологических процессов и, соответственно, деградации почвенного покрова.

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

Химическое загрязнение почвенного покрова

Воздействие на почвенный покров в период демонтажных, подготовительных и строительных работ

В процессе демонтажных, подготовительных и строительных работ почвенно-растительный покров может быть засорен отходами строительного производства и ТБО. Не исключено также химическое загрязнение земель в результате нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники.

В результате химического воздействия на почвы и грунты возможны изменения качества почв, грунтов зоны аэрации и, как следствие, подземных вод.

Воздействие на почвенный покров в период эксплуатации объектов

Исследования современного состояния почв и грунтов в районе размещения объектов строительства показали, что предшествующая хозяйственная деятельность по освоению месторождения в целом не привела к загрязнению почв и грунтов.

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

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

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							92

В период эксплуатации объектов, при штатном режиме причиной негативного воздействия на почвенный покров станут источники выбросов в атмосферу загрязняющих веществ через фланцы и ЗРА проектируемого нефтепровода.

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

С учетом обращения в процессе эксплуатации рассматриваемых объектов с нефтепродуктами, пластовыми водами в таблице 3.3.33.1 представлен перечень веществ, которые могут являться загрязнителями геологической среды, и дана оценка степени потенциального химического загрязнения почво-грунтов.

Таблица 3.3.3.1 – Оценка степени потенциального химического загрязнения почв

Наименование вещества	Форма содержания	Класс опасности	Величина ПДК, мг/кг почвы	Содержание в почве (мг/кг), соответствующее категории загрязнения *				
				Чистая**	Допустимая	Умеренно опасная	Опасная	Чрезвычайно опасная
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Органические соединения								
Бенз(а)пирен	Валовая	1	0,02	От фона до ПДК	от 1 до 2ПДК	-	от 2 до 5ПДК	> 5ПДК
Нитраты	Валовая	2	130,0			-		
Неорганические соединения								
Мышьяк	Валовая	1	2,0	От фона до ПДК	От фона до ПДК	-	От ПДК до Кмах	> Кмах
Кадмий	Валовая	1	2,0****					
Ртуть	Валовая	1	2,1					
Свинец	Валовая	1	32,0					
Цинк	Валовая	1	55,0					
Никель	Подвижная***	2	4,0	От фона до ПДК	От фона до ПДК	-	От ПДК до Кмах	> Кмах
Медь	Подвижная***	2	3,0					
Суммарный показатель загрязнения (Zc)				-	< 16	16-32	32-128	> 128

Примечания:* Оценка степени химического загрязнения почво-грунтов представлена в соответствии с требованиями [73].

** Категория загрязнения относится к объектам повышенного риска.

*** Подвижные формы меди и никеля извлекают из почвы аммонийно-ацетатным буферным раствором с pH 4,8.

**** ОДК содержания кадмия для песчаных и супесчаных почв согласно [73].

Область распространения аэрозольных загрязнений обычно находится в границах зоны воздействия.

Обслуживание проектируемых объектов производится существующим персоналом, обслуживающим транспортную сеть существующего промысла без постоянного присутствия. Дополнительного персонала для обслуживания трубопроводов не требуется.

Соблюдение норм технологического проектирования и реализация природоохранных решений на всех стадиях строительства и эксплуатации объектов обустройства позволяют минимизировать отрицательное воздействие на условия землепользования и экологическую

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

ситуацию в районе размещения рассматриваемых объектов, сократить риск возникновения внештатных ситуаций и сопутствующее им негативное воздействие на земельные ресурсы.

3.3.4 Воздействие объекта на геологическую среду

Проектные решения в области охраны недр должны обеспечивать достижение утвержденных показателей разработки месторождения при соблюдении требований [15]. Согласно данным ФБУ «ТФГИ по Северо-Западному федеральному округу» (приложение Ж), проектируемые объекты располагаются в границах лицензионного участка недр Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения. Основным недропользователем является ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Лицензия СЫК 13209 НР (участок Денисовская впадина) от 27.06.2005 г. с целью разведки и добычи полезных ископаемых. Срок окончания действия лицензии 31.12.2091 г.

Геологические, геокриологические и гидрогеологические условия района месторождения представлены в п. 2.12.1.

Проектные мощности проектируемых трубопроводов определены в соответствии с техническими условиями на проектирование объекта и представлены в таблице 3.3.4.1.

Таблица 3.3.4.1 – Проектные мощности проектируемых трубопроводов

Наименование	Назначение	Проектные мощности		
		Добыча жидкости, м ³ /сут	Добыча нефти, т/сут	Закачка воды, м ³ /сут
Нефтеборный коллектор от т.вр. к.№ 4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	Н	4184,03	3216,74	-

В ходе проведения работ на недра будет оказываться механическое, химическое и тепловое воздействие.

Воздействие на геологическую среду обусловлено следующими проектными работами, представленными в таблице 3.3.4.2.

Таблица 3.3.4.2 - Виды воздействия на недра проектируемых объектов

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации способные оказать данный вид воздействия	Возможные последствия воздействия
1	2	3
На этапе демонтажа и строительства		
Механическое воздействие	Возведение насыпи из привозного дренирующего песчаного грунта, рыхление и уплотнение с использованием спецтехники на этапе строительства	Выполаживание рельефа местности. Нарушение естественного состояния грунтов. Изменение устойчивости пород,
	Разработка траншей при демонтаже и подземной прокладке трубопроводов при строительстве с минимальной глубиной 0,8 м и обратной засыпкой.	возникновение осыпей, обрушение склонов, просадка и провалы грунта, активизация экзогенных процессов (морозное пучение, подтопление).
	Забивка свай под опоры надземных участков трубопроводов, задвижек, кабельных эстакад на глубину превышающую глубину сезонного промерзания грунтов в период строительства.	Нарушение гидродинамического и формирование техногенного режима горизонтов грунтовых вод, залегающих первыми от поверхности, влекущие за собой: - региональное перераспределение

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

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации способные оказать данный вид воздействия	Возможные последствия воздействия
1	2	3
		грунтового стока; - изменение процессов фильтрации грунтовых вод зоны аэрации; - разгрузку грунтовых вод в траншеи под трубопроводы, что приведет к временному увеличению содержания влаги в грунтах; - качественное изменение природных процессов тепло- и влагопереноса в грунтах; - зимние подъемы уровня грунтовых вод; - перемерзание естественных водоносных горизонтов в зимний период
Химическое воздействие	Загрязнение зоны аэрации и грунтовых вод с поверхности в результате засорения отходами строительного производства и ТБО, нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники.	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах и отложениях по разрезу в районе проведения работ. Изменение химического состава грунтовых вод.
Тепловое воздействие	Сокращение мощности снежного и растительного покрова. Удаление или уплотнение снежного покрова в процессе проведения работ в зимнее время.	Изменение температурного режима, понижение среднегодовой температуры грунтов. Увеличение глубины сезонного промерзания. Активизация нежелательных инженерно-геологических процессов.
На этапе эксплуатации		
Химическое воздействие	Загрязнение грунтов зоны аэрации и грунтовых вод с поверхности в результате утечек и аварийных ситуаций.	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах и отложениях, по разрезу в районе проведения работ. Изменение химического состава подземных вод.

Возникновение и активизация нежелательных инженерно-геологических процессов

Категория опасных природных воздействий территории:

- по подтоплению – весьма опасная;
- по землетрясениям – умеренно опасная;
- по пучению – весьма опасная.

Экзогенные процессы и явления очень тесно взаимосвязаны между собой и негативно влияют на:

- устойчивость существующих и строящихся инженерных сооружений;
- безопасность эксплуатации наземных и подземных коммуникаций;
- условия формирования естественного поверхностного и подземного стока;
- состояние растительного и почвенного покрова.

Наличие специфических грунтов, а так же выявленные инженерно-геологические процессы, оказывают влияние на выбор проектных решений.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

3.4 Отходы производства и потребления

Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных работ и в период эксплуатации, представлен в приложении Г. Согласно проведенным расчетам нормативов образования отходов, за вест период проведения строительных работ образуется 17 наименований отходов общей массой 1179.767 тонн, из них: два отхода третьего класса, массой 17.673 тонн; девять отходов четвертого класса массой 986.720 тонн; шесть отхода пятого класса массой 175.374 тонн. В период эксплуатации проектируемого объекта предусмотрено образование 3 наименований отходов третьего класса, общей массой 9.759 тонн. В период рекультивации проектируемого объекта предусмотрено образование 2 наименований отходов четвертого класса общей массой 0.316 тонн. Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1 – Количество отходов, объемы образования и накопления

Вид отхода		Класс опасности	Накопление	Норматив образования, тонн		
Код по ФККО	Наименование			1 этап	2 этап	Всего
1	2	3	4	5	6	7
Строительно-монтажные и демонтажные работы						
91920402604	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	Металлический контейнер	0.064	0.217	0.281
73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	Площадка накопления ТКО	0.205	1.085	1.290
73210101304	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	4	Площадка накопления ТКО	33.403	113.138	146.540
91910001205	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	Металлический контейнер	-	0.165	0.165
91910002204	Шлак сварочный	4	Металлический контейнер	-	0.083	0.083
46101001205	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	Металлический контейнер	3.320	4.752	8.072
46220002515	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	5	Металлический контейнер	-	0.004	0.004
46952212514	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4	Металлический контейнер	824.043	-	824.043
45711901204	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4	Металлический контейнер	14.2855	0.0776	14.363
91120002393	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	Металлический контейнер	17.633	-	17.633
48242711524	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	Металлический контейнер	0.00006	0.0002	0.0003
40231101623	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	Металлический контейнер	0.015	0.024	0.040
46811202514	Тара из черных металлов, загрязненная	4	Металлическая	-	0.1179	0.118

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
96

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Вид отхода		Класс опасности	Накопление	Норматив образования, тонн		
Код по ФККО	Наименование			1 этап	2 этап	Всего
1	2	3	4	5	6	7
	лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)		емкость			
73610001305	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	Металлическая емкость	0.060	0.315	0.375
89111002524	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	4	Металлический контейнер	-	0.003	0.003
15211001215	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	5	Строительная площадка	-	108.246	108.246
15211002215	Отходы корчевания пней	5	Строительная площадка	-	58.511	58.511
Итого		3		17.649	0.024	17.673
Итого		4		872.000	114.720	986.720
Итого		5		3.380	171.994	175.374
Всего				893.029	286.738	1179.767
Эксплуатация						
91120002393	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	Металлический контейнер			9.589
91920401603	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	Металлический контейнер			0.164
46810112203	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	Металлический контейнер			0.007
Всего						9.759
Рекультивация						
43812203514	Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4	Металл. контейнер			0.270
40521211604	Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4	Металл. контейнер			0.046
Всего						0.316

Продолжение таблицы 3.4.1.

Вид отхода	Банк данных об отходах			
	Код по ФККО	Условия образования отхода	Агрегатное состояние и морфологический состав	Состав
				8
Строительно-монтажные и демонтажные работы				
91920402604	Обслуживание машин и оборудования	Изделия из волокон	Текстиль нефтепродукты	
73310001724	Чистка и уборка нежилых помещений; сбор отходов офисных/бытовых помещений организаций	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	В состав отхода могут входить пищевые отходы, бумага/картон, полимерные материалы, текстиль, стекло, древесина, черные и цветные металлы и прочие материалы (а также изделия), отходы которых по ФККО отнесены к IV-V классам опасности.	
73210101304	Сбор жидких коммунальных отходов (в том числе фекальных) в нецентрализованных системах водоотведения	Дисперсные системы	вода	
91910001205	Обслуживание машин и	Твердое	железо	

№ инв. взаи.
 Подп. и дата
 № подл. инв.

Вид отхода	Банк данных об отходах		
	Код по ФККО	Условия образования отхода	Агрегатное состояние и морфологический состав
1	8	9	10
	оборудования		
91910002204	Обслуживание машин и оборудования	Твердое	Железо может быть представлено в виде оксидов
46101001205	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое	чугун сталь
46220002515	Использование электротехнических изделий из алюминия с утратой потребительских свойств	Изделие из одного материала	алюминий
46952212514	Демонтаж и/или ремонт нефтепроводов, пришедших в негодность или утративших потребительские свойства, определяющие их целевое назначение	Изделие из одного материала	битум сталь
45711901204	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Твердое	волокно минеральное
91120002393	Обслуживание и ремонт оборудования транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	нефтепродукты вода
48242711524	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	материалы полимерные светодиоды сталь
40231101623	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделия из нескольких видов волокон	текстиль из натуральных и/или синтетических и/или искусственных и/или шерстяных волокон нефтепродукты
46811202514	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами	Изделие из одного материала	материалы лакокрасочные металлы черные
73610001305	Сбор пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания	Дисперсные системы	отходы пищевые
89111002524	Строительные, ремонтные работы (окрасочные работы)	Изделия из нескольких материалов	В состав отхода может входить древесина, полимерные материалы, шегина, пенополиуретан и прочие материалы в зависимости от применяемых инструментов
15211001215	Лесоразработка	Кусковая форма	древесина
15211002215	Лесоразработка	Кусковая форма	древесина грунт
Итого			
Итого			
Итого			
Всего			
Эксплуатация			
91120002393	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	нефтепродукты вода
91920401603	Обслуживание машин и оборудования	Изделия из волокон	текстиль нефтепродукты
46810112203	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в	Твердое	нефтепродукты металлы черные

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

98

Вид отхода		Банк данных об отходах	
Код по ФККО	Условия образования отхода	Агрегатное состояние и морфологический состав	Состав
1	8	9	10
	связи с загрязнением		
Всего			
Рекультивация			
43812203514	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	полипропилен удобрения минеральные
40521211604	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделия из волокон	бумага полиэтилен
Всего			

3.5 Воздействие на биоту территории размещения и зоны влияния

3.5.1 Воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта

Ближайшей ООПТ является государственный природный заказник (болотный) республиканского значения «Небесанюр» («Небеса-Нюр»), расположенный на правом берегу р. Колва, в 50 км юго-восточнее участка.

Согласно данным Министерства природных ресурсов и экологии РФ, ГБУ РК «Центр по ООПТ» и Администрации МО ГО «Усинск» на территории работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» ООПТ федерального, республиканского и местного значения отсутствуют (приложение Ж).

Зона влияния проектируемых объектов на период проведения строительного-монтажных и демонтажных работ не достигает ближайшую ООПТ. Расстояния до границы ближайшей ООПТ составляет 50 км.

В период эксплуатации при штатном режиме работы проектируемые объекты не являются источниками воздействия на окружающую среду, следовательно зона влияния данных объектов на ООПТ отсутствует.

3.5.2 Воздействие на растительный мир

Растительный покров – наиболее чувствительный к техногенным факторам компонент природных экосистем. Его изменения – интегральный показатель трансформации природных условий. На территории проектируемых объектов будут иметь место линейные и площадные нарушения поверхности, при которых растительность уничтожается или существенно нарушается.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

99

Воздействие в период строительства и демонтажа

При подготовке участка под строительство можно выделить следующие основные виды воздействия:

- изменение целевого назначения земельного участка, его отчуждение для размещения технологических и производственных объектов;
- нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации;
- механические нарушения и частичное уничтожение верхнего слоя почвы;
- химическое загрязнение растительного покрова.

Изменение целевого назначения земельного участка, его отчуждение для размещения технологических и производственных объектов

По данным Администрации МО ГО «Усинск» в районе размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» защитные и особо защитные участки лесов всех категорий (городские леса, ценные леса, зеленые зоны, лесопарковые зоны, леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов), находящиеся на землях МО ГО «Усинск», отсутствуют (приложение Ж).

Лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении администрации, в районе размещения проектируемого объекта отсутствуют (приложение Ж).

Проектируемые объекты расположены в границах земельных участков категории – земли лесного фонда.

На территории работ естественные растительные сообщества представлены – травами, мхами, лишайниками, кустарниковой растительностью.

Механическое изъятие или физическое уничтожение растительного покрова в результате прямого воздействия будет ограничиваться пределами самих объектов и приведет к частичному уничтожению растительности в этих пределах и к формированию вторичного растительного сообщества. Вторичное сообщество будет носить характер полностью антропогенный, и по структуре и видовому составу радикально отличаться от исходного.

Косвенное влияние будет наблюдаться на территории, прилегающей к строительным площадкам. Эта территория выводится из сферы действия природных закономерностей, создавая очаги, нарушающие экосистемное равновесие на осваиваемой территории. Главная задача заключается в том, чтобы свести к минимуму косвенные негативные последствия, которые могут проявиться и обязательно проявятся в большей или меньшей степени на прилегающей территории.

Расчистка территории от лесной растительности

Согласно данным Раздела 27-04-2НИПИ/2022-2-ПОС, земельные участки частично покрыты лесными насаждениями.

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

						27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							100
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

При проведении подготовительных работ лесные насаждения подлежат вырубке на площади их покрытия с целью размещения объектов, по перечню в таблице 3.5.2.1, и создания их охранных зон.

Таблица 3.5.2.1 – Количество вырубаемых насаждений

Объекты	Площадь вырубки, га	Объем вырубаемой древесины, м ³	Количество вырубаемых деревьев, шт.	Видовой состав	Характеристика леса, по крупности
1	2	3	4	5	6
	4,700	469,965	4699	Ель, Береза	очень мелкий средней густоты
	0,845	126,770	1309	Ель, Береза	очень мелкий густой
	0,503	22,614	1638	Ель, Береза	тонкомерный средней густоты
	0,832	30,778	2330	Ель, Береза	тонкомерный редкий
<i>Итого</i>	6,880	650,127	9976		
земли лесного фонда	6,880	650,127	9976	Ель, Береза	

Согласно лесотаксационному описанию лесных участков, преобладающими породами вырубаемых насаждений являются хвойные породы, представленные елью.

Согласно п. 2 ст. 8.2 [11], в ценных лесах и на особо защитных участках лесов допускаются строительство, реконструкция и эксплуатация объектов капитального строительства, связанных с выполнением работ по геологическому изучению и разработкой месторождений углеводородного сырья, в отношении которых лицензии на пользование недрами получены до 31 декабря 2010 года, на срок, не превышающий срока действия таких лицензий.

Лицензия СЫК № 13209 НЭ для разведки и добычи полезных ископаемых (участок Денисовская впадина) зарегистрирована в Федеральном агентстве по недропользованию МПР России 27 июня 2005 г. Срок действия лицензии до 31.12.2091 г.

Расчистка территорий и подготовка их к застройке осуществляется с учетом требований [77].

Рубка деревьев предусмотрена путем их спиливания на уровне поверхности земли. Корчевка и уборка пней производится на ширину 24 м.

Устройство разделочных площадок проектом не предусматривается. Разделка древесины производится вручную с помощью механических бензопил.

Деловая древесина, образующаяся при расчистке территории, в соответствии с пп. 2-3 [21] подлежит реализации территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Территориальным управлением Росимущества в Республике Коми).

Сведение древесной растительности (рубка леса) выполняется с обязательным соблюдением требований [38], а именно:

1. Очистка мест рубок от порубочных остатков независимо от их способа и времени выполнения работ.

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

2. Проведение весенней доочистки мест рубок (при рубке в зимнее время).

3. Укладка порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3 м для перегнивания на расстоянии не менее 10 м от стен леса.

4. Места рубки в хвойных равнинных лесах на сухих почвах с оставленной на период пожароопасного сезона заготовленной древесиной, собранной в штабеля или поленницы, а также с оставленными на перегнивание порубочными остатками должны быть отделены противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 м.

5. Складирование заготовленной древесины должно производиться только на открытых местах на расстоянии от прилегающих хвойного леса при площади места складирования до 8 гектаров - 40 м.

Корчевка пней производится корчевателями. Убирать выкорчеванные пни со сдвижкой их до 1,5 км следует группами бульдозеров (не менее четырех машин в группе).

Обрывки корней из растительного слоя подлежат уборке сразу же после уборки территории от пней и бревен. Обрывки корней следует извлекать из растительного слоя параллельными проходами корчевателей с уширенными отвалами. Изъятые корни и кусты следует удалять с расчищаемой территории в специально отведенные места для последующей вывозки или сжигания.

Валка, раскряжевка, погрузка и вывоз срубленного дерева и порубочных остатков на землях населенных пунктов производится в течение суток с момента начала работ. Хранение срубленных зеленых насаждений и порубочных остатков на месте производства работ проектом не предусмотрено.

Мероприятия по обращению с порубочными остатками, образующимися в ходе строительных работ, в полном объеме приведены в пп. 3.4, 4.4.

Механическое изъятие или физическое уничтожение растительного покрова в результате прямого воздействия будет ограничиваться пределами самих объектов и приведет к частичному уничтожению растительности в этих пределах и к формированию вторичного растительного сообщества. Вторичное сообщество будет носить характер полностью антропогенный, и по структуре и видовому составу радикально отличаться от исходного.

Косвенное влияние будет наблюдаться на территории, прилегающей к строительным площадкам. Эта территория выводится из сферы действия природных закономерностей, создавая очаги, нарушающие экосистемное равновесие на осваиваемой территории. Главная задача заключается в том, чтобы свести к минимуму косвенные негативные последствия, которые могут проявиться и обязательно проявятся в большей или меньшей степени на прилегающей территории.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							102

Нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги регионального и федерального уровня

Уничтожение растительности составляют основную долю всех видов воздействий при производстве строительных работ. Значительный вред растительному покрову наносится при засорении участков, прилегающих к площадке строительства, отходами строительного производства и горюче-смазочными материалами.

В районе проведения работ возможно произрастание 1 вида лишайников, являющегося редким и занесенным в Красную книгу Республики Коми - **Рамалина Рэслера** (*Ramalina roesleri*).

В ходе полевого натурно-маршрутного обследования территории работ охраняемые, редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, а также места их произрастания, не обнаружены.

Механическое нарушение и частичное уничтожение верхнего слоя почвы

Наиболее сильное воздействие связано с подготовкой территории, строительством и демонтажем оборудования и коммуникаций.

Основными источниками воздействия на растительный покров являются строительная техника.

Повреждения почвенного покрова приводят к нарушению температурного режима грунтов, активизации эрозионных процессов, трансформации химического состава почв, потере гумуса, ухудшению водно-физических и ионно-обменных свойств, биологической активности, что, в свою очередь, определяет трудности самовосстановительного процесса на нарушенных землях.

Согласно данным 27-04-2НИПИ/2022-2-ПОС, работы по строительству и демонтажу предусмотрены в зимний период, в границах отведенных земель.

Химическое воздействие на растительный покров

Более серьезным и широкомасштабным влиянием объектов на растительный покров следует считать химическое загрязнение, которое может быть:

- воздушным (выбросы газообразных загрязняющих веществ);
- наземным.

Воздушное загрязнение происходит в результате выбросов выхлопных газов от строительной техники. При значительных выбросах может отмечаться гибель лишайников в непосредственной близости от места выбросов, формирование пятен с отмершим растительным покровом.

В период строительства и демонтажа причиной наземного загрязнения могут быть утечки горюче-смазочных материалов от строительной техники и ДЭС. При наземном загрязнении в большинстве случаев границы воздействия не выходят за пределы объектов, но в случае утечек

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

						27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		103

может произойти попадание токсикантов на прилегающую к объектам территорию и их распространение на достаточно обширных площадях.

Также в период строительства и демонтажа причиной химического загрязнения может быть захламление территории строительными и бытовыми отходами.

Воздействие в период эксплуатации

В результате воздействия на растительный покров возможны:

- изменения видового состава растительности, нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги регионального и федерального уровня;
- нарушение температурного режима грунтов;
- химическое загрязнение.

Нарушение мест произрастания видов, внесенных в Красные книги регионального и федерального уровня

Предшествующая деятельность по обустройству месторождения привела к изменению растительного покрова. При соблюдении границ земельного участка, границ отсыпки, дополнительного изменения видового состава растительности при штатном режиме работы в период эксплуатации не ожидается.

Поскольку при полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений, имеющие особый охранный статус не были выявлены, оценка воздействия в штатном режиме работы в период эксплуатации не требуется.

Воздействие при рекультивации

Воздействие на растительный мир рекультивируемой территории и зоны влияния аналогично влиянию, оказываемому на этапе проведения строительных работ. Основными источниками воздействия являются строительная техника. Дополнительно фактором химического воздействия является использование при рекультивации минеральных и органических удобрений.

Аэрозольные загрязнения в первую очередь влияют на растительный покров, часть загрязняющих веществ также проникает с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органогенном слое. Почвами сорбируются в основном ароматические углеводороды. В связи с незначительными объемами используемых материалов и сроками проведения работ, воздействие минимально.

Таким образом, техногенные факторы могут оказывать влияние на растительный покров рассматриваемой территории, способствуя изменению видового состава, набора доминирующих растений, соотношения их жизненных форм, но возможность восстановления растительного покрова и существования измененных фитоценозов сохраняется.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3.5.3 Воздействие на животный мир

Проектируемые работы будут оказывать на животный мир воздействие локального характера. Поскольку в непосредственной близости от района работ сохраняются обширные, ненаселенные людьми пространства естественных, относительно ненарушенных ландшафтов, изменение ареалов млекопитающих и птиц представляется маловероятным. В результате отчуждения естественных мест обитания и повышения фактора беспокойства, часть животных может переместиться территориально, однако, основная область их географического распространения останется прежней.

Воздействие при строительстве и демонтаже

Промышленные площадки и их обустройство создают отток хищников, на которых действует фактор беспокойства. В то же время, образуются благоприятные условия для обитания растительноядных грызунов.

Весь комплекс факторов воздействия на животный мир может быть разделен на несколько групп, в зависимости от их направленности:

- механическое воздействие, выражающееся в изъятии земель, нарушении почвенного покрова и гибели животных;

- химическое воздействие, в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами, промливниевыми стоками);

- рекреационная нагрузка, в виде добычи охотничьих видов животных и беспокойства в результате присутствия людей в природных местообитаниях с другими целями (например, сбор дикоросов) в период размножения животных;

- гибель животных, преимущественно молодняка, по трассам дорог под колесами машин и при столкновении с транспортными средствами.

Последствиями для животного мира от воздействия этих факторов являются:

- трансформация среды обитания в результате отчуждения и нарушения площадей, где ведутся работы;

- изменение кормовой базы;

- сенсорное беспокойство;

- ограничение перемещения животных;

- облегчение доступа человека к животным (охота, рыболовство);

- гибель животных от химического загрязнения, столкновения с транспортом.

Все перечисленные основные факторы воздействия влияют, каждый по-своему, на различные группы животных и имеют различные последствия воздействия на представителей животного мира.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Изъятие земель под промышленное освоение практически одинаково воздействует на все группы животных, обитающих на данной территории, поскольку полностью исчезают их местообитания.

Механическое изъятие земель приводит к полному исчезновению на изъятых территориях всех позвоночных животных и подавляющего большинства беспозвоночных. Только почвенные организмы сохраняют способность к существованию, хотя их видовой и количественный состав сильно обедняется.

Воздействие при эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов животный мир в районе его расположения может испытывать следующее воздействие:

- гибель животных, связанная с попаданием в технические устройства и браконьерством;
- фактор беспокойства (шумовое воздействие);
- изменение кормовой базы, связанное с загрязнением в результате аварийных ситуаций.

Площади влияния фактора беспокойства многократно превышают территории, фактически занятые промышленными объектами. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает. Действие фактора беспокойства при эксплуатации объектов будет достаточно локальным.

Воздействие при рекультивации

На этапе рекультивации воздействие на животный мир территории и зоны влияния объекта аналогично влиянию, оказываемому на этапе проведения строительных работ.

Дополнительно фактором химического воздействия является использование при рекультивации минеральных и органических удобрений.

В связи с незначительными объемами используемых материалов и сроками проведения работ воздействие минимально.

Принимая во внимание отсутствие в районе строительства проектируемых объектов природных территорий с особо богатым биологическим разнообразием и уже существующую антропогенную нагрузку на территорию, воздействие на животный мир при проведении планируемых работ можно признать умеренным.

При безаварийной эксплуатации проектируемых коммуникаций ущерб животному миру может быть сведен к минимуму и ограничен площадью изъятия земель под проектируемые объекты.

Нарушение мест обитания видов, внесенных в Красные книги РК и Российской Федерации

Период строительства и рекультивации. Проведение строительных и рекультивационных работ повлечет за собой определенное воздействие на сложившееся состояние животного мира района работ. К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животных, занесенных в Красные книги, относятся:

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							106

- сокращение площади местообитаний в результате изъятия земель;
- трансформация местообитаний на прилегающей территории;
- фактор беспокойства (шумовое воздействие);
- дезорганизация естественного характера и направлений миграции животных;
- непосредственная гибель животных в результате браконьерства, функционирования производственных объектов, химической интоксикации.

Период эксплуатации. В период эксплуатации промышленного объекта животный мир в районе его расположения может испытывать следующие воздействия:

- гибель животных связанная с браконьерством;
- фактор беспокойства (шумовое воздействие);
- изменение кормовой базы, связанное с геохимическим загрязнением при возникновении аварийной ситуации.

Согласно результатам проведения полевых работ при натурно-маршрутном обследовании на территории размещения проектируемых объектов и в зоне их воздействия, редкие виды животных, занесенные в Красную книгу Республики Коми и Красную книгу Российской Федерации, отсутствовали.

3.5.4 Воздействия на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта

Реки северной зоны имеют низкую способность к самоочищению, что связано с низкими температурами, малой минерализацией и биогенной недостаточностью воды. Резкое сокращение стока в зимний период и прекращение его на малых водотоках приводит к повышенным концентрациям загрязнений, поступающих с водосбора в водную систему в другие сезоны, особенно весной. Химическое загрязнение водных объектов наиболее опасно для гидробионтов.

Опасные экологические последствия сопряжены с накоплениями нефтяных углеводородов рыбами и кормовыми организмами, что ведет к нарушению физиологических, биохимических и поведенческих реакций, появление нежизнеспособного потомства.

В зоне возможного влияния проектируемых объектов располагается русло, водоохранная зона и прибрежная защитная полоса р. Лысутейвис, нарушаемые трассой НСК от к.1 до УПН «Восточный Ламбейшор» (демонтаж) и трассой НСК от т.вр. к. 4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» (строительство).

Воздействие при строительстве, демонтаже и рекультивации

Пересечение водной преграды предусматривается выполнить надземным способом на опорах в защитном кожухе из трубы стальной электросварной прямошовной диаметром Ду600 для проектируемого трубопровода Ду300.

Для прокладки трубопровода внутри защитного кожуха предусмотрено применение колец диэлектрических полиуретановых «Спейсер-Номинал». Для герметизации межтрубного

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							107

пространства на концах кожухов предусмотрено применение устройство сальникового уплотнения трубы Ду300 в трубе Ду600. В качестве выпуска воздуха предусмотрено применение вентилей угловых специальных (ВУС).

Основное прогнозируемое прямое воздействие связано с возможным повышением мутности вследствие образования взвеси при проведении строительных работ в русле водотоков.

Забор воды из водных объектов или сброс хозяйственно-бытовых стоков проектом не предусмотрен.

В связи с попаданием объектов проектирования в водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, возможно косвенное воздействие при производстве работ на ихтиофауну и кормовую базу рыб.

В качестве косвенного фактора рассматривается:

- нарушения почвенно-растительного покрова в пойме водотоков;
- воздействие загрязняющих веществ, выделяемых автотранспортом в процессе выполняемых работ,
- химическое воздействие, связанное с использованием при рекультивации минеральных и органических удобрений.

С целью минимизации возможного воздействия на ихтиофауну предусмотрено проведение всех видов работ в русле водотока в зимнее время и недопущение использования минеральных удобрений при проведении рекультивационных работ в водоохранных зонах и прибрежных защитных полосах.

При реализации предусмотренных проектом мероприятий по охране окружающей среды, учитывая возможность миграции рыбы в верховья и ниже по течению в случае беспокойства и нарушения среды их обитания, возможные воздействия на ихтиофауну водотока в ходе проведения проектируемых работ предполагаются незначительными и обратимыми.

Период эксплуатации

На период эксплуатации при штатном режиме работы прямые и косвенные виды воздействия отсутствуют, поскольку отсутствуют выбросы загрязняющих веществ, а сам трубопровод является пассивным объектом, проложенным над руслом водотока.

3.6 Воздействие объекта при возникновении аварийных ситуаций

3.6.1 Аварии, сопровождаемые выбросами в атмосферу

При реализации намечаемой хозяйственной деятельности не исключена возможность возникновения наиболее опасных аварийных ситуаций, обусловленных разрушением оборудования и сопровождающихся проливами легковоспламеняющихся жидкостей на подстилающую поверхность, в том числе с пожарами проливов.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Период строительства

На период проведения строительно-монтажных работ были рассмотрены аварийные ситуации, сопровождающиеся разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива. Согласно данным ПОС заправка техники, производится на специально оборудованных площадках с обвалованием и покрытием из ж/б плит или на неограниченной подстилающей поверхности - спланированное грунтовое покрытие.

Проектом были рассмотрены наихудшие в плане воздействия на окружающую среду аварийные ситуации сопровождающиеся:

а) проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания;

б) проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием. Согласно данным ПОС в качестве исходных данных принят : топливозаправщик - АТЗ-10; на базе УРАЛ 4320-1912-40, общая номинальная вместимость – 10000 литров, коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Подробное описание сценария развития аварий (Приложение Л).

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период строительства (с участием цистерны топливозаправщика), сопровождающейся проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания представлена в таблице 3.6.1.1

Таблица 3.6.1.1 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе дизельного топлива без возгорания

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
а	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания	Дигидросульфид (Сероводород)	0.0035068
		Углеводороды предельные С12-С19	1.2489053

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период строительства (с участием цистерны топливозаправщика), сопровождающейся проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием представлена в таблице 3.6.1.2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Таблица 3.6.1.2 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе дизельного топлива с возгоранием

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
б	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	25.8486883
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4.2004119
		Гидроцианид (Водород цианистый)	1.2379640
		Углерод (Сажа)	15.9697356
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	5.8184308
		Дигидросульфид (Сероводород)	1.2379640
		Углерод оксид	8.7895444
		Углерод диоксид	1237.9640000
		Формальдегид	1.3617604
		Этановая кислота (Уксусная к-та)	4.4566704

При соблюдении всех требований безопасности проведения работ на строительной площадке риски возникновения аварийной ситуации связанной с нарушением целостности топливного бака крайне малы. Непосредственно время ликвидации конкретных аварийных ситуаций будет определено соответствующими разработанными планами ликвидации аварийных ситуаций.

Данные анализа результатов расчетов выбросов предполагают возможность того, что при возникновении аварийных ситуации (а,б) на границе природоохранной территории и ВЖК будут соблюдены гигиенические нормативы.

В связи с тем, что эксплуатация оборудования будет осуществляться в строгом соответствии с техническими решениями и правилами безопасности на строительных площадках при соблюдении всех мероприятий, вероятность аварийной ситуации крайне мала.

Период эксплуатации. Все возможные наиболее вероятные и наиболее опасные аварийные ситуации на объекте рассмотрены в томе 27-04-2НИПИ-2022-2—ГОЧС.

Проектом рассмотрены аварийные ситуации связанные с наибольшим количеством разлившейся нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»):

в) Авария связанная с проливом нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), без возгорания;

г) Авария связанная с проливом нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), с возгоранием;

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

д) Авария сопровождающаяся истечением попутного нефтяного газа в атмосферный воздух (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), без возгорания.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Подробное описание сценария развития аварий (Приложение Л).

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период эксплуатации, сопровождающейся проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), без возгорания представлена в таблице 3.6.1.3

Таблица 3.6.1.3 Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе нефти без возгорания

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
в	Пролив нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), без возгорания	Смесь углеводородов пред. C ₁ -C ₁₀	14.2150818
		Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид	0.0501743
		Метилбензол (Фенилметан)	0.0315381
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0157691
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид	0.0086013

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период эксплуатации, сопровождающейся проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), с возгоранием представлена в таблице 3.6.1.4

Таблица 3.6.1.4 Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе нефти с возгоранием

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
г	Пролив нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), с возгоранием	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	323.9044745
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	52.6344771
		Гидроцианид (Водород цианистый)	58.6783468
		Углерод (Сажа)	9975.3189606
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1631.2580418
		Дигидросульфид (Сероводород)	58.6783468
		Углерод оксид	4928.9811335
		Формальдегид	58.6783468
Этановая кислота (Уксусная к-та)	880.1752024		

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период эксплуатации, сопровождающейся истечением попутного нефтяного газа в атмосферный воздух

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

(разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор») без возгорания представлена в таблице 3.6.1.5

Таблица 3.6.1.5 Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при истечении попутного нефтяного газа без возгорания

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
д	Истечение попутного нефтяного газа (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), без возгорания	Метан	254144.0000000
		Этан	15429.3333333
		Пропан	11322.6666667
		Сероводород	203573.3333333

Данные анализа результатов расчетов выбросов подтверждают, что при возникновении аварийной ситуации (г, д) будут наблюдаться значительные превышения 0,8ПДК на границе природоохранной территории и ВЖК.

В связи с тем, что проектом предусмотрены мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, такое воздействие маловероятно, будет носить кратковременный характер и не окажет на окружающую среду и здоровье человека значительного негативного воздействия.

Строительно-монтажные работы

Представлен прогноз влияния на гидрологическую среду в период строительно-монтажных работ фильтрующейся с поверхности нефтесодержащей жидкости на грунтовые воды, для условий однородного разреза зоны аэрации, при аварийной ситуации разлива при разгерметизации топливозаправщика.

Расчет проведен по «Методическим рекомендациям по гидрогеологическим исследованиям и прогнозам для контроля за охраной подземных вод. ВСЕГИНГЕО. М., 1980г.».

Фильтрация загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт.

Зона аэрации представлена породами первого от поверхности горизонта грунтовых вод (с поверхности до уровня залегания грунтовых вод). При рассмотрении наихудшей ситуации принимаем мощность зоны аэрации равной 0,8 м.

Рассмотрим фильтрацию загрязненных вод через зону аэрации, в водоносный горизонт при $k > q$, где:

k – коэффициент фильтрации – 3.86 м/сут;

q – удельный расход фильтрующихся стоков,

$q = Q/F = 0,05$ м/сут.

где Q – расход фильтрующихся стоков – 9,5 м³,

F – площадь растекания по поверхности земли, 190 м²

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

Расчет времени достижения сточными водами уровня грунтовых вод может быть оценено по формуле по формуле:

$$t = \frac{(n - n_0) \times m}{\sqrt[3]{\left(\frac{Q}{F}\right)^2 \times k}}$$

где:

- мощность пород зоны аэрации, $m = 0,8$ м;
- коэффициент фильтрации пород зоны аэрации (среднее значение), $k = 3,86$ м/сут;
- пористость пород зоны аэрации, $n = 0,78$;
- начальная влажность пород зоны аэрации, $n_0 = 0,16$;
- расход фильтрующихся стоков, $Q = 9,5$ м³;
- площадь растекания по поверхности земли, $F = 190$ м².

t=2,3 сут.

Вывод:

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией топливозаправочной техники, фильтрация загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт достигнет за 55,2 часа.

Время продвижения загрязненных вод по водоносному горизонту к ближайшему поверхностному водотоку в естественных условиях.

Время горизонтального продвижения загрязнения по пласту к ближайшему поверхностному водотоку оценивается по формуле:

$$t_2 = \frac{X}{\frac{q}{2mn_0} + \frac{v_e}{n_0}},$$

где:

- скорость фильтрации естественного грунтового потока, $Ve = k \times i_0 = 0.1158$ м/сут;
- уклон естественного грунтового потока, $i_0 = 0.03$;
- коэффициент фильтрации водовмещающих пород, $k = 3,86$ м/сут.;
- удельный расход фильтрующейся воды, $q = 0.05$ м/сут;
- мощность грунтового потока, $m = 0,8$ м;
- пористость водоносных пород, $n_0 = 0.78$;
- расстояние до области разгрузки, $X = 100$ м (расположение топливозаправщика за границами водоохранной зоны).

Время горизонтального продвижения загрязнения по водоупорному пласту к области разгрузки в естественных условиях составит $t_2 = 833$ сут. (27 мес.).

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

Выводы:

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией топливозаправочной техники, фильтрация загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт достигнет за 55,2 часа; загрязнение ближайшего поверхностного водного объекта – р. Лысудейвис, достигнет за 27 мес. Последующее движение загрязняющего нефтесодержащего стока в сторону водотока, под действием самоочищающей способности водотоков, приведет к тому, что состояние водотока в месте забора воды не будет превышать нормативных значений.

Эксплуатация

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией НСК «ЗУ к. 4,65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» в месте пересечения водотока (р. Лысудейвис), попадание загрязненных вод в водоток принят равный нулю, ввиду надземного расположения оборудования.

Пересечение водотока предусматривается в защитном кожухе из трубы стальной электросварной прямошовной диаметром Ду600, что снижает вероятность попадания загрязняющих веществ в случае разгерметизации трубопровода.

3.6.2 Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях

Возникновение аварийной ситуации *в период строительства* связано с разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и её дальнейшим возгоранием. Площадь пролива (пожара) составит 190м².

Возникновение аварийной ситуации *в период эксплуатации* связано с разгерметизацией проектируемого нефтесборного коллектора с проливом нефти на подстилающую поверхность и ее дальнейшим возгоранием.

При возникновении аварийной ситуации в период строительства будет оказано прямое и косвенное воздействие на почвенный покров.

Прямое воздействие

Прямое воздействие связано с загрязнением почвы нефтепродуктами. При попадании на почву, нефть сорбируется не только верхними горизонтами, но и проникает в нижележащие слои, вплоть до породы или уровня залегания грунтовых вод. При распределении поллютанта по профилю в легких почвах нефтепродукты забивают поры, изменяя водновоздушные свойства, способствует склеиванию агрегатов и уплотнению всей толщи. В тяжелых почвах нефтепродукты распределяется довольно неравномерно, обычно по трещинам, ходам корней или линзам облегченного материала.

Обычно в верхних органоаккумулятивных горизонтах накапливаются тяжелые фракции, содержащие высокомолекулярные компоненты, более подвижные низкомолекулярные соединения проникают вглубь.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 114
------	------	------	-------	-------	------	------------------------	-------------

Помимо фронтального распределения происходит и латеральное, как правило, выражающееся в уменьшении концентрации нефтепродуктов от эпицентра загрязнения к его границам, то есть, распространение поллютанта вширь под действием поверхностных и капиллярных сил.

Немаловажным фактором, регулирующим пространственное распространение загрязнителя, является наличие в почвах естественных геохимических барьеров: торфяных или глеевых горизонтов, выступающих в роли сорбентов и препятствующих широкому распространению нефти как вниз по профилю, так и по площади.

Необходимо отметить, что в районе работ из естественных почв наибольшее распространение получили тундровые поверхностно-глеевые почвы и торфяные болотные, болотные мерзлотные почвы, выступающие в роли естественных геохимических барьеров, препятствующих распространению загрязнения.

Косвенное воздействие

Изменение состояния и качества почв в результате развития неблагоприятных физико-геологических процессов на прилегающей территории возможно в случае увеличения площади загрязнения, связанного с несвоевременным началом работ по ликвидации аварийного разлива.

Косвенное воздействие связано с переносом загрязняющих веществ в случае возникновения возгорания пролива.

Аэрозольные загрязнения в первую очередь влияют на растительный покров, часть загрязняющих веществ также проникает с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органогенном слое. Почвами сорбируются оксиды азота, углеводороды, бенз(а)пирен, тяжелые металлы (мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, никель, медь и пр.) и другие поллютанты.

Особую опасность составляет способность некоторых компонентов нефти и нефтепродуктов образовывать при трансформации различные токсичные соединения (канцерогены, мутагены), которые могут поглощаться растениями и в дальнейшем оказывать негативное влияние на животных и человека.

Изменения при загрязнении нефтью и нефтепродуктами затрагивают также химические и физико-химические показатели почв: содержание органического углерода, азота, фосфора и других макро- и микроэлементов, состав гумуса, тем самым влияя на плодородие почв.

Происходит увеличение содержания органического углерода и общего азота, меняется гумусное состояние почв, причем поллютанты оказывают как прямое, так и косвенное влияние. Прямое воздействие состоит во взаимодействии углеводородов нефти с гумусовыми кислотами, косвенное – в изменении химических и физических свойств, а также состава и активности почвенной биоты. При взаимодействии гумусовых веществ с нефтью, с одной стороны, наблюдается увеличение содержания всех групп и фракций гуминовых веществ, с другой,

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

происходит ухудшение качества гумуса вследствие встраивания нефтяных малоазотистых углеводов в молекулы гумусовых кислот, увеличивающих долю периферических структур в молекулах и снижающих общее содержание азота.

Для почв участка работ характерно переувлажнение и малая мощность гумусового горизонта (менее 10 см).

При загрязнении почв нефтью и нефтепродуктами, в частности, дизельным топливом, изменяются плотность и удельный вес, при этом увеличение плотности сопровождается закономерным снижением удельного веса, а также порозности. Меняется водопроницаемость, обычно снижаясь до критических значений. Отмечается уменьшение гигроскопической влажности, максимальной гигроскопичности, полной и капиллярной влагоемкостей, то есть, наблюдается сильная гидрофобизация. Вместе с тем происходит снижение испарения, что также свидетельствует о закупорке почвенных пор. Снижение этих показателей характерно, в первую очередь, для верхних горизонтов почв. В нижележащих горизонтах, напротив, происходит увеличение влажности и, как следствие, изменение водно-воздушного режима и развитие анаэробных процессов. При загрязнении почвы дизельным топливом в высоких концентрациях (10 л/м²), наблюдается увеличение влажности в поверхностных слоях почвы. Отмечается уменьшение удельной поверхности почв при загрязнении нефтью, что вызвано слипанием частиц и покрытием их поллютантом.

В целом, загрязнение нефтью оказывает более негативное влияние на микробоценоз почвы, чем дизельное топливо. Более тяжелые углеводороды приводят к заметной перестройке комплекса микроорганизмов и структуры доминирования, при этом повышается рост разнообразия бактерий и снижение – грибов.

Процессы самоочищения почв от нефтезагрязнения идут довольно медленно, от пяти лет, поскольку район работ располагается в Канино-Печерской почвенной провинции Колва-Усинского округа тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных, крупнобугристых болотных комплексов с тундровыми остаточно-торфяными мерзлотными (бугров) и торфяно-болотными (мочажин), глееподзолистых потечно-гумусовых почв.

Концентрация нефти резко снижается (до 40–50%) только в первые месяцы после загрязнения за счет испарения, разложения или окисления большей части легких компонентов поллютанта. Тяжелые фракции закрепляются в почвенных горизонтах. Они представляют собой смеси трудноразлагаемых метановых углеводов, смолисто-асфальтеновых и полициклических соединений, деструкция которых в природных системах затягивается на длительные периоды.

В снижении воздействия в результате аварийных ситуаций большое значение имеет временной фактор, подразумевающий проведение работ по скорейшей локализации разлива, его

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

откачке. Проведение восстановительных и рекультивационных работ осуществляется в соответствии планом ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН).

Обезвреживание собранного с места аварии и складированного компактно (в металлические контейнеры) нефтезагрязненного грунта будет осуществляться с применением специальных технологий специализированных организаций, имеющих договора с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение данного вида работ.

3.6.3 Воздействие аварий на наземную и водную биоты на территории работ и зоне влияния

При оценке воздействия необходимо учитывать, что возникновение аварийной ситуации носит вероятностный характер. При этом, воздействие будет оказано на все компоненты окружающей среды, являющиеся средой обитания наземной и водной биоты.

Источники воздействия при возникновении аварийной ситуации аналогичны, как на наземную, так и на водную биоты.

Период строительства, демонтажа и рекультивации

Наиболее вероятной и значимой по воздействию аварией является разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием. За максимальную величину аварийного пролива дизельного топлива принят 95% объём цистерны топливозаправщика, который составляет 9,5 м³, площадь пролива (пожара) составит 190 м².

Период эксплуатации

В период эксплуатации наиболее вероятной и значимой по воздействию аварией является ситуация, сопровождающаяся разрушением нефтепровода с разливом нефти на подстилающую поверхность и ее дальнейшим возгоранием. За максимальную величину аварийного пролива принята общая масса опасного вещества (нефти).

Воздействие на наземную биоту

При возникновении аварийной ситуации воздействие будет оказано на все компоненты окружающей среды. Наиболее тяжелыми последствия загрязнения будут для представителей орнитофауны в связи с тем, что птицы способны образовывать большие скопления, сбиваться в стаи, и, как следствие, более подвержены гибели вследствие аварии. Прямое негативное воздействие на млекопитающих при разливах нефтепродуктов возможно при вдыхании паров токсичных веществ в результате возгорания, а также косвенное влияние через воздействие на их пищевые ресурсы.

При возникновении аварийной ситуации в результате химического воздействия на растительный покров территории работ, возможны:

- загрязнение и гибель растительности;

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

- изменения видового состава растительности.
- выгорание почв и растительности из-за техногенных пожаров.

Загрязнение и гибель лишайников при воздушном загрязнении может отмечаться в непосредственной близости от места выбросов с формированием пятен отмершего растительного покрова.

При наземном загрязнении в большинстве случаев границы воздействия не выходят за пределы объектов, но в случае аварийных утечек может произойти попадание токсикантов на прилегающую к объектам территорию и их распространение на достаточно обширных площадях.

В ходе оценки установлено, что воздействие на наземную биоту носит кратковременный и незначительный характер.

Воздействие на водную биоту

Водная биота менее чувствительна к воздействию разливов нефтепродуктов. Поскольку стоянка спецтехники располагается, согласно требованиям Водного кодекса РФ, за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос, воздействие на водную биоту носит косвенный характер за счет загрязнения подземных вод. Некоторые виды водной биоты, в силу особенностей своей биологии, привязаны к прибрежным водам, поэтому наиболее сильное косвенное воздействие может оказать проникновение загрязняющих веществ в водную среду в результате горения нефтепродуктов.

Воздействие на водные биологические ресурсы возможно в результате химического загрязнения поверхностных вод.

Химическое загрязнение водоемов наиболее опасно для гидробионтов. Водоемы и реки северной зоны имеют низкую способность к самоочищению, что связано с низкими температурами, малой минерализацией и биогенной недостаточностью воды. Резкое сокращение стока в зимний период и прекращение его на малых водотоках приводит к повышенным концентрациям загрязнений, поступающих с водосбора в водную систему в другие сезоны, особенно весной.

Накопление в воде загрязняющих веществ еще более снижает интенсивность процесса самоочищения. Так, даже мономолекулярный слой нефтепродуктов на поверхности водоема приводит к гибели личинок комаров. Личинки комаров являются одним из массовых видов корма для рыб и других гидробионтов, а также многих видов водоплавающих птиц, что естественно приводит к исчезновению этих видов с загрязненных водоемов. Пленка препятствует насыщению воды кислородом, чему способствует также эвтрофикация водоемов в результате загрязнения органическими веществами. Снижение концентрации кислорода приводит к исчезновению многих видов животных, а в случае мелководных водоемов приводит даже к учащению случаев заморов и гибели рыбы.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Опасные экологические последствия сопряжены с накоплениями нефтяных углеводородов рыбами и кормовыми организмами, что ведет к нарушению физиологических, биохимических и поведенческих реакций, появление нежизнеспособного потомства.

Период строительства, демонтажа и рекультивационных работ

Согласно приведенного в п. 3.6.2 расчета аварийной ситуации, при возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией топливозаправочной техники, фильтрация загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт достигнет за 21 час; загрязнение ближайшего поверхностного водного объекта – р. Лысутейвис, достигнет за 10 мес. Последующее движение загрязняющего нефтесодержащего стока в сторону водотока, под действием самоочищающей способности водотоков, приведет к тому, что состояние водотока в месте забора воды не будет превышать нормативных значений.

Так как на период демонтажа, строительства и рекультивации площадка стоянки техники предусматривается с твердым покрытием и располагается на территории стройплощадки, фильтрации дизельного топлива при аварии в залегающий первым от поверхности горизонт грунтовых вод и дальнейшее подтягивание к зоне разгрузки – ближайшие водные объекты, минимизировано.

В целом, вероятность возникновения таких аварий для рассматриваемых работ крайне мала и оценивается как приемлемая, с учетом обязательных мероприятий по снижению риска, предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

Период эксплуатации

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» в месте пересечения водотока (р. Лысутейвис), попадание загрязненных вод в водоток принят равный нулю, ввиду надземного расположения оборудования.

Пересечение водотока предусматривается в защитном кожухе из трубы стальной электросварной прямошовной диаметром Дуб00, что снижает вероятность попадания загрязняющих веществ в случае разгерметизации трубопровода.

3.6.4 Воздействие аварий на виды, внесенные в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации.

Наиболее значимыми формами воздействия аварийной ситуации на виды, внесенные в Красные книги различных уровней являются:

- ухудшение среды обитания (химическое воздействие в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами);
- повышенный шумовой фон от работающих агрегатов и машин
- прямое уничтожение.

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

Все перечисленные основные факторы воздействия влияют каждый по-своему на различные группы растений и животных и имеют различные последствия воздействия на представителей растительного и животного мира.

Химическое загрязнение почвы и водоемов всегда отрицательно сказывается на состоянии растительного и животного мира. Источниками химического загрязнения территории являются аварийные разливы нефти. При этом воздействие химических веществ может быть как прямым, так и косвенным.

Загрязнение территории нефтью создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшению кормовой базы. Нарушение почвенно-растительного покрова, а также загрязнение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности млекопитающих может оказать влияние на их видовой состав и численность в пределах нарушенных участков. Загрязнение нефтепродуктами почвы приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.

При полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений и животных, имеющие особый охранный статус не были выявлены.

В связи с полученными данными, попадание охраняемых видов в зону влияния от объекта возгорания в период строительства, демонтажа и проведения рекультивационных работ маловероятно.

3.6.5 Воздействие аварий на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия

Ближайшей ООПТ является государственный природный заказник (болотный) республиканского значения «Небесанюр» («Небеса-Нюр»), расположенный на правом берегу р. Колва, в 50 км юго-восточнее участка.

Ближайшая ООПТ не попадает в зону воздействия от объектов возгорания при возникновении аварийной ситуации строительно-монтажных и демонтажных работ. При возникновении аварийной ситуации возможно воздействие на ближайшую ООПТ.

Негативное воздействие на территорию ООПТ возможно за счет атмосферного переноса загрязняющих веществ.

В целом, вероятность возникновения таких аварий для рассматриваемых работ крайне мала и оценивается как приемлемая, с учетом обязательных мероприятий по снижению риска, предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

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

4 Мероприятия по охране окружающей среды

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Организационно-технические мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие мероприятия:

в период строительства и демонтажа:

- предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ;

- оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства;

- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;

- исключение применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;

- осуществление заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ);

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

в период эксплуатации:

- при проектировании трубопроводов максимально возможное сокращение энергопотребления и энергопотерь путем выбора оптимальных диаметров трубопроводов и способов их прокладки;

- выбор типа оборудования, труб, фланцевых соединений, прокладок и крепежных изделий в соответствии с транспортируемой средой, температурой, давлением;

- минимальное использование фланцевых соединений в трубопроводной обвязке (фланцевые соединения предусматриваются только для подключения арматуры и оборудования) сокращает утечки транспортируемой среды;

- применение стальных бесшовных труб в трубопроводной обвязке позволяет исключить утечки;

- применение трубопроводов с антикоррозионным покрытием, что сокращает возможность аварийных прорывов;

- рациональное использование энергетических ресурсов и их учет;

- автоматизированная система управления технологическим процессом;

- контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений;

- наличие средств пожаротушения.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Индв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

- При условии соблюдения технологических режимов работы, проведения профилактических мероприятий, включающих в себя диагностику состояния трубопроводов, исследования коррозионной активности, а также реализации вышеперечисленных проектных решений, строительство и эксплуатация проектируемых объектов не приведет к изменению сформировавшейся природно-техногенной системы.

4.1.2 Мероприятия по защите от шума

Шумовые и вибрационные эффекты проявятся в процессе строительства при работе автотракторной техники. Учитывая, что двигатели оборудованы системой шумовибропоглощения и имеют сертификат завода изготовителя, дополнительные мероприятия по защите персонала, не планируются. Персонал обеспечивается штатным набором индивидуальных средств защиты от шума и вибрации, предусмотренных для машинистов строительной техники.

Процесс строительства проектируемых объектов связан с использованием спецтехники (автомобильный кран, бульдозер, самосвал, экскаватор и др.).

Спецтехника в процессе своей работы является источником шумового и вибрационного воздействия на обслуживающий персонал, а также является фактором беспокойства объектов животного мира.

Шумовыми характеристиками строительной техники, создающей постоянный шум, являются уровни звуковой мощности в восьми октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 63 - 8000 Гц (октавные уровни звуковой мощности).

Средства коллективной защиты. Для снижения шумового и вибрационного воздействия от оборудования предусмотрено рациональное распределение шумовыделяющего оборудования, обеспечивающее минимальное суммирование уровня звука и вибрации от одновременно действующих машин и механизмов. Использование: средств вибропоглощения для машин и механизмов, генерирующих шум и вибрацию, с наименьшими шумовыми и вибрационными характеристиками средств вибропоглощения для установки машин и механизмов:

- звукоизолирующих кожухов оборудования;
- подбор оборудования и установок, генерирующих шум и вибрацию с наименьшими шумовыми и вибрационными характеристиками;
- технический и производственный контроль шумовых и вибрационных характеристик оборудования и приспособлений;
- проведение своевременных планово-предупредительных ремонтов техники.

Средства индивидуальной защиты рабочего персонала.

Для уменьшения негативного воздействия шума и вибрации, на рабочий персонал, предусмотрено использование средств индивидуальной защиты (таблица 4.1.2.1).

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

Таблица 4.1.2.1 - Средства индивидуальной защиты от шума и вибрации

№ п/п	Наименование, тип, вид, шифр и т.п.
1	Каска защитная «Труд» [60]
2	Подшлемник под защитную каску [60]
3	Наушники противозумные ВЦНИИОТ-1 (снижение шума на 25 дБ) [63] [59]
4	Противозумовые вкладыши (Беруши) (снижение шума на 30 дБ) [63]
5	Рукавицы антивибрационные [62]
6	Виброзащитная обувь [61]
7	Рукавицы с упругодемпфирующими вкладышами [62]
8	Перчатки с мягкими наладонниками [62]
9	Упруго-демпфирующие прокладки и пластины для обхвата вибрирующих рукояток и деталей [62]

4.2 Мероприятия по охране водных объектов

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

- соблюдения специальных зон водных объектов;
- выбор источников водоснабжения;
- соблюдение комплекса мероприятий по охране поверхностных и подземных вод и по предотвращению аварийных сбросов загрязненных сточных вод и ГСМ.

Соблюдение специальных зон водных объектов

Участок производства работ частично расположен в пределах третьего пояса ЗСО Восточноламбейшорского источника подземных вод. Поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны в пределах участка работ отсутствуют.

По результатам рекогносцировочного обследования, проектируемая трасса НСК «ЗУ к. 4,65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» пересекает р. Лысугейвис.

Пересечение предусмотрено надземным способом.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников.

В перечне проектируемых объектов отсутствуют объекты размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов, а также склады горюче-смазочных материалов.

В границах прибрежных защитных полос не проводятся:

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

Инвентарный туалет для строителей укомплектован биотуалетом, который снабжен контейнером для сбора канализационных отходов. По мере наполнения, отходы в контейнере вывозятся с целью обезвреживания специализированной организацией.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							123

При производстве строительных работ предусмотрены меры по защите поверхностных и грунтовых вод от загрязнения:

- соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;

- оснащение строительных участков герметичными контейнерами для мусора, промазученной ветоши; ёмкости для жидких бытовых отходов;

- осуществление мойки транспортных средств на базе предприятия;

- в случае появления пятен замазученности или подтеков горюче-смазочных материалов от автотранспорта, грунт вместе с нефтепродуктами собирается в специальные емкости (деревянные ящики) и вывозится в специально отведенные места.

Для исключения возможности загрязнения поверхностных и подземных вод проектными решениями предусмотрено:

- соблюдение границ территорий, отводимых для производства строительного-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;

- базирование автотракторной техники в границах строительной полосы;

- герметизация системы трубопроводов;

- усиленное антикоррозионное покрытие трубопроводов;

- контроль сварных стыков радиографическим и ультразвуковым методами.

В целях снижения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

1. При строительном-монтажных работах:

- все строительном-монтажные работы проводятся исключительно в пределах полосы отвода;

- при производстве работ не допускается попадание ГСМ в водные объекты;

- заправка техники горюче-смазочными материалами осуществляется на специально оборудованных площадках, расположенных за пределами водоохраных зон водных объектов;

- организация проезда только в пределах полосы отвода;

- обязательный контроль за выполнением СМР;

- сбор и вывоз для утилизации образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод в полном объеме на очистные сооружения.

Строительные работы в границах водоохранной зоны предусмотрены в зимнее время, стоянка тяжелой техники и размещение строительных площадок в границах водоохраных зон исключено. После проведения работ по прокладке трубопровода в границах водоохраных зон, предусмотрена уборка снега с целью недопущения попадания возможных загрязняющих веществ со стоками.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2. При эксплуатации проектируемых сооружений:

- применение герметизированной системы транспорта продуктов, исключающей попадание вредных и пожаро-взрывоопасных веществ в окружающую среду;
- комплексная автоматизация технологических и вспомогательных процессов, обеспечивающая надежную эксплуатацию проектируемых объектов.

Мероприятия на территории III пояса ЗСО подземных источников водоснабжения

Трасса НСК «ЗУ к. 4,65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» частично расположена в пределах III пояса ЗСО Восточноламбейшорского источника подземных вод.

Мероприятия по III поясу ЗСО в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 включают в себя:

- п. 3.2.2.1. Выявление, тампонирование или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.

- п. 3.2.2.2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

- п. 3.2.2.3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.

- п. 3.2.2.4. Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

- п. 3.2.2.5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.

Надежность, устойчивость, безопасность проектируемых объектов обеспечивается соответствующими техническими решениями на стадии проектирования и строительства, а также соблюдения безопасных методов эксплуатации.

Мероприятия, предусмотренные для надежности проектируемых объектов, расположенных в границах III пояса зоны санитарной охраны:

- все используемое проектируемое оборудование и технические устройства подобраны с учетом климатических условий эксплуатации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и соответствующие разрешения на применение;

- герметичное исполнение технологических трубопроводов;

- выбор конструкционных материалов соответствует регламентированным условиям технологического процесса и физико-химическим свойствам рабочей среды;

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
125

- проектируемое оборудование оснащено контрольно-измерительными приборами и средствами сигнализации, необходимыми для безопасного ведения процесса;

- возможность отключения отдельных участков трубопроводов, в том числе в районе третьего пояса ЗСО, при отклонении от технологического режима.

Анализируя представленные проектные решения «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения. Нефтесборный коллектор от к.4,65 до УПН Восточный Ламбейшор», можно сделать вывод, что размещение указанных объектов не нарушает требований СанПиН 2.1.4.1110-02 в части мероприятий по третьему поясу ЗСО, а именно:

Согласно проектным материалам, старые, бездействующие, дефектные или неправильно эксплуатируемые скважины, представляющие опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов, на территории проектирования отсутствуют, что соответствует требованиям п. 3.2.2.1.

Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, отсутствует, что соответствует требованиям п. 3.2.2.2.

Закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирование твердых отходов и разработка недр земли проектом не предусмотрены, что соответствует требованиям п. 3.2.2.3.

Размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод, проектными решениями не предусмотрено, что соответствует требованиям п. 3.2.2.4.

Проектными решениями разработаны мероприятия по охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, что соответствует требованиям п. 3.2.2.5.

Таким образом, негативного воздействия проектируемых объектов на качество воды ближайшего подземного источника водоснабжения не предвидится. Размещение проектируемой трассы НСК «ЗУ к. 1 до УПН «Восточный-Ламбейшор частично в границах III пояса ЗСО подземного источника водоснабжения не является нарушением требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Мероприятия по защите водных биоресурсов от шумового и вибрационного воздействия

Снижение уровня шума и, как следствие, уменьшение воздействия данного фактора на водные биоресурсы на период строительных работ обеспечивается дополнительными шумозащитными мероприятиями, такими как:

- проведение работ только в дневное время;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- использование техники с исправными глушителями выхлопных газов и звукоизолированием капота (уменьшение уровня шума на 5-15 дБА);

- соблюдение технологической дисциплины;

- организационные и административные мероприятия, направленные на предотвращение (запрещение) или регулирование во времени, эксплуатации тех или иных источников шума.

В процессе реализации проектных решений источники вибрации – строительные машины и механизмы. Для уменьшения вибрационного воздействия необходимо содержать технику в исправном состоянии, организовывать рабочий процесс с рассредоточением источников вибрации по участку работ.

Мероприятия по локализации и очистке поверхностного стока с территорий зон производства работ, расположенных в границах водоохранных зон водных объектов.

Проектными решениями предусмотрено проведение работ в зимнее время. С целью недопущения попадания загрязняющих веществ с талыми водами проектными решениями предусмотрена уборка снега.

Расположение строительной площадки, площадки стоянки строительной техники предусмотрено за границами водоохранных зон поверхностных водных объектов.

В местах организации сварочных работ предусмотрено применение герметичных лотков под свариваемую конструкцию.

Мероприятиями по защите подземных вод

При проведении строительных работ:

- организация строительного производства, обеспечивающая отсутствие загрязненных поверхностных стоков с территорий строительных площадок;

- исключение при проведении земляных работ потенциально опасных приемов и методов;

- сбор хоз.-бытовых сточных вод с использованием биотуалетов, вывоз на очистные сооружения;

- контроль сварных соединений, проведение испытаний трубопроводов.

При эксплуатации:

- соблюдение безопасных методов эксплуатации оборудования и трубопроводов, обеспечивающих надежность, устойчивость, технологического процесса сбора и перекачки нефти;

- периодический осмотр эксплуатируемых трубопроводов и технологических сооружений;

- антикоррозионная защита трубопроводов с применением антикоррозионных покрытий.

С целью минимизации возможного воздействия на ихтиофауну предусмотрено проведение всех видов работ в водоохранной зоне в зимнее время и недопущение использования минеральных удобрений при проведении рекультивационных работ в водоохраных зонах и прибрежных защитных полосах.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

При реализации предусмотренных проектом мероприятий по охране окружающей среды, возможные воздействия на водные объекты в ходе строительства предполагаются незначительными и обратимыми.

На период эксплуатации при штатном режиме работы прямые и косвенные виды воздействия отсутствуют, поскольку отсутствуют выбросы загрязняющих веществ, а сам трубопровод является пассивным объектом.

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

Мероприятия по охране, рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова при реализации проектных решений включают в себя:

- мероприятия по минимизации изымаемых и нарушенных земель;
- мероприятия по охране почвенно-растительного слоя;
- мероприятия по предупреждению химического загрязнения растительности и почв;
- мероприятия по предотвращению опасных геологических процессов;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

4.3.1 Проектные решения в области охраны земельных ресурсов

Основные мероприятия, предусматривающие оптимальное решение вопросов по охране, рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова на этапах демонтажа, строительства и эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 4.3.1.1.

Таблица 4.3.1.1 – Перечень проектных решений в области охраны земельных ресурсов

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
Строительные и демонтажные работы		
1.1 Максимальное использование существующей инженерной инфраструктуры. 1.2 Компактное размещение сооружений с использованием принципа группирования объектов по технологическому и функциональному назначению.	Снижение землеемкости проектируемых объектов	Минимизация нарушенных земель
1.3 Ведение работ в зимний период времени строго в границах отвода земель. 1.4 Движение транспорта и строительной техники по внутрипромышленным автодорогам.	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории, сохранение почв и грунтов в естественном состоянии. Предотвращение химического загрязнения земель	Минимизация нарушенных земель Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение последующей трансформации ландшафтов
1.5 Максимальное сохранение почвенно-растительного слоя. 1.6 Свайное закрепление опор, с достаточной глубиной заделки свай в грунте.	Рациональное использование почвенно-растительного слоя	Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение последующей трансформации ландшафтов
1.7 Применение I принципа использования многолетнемерзлых грунтов (ММГ).	Исключение растепления ММП	Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
		последующей трансформации ландшафтов
1.8 Оснащение строительной колонны передвижными мусоросборниками и емкостями для сбора отработанного ГСМ. 1.9 Возведение (установление) временных зданий и сооружений на строительной площадке и их ликвидация после окончания работ.	Предотвращение захламления территории строительства отходами Защита территории от загрязнения химическими веществами, строительными отходами, металлоломом и твердыми коммунальными отходами	Минимизация потенциального загрязнения территории за счет своевременной передачи отходов для размещения и (или) переработки специализированной организации
1.10 Вертикальная планировка проектируемых площадок привозным грунтом. 1.11 Использование труб в коррозионностойком исполнении. 1.12 Наружная защита от коррозии подземных участков трубопровода. 1.13 Антикоррозионная защита и тепловая изоляция надземных участков трубопровода. 1.14 Защита от коррозии стальных элементов опор путем нанесения антикоррозионных лакокрасочных покрытий. 1.15 Защита от коррозии поверхности свай из стальных труб. 1.16. Контроль сварных соединений. 1.17 Проведение испытаний трубопроводов на прочность и герметичность перед началом эксплуатации.	Защита прилегающей территории от химического загрязнения. Защита грунтов зоны аэрации и, соответственно, грунтовых вод от загрязнения нефтяной эмульсией, нефтепродуктами, используемыми в процессе подготовки и транспортировки нефти. Диагностика состояния трубопроводов для предотвращения аварийных утечек нефтяной эмульсии.	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв.
1.18 Проверка герметичности и надежности трубопроводов и технологического оборудования, размещаемого на площадках.	Продление срока безаварийной эксплуатации	Снижение риска аварийных ситуаций
1.19 Соблюдение пожарной безопасности при проведении работ. 1.20 Устройство вырубki леса на противопожарной полосе вспаханной полосы шириной 5 м.	Предотвращение техногенных пожаров	Минимизация негативного воздействия на экосистемы района от размещения коммуникаций
1.21 Использование биотуалета. По мере накопления отходов контейнер биотуалета вывозится на очистные сооружения для утилизации.	Защита поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и, соответственно, грунтовых вод от загрязнения.	Минимизация потенциального химического и микробиологического загрязнения грунтов зоны аэрации и подземных вод.
1.22 Рекультивация нарушенных земель по окончании строительства.	Рациональное использование земель по окончании строительных работ	Предотвращение деградации земель и (или), приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием
2. Эксплуатация		
2.1 Движение транспорта круглогодично только по существующим внутрипромысловым автодорогам.	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории Предотвращение химического загрязнения земель.	Минимизация нарушенных земель Сохранение напочвенного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов.
2.2 Диагностика состояния трубопроводной системы и технологического оборудования.	Защита территории от загрязнения химическими веществами (нефть,	Минимизация потенциального

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

129

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
<p>2.3 Использование задвижек и обратных клапанов в надземном исполнении.</p> <p>2.4 Применение узлов выпуска воздуха для предотвращения образования воздушных пробок.</p> <p>2.5 Контроль технологических параметров с использованием манометров (для контроля давления).</p> <p>2.6 Периодический осмотр трубопроводов и их сооружений.</p> <p>2.7 Плановое техническое обслуживание и ремонт, согласно утвержденному регламенту работ.</p> <p>2.8 Своевременная ликвидация отказов.</p> <p>2.9 Контроль за состоянием переходов через искусственные и естественные препятствия.</p> <p>2.10 Содержание трасс и охранных зон трубопроводов в состоянии, соответствующем требованиям Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности.</p>	<p>нефтепродукты).</p> <p>Продление срока безаварийной эксплуатации трубопроводов и технологического оборудования.</p> <p>Предотвращение образования коррозионных свищей (трещин) на трубопроводах.</p>	<p>химического загрязнения поверхности земли, почв.</p> <p>Снижение риска аварийных ситуаций и предотвращение химического загрязнения почвенного покрова.</p>
<p>2.11 Соблюдение пожарной безопасности при проведении ремонтных и других видов работ.</p>	<p>Предотвращение техногенных пожаров</p>	<p>Минимизация негативного воздействия на экосистемы района размещения нефтепромысловых объектов</p>
<p>2.12 Рекультивация нарушенных земель. При выводе объекта из эксплуатации с целью передачи земельного участка основному землепользователю.</p>	<p>Рациональное использование земель, вышедших из промышленного освоения</p>	<p>Возможность использования в соответствии с установленным целевым назначением и разрешенным видом использования</p>

4.3.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

В рамках проектирования объектов предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова, разработанные в соответствии с требованиями к содержанию [23].

Проектные решения в части рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова представлены в разделе 27-04-2НИПИ/2022-2-РКЗ «Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Рекультивация нарушенных земель».

4.4 Мероприятия по охране недр

Главными требованиями охраны недр и предупреждения негативных геологических последствий являются:

- предотвращение загрязнения недр сточными водами.
- недопущение вредного влияния работ, связанных с использованием недрами, на сохранность запасов полезного ископаемого.

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

- охрана месторождений от факторов, снижающих качество запасов и промышленную ценность месторождений.

- наиболее полное извлечение из недр и рациональное использование запасов основных ископаемых и содержащихся в них компонентах.

При проведении строительных работ проектными решениями предусматривается:

- проведение работ в границах лицензионного участка, существующего землеотвода;
- с целью предотвращения развития нежелательных инженерно-геологических процессов:
- движение автотранспорта строго в полосе отвода, в соответствии с календарным планом работ;
- сохранение в ненарушенном состоянии естественного почвенно-растительного покрова в основании насыпи;
- высота насыпи принята с учетом опасности развитых в районе экзогенных процессов;
- применение I принципа использования многолетнемерзлых грунтов (ММГ) с обязательным сохранением в ненарушенном состоянии естественного почвенно-растительного покрова в основании насыпи;
- вертикальная планировка проектируемых площадок узлов в насыпи из привозного дренирующего грунта с уплотнением;
- с целью предотвращения загрязнения грунтов и подземных вод в период строительства:
- организация производства, обеспечивающая отсутствие загрязненных поверхностных стоков с территорией строительной площадки;
- оснащение строительной колонны емкостями для сбора отработанного ГСМ;
- с целью предотвращения загрязнения грунтов и подземных вод с поверхности в период эксплуатации:
- размещения площадок узлов в границах существующих площадок (отсыпок);
- использование при строительстве трубопроводов, соответствующих их назначению, физико-химическому составу эксплуатационных сред, проходящих в трубопроводах, климатическим условиям, коррозионной агрессивности среды:
- определение толщины стенок трубопроводов и их деталей расчетом на прочность с учетом расчетного давления, расчетной температуры и прибавки на коррозию, учитывающей коррозионные и эрозионные свойства прокачиваемых технологических потоков;
- использование трубопроводов в коррозионностойком исполнении;
- теплоизоляция надземных участков трубопроводов;
- устройство свайных фундаментов под опоры с антикоррозионным покрытием;
- контроль сварных соединений участков трубопроводов, радиографическим и ультразвуковым методом;
- очистка внутренней полости трубопроводов после строительства;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность;
- сбор и накопление образующихся отходов с последующим вывозом для утилизации, обезвреживания и размещения;
- проведение рекультивации нарушенных земель путем засыпки траншей ранее вынутым грунтом, планировки строительной полосы и посева трав с целью восстановления пород зоны аэрации, сохранения естественного стока поверхностных и талых вод и снижения возможного нарушения естественного режима подземных вод.

При эксплуатации объектов проектными решениями предусматривается:

- соблюдение требований лицензионного соглашения;
- максимальное использование существующей инженерной инфраструктуры;
- обеспечение работы в установленных технологических режимах, которые обеспечат сохранность скелета пласта;
- соблюдение безопасных методов эксплуатации трубопроводов, обеспечивающих надежность, устойчивость, технологического процесса получения и транспорта нефти:
- использование напорной системы сбора и транспорта продукции скважин, обеспечивающей максимальную герметичность системы и минимальные выделения нефти и газа в окружающую среду при нормальных условиях эксплуатации;
- использование оборудования с расчетным давлением, превышающим максимальное регламентированное значение;
- своевременная ликвидация АСПО с внутренних стенок нефтепроводов;
- диагностика состояния трубопроводной системы и технологического оборудования;
- техническое обслуживание и текущий ремонт трубопроводов, обслуживания и ремонта приустьевого оборудования скважин, контроль за соблюдением графиков проведения планово-предупредительных ремонтов оборудования со стороны технических служб;
- предотвращение возникновения аварийных ситуаций путем автоматизации работы обратных клапанов, задвижек, а также замера давления по месту и дистанционно;
- разработка и соблюдение плана ликвидации аварий с учетом вновь проектируемых объектов и сооружений.

4.5 Мероприятия по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

При обращении с отходами должны соблюдаться следующие меры по защите окружающей среды:

- места образования и накопления отходов должны оборудоваться в соответствии с требованиями [73];

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

- вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;

- соблюдение технологических регламентов проведения капитальных и подземных ремонтов, строительства новых объектов, а также требований и правил обращения с отходами.

Соблюдение правил регламента строительства и эксплуатации нефтепромысловых объектов, технологического регламента на производство работ по обращению с опасными отходами, выполнении природоохранных мероприятий позволит минимизировать воздействие отходов на состояние окружающей среды.

Все отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала, образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, подлежат накоплению на стройплощадке (раздельное накопление в инвентарных металлических контейнерах), с последующим вывозом на лицензированные предприятия.

Ориентировочные объемы образования отходов определены в соответствии с нормативно-методическими документами и на основании исходных данных проектно-сметной документации. Договоры со специализированными организациями на размещение, утилизацию, обезвреживание указанных видов отходов заключаются до начала производства строительных работ. Образовавшиеся отходы при строительстве накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом подрядчика на специализированные предприятия. Разграничение ответственности по обращению с отходами определяется при заключении договоров с подрядной организацией, осуществляющей работы по строительству проектируемого объекта (приложении В).

Мероприятия по обращению с отходами представлены в таблице 4.5.1.

Таблица 4.5.1 - Мероприятия по обращению с отходами

№ п/п	Наименование	Периодичность	Обращение с отходами
Строительно-монтажные и демонтажные работы			
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.327
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	По мере накопления	Обращение осуществляется согласно ФЗ №89 "Об отходах производства и потребления", статья 24.7 п.4
3	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	По мере накопления	Утилизация, ООО «Эколом»
4	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные		
5	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)		
6	Шлак сварочный	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.319
7	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.249
8	Тара из черных металлов, загрязненная	По мере	Транспортирование и утилизация, ООО

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

133

Изм. Кол. Лист №док Подп. Дата

№ п/п	Наименование	Периодичность	Обращение с отходами
	лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	накопления	«Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.213
9	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.185
10	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №011-00083/П, п.466
11	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.308
12	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.65
13	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.303
14	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	По мере накопления	Обращение осуществляется согласно ФЗ №89 "Об отходах производства и потребления", статья 24.7 п.4
15	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.228
16	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	По мере накопления	Размещение на полигоне твердых бытовых отходов в г. Усинск ГРОРО №11-00024-3-00377-300415, эксплуатирующая организация ООО «Дорожник»
17	Отходы корчевания пней	По мере накопления	
Эксплуатация			
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.308
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.326
3	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.208
Рекультивация			
1	Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.132
2	Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.76

С целью снижения (минимизации) воздействия на компоненты природной среды в части обращения с отходами производства и потребления, предусмотрены следующие мероприятия:

- накопление отходов в герметичных емкостях исключая протекание;
- предусмотрено применение накопительных емкостей с крышкой защищающей от попадания в емкость атмосферных осадков и воздействия ветра способствующего разносу отходов;
- расположение контейнеров для накопления отходов на твердом покрытии;
- организация сбора стока с контейнерных площадок;

№ инв. взаим.
 Подп. и дата
 № подл. инв.

- своевременный вывоз отходов, исключающий переполнение емкостей;
- накопление отходов не более 11 месяцев;
- приоритетным направлением в области обращения с отходами предусмотрена передача отходов в соответствующие организации с целью их утилизации или обезвреживания (исключая размещение или захоронение);

ведение журналов учета образования и передачи отходов с целью анализа и принятия решений по минимизации образования отходов.

4.6 Мероприятия по охране биоты

4.6.1 Мероприятия по смягчению воздействия на ООПТ зоны влияния проектируемого объекта на этапах его строительства, эксплуатации и рекультивации в штатных ситуациях

Зона влияния проектируемых объектов на период проведения строительного-монтажных и демонтажных работ составляет 4,27 км по азота диоксиду, дающему наихудшую картину рассеивания.

В период эксплуатации проектируемые объекты не являются источниками воздействия на окружающую среду следовательно зона влияния данных объектов отсутствует.

Ближайшая ООПТ регионального значения не попадает в зону влияния объекта при эксплуатации в штатных ситуациях (см. п. 3.5.1), следовательно, разработка мер направленные на смягчение воздействия на ООПТ при эксплуатации, не требуется. Период проведения СМР и демонтажных работ кратковременен и мероприятия с целью снижения воздействия на ООПТ выбросов загрязняющих веществ в данный период достаточны в объеме мероприятий предусмотренных п. 4.1.1.

4.6.2 Мероприятия по охране растительного покрова его строительства, эксплуатации и рекультивации в штатных ситуациях

В соответствии с принятыми проектными решениями, воздействие на растительность при производстве работ сводится к минимуму.

К мероприятиям по охране растительного покрова относятся:

- максимальное использование существующей инженерной инфраструктуры, что способствует минимизации техногенной нагрузки на почвенно-растительный покров как по масштабам, так и по интенсивности воздействия;
- строгое соблюдение установленных границ земельного отвода;
- строительство в зимний период;
- передвижение техники только по существующим автодорогам или в полосе, отведенной под строительство;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- смягчение воздействия на этапах строительства, эксплуатации и рекультивации объекта на виды растений, внесенные в Красные книги различного уровня в штатных ситуациях.

- смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапах его демонтажа, строительства, эксплуатации и рекультивации в штатных ситуациях;

- восстановление погибшей растительности методом биологической рекультивации.

Для предупреждения негативных последствий от химического загрязнения предусматривается ряд природоохранных мероприятий:

- проведение испытаний до начала эксплуатации нефтепроводов;

- защита металлических деталей от коррозии, заделка и герметизация швов, а также периодическая диагностика проектируемого оборудования;

- постоянный контроль технологического процесса;

- размещение бытовых и промышленных отходов в специально отведенных местах с последующим вывозом;

Организации, ведущие работы, обязаны:

- не допускать нарушение растительного покрова за пределами отведенных под проектируемые объекты территорий;

- обеспечить минимальное повреждение почв, травянистой и моховой растительности;

- после завершения работы освободить строительную зону от неиспользованных металлоконструкций и прочего оборудования, засыпать траншеи и ямы.

Меры, направленные на смягчение воздействия на этапах демонтажа, строительства, эксплуатации и рекультивации объекта на виды растений, внесенные в Красные книги различного уровня, в штатных ситуациях

Поскольку в ходе проведения натурно-маршрутного обследования видов растений внесенных в Красные книги РК и Российской Федерации выявлено не было, при обнаружении видов растений, занесенных в Красные книги, предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение перед началом подготовительных работ предварительного исследования отведенной под строительство территории с целью обнаружения охраняемых видов растений;

- предоставление информации специализированной исследовательской организации об обнаружении охраняемого вида растения;

- получение в Росприроднадзоре разрешения на добывание данного вида, занесенного в Красную книгу РФ в случае нахождения вида на испрашиваемой территории;

- для предупреждения уничтожения охраняемых видов передвижение строительной техники только по существующим и проектируемым подъездным автодорогам;

- обеспечение минимального повреждения почв, травянистой растительности для предупреждения развития эрозионных процессов;

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							136

- проверка и испытание трубопроводов на прочность и герметичность до ввода в эксплуатацию;

- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительных работ.

В целом, при соблюдении правил эксплуатации проектируемых объектов, выполнении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, планируемые работы не окажут значительных нарушений экологической обстановки на надсистемном уровне и не приведут к кризисным и необратимым изменениям окружающей среды в районе работ.

4.6.3 Компенсационное лесовосстановление

Работы по компенсационному лесовосстановлению выполняются в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 18.05.22 г. № 897 и Приказом Минприроды РФ от 29.12.21 г. № 1024.

Лесовосстановление при использовании леса в соответствии со ст. 43-46 [118] осуществляется на землях, предназначенных для искусственного лесовосстановления (вырубки, гари, пустыри, прогалины и др.), в составе земель лесного фонда без предоставления лесного участка. Информация о землях, нуждающихся в искусственном или комбинированном лесовосстановлении, размещена в соответствии с частью 3 статьи 51 [118] на официальном сайте Минприроды Республики Коми (<https://mpr.rkomi.ru/deyatelnost/perechen-lesnyh-uchastkov-na-kotoryh-vozmojno-vypolnenie-rabot-po-lesovosstanovleniyu-lesorazvedeniyu-v-ramkah-realizacii-federalnogo-zakona-212-fz-ot-19072018-g>). Работы по лесовосстановлению выполняются в границах таких земель на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений.

Лесовосстановление должно обеспечивать восстановление лесных насаждений, сохранение биологического разнообразия лесов, сохранение полезных функций лесов.

При проведении компенсационного лесовосстановления на участках земель лесного фонда общей площадью 6,880 га (см. п. 3.5.2) должны быть выполнены следующие основные работы:

- посадка сеянцев лесных культур и уход за ними:
 - подготовка лесного участка к созданию лесных культур;
 - посадка лесных культур хвойных пород;
 - техническая приемка лесных культур;
 - инвентаризация лесных культур;
- агротехнический и лесоводственный уход, дополнение лесных культур.
- ввод в категорию хозяйственно-ценных насаждений.

Согласно [119], искусственное восстановление лесов осуществляется путем создания лесных культур: посадки сеянцев, саженцев, в том числе с закрытой корневой системой.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							137

Лесные культуры могут создаваться из лесных растений одной главной лесной древесной породы (чистые культуры) или из лесных растений нескольких главных и сопутствующих лесных древесных и кустарниковых пород (смешанные культуры). Лесные культуры создаются из лесных растений отвечающих целям лесовосстановления и соответствующих природно-климатическим условиям лесного участка.

На вырубках таежной зоны на свежих, влажных и переувлажненных почвах первоначальная густота культур, создаваемых посадкой семян, должна быть не менее 3 тысяч на 1 гектаре. При посадке лесных культур сеянцами с закрытой корневой системой, допускается снижение количества высаживаемых растений до 2,0 тысяч штук на 1 гектаре. Потребность посадки сеянцев представлена в таблице 4.6.33.1.

Таблица 4.6.33.1 – Потребность посадки сеянцев

№№ п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Кол-во (на 1 га)	Общая потребность, шт
1	2	3	4	5
<i>Общая площадь рубки 6,88 га</i>				
1	Посадка сеянцев с ЗКС хвойных пород	шт	3000	20640
2	Уход за посадками	шт	3000	20640
3	Дополнение лесных культур	шт	450	3096

Посадка сеянцев лесных культур

Подготовка лесного участка к созданию лесных культур

Подготовка лесного участка к созданию лесных культур включает маркировку линий будущих рядов лесных культур или полос обработки почвы.

Обработка почвы осуществляется механическим способом с применением техники. Частичная механическая обработка почвы осуществляется путем нарезки борозд или траншей, образования микроповышений, подготовки ямок.

Без предварительной обработки почвы допускается создание лесных культур путем посадки саженцев на хорошо очищенных вырубках с количеством пней до 500 шт. на 1 га при отсутствии опасности возобновления быстрорастущих лесных насаждений малоценных лесных древесных пород.

Посадка лесных культур

Основным методом создания лесных культур является их посадка.

Требования к посадочному материалу и созданным при лесовосстановлении молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, занятым лесными насаждениями, представлены в таблице 4.6.3.2. При посадке сеянцев с закрытой корневой системой торфяной стаканчик сеянца должен быть хорошо сформированный, не допускается рассыпание стаканчика, объём стаканчика для ели - от 85 см³, для сосны - от 50 см³. Высота стаканчика не меньше - 7.3 см. Сеянцы должны иметь хорошо развитую корневую систему - наличие главного корня и хорошо развитых боковых корней.

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

Таблица 4.6.33.2 - Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, занятым лесными насаждениями (Таежная зона, Северо - таежный район)

Древесные породы	Требования к посадочному материалу			Критерии и требования к молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, занятым лесными насаждениями			
	возраст не менее, лет	диаметр стволика у корневой шейки не менее, см	высота стволика не менее, см	группа типов леса	возраст (к молоднякам, созданным искусственным и комбинированным способом) не менее, лет	количество деревьев главных пород не менее, тыс. шт. на 1 га	средняя высота деревьев главных пород не менее, м
1	2	3	4	5	6	7	8
Ель европейская (обыкновенная) и сибирская	3-4	1,5	10	Брусничная, кисличная	10	2,0	0,7
				Черничная	10	1,7	0,7
				Долгомошная, травяно-болотная	12	1,5	0,7
Сосна кедровая сибирская	3 - 4	2,0	10	то же	11	2,0	0,7
Сосна обыкновенная	2-3	2,0	10	Лишайниковая, вересковая	9	2,2	0,7
				Брусничная, кисличная	9	2,0	0,8
				Черничная	9	2,0	0,9
				Долгомошная, травяно-болотная, сфагновая	10	1,5	0,7

Примечание: В соответствии с [119], допускается применять посадочный материал возраста ниже указанного, при соответствии его требованиям по высоте и диаметру стволика у корневой шейки.

Способ создания лесных культур – рядовой. Ряды располагаются на расстоянии 3, м друг от друга, расстояние между сеянцами 2,0 м.

Технической приемке подлежат все без исключения участки с высаженными сеянцами.

Приемка проводится сразу же после окончания лесокультурных работ (весной или осенью), но не позднее 10 дней после их завершения.

При приемке работ проводится оценка лесовосстановления, при которой учитывается количество жизнеспособных растений основных лесных древесных пород, указанных в проекте лесовосстановления.

При технической приемке устанавливается:

- наличие технических проектов лесных культур и соответствие намеченных в них мероприятий фактически проведенным;
- количество выполненных работ глазомерно или путём обмера для определения площади, на которой произведена посадка леса;
- методом пересчета устанавливается количество высаженных растений (при пересчете учитываются все посадочные места, с учетом отпавших).

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

Результаты технической приемки вносят в «Акт технической приемки лесных культур» установленного образца.

Инвентаризация выполненных мероприятий по искусственному лесовосстановлению осуществляется ежегодно в III - IV кварталах года проведения работ в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Инвентаризация начинается с общего осмотра в натуре и выбора участков, отражающих общее состояние посадки на данной площади. Можно закладку пробных площадей производить по диагонали участка через равные промежутки по площади, без подбора усредненных.

Пробные площадки должны иметь, как правило, форму вытянутых прямоугольников, располагаться по длине параллельно и захватывать по ширине не менее 4-х рядов лесных культур.

При проведении инвентаризации лесных культур заполняются документы установленного образца с определенным временем хранения.

Агротехнический и лесоводственный уход, дополнение лесных культур

В целях предотвращения зарастания поверхности почвы сорной травянистой и древесно-кустарниковой растительностью, накопления влаги в почве, проводится агротехнический и лесоводственный уход за лесными культурами.

В лесной зоне агротехнический и лесоводственный уход проводятся с целью предотвращения снижения прироста лесных насаждений главной древесной породы.

К *агротехническому уходу* относятся:

- ручная оправка растений от завала травой и почвой, заноса песком, размыва и выдувания почвы, выжимания морозом;
- рыхление почвы с одновременным уничтожением травянистой и древесной растительности в рядах культур и междурядьях;
- дополнение лесных культур, подкормка минеральными удобрениями и полив лесных культур.

К *лесоводственному уходу* относится уничтожение или предупреждение появления травянистой и нежелательной древесной растительности. В целях предотвращения гибели лесных культур от заглушения нежелательной древесно-кустарниковой растительностью необходимо предусматривать проведение лесоводственного ухода до момента отнесения к землям, на которых расположены леса.

Общее количество агротехнических и лесоводственных уходов на весь период выращивания лесных культур представлено в таблице 4.6.3.3.

Таблица 4.6.3.3- Рекомендуемое количество уходов

Возраст культур, лет	1	2	Всего
Количество уходов для таежной зоны (п.51 [119])	1-2	1-2	2...4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
140

Дополнению (посадке взамен погибших растений) подлежат лесные культуры с приживаемостью 25 - 85%, определенной при инвентаризации. Дополнение проводится в количестве, обеспечивающем количество деревьев главных пород, установленных в таблице 4.6.3.2.

Посадка и дополнение лесных культур сеянцами, саженцами с закрытой корневой системой осуществляются весной, летом, за исключением засушливых периодов, и осенью не позднее, чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

Оценка приживаемости лесных культур

Оценка приживаемости лесных культур определяется выраженным в процентах отношением числа посадочных (посевных) мест с сохранившимися растениями к общему числу посадочных (посевных) мест, учтенных на пробной площади.

Густота и размещение растений определяются на пробных площадях или учетных отрезках рядов лесных культур, расположенных через равные расстояния по диагонали лесного участка. В пробную площадь должны входить все варианты смешения пород, представленные на участке.

На лесных участках размером до 3 гектаров учитывается не менее 5% площади или количества посадочных (посевных) мест, от 4 до 5 гектаров - не менее 4%, от 6 до 10 гектаров - не менее 3%, от 11 до 50 гектаров - не менее 2%, от 50 до 100 гектаров - не менее 1,5%, 100 гектаров и более - не менее 1%.

При сплошных строчных посевах посевные места учитываются через 0,4 - 1 метра, в зависимости от размещения лесных насаждений отдельных лесных древесных пород по данной площади. К погибшим растениям при этом способе учета относятся участки рядов длиной 0,8 - 2 метра, не имеющие всходов культивируемых древесных растений.

Лесные культуры с приживаемостью менее 25% считаются погибшими.

Сроки выполнения работ по компенсационному лесовосстановлению

Работы по компенсационному лесовосстановлению на землях, предназначенных для искусственного лесовосстановления, взамен земельных участков, на которых осуществлялась вырубка в ходе выполнения проектных работ, выполняются не позднее чем через один год со дня окончания срока действия лесной декларации, предусмотренной статьей 26 [118], в соответствии с которой осуществлена рубка лесных насаждений.

Лица, осуществляющие рубку лесных насаждений, обязаны в течение 10 рабочих дней со дня окончания срока действия лесной декларации, в соответствии с которой осуществлена рубка лесных насаждений, или с даты внесения сведений об изменении вида разрешенного использования земельного участка в Единый государственный реестр недвижимости в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации недвижимости"

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							141

направить в уполномоченный орган заявление о намерении провести работы по лесовосстановлению.

Согласующий орган в течение 10 рабочих дней со дня поступления заявления обязан его рассмотреть и направить заинтересованному лицу, подавшему заявление, уведомление о согласовании выбранных территорий, предназначенных для лесовосстановления или лесоразведения, либо об отказе в их согласовании с указанием причин отказа.

Лучшим сроком посадки и посева лесных культур является ранняя весна, до начала распускания почек.

Лица, осуществляющие рубку лесных насаждений, представляют проект лесовосстановления или проект лесоразведения в органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления, уполномоченные в области лесных отношений в соответствии со статьями 81, 82 и 84 [118], на согласование не позднее 12 месяцев со дня получения уведомления о согласовании выбранных территорий, предназначенных для лесовосстановления или лесоразведения, и (или) их частей для осуществления лесовосстановления или лесоразведения.

Заинтересованные лица осуществляют агротехнический уход за лесными растениями основных лесных древесных пород в течение 3 лет со дня посадки.

Уполномоченным органом приемка работ проводится в осенний период, но не позднее чем через год после проведения данных работ, с участием лица, проводившего лесовосстановление (или его представителя), который письменно посредством заказного почтового отправления с уведомлением о вручении предупреждается о дате и времени приемки работ за 5 рабочих дней.

Работы по лесовосстановлению или лесоразведению считаются выполненными в случае достижения проектных показателей в соответствии с проектом лесовосстановления или проектом лесоразведения.

4.6.4 Мероприятия по охране животного мира

В соответствии с [25], предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир. К ним относятся:

- кратковременный период строительства;
- осуществление движения транспортных средств в отведенных транспортных коридорах;
- соблюдение всех технических регламентов, проектных требований к технологии, качеству сборки агрегатов и эксплуатации оборудования;
- защита вращающихся частей оборудования кожухами, ослабляющими шум;
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение.

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

- освещение площадок и сооружений;
- сбор всех отходов, образующихся в процессе работ, в специально отведенных местах, с последующим вывозом, согласно лицензиям;
- разработка планов локализации, сбора и ликвидации аварийных разливов;
- проведение рекультивационных работ по окончании строительства и после вывода объекта из эксплуатации.

Для исключения аварийных ситуаций, технологический процесс эксплуатации проектируемых объектов будет постоянно контролироваться.

Поскольку в ходе проведения натурно-маршрутного обследования видов животных внесенных в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации выявлено не было, при обнаружении видов животных, занесенных в Красные книги, предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение перед началом подготовительных работ предварительного исследования территории отведенной под проектируемые объекты, с целью обнаружения нор и гнезд охраняемых видов животных;

- при обнаружении гнезд или нор обеспечить охрану данного охраняемого объекта, а так же передачу соответствующей информации в специализированную исследовательскую организацию;

- получение в Росприроднадзоре разрешения на добывание данного вида, в случае нахождения вида на испрашиваемой территории.

Соблюдение норм технологического проектирования и реализация проектных решений на всех стадиях работ сводят к минимуму возникновение аварийных ситуаций и сопутствующее им химическое загрязнение земель. При безаварийной эксплуатации проектируемых объектов ущерб животному миру может быть сведен к минимуму. В идеале он ограничен площадью изъятия среды обитания животных под коридоры коммуникаций.

В целом, при проведении планируемых работ воздействие на животный мир будет иметь временный и локальный характер.

4.6.5 Мероприятия по охране водной экосистемы

Мероприятия включают в себя:

Период проведения демонтажных, строительно-монтажных и рекультивационных работ:

- соблюдение границ территории, отводимых для производства демонтажных, строительно-монтажных и рекультивационных работ и размещения строительного хозяйства;
- базирование автотракторной техники в границах строительной полосы. За пределами водоохранной зоны водотока;

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

- герметизация системы трубопровода;
- усиленное антикоррозионное покрытие трубопроводов;
- контроль сварных стыков радиографическим и ультразвуковым методами;
- использование для хозяйственно-бытовых нужд привозной воды;
- складирование и использование удобрений, используемых при рекультивации, в границах отведенных земельных участков.

- сбор и вывоз для утилизации образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод в полном объеме на очистные сооружения.

Период эксплуатации:

- применение герметизированной системы транспорта продуктов, исключаящей выброс вредных и пожаро-взрывоопасных веществ в окружающую среду;
- комплексная автоматизация технологических и вспомогательных процессов, обеспечивающая надежную эксплуатацию проектируемого объекта;
- соблюдение безопасных методов эксплуатации оборудования и трубопроводов, обеспечивающих надежность, устойчивость, технологического процесса сбора и перекачки нефти;
- периодический осмотр эксплуатируемого трубопровода и технологических сооружений.

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

4.7.1 Профилактические мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций

С целью уменьшения и предотвращения загрязнения окружающей среды при строительстве объекта предусмотрены профилактические мероприятия, позволяющие свести до минимума вероятность возникновения аварийных ситуаций.

Профилактические мероприятия:

- качественное обучение и проверка знаний обслуживающего персонала по профессиям;
- соблюдение правил и инструкций по ТБ при проведении газоопасных огневых работ;
- проведение учебно-тренировочных занятий по ликвидации аварий и локализации пожаров и возгораний с обслуживающим персоналом;
- поддержание в полной технической исправности ВЛ;
- планово-предупредительные ремонты, выполняемые по утвержденным планам-графикам специализированными бригадами предприятия.

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

Безопасность объектов обеспечивается соответствующими техническими решениями, принимаемыми и выполняемыми в процессе проектирования, строительства и эксплуатации.

При вводе объектов в эксплуатацию предприятие должно осуществлять организационные меры при наличии следующих нормативных документов:

- технологический регламент;
- план ликвидации аварий, план ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН) с учетом вводимых в эксплуатацию объектов;
- инструкции о мерах пожарной безопасности;
- составить план обучения обслуживающего персонала действиям по ликвидации возможных аварий, проведение учебных тренировок по ПЛА с отработкой практических действий в случае аварии.

Методы локализации и ликвидации аварийного разлива нефти при порыве трубопровода и топливозаправщика на минеральной поверхности в летний период (наихудший сценарий аварийной ситуации) представлены в таблице 4.7.1.1.

Таблица 4.7.1.1 - Методы локализации и ликвидации аварий при строительстве и эксплуатации

Наименование аварий	Подготовительные работы	Методы локализации Загрязнения нефтепродуктами	Сбор нефти с поверхности. Оборудование и материалы
1	2	3	4
Строительство			
Разлив дизельного топлива при аварии на топливозаправщике	1. Уточнение места аварии и размеров площади загрязнения. 2. Возведение подъезда насыпным способом. 3. Доставка техники, средств и личного состава бригады АВР КЦДНГ №6 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». 4. Определение действующих полигонов-шламонакопителей и шламохранилищ для временного сбора дизельного топлива.	1. Устройство траншей, шурфов, с применением техники: одноковшовые экскаваторы (обратная лопата).	1. Удаление сгустков дизельного топлива лопатами, черпаками, граблями. 2. Смыв холодной водой остатков дизельного топлива с поверхности грунта с использованием высоконапорных насосов, шлангов и брандспойтов. 3. При необходимости механическое снятие загрязненного грунта бульдозерами, экскаваторами. 4. Фрезерование нефтезагрязненных земель (крошение, перемешивание, рыхление обрабатываемого слоя).
Эксплуатация			
Разрушение нефтесборного коллектора НСК с разливом нефти	1. Уточнение места аварии и размеров площади загрязнения 2. Возведение подъезда насыпным способом. 3. Доставка техники, средств и личного состава бригады АВР КЦДНГ №6 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».	1. Устройство траншей, шурфов, ограждающих и локализирующих дамб с применением техники: одноковшовые экскаваторы; бульдозеры, автосамосвалы. 2. Устройство по границе разлива нефти ограждающего канала с нефтеловушкой в устье	1. Откачка нефти электронасосами с поверхности грунта в емкости и вывоз автоцистернами. 2. Очистка грунта от оставшейся нефти резиновыми скребками, бульдозером. 3. Удаление сгустков нефти лопатами, черпаками,

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

Наименование аварий	Подготовительные работы	Методы локализации Загрязнения нефтепродуктами	Сбор нефти с поверхности. Оборудование и материалы
1	2	3	4
	4. Расчистка территории от древесной растительности 5. Устройство временной насыпной площадки (30 м ²). 6. Определение действующих шламонакопителей и для временного сбора нефти.	канала. 3. Срезка кустарника, деревьев кусторезом, корчевателем-собирателем, кустарниковые грабли и вывоз за пределы участка на площадки сжигания.	граблями. 4. Смыв холодной водой остатков нефти с поверхности грунта с использованием высоконапорных насосов, шлангов и брандспойтов. 5. Сбор нефти с помощью матов из сорбирующего материала: минеральные (вата), полимерные (полистирол, капрон и др.), торф. 6. Сбор нефти в емкости. 7. Автоцистерны для перевозки нефти. 8. Биопрепараты (Путидойл, Деворойл, Биоприн) 9. При необходимости механическое снятие загрязненного грунта бульдозерами, экскаваторами. 10. Фрезерование нефтезагрязненных земель (крошение, перемешивание, рыхление обрабатываемого слоя).

Оценка причиненного ущерба при возникновении внештатных ситуаций связана с определенными трудностями. В каждом конкретном случае ущерб и направления компенсационных мероприятий будут определяться природоохранными организациями в зависимости от масштаба загрязнения.

4.7.2 Мероприятия по охране почвенного покрова при возникновении аварийной ситуации (санация нефтезагрязненных земель)

Работы по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов при авариях на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», к которым относится и проектируемый объект, выполняют СПАСФ ООО «Природа» согласно договору с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 17У2947 от 03.10.2017 г. (дополнительное соглашение №002 от 02.12.2019 г.) с привлечением бригады АВР КЦДНГ №3 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

СПАСФ «Природа» имеет Свидетельство Межведомственной комиссии по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в ЧС.

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

В летний период техника и персонал СПАСФ ООО «Природа» (г. Усинск) и личный состав бригады АВР КЦДНГ №3 ТПП «ЛУКОЙЛ- Усинскнефтегаз» будут доставляться к месту аварии вертолетами или автотранспортом.

После локализации нефтяного разлива, откачки разлитой нефти, разлива дизельного топлива предусмотрено проведение восстановительных и рекультивационных работ. Рекультивационные работы проводят в летнее время независимо от времени наступления аварийной ситуации.

Рекультивация земель, загрязненных нефтью в результате аварийного стока, проводится в соответствии с нормативными документами:

- ГОСТ Р 57447-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация земель и земельных участков, загрязненных нефтью и нефтепродуктами.

- Рекультивация земель на Севере. Рекомендации по рекультивации земель на Крайнем Севере. Сыктывкар, 1997г. Коми научный центр УрО РАН.

- Требования к технологии рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера», ФГУП «Комимелиоводхозпроект», 2003.

- Постановление Правительства Республики Коми от 20.11.07 г № 268 «О Нормативах допустимого остаточного содержания нефти и продуктов ее трансформации в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Республики Коми».

Подготовка участка для проведения биологической рекультивации включает в себя мероприятия по сбору нефти с поверхности земли, вывоз нефтешлама, срезку и вывоз кустарниковой растительности, планировку, вспашку и фрезерование нефтезагрязненных земель.

В соответствие с нормативными документами предусматривается следующая процедура рекультивации:

- подготовка участка для предстоящей засыпки торфяной крошкой;
- нанесение торфа и его рыхление;
- подбор видов трав и их посев;
- контроль за восстановлением растительности.

В состав работ по биологической рекультивации, целью которой является создание травянистого покрова, препятствующего развитию водной эрозии и распространению остаточного нефтяного загрязнения, входит внесение торфа, биопрепаратов, посев семян трав.

Для ускорения процесса биодegradации необходимо внесение биологических препаратов, успешно разлагающих нефть в грунте и благотворно влияющих на развитие растительности. рекомендованы такие биопрепараты, как «Универсал», «Бамил», «Родер» «Петролан», «БАГ». Для внесения их в почву можно использовать пожарные машины, мотопомпы, дождевальные аппараты и машины.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Для целей биологической рекультивации территории с минеральным грунтом следует использовать привозной торф.

Торфяной слой адсорбирует нефть и в дальнейшем является поставщиком органических ростовых веществ, а также является накопителем воздуха и влаги, и именно в этом слое происходит рост корневой системы за счет ресурсов семени. В последующем, в качестве одного из пищевых компонентов и стимуляторов роста растений включается нефть и продукты ее распада.

Следует учитывать, что отмершие однолетние растения являются дополнительным адсорбентом нефти и питательной основой для дальнейшего развития многолетних трав. На наложенный слой высевается смесь семян однолетних и многолетних трав.

В соответствии с «Требованиями к технологиям рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера» при проведении биорекультивации рекомендуется высевать семена многолетних трав (тимофеевка луговая, овсяница луговая, овсяница красная и др.) в количестве 40 кг/га, в зависимости от категории нефтезагрязненных земель. Такое количество семян обеспечит в дальнейшем при соблюдении всех требований рекультивационного процесса проективное покрытие почвы растительностью не менее 75%.

Срок рекультивации - 3-5 лет с начала кущения трав.

Рекультивированные площади после завершения мероприятий по рекультивации нефтезагрязненных участков принимаются комиссией, состоящей из юридических лиц, а также при необходимости из специалистов подрядных и проектных организаций, экспертов и др.

Объект считается принятым после утверждения Председателем Комиссии акта приема-сдачи рекультивированных земель. После завершения цикла рекультивации, содержание остаточной нефти в почве не должно превышать нормативов, установленных Постановлением Правительства Республики Коми от 20.11.07 г № 268.

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

Возможными аварийными ситуациями на период СМР и демонтажа могут являться:

- отказ работы строительной техники;
- ошибки или нарушения при работе персонала;
- природные явления;
- «человеческий фактор» возникновения пожара.

Мероприятия по снижению воздействия возможных аварийных ситуаций на наземную и водную биоты территории работ и в зоне влияния

В период строительства, демонтажа и рекультивационных работ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							148

- ведение работ техникой находящейся в исправном состоянии;
- систематический контроль качества ведения и выполнения строительных работ;
- привлечение для ведения работ квалифицированного персонала;
- соблюдение правил по охране труда, санитарной и пожарной безопасности;
- запрет на разведение костров и поджигание горючих материалов, во избежание возникновения пожаров;

- оборудование строительной площадки и временных зданий огнетушителями и необходимым противопожарным инвентарем;

- заправка гусеничной техники топливозаправщиком в конце или начале рабочей смены в местах стоянки техники. Площадки стоянки техники с твердым покрытием размещаются на территории промпредприятия.

Мероприятия, направленные на предотвращение и ограничение распространения аварийных ситуаций:

- при проливах горюче-смазочных материалов, ограничение распространения зоны пролива и сбор жидкости при помощи песка и опилок;

- санация нефтезагрязненных земель в соответствии с п. 4.8.3;

- при возгорании отходов, использование средств пожаротушения;

- организация подъездов к месту производства работ, с установкой аншлагов и указателей проезда, с целью обеспечения выполнения противопожарных действий;

- обеспечение надежной радиосвязи со строительной бригадой;

- обеспечение достаточности персонала при проведении огневых работ (сварщик и рабочий, следящий за уровнем загазованности и пожарной безопасностью);

- организация мест хранения баллонов с кислородом и ацетиленом, отвечающие требованиям «Правил противопожарной безопасности»;

- организация специальных мест для курения персонала, отвечающие требованиям «Правил противопожарной безопасности».

В период эксплуатации:

Основные организационные мероприятия, направленные на уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций включают:

- уточнение действующего плана локализации и ликвидации последствий аварий (далее - ПЛА) и плана ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН) с учетом ввода в эксплуатацию проектируемого объекта;

- разработка технологического регламента, уточняемого после пусконаладочных работ;

- обучение обслуживающего персонала действиям по ПЛА и ПЛАРН;

- проведение учебных тренировок персонала с отработкой практических действий в случае аварии;

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

- оформление наряд-допуска при направлении рабочих на огневые, газоопасные, восстановительные и ремонтные работы, определение мер безопасности при проведении огневых работ, порядок контроля воздушной среды и средств защиты;

- прохождение инструктажа по соблюдению мер безопасности при выполнении огневых работ на объекте.

Основные технические мероприятия, направленные на уменьшение риска возникновения и предотвращение развития пожароопасных ситуаций в период эксплуатации проектируемого объекта:

- соответствие принятого оборудования климатическим характеристикам (снеговые нагрузки, ветровые нагрузки, минимальная температура воздуха) и сейсмичности района размещения проектируемого объекта, от производителей, прошедших сертификацию в установленном порядке;

- применение основных строительных конструкций в соответствии с требованиями пределов огнестойкости и классами пожарной опасности;

- электроснабжение систем автоматики, пожарной и охранной сигнализации, оборудование связи в аварийном режиме;

- электроснабжение электроприемников системы противопожарной защиты (СПЗ) с помощью огнестойких кабелей;

- соблюдение нормативных противопожарных расстояний между сооружениями, наружными установками, оборудованием, в т.ч. существующим, во избежание распространения пожара;

- устройство ограждение доставочной высоты с целью предотвращения попадания на объект крупных млекопитающих;

- тушение пожаров, проведение первоочередных аварийно-спасательных работ, а также пожарно-профилактическое обслуживание объектов ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «Пожсервис Пирант», а также ООО «Пожарная охрана» согласно Договору на производство работ в системе пожарной безопасности на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», привлекаемым на договорной основе;

- обеспечение проезда пожарной техники к проектируемому объекту;

- обеспечение внутриплощадочного проезда пожарных машин по кратчайшему расстоянию;

Мероприятия при аварийных ситуациях, связанных с нефтяными разливами, разливами дизельного топлива предусматривают мероприятия:

- по локализации разлива;

- откачке разлитой нефти сбору жидкости при помощи песка и опилок;

- по санации нефтезагрязненных земель, разработанных в п. 4.8.3.

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Важную роль по уменьшению риска аварий в период эксплуатации играют своевременное проведение периодических осмотров оборудования, периодические испытания, своевременные планово-предупредительные ремонты всего оборудования.

Мероприятия, направленные на смягчение воздействия на этапах демонтажа, строительства, эксплуатации и рекультивации объекта на виды растений и животных, внесенные в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации в аварийных ситуациях на территории работ и в зоне влияния

Меры, направленные на смягчение воздействия аварийных ситуаций на виды растений, внесенные в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации, предусматривают:

1.Превентивные мероприятия, направленные на предотвращение возникновения аварийных ситуаций:

- выбор трасс коммуникаций с учетом сохранения особо ценных биотопов;
- выполнение работ строго в полосе отвода;
- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, обеспеченных емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв;
- ведение работ техникой находящейся в исправном состоянии;
- организация мест временного хранения пожароопасных отходов, их своевременный вывоз;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительных и демонтажных работ;
- применение материалов, не оказывающих вредного воздействия на флору;

2.Мероприятия, направленные на предотвращение развития аварийных ситуаций:

- соблюдение ПЛА и ПЛАРН;
- применение пожарных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- исключение передвижения пожарной техники, а также бригад АВР вне существующих дорог;
- локализация и сбор разливов нефтепродуктов.

Особое внимание следует уделить предупредительным противопожарным мероприятиям.

Меры, направленные на смягчение воздействия аварийных ситуаций на виды животных, внесенных в Красные книги РК и РФ:

- наличие на строительной площадке противопожарного оборудования и средств пожаротушения (запас песка, огнетушители, топоры, лопаты и т.п.);

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

- устройство ограждения доставочной высоты с целью предотвращения попадания на объект охраняемых видов;
- звуко- и виброизоляции двигателей техники, установка средств для предотвращения или уменьшения распространения шумового воздействия;
- перемещение техники и транспорта только в пределах отведенных площадей;
- после окончания работ на площадках проводятся работы по технической рекультивации.

Предусмотренные мероприятия по охране растительного и животного мира при проведении запроектированных работ позволяют весьма существенно снизить их возможное негативное влияние на окружающую среду в аварийных ситуациях.

Меры, направленные на смягчение воздействия на ООПТ зоны влияния объекта на этапах его строительства, эксплуатации и рекультивации при аварийных ситуациях.

При аварийной ситуации, связанной с горением дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика, в зону влияния не попадает ООПТ.

При аварийной ситуации, связанной с разрушением нефтепровода с разливом нефти на подстилающую поверхность и ее дальнейшим возгоранием, в зону влияния возможно попадание ООПТ:

- Государственный природный заказник (болотный) республиканского значения «Небесанюр» («Небеса-Нюр»), расположенный на правом берегу р. Колва, в 50 км юго-восточнее трассы НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный-Ламбейшор».

Мероприятием по снижению последствий аварии являются:

- ведение работ техникой находящейся в исправном состоянии;
- привлечение для ведения работ квалифицированного персонала;
- соблюдение правил по охране труда, санитарной и пожарной безопасности;
- укомплектовка строительной площадки и временных зданий огнетушителями и необходимым противопожарным инвентарем;
- заправка гусеничной техники производится топливозаправщиком в конце или начале рабочей смены в местах стоянки техники. Площадки стоянки техники предусматриваются с твердым покрытием и располагаются на территории промпредприятия;
- при аварийных ситуациях, связанных с проливами горюче-смазочных материалов, ограничение распространения зоны пролива и сбора жидкости при помощи песка и опилок;
- для обеспечения выполнения противопожарных действий к месту производства работ должны быть организованы подъезды с установкой аншлагов и указателей проезда;
- для оперативной связи строительные бригады, находящиеся на строительстве, должны быть обеспечены надежной радиосвязью.

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

5 Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

5.1 Плата за выбросы загрязняющих веществ

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ представлен в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Плата за выброс загрязняющих веществ

Код	Название	тонн	Норматив платы, с учётом коэффициента инфляции руб/т, [24]	Итого, руб.
Строительно-монтажные и демонтажные работы				
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.002	6 513.47	14.85
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5.220	165.17	862.18
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.848	111.27	94.38
328	Углерод (Пигмент черный)	0.868	43.55	37.80
330	Сера диоксид	0.690	54.03	37.30
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.027	816.58	22.45
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5.789	1.90	11.02
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.001	1 302.69	1.37
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.005	216.10	1.00
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.220	128.52	28.24
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.081	128.52	10.45
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.001	69.42	0.07
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.148	35.58	5.27
621	Метилбензол (Фенилметан)	0.001	11.78	0.01
703	Бенз/а/пирен	0.000	6 512 832.75	26.05
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.036	2 256.88	81.92
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.016	3.81	0.06
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1.913	8.29	15.86
2752	Уайт-спирит	0.189	7.97	1.51
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.002	12.85	0.03
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.002	66.76	0.13
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0.004	43.55	0.18
Итого				1 252.13
Эксплуатация				
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.002	816.58	1.36
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0.010	128.52	1.25
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0.005	128.52	0.64
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0.000	69.42	0.00
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.000	35.58	0.00
621	Метилбензол (Фенилметан)	0.000	11.78	0.00
Итого				3.25

5.2 Плата за размещение отходов

Расчет платы за негативное воздействие при размещении отходов представлен в таблице

5.2.1.

Таблица 5.2.1 – Расчет платы за негативное воздействие при размещении отходов

Код по ФККО	Наименование	Класс	Норма тив образования, тонн	Норма тив платы в 2018г, руб/т	Коэф фициент в 2022г	Коэф фици ент*	Размер платы, р.
Строительно-монтажные и демонтажные работы							
91920402604	обтирочный материал, загрязненный нефтью	4	0.281	663.20	1.19	0	0.00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

153

Код по ФККО	Наименование	Класс	Норма тив образования, тонн	Норма тив платы в 2018г, руб/т	Коэф фициент в 2022г	Коэф фици ент*	Размер платы, р.
	или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)						
73310001724	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	1.290	663.20	1.19	0	0.00
73210101304	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	4	146.540	663.20	1.19	0	0.00
91910001205	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0.165	17.30	1.19	0	0.00
91910002204	шлак сварочный	4	0.083	663.20	1.19	0	0.00
46101001205	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	8.072	17.30	1.19	0	0.00
46220002515	лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	5	0.004	17.30	1.19	0	0.00
46952212514	трубы стальные нефтепроводов оработанные с битумной изоляцией	4	824.043	663.20	1.19	0	0.00
45711901204	отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4	14.363	663.20	1.19	0	0.00
91120002393	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	17.633	1 327.00	1.19	0	0.00
48242711524	светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	0.0003	663.20	1.19	0	0.00
40231101623	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.040	1 327.00	1.19	0	0.00
46811202514	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0.118	663.20	1.19	0	0.00
73610001305	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	0.375	17.30	1.19	0	0.00
89111002524	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	4	0.003	663.20	1.19	0	0.00
15211001215	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	5	108.246	17.30	1.19	1	2 228.46
15211002215	отходы корчевания пней	5	58.511	17.30	1.19	1	1 204.57
Итого							3 433.03
Эксплуатация							
91120002393	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	9.589	1 327.00	1.19	0	0.00
91920401603	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	0.164	1 327.00	1.19	0	0.00
46810112203	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.007	1 327.00	1.19	0	0.00
Итого							0.00
Рекультивация							
43812203514	тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4	0.270	663.20	1.19	0	0.00
40521211604	отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4	0.046	663.20	1.19	0	0.00
Итого							0.00

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Примечание: * 0 - В случае накопления отходов в целях утилизации или обезвреживания в течение одиннадцати месяцев со дня образования этих отходов плата за их размещение не взимается. Плательщиками за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов являются операторы по обращению с ТКО.

5.3 Стоимость работ по компенсационному лесовосстановлению

Ориентировочная стоимость работ по компенсационному лесовосстановлению вырубленных в границах проектирования лесных насаждений приведены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1– Стоимости работ по компенсационному лесовосстановлению

Наименование вида работ	Площадь участков вырубленных лесных насаждений, га	Стоимость работ в базисных ценах на 01.2000 г, тыс. руб/га.**	Стоимость работ в базисных ценах на 01.2001 г, тыс. руб/га.*	Прогнозный индекс изменения сметной стоимости на III кв 2022	Общая стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
Посадка семян хвойных пород с закрытой корневой системой	6,8800	25,551	31,938	16,2	3559,682
Всего :					3559,682

Примечание* Согласно Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 29 декабря 2009 г. № 620 «Об утверждении Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», для пересчета стоимости строительства объектов из уровня цен по состоянию на 01.01.2000 в уровень цен по состоянию на 01.01.2001 принимается коэффициент, равный 1,25.

**Расчет стоимости работ в базисных ценах на 2000 год приведен в Приложении И.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

6 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Согласно [1], в районе расположения источников антропогенного загрязнения и воздействия этих источников на окружающую среду, а также в целях получения достоверной информации, необходимой для предотвращения или уменьшения неблагоприятных последствий изменения состояния окружающей среды, необходимо проведение экологического контроля (мониторинга).

Программа экологического мониторинга входит в состав документации ПЭК. Их разрабатывают на период не менее одного календарного года, исходя из специфики хозяйственной и иной деятельности организации, оказываемого негативного воздействия на окружающую среду и осуществляемой природоохранной деятельности.

В случае изменения характера и объема оказываемого негативного воздействия (количества источников воздействия, перечня загрязняющих веществ и специфики предприятия в целом), Программа подлежит пересмотру и корректировке.

Программа экологического контроля (мониторинга) разрабатывается в соответствии с требованиями [65], [35], [68], [36].

В период строительства проектируемого объекта в рамках производственного экологического контроля осуществляется:

- контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства.
- контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды.
- контроль за обращением с опасными отходами.
- контроль за ведением необходимой природоохранной документации.
- контроль за исправностью и уровня выбросов применяемой техники;
- контроль водопотребления и водоотведения;
- контроль соблюдения трасс движения автотранспорта;
- наблюдения за состоянием компонентов природной среды и оценка их изменения;
- анализ и обработка полученных в процесса мониторинга данных.

На период эксплуатации производственный экологический контроль (мониторинг) предусматривается в рамках действующих Программ производственного экологического контроля и Программы комплексной экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения. Копии Программ представлены в приложениях 3 и И.

Контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства и всех технических решений, принятых в данном проекте, необходимо производить уже в период

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

строительства объекта, что повысит эффективность обнаружения негативных тенденций и позволит на более ранней стадии принять оперативные меры по предотвращению возникновения опасных ситуаций.

Результаты ПЭК используются в целях контроля соответствия состояния окружающей среды санитарно-гигиеническим и экологическим нормативам, контроля за характером и интенсивностью протекания геологических процессов, опасных для проектируемых объектов.

Необходимым условием соблюдения требований по охране атмосферного воздуха должно являться успешное прохождение испытаний и контроль всех технических систем, подтверждающих их соответствие проектируемым техническим характеристикам и регламентируемым оценкам воздействия на окружающую среду.

Основное загрязнение атмосферного воздуха будет наблюдаться в период строительства объекта при работе автотранспорта, строительных машин и спецтехники, поэтому необходимо обеспечить контроль за исправностью и дымностью применяемой строительной техники.

Контроль за соблюдением проектируемых мероприятий по охране почв, подземных и поверхностных вод, по своевременному сбору и вывозу отходов должен быть возложен на производителя работ строительной-монтажной организации.

Объектами ПЭК являются:

- виды негативного воздействия (выбросы, сбросы, отходы производства и потребления, водопотребление и водоотведение);
- компоненты природной среды (атмосферный воздух; поверхностная вода, донные отложения; почвы; растительность и животный мир; геологическая среда, в том числе потенциальные опасные геологические процессы);
- наличие и ведение необходимой природоохранной разрешительной документации.

Выбор местоположения пунктов наблюдений и качественного состава контролируемых показателей определяется на основании экологической изученности территории, материалов проведенных инженерно-экологических изысканий, ожидаемых типов и интенсивности техногенного воздействия.

Количественные показатели состояния компонентов природной среды, полученные при геоэкологическом опробовании в ходе инженерно-экологических изысканий, целесообразно использовать как «относительный фон» при последующих наблюдениях, оценке и прогнозировании развития экологической ситуации.

Структура ПЭК (ПЭМ) соответствует специфике деятельности организации и оказываемому ей негативному воздействию на окружающую среду и включает:

- контроль за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;
- контроль атмосферного воздуха;
- контроль водных объектов;

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

- контроль в области обращения с отходами;
- контроль земель и почв;
- контроль за опасными геологическими процессами.

Пункты контроля за компонентами окружающей среды представлены в графическом приложении 27-04-2НИПИ/2022-2-ООС.Г2.

6.1 ПЭК (мониторинг) в области охраны воздуха

Выбросы загрязняющих веществ. Учет выбросов загрязняющих веществ от источников обуславливается необходимостью определения их соответствия установленным экологическим и нормативным требованиям и оценки влияния на состояние атмосферного воздуха.

Перечень наблюдаемых параметров определяется исходя из типа источника, режима работы и специфики выбрасываемых веществ.

В период проведения строительно-монтажных и демонтажных работ источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферу являются: строительная и автомобильная техника, сварочные работы, дизельная электростанция (ДЭС-40).

На момент проведения инженерно-экологических изысканий, состояние атмосферного воздуха оценивалось по фоновым концентрациям загрязняющих веществ, значения которых находились в пределах установленных гигиенических нормативов [73].

Так как ближайшая территория с нормируемыми показателями среды обитания – ппс Верхнеколвинск расположен на значительном расстоянии – 34 км, и все выше названные источники выбросов являются или временными, или неорганизованными, специальный инструментальный контроль (химические и физические показатели) на этапе строительства не проводится. Поэтому производственный контроль будет осуществляться визуально или путем проверки выполнения мероприятий технического характера, обеспечивающих минимизацию воздействия на окружающую среду, а именно:

- визуальный контроль запыленности и загазованности строительных площадок и прилегающей территории;
- контроль выполнения мероприятий по пылеподавлению при транспортировке и перемещении грунта и сыпучих строительных материалов;
- контроль своевременности проведения технического осмотра автотранспорта и техники с регулировкой их топливных систем и оформлением необходимой документации, подтверждающей проведение такого осмотра;
- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- контроль исключения применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;

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

- контроль за осуществлением заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ).

6.2 ПЭК (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов, донных отложений

Согласно п. 9.2 Приложения 1 к приказу Минприроды России от 18.02.2022 № 109, контроль в области охраны использования водных объектов должен содержать сведения о мероприятиях по учету объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, проведения измерений их качества.

Вода для хозяйственно-питьевых нужд на строительной площадке используется привозная из сети ООО «Водоканал-Сервис»; питьевого качества – бутилированная. Доставка воды из мест отпуска в г. Усинск на строительную площадку осуществляется силами подрядной организации по существующим автомобильным дорогам.

Вода для проведения гидравлических испытаний используется привозная с УПН «Восточный Ламбейшор». После испытаний трубопроводов вода подлежит возврату на УПН «Восточный Ламбейшор», где проходит подготовку, очистку от механических примесей и закачивается в систему ППД.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников, а также сброс неочищенных производственных сточных вод и (или) дренажных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности.

Проектируемая трасса НСК «ЗУ к. 4,65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» пересекает р. Лысутейвис. Пересечение предусмотрено надземным способом.

Строительные работы в границах водоохранных зон предусмотрены в зимнее время, стоянка тяжелой техники и размещение строительных площадок в границах водоохранных зон исключено. После проведения работ по прокладке трубопровода в границах водоохранных зон, предусмотрена уборка снега с целью недопущения попадания возможных загрязняющих веществ со стоками.

На основании принятых проектных решений негативное воздействие в границах водоохранных зон сведено к минимуму.

По окончании строительных работ в теплый период года (весна, лето) рекомендуется провести опробование р. Лысутейвис до пересечения с проектируемой трассой нефтесборного коллектора и после пересечения (верхнее и нижнее течения).

В период строительства объектов отбор проб воды проводится в соответствии с требованиями [67].

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							159

Концентрация загрязнений в пробах воды сравнивается с регламентируемыми значениями [73] [41], а также с показателями, определенными при проведении инженерно-экологических изысканий, что позволит судить о влиянии, характере и степени загрязненности подземных вод в результате возникшей техногенной нагрузки.

Исследования поверхностных вод включают следующие показатели: общие свойства: рН, БПК₅, ХПК; нефтепродукты; фенолы; Fe, Рв.

Программа мониторинга поверхностных вод представлена в таблице 6.2.2.

Мониторинг осуществляется лабораториями, аккредитованными на выполнение измерений изучаемых характеристик воды.

Контроль состояния и режима использования водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

В период строительства к основным параметрам контроля водоохраных зон водных объектов относятся:

- контроль соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;
- визуальные наблюдения на наличие эрозионных процессов, наличия захламления и замазученности;
- контроль соблюдения природоохраных мероприятий ограничительного режима;
- контроль производства всех строительного-монтажных работ исключительно в пределах полосы отвода в зимний период;
- контроль недопущения попадания ГСМ в водные объекты;
- контроль заправки техники горюче-смазочными материалами на специально оборудованных площадках, расположенных за пределами водоохраных зон водных объектов;
- контроль проезда только в пределах полосы отвода;
- контроль за выполнением СМР;
- контроль недопущения производства работ в водоохранной зоне в нерестовый период.

Контроль донных отложений.

По данным инженерно-экологических изысканий, по всем показателям отмечено соответствие качества донных отложений исследуемых водных объектов установленным гигиеническим нормативам, кроме мышьяка.

В случае выявления загрязняющих веществ в поверхностной воде опробуемого водного объекта (р. Лысугейвис), необходимо организовать пункты контроля водной биоты и донных отложений. Расположение пунктов наблюдения будет совпадать с пунктами опробования поверхностных водных объектов.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 160

6.3 ПЭЖ (мониторинг) в области охраны грунтовых вод

Мониторинг за состоянием грунтовых вод на этапе строительного-монтажных работ проводится визуально и инструментально. Визуально контролируются случаи возникновения аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктов от строительной техники и автотранспорта.

Для контроля за грунтовыми водами предлагается использовать наблюдательные скважины, закладываемые по направлению движения грунтовых вод вблизи точек опробования почво-грунтов. Отбор проб грунтовых вод для лабораторных исследований проводится по окончании строительства весной или летом.

Пробы отбираются пробоотборником после прокачки скважин (не менее трех объемов воды в скважине) и установления в ней уровня воды. Перечень контролируемых химических показателей грунтовых вод: pH, жесткость общая, бенз(а)пирен, фенолы, нефтепродукты, Ca^{2+} , Mg^{2+} , Na^+ , K^+ , HCO_3^- , NH_4^+ , NO_2^- , NO_3^- , SO_4^{2-} , S^{2-} , PO_4^{3-} , Cl^- , Fe, Fe, Mn, Zn, Cu, Pb, Ni, Co, Cd.

Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб осуществляется согласно [54] и [55].

При ведении мониторинга грунтовых вод, одновременно с гидрогеохимическим опробованием предусмотрено проведение замеров уровней и температур грунтовых вод.

Концентрация загрязнений в пробах воды сравнивается с регламентируемыми значениями [73], а также с показателями, определенными при проведении инженерно-экологических изысканий, что позволит судить о влиянии, характере и степени загрязненности подземных вод в результате возникшей техногенной нагрузки.

Так как проектируемая трасса НСК «ЗУ к. 4,65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» попадает в III пояс ЗСО водозаборной скважины Восточноламбейшорского месторождения подземных питьевых вод, по окончании строительства рекомендуется провести опробование грунтовой воды на микробиологические и паразитологические показатели (в теплый период года).

По результатам гидрогеологических наблюдений, а также в случае возникновения аварийных ситуаций сеть наблюдательных скважин может быть расширена для сбора более точных сведений по распространению ареола загрязнения и оценки риска загрязнения пригодных для водоснабжения горизонтов пресных вод.

Программа мониторинга грунтовых вод представлена в таблице 6.3.2.

6.4 ПЭЖ (мониторинг) в области охраны земельных ресурсов и почв

Основная цель мониторинга земель и почвенного покрова – это систематическое наблюдение и контроль за состоянием почв для своевременного выявления изменений, оценки,

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

прогноза и выработки рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативного воздействия.

В период строительства при производстве земляных работ необходимо организовать производственный контроль за:

- качеством планировочных работ;
- своевременной реализацией в полном объеме всех заложенных в проекте природоохранных мероприятий.

Также проводится визуальный контроль за возникновением аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктами от строительной техники и автотранспорта. В случае их возникновения применяются срочные меры по их локализации.

Мониторинг почво-грунтов включает контроль химического загрязнения почво-грунтов. Основой почвенного мониторинга является наблюдательная сеть, позволяющая выявить источники загрязнения, обеспечить изучение состава почв в естественных и нарушенных условиях.

Контроль химического состава почвенного покрова проводится путем отбора проб и с их последующим анализом в стационарной аналитической лаборатории.

Точки контроля за состоянием почвенного покрова рекомендуется разместить вблизи проектируемой трассы, по направлению поверхностного стока. В качестве фоновых данных о состоянии почво-грунтов территории работ следует использовать материалы инженерно-экологических изысканий.

Контролируемые показатели: рН (солевой, водный), нефтепродукты, фенолы, бенз(а)пирен, сера (вал.), Pb, Cu, Zn, Ni, Cd, Mn, As, Hg.

Так как проектируемая трасса НСК «ЗУ к. 4,65 до УПН «Восточный-Ламбейшор» попадает в III пояс ЗСО водозаборной скважины Восточноламбейшорского месторождения подземных питьевых вод, по окончании строительства рекомендуется провести опробование почво-грунтов на микробиологические и паразитологические показатели (в теплый период года).

Программа мониторинга почв представлена в таблице 6.4.2.

Отбор проб почв производится в соответствии с действующими нормативными документами [66].

Образцы почв отбираются на контрольных площадках методом конверта с глубины 25-30 см. Для каждого образца составляется объединенная проба массой не менее 1 кг путем смешивания пяти точечных не менее 200 г каждая. Отобранные образцы упаковываются, транспортируются и хранятся в емкостях из химически нейтрального материала.

Отобранные пробы нумеруются и регистрируются в журнале по следующим данным: порядковый номер и место взятия пробы, рельеф местности, тип почвы, целевое назначение территории, вид загрязнения, дату отбора.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Оценка загрязненности почв включает определение валовых и подвижных форм загрязняющих веществ и сопоставление полученных данных с санитарно-гигиеническими нормативами [73].

В случае сильных разовых антропогенных воздействий (аварий) обследование нарушенных участков с детальным описанием состояния почвенно-растительного покрова проводится сразу же после фиксации факта воздействия.

6.5 ПЭЖ (мониторинг) в области охраны растительного и животного мира

Мониторинг растительного мира производится визуально и заключается в контроле за повреждением зеленых насаждений при производстве работ и подъезде грузового автотранспорта, а также своевременной реализацией в полном объеме всех заложенных в проекте природоохранных мероприятий. При необходимости контроль осуществляется с привлечением сотрудников специализированной организации.

Также визуально контролируются случаи возникновения аварийных ситуаций, связанных с утечками ГСМ и нефтепродуктов от строительной техники и автотранспорта.

При визуальных наблюдениях состояние растительности близлежащей сопредельной территории оценивается по наличию признаков дефолиации (потери листвы), дехромации (изменению ее цвета – пожелтению, побурению и т.д.), угнетению древостоя, появлению сухостойных деревьев и т.п.

Периодичность наблюдений – ежегодно, в вегетационный период.

Так как работы проводятся на территории, где фауна местности имеет типично синантропный характер, мониторинг животного мира (млекопитающие и птицы) планируется проводить визуальным способом.

Линейный маршрутный учет проводится в пределах полос местности по обе стороны. Доминирующими по численности на участках подверженных максимальной техногенной нагрузке, являются грызуны. Грызуны являются биоиндикатором, таковые, в свою очередь, являются консументами первого и второго порядков и играют существенную роль в функционировании природных систем. Поэтому любые негативные техногенные воздействия на их популяции могут привести к значительным нарушениям в функционировании наземных экосистем. Реакциями являются изменения видового разнообразия, обилия, показателей репродукции, типа пространственного размещения. На изменения степени антропогенной трансформации исследуемой территории может указывать появление на опытных территориях таких синантропных видов, как домовая мышь и серая крыса, увеличение содержания тяжелых металлов в мышцах и органах. В практике учета мелких мышевидных грызунов широко применим и легко доступен метод ловушко-линий. Относительная численность пересчитывается в количестве зверьков на 100 ловушко-суток.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							163

Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 5 лет.

Программа мониторинга наземной биоты территории и зоны влияния объекта представлен в таблице 6.5.2.

6.6 ПЭЖ в области обращения отходов

Контроль предназначен для оценки процессов обращения с отходами на предмет их соответствия установленным экологическим санитарным и иным требованиям в области охраны окружающей среды и определяется основными положениями [1], [14], [5].

Контроль в области обращения с отходами предусматривает учет количества отходов производства и потребления в зависимости от классификации по классу опасности с формированием необходимой природоохранной документации и оценку соблюдения нормативных требований в области обращения с отходами.

В период строительства проектируемых объектов результаты контроля используются в целях формирования необходимой ежеквартальной отчетности. Определение типа, класса опасности и количества отходов осуществляется по мере их образования и накопления.

Контроль в области обращения с отходами производства и потребления осуществляется на строительных площадках, на которых образуются отходы, а также в местах временного хранения (накопления) отходов и местах ликвидации аварийной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов.

Контроль в области обращения с отходами включает документооборот и визуальный контроль за выполнением экологических, санитарных и нормативно-технических требований нахождения отхода на территории предприятия, ведение статистического учета в области обращения с отходами в порядке, установленном законодательством РФ.

Введен в действие порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Порядок проведения производственного контроля в области обращения с отходами на предприятии представлен в таблице 6.6.1.

Таблица 6.6.1 - Порядок проведения производственного контроля

№ п/п	Пункты контроля	Предусмотренные мероприятия	Периодичность	Ответственные должностные лица
1	2	3	4	5
1	технологические процессы и оборудование, связанные с образованием отходов	визуальный осмотр, изучение отчетной документации, журналов ведения работ	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц.	ответственное лицо по работе с отходами
2	Места временного хранения. Визуальный осмотр	техническое состояние мест временного накопления отходов (герметичность контейнеров, наличие противопожарных средств в местах хранения пожароопасных отходов, состояние покрытия площадок хранения отходов и т.п.)	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц.	ответственное лицо по работе с отходами и инженер - эколог

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

№ п/п	Пункты контроля	Предусмотренные мероприятия	Периодичность	Ответственные должностные лица
1	2	3	4	5
		условия сбора и накопления отходов по классам опасности и агрегатному состоянию	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц	
		сроки вывоза отходов	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц	
		выполнение требований приказов, предписаний, производственных инструкций по обращению с отходами работниками предприятия.	Внеплановые проверки проводятся при проверке выполнения предписаний, их частота проведения зависит от сроков указанных в предписании.	
3	Объекты накопления отходов	техническое состояние объекта	Плановые комплексные проверки проводятся с периодичностью раз в месяц.	ответственное лицо по работе с отходами и инженер-эколог
4	Места ликвидации аварий, в том числе связанных с разливом нефтепродуктов	визуальный осмотр, техническое состояние мест временного накопления отходов, вывоза отходов, ведение журналов работ.	По окончании ликвидации аварийной ситуации	ответственное лицо по работе с отходами и инженер-эколог

6.7 ПЭЖ за геологическими процессами

Согласно [64], основной задачей мониторинга геологической среды является своевременное выявление и прогнозирование развития ОЭГП и ГЯ, влияющих на безопасное состояние природной среды, в целях разработки и реализации мер по предупреждению и ликвидации ЧС.

Мониторинг геологических процессов заключается в ежегодном визуальном обследовании участков размещения проектируемых объектов и сопредельной территории с целью выявления и контроля развития этих процессов. Наблюдения следует производить в период строительных работ.

Согласно данным инженерно-геологических изысканий, к неблагоприятным экзогенным геологическим и инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения, подтопления, эрозия, заболачивание.

Территория работ относится к зоне массивно-островного распространения многолетнемерзлых пород (ММП). На участке работ ММП не вскрыты. Грунты территории талые, сезоннопромерзающие.

Контролируемые параметры и динамика геологических процессов представлены в таблице 6.7.1.

Таблица 6.7.1 – Наблюдения и параметры динамики геологических процессов

Процесс	Контролируемые параметры
1	2
Подтопление (заболачивание)	<ul style="list-style-type: none"> – Площадная пораженность территории, %; – Скорость развития процесса, м²/год; – Динамика колебаний уровня грунтовых вод, м/год

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

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

Процесс	Контролируемые параметры
1	2
Линейная эрозия	<ul style="list-style-type: none"> – Площадная пораженность территории, %; – Линейные параметры отдельных овражных форм (длина, ширина, глубина), м; – Скорость развития эрозии: плоскостной, м³/га·год; овражной, м/год
Криогенные процессы (термокарст, криогенное пучение)	<ul style="list-style-type: none"> – Площадная пораженность территории, %; – Скорость развития процесса, м²/год; – Линейные параметры отдельных просадочных и пучинистых форм (длина, ширина, глубина, высота)

При эксплуатации периодичность наблюдений рекомендуется проводить 2 раза в год: в период активного снеготаяния (апрель) и во влажный сезон (июль – август). Дополнительные наблюдения выполняются после выпадения существенно превышающей климатическую норму величины атмосферных осадков, а также при возникновении внештатных ситуаций.

В случае активизации инженерно-геологических процессов рекомендуется оборудование наблюдательных постов и проведение стационарных режимных наблюдений.

По мере накопления информации о состоянии наблюдаемых природных сред состав наблюдений, их частота и местоположение пунктов контроля подлежит периодической корректировке.

Информация о мониторинговых наблюдениях представлена в таблице 6.7.2 и в графическом приложении 27-04-2НИПИ/2022-2-ООС.Г2.

Таблица 6.7.2 - Мониторинговые наблюдения за компонентами окружающей среды

Наименование показателей	Количество проб	Места отбора проб	Периодичность наблюдений
1	2	3	4
Поверхностные воды			
Химические показатели: рН, БПК ₅ , ХПК, фенолы, нефтепродукты, Fe, Pb.	2	в месте пересечения с трассой трубопроводов водных объектов, выше и ниже по стоку	Один раз по завершении строительства (весной или летом)
Грунтовые воды			
Химические показатели: рН, жесткость общая, бенз(а)пирен, фенолы, нефтепродукты, Ca ²⁺ , Mg ²⁺ , Na ⁺ , K ⁺ , HCO ₃ ⁻ , NH ₄ ⁺ , NO ₂ ⁻ , NO ₃ ⁻ , SO ₄ ²⁻ , S ²⁻ , PO ₄ ³⁻ , Cl ⁻ , Fe, Mn, Zn, Cu, Pb, Ni, Co, Cd.	7	вблизи проектируемой трассы НСК, по направлению поверхностного стока	Один раз по завершении строительства (весной или летом)
Микробиологические показатели: возбудители кишечных инфекций; общие колиформные бактерии, колифаги, ОМЧ, патогенная флора, яйца гельминтов.	1	в III поясе ЗСО подземных водозаборов	
Почвы			
Химические показатели: рН (солевой, водный), нефтепродукты, фенолы, бенз(а)пирен, Pb, Cu, Zn, Ni, Cd, Mn, As, Hg.	7	вблизи проектируемой трассы НСК, по направлению поверхностного стока	Один раз по завершении строительства (весной или летом)
Микробиологические показатели: индекс БГКП, индекс энтерококка, патогенные	1	в III поясе ЗСО подземных	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Наименование показателей	Количество проб	Места отбора проб	Периодичность наблюдений
1	2	3	4
микроорганизмы, яйца гельминтов, цисты патогенных простейших		водозаборов	
Растительный и животный мир			
Растительность: визуальные наблюдения (угнетение).	6	вдоль трассы НСК, ниже по стоку с учетом рельефа местности	Ежегодно, в вегетационный период
Животные: учет количества и видового разнообразия	6		Не реже, чем 1 раз в 5 лет

Расчет затрат на проведение производственного экологического контроля и мониторинга на период строительства представлено в таблице 6.7.3.

Таблица 6.7.3 – расчет затрат на проведение производственного экологического мониторинга (строительство)

№ пп	Виды работ и затрат	Ед. изм	Объем	Стоимость ед-цы работ, руб (СБЦ-99)	Индекс удорожания на III кв. 2022 г.	Индексированная стоимость ед-цы работ, руб.	Стоимость объема работ, руб.	Основание-СБЦ на инженерно-экологические изыскания в ценах 1991г.
1. Поверхностные и подземные воды								
Полевые работы								
1.1	Отбор проб вод для анализа по химическим показателям	проба	9	7,6	58,26	398,50	3586,49	Т.60 §.2, к=1.15
	Итого						3586,49	
	Всего						3586,49	
Лабораторные исследования проб								
1.2	Прием проб	проба	9	120	Сметный расчет в ценах ЦИКиПФ г.Архангельск		1080,00	
	Нефтепродукты	анализ	9	680		6120,00		
	Бензапирен	анализ	7	300		2100,00		
	Тяж.металлы: Fe, Mn, Zn, Cu, Pb, Ni, Co, Cd	анализ	9	4260		38340,00		
	Фенолы	анализ	9	2210		19890,00		
	pH	анализ	9	90		810,00		
	XПК	анализ	2	500		1000,00		
	Жесткость	анализ	7	135		945,00		
	Главные ионы (Ca, Mg, Na+K, HCO ₃ , SO ₄ , P, Cl)	анализ	7	1070		7490,00		
	Биогенные элементы (аммонийный ион, нитрит-ион, нитрат-ион)	анализ	7	1010		7070,00		
	БПК 5	анализ	2	150		300,00		
	Возбудители кишечных инфекций; общие колиформные бактерии, колифаги	проба	1	473,18		Сметный расчет в ценах ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии"	473,18	
Общее микробное число (ОМЧ)	проба	1	204,09	204,09				
Патогенная флора	проба	1	762,08	762,08				
Гельминтологические	проба	1	1042,38	1042,38				
Итого				87626,73				
1.3	ИТОГО					91213,22		
2 Почвы и грунты								
Полевые работы								

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

№ № пп	Виды работ и затрат	Ед. изм	Объем	Стоимост ь ед-цы работ, руб (СБЦ-99)	Индекс удорожан ия на III кв. 2022 г.	Индексиров анная стоимость ед-цы работ, руб.	Стоимо сть объема работ, руб.	Основание- СБЦ на инженерно- экологические изыскания в ценах 1991г.
2.1	Отбор проб для анализа по химическим показателям	проба	7	6,9	58,26	361,79	2532,56	Т.60 §.7, к=0.9
	Итого						2532,56	
	Всего						2532,56	
Лабораторные исследования проб								
2.1	Прием проб	проба	7	250	Сметный расчет в ценах ЦИКиПФ г.Арханге льск		1750	
	Пробоподготовка	проба	7	250			1750	
	Тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Ni, Cd, Mn, As, Hg)	анализ	7	3230			22610	
	pH	анализ	7	90			630	
	Бензапирен	анализ	7	2539			17773	
	Углеводороды нефтяные	анализ	7	960			6720	
	Фенольный индекс	анализ	7	800			5600	
	Итого							56833
2.2	ИТОГО						59365,56	
3. Растительность								
3.1	Полевые работы							
	Маршрутные наблюдения при составлении карт	км.	50	16,6	58,26	967,12	48355,80	Т.10,§.2
	Итого						48355,80	
	Всего						48355,80	
3.2	ИТОГО						48355,80	
4. Животный мир								
4.1	Полевые работы							
	Маршрутные наблюдения при составлении карт	км.	50	16,6	58,26	967,12	48355,80	Т.10,§.2
	Итого						48355,80	
	Всего						48355,80	
4.2	ИТОГО						48355,80	
5. Районный коэффициент, льготы и непредвиденные расходы								
5.1	Районный коэффициент (полевые и прочие) = 1,8		0,4				41132,26	к=1,4 О.У.,п.8-д; Т.3, §.10
	Районный коэффициент (камеральные+лабораторные работы)= 1,3		0,15				21668,96	к=1,15 О.У.,п.8-д; Т.3, §.5
	Льготы за работу в районе Крайнего Севера		0,4				98916,15	к=1,4 О.У.,п.8-е
	Непредвиденные расходы	%	10				24729,04	
	Итого							186446,41
	ИТОГО						433736,79	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

168

6.8 Аварийные ситуации

Цель функционирования системы мониторинга аварийных ситуаций – своевременное обнаружение предаварийных и аварийных ситуаций, а также снижение уровня их негативных последствий.

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному выявлению мест аварий и их количественную и качественную оценку. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Аварийные ситуации, которые могут возникнуть в ходе строительства и эксплуатации объектов, представлены в разделе 3.6 «Воздействие при возникновении аварийных ситуаций».

На период проведения строительных и демонтажных работ рассматривается аварийная ситуация, сопровождающаяся разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием.

На период эксплуатации рассматривается аварийная ситуация, сопровождающаяся разрушением нефтепровода с разливом нефти на подстилающую поверхность и её дальнейшим возгоранием.

При возникновении аварийной ситуации производится оповещение представителей уполномоченных государственных органов, выполняется оперативное внеплановое обследование, которое сопровождается опробованием атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод и подземных вод в зоне аварийного воздействия. Опробование проводится до и после ликвидации аварии. Программа обследования для каждой конкретной ситуации корректируется с учетом характера и масштаба аварии.

Организация мониторинга аварийных ситуаций осуществляется силами организацией, осуществляющей работы с привлечением специализированных организаций.

Мониторинг атмосферного воздуха при аварийных ситуациях

Мониторинг при аварийных ситуациях отличается высокой оперативностью, а отбор проб значительно учащается, сети отбора сгущаются, охватывая участок аварии и прилегающие к нему зоны (охват территории пробоотбора должен заведомо превосходить загрязненную площадь). Аналитические исследования выполняются с максимально возможной скоростью с тем, чтобы определить момент окончания аварийно-ликвидационных работ.

При возникновении чрезвычайной ситуации (взрыв, пожар, пролив больших количеств нефтепродуктов и т.п.) в ее район направляется оперативная группа (состав не менее 2-х человек), сформированная на базе лабораторной службы предприятия (объекта), которая самостоятельно или совместно с другими службами наблюдения и контроля, входящими в состав

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 169
------	------	------	-------	-------	------	------------------------	-------------

Российской системы мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций, оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий. Перед выездом в район аварии уточняются направление и скорость ветра. Наблюдения начинаются навстречу ветра по направлению к месту аварии.

Опробование компонентов природной среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб. Количество проб атмосферного воздуха определяется в каждом случае отдельно. В результате четко определяется зона загрязнения (до фоновых уровней) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Мониторинг почв, поверхностных и подземных вод при аварийных ситуациях

При обнаружении аварии, связанной с разливом нефтепродуктов, выполняется замер пятна загрязнения и отбор проб почв и почвенных вод для оценки масштабов загрязнения. Пробы отбираются на глубину загрязнения в трех точках по оси наибольшей протяженности пятна. Для исследований на содержание ЗВ эти 3 пробы объединяются. Всего отбирается ориентировочно по 6 интегральных проб почв и почвенных вод.

Отбор проб поверхностных вод производится в случае загрязнения поверхностных водных объектов. Всего отбирается 2 пробы из загрязненного водотока.

В пробах почвенных, подземных и поверхностных вод выполняются определения тяжелых металлов (Fe, Mn, Ni, Co, Zn, Cd, Cu, Pb, Cr, Sn, Hg, V, As); суммарного содержания нефтепродуктов.

Методы отбора, обработка, консервация, транспортировка и анализ всех видов проб выполняются, согласно методик, допущенных к применению и включенных в соответствующие Федеральные Перечни.

По завершению обследования составляется прогноз распространения загрязнителей, подготавливаются рекомендации по устранению последствий аварии, и организуется мониторинг эффективности принятых природоохранных мер.

Мониторинг растительного покрова при аварийных ситуациях

В случае возникновения аварийных ситуаций происходит негативное воздействие на растительный покров следующих химических агентов: разливы нефтепродуктов, что приводит к изменению видового состава или полному уничтожению растительности в очаге загрязнения.

Основными задачами фитомониторинга в случае возникновения аварийной ситуации являются:

- определение источника разлива загрязнителя, его локализация и устранение;
- идентификация продуктов загрязнения;
- определение мероприятий по восстановлению нарушенного растительного покрова.

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

В случае разлива нефтепродуктов погибает растительность на всей площади разлива. Восстановление начинается только через 10-15 лет с зарастания растениями, устойчивыми к высокому содержанию углеводов в почве. Для скорейшего восстановления необходима биологическая рекультивация.

Многие виды сосудистых растений оказываются устойчивыми против нефтяного загрязнения, тогда как большинство лишайников погибает при воздействии на них нефтепродуктов. Установлено, что наиболее токсичны углеводороды с температурой кипения в пределах от 150 до 275°C. Углеводороды с более низкой температурой кипения менее токсичны либо вообще безвредны, особенно их летучие фракции, поскольку они испаряются, не успевая проникнуть, через растительную ткань. Высококипящие тяжелые фракции нефтепродуктов также менее токсичны, чем нафтеновые и керосиновые фракции.

В местах аварийного разлива и прилегающей к нему зоне устанавливаются мониторинговые площадки для контроля состояния растительного покрова, динамики изменения проективного покрытия растительности.

Мониторинг животного мира при аварийных ситуациях

В случае возникновения аварийных ситуаций происходит существенное негативное воздействие на животный мир. Изменение агрофизических свойств почвы, гибель растительности при разливах нефтепродуктов приводит к резким сдвигам в развитии живых организмов, населяющих почву, и изменению биохимических процессов, определяющих общую биологическую активность.

Нефтяное загрязнение оказывает отрицательное влияние почти на все группы почвенных беспозвоночных, однако степень этого воздействия различна. Наименее устойчивы крупные беспозвоночные (насекомые, черви), более устойчивы мелкие членистоногие, но и они испытывают значительное угнетение. Наиболее толерантны к загрязнению простейшие.

По завершению обследования составляется прогноз распространения загрязнителей, подготавливаются рекомендации по устранению последствий аварии и организуется мониторинг эффективности принятых природоохранных мер.

По факту возникновения аварийной ситуации готовятся оперативные информационные справки о текущей экологической обстановке в ходе ликвидации аварии.

Информация о возникновении аварии сообщается в установленном порядке в адрес уполномоченных государственных органов. При обнаружении в районе работ случаев высокого и экстремально высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ), а также при возникновении аварийных ситуаций работы на объекте приостанавливаются.

Обнаружение ВЗ и ЭВЗ протоколируется. Работы на объекте возобновляются на основе специального разрешения после ликвидации аварии.

Аварийные ситуации, связанные с обращением с опасными отходами

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Опасными отходами на предприятии, которые могут привести к возникновению аварийной ситуации, в период проведения строительных и демонтажных работ являются: обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) и нефтешлам после очистки нефтепровода. При проведении ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов; сорбент на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); песок загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более).

Вблизи площадок накопления огнеопасных отходов запрещается пользоваться огнем и производить сварочные работы во избежание возникновения взрывоопасной ситуации.

С целью исключения негативного воздействия необходимо:

- исключить попадание осадков внутрь емкостей сбора отходов;
- использовать не герметичные емкости под отходы и осуществлять визуальный контроль их герметичности;
- осуществлять своевременный вывоз отходов во избежание переполнения емкостей или нарушения сроков их накопления.

В данном случае на территории участка работ, необходим ежедневный осмотр мест накопления отходов, а также предусмотреть контроль нефтезагрязненных отходов, образующихся при ликвидации аварийного разлива ДТ с привлечением специализированной организации, аккредитованной и аттестованной под область обращения с отходами.

6.9 Предложения к программе производственного контроля (мониторинга) на период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемая трасса нефтесборного коллектора от т.вр.к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор» в штатном режиме работы является пассивным сооружением, и не будет оказывать негативного воздействия на компоненты природной среды.

Также на территории Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения ПЭК и ПЭМ проводится согласно действующих Программы производственного экологического контроля и программы экологического мониторинга Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения.

В рамках Программы экологического мониторинга проводятся наблюдения за всеми компонентами природной среды на территории Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения. Мониторинг проводится с периодичностью один раз в 3 года, что является достаточным для выявления изменений в компонентах окружающей среды, происходящих в результате работы предприятия.

В программе ПЭК содержатся сведения об инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферный воздух и их источников. Инвентаризация выбросов ЗВ в атмосферу и их стационарных

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

источников проводится не реже 1 раза в 5 лет. Согласно данным ПЭК в период действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (срок действия до 11.12.2025 г.), изменение технологического процесса на объекте не предусматривается.

На территории Восточно-Ламбейшорского месторождения расположены КОС «Восточный-Ламбейшор» БФ-150.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	

Библиография

- [1] Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями и дополнениями)..
- [2] Федеральный закон от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (с изменениями и дополнениями)..
- [3] Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» (с изменениями и дополнениями)..
- [4] Водный кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006 г. № 74-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [5] Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изменениями и дополнениями)..
- [6] Федеральный закон от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями и дополнениями)..
- [7] Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [8] Федеральный закон от 20 декабря 2004 года №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (с изменениями и дополнениями)..
- [9] Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (с изменениями и дополнениями)..
- [10] Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [11] Федеральный закон РФ от 04.12.2006 г. № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации».
- [12] Лесной кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2006 г. № 200-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [13] Федеральный закон от 24.07.09 г. № 209-ФЗ "Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".
- [14] Федеральный закон от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с изменениями и дополнениями)..
- [15] Федеральный закон от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (с изменениями и дополнениями)..
- [16] Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями и дополнениями)..
- [17] Постановление Правительства Российской Федерации от 05 марта 2007 г. №145 «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» (с изменениями и дополнениями)..
- [18] Постановление Правительства Республики Коми от от 20.11.07 г № 268 О Нормативах допустимого остаточного содержания нефти и продуктов ее трансформации в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Республики Коми.
- [19] Постановление Правительства Российской Федерации от 05 июня 2013 г. № 476 «О государственном надзоре в области охраны атмосферного воздуха» (с изменениями на 24 марта 2014 г.).
- [20] Постановление Правительства РФ от 11 июля 2002 № 514 «Об утверждении Положения о согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустр.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							174

- [21] Постановление Правительства РФ от 23.07.09 г. № 604 «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43-46 Лесного кодекса РФ».
- [22] Постановление Правительства РФ от 07.05.19 г. №566 "Об утверждении Правил выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению лицами, использующими леса в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса РФ, и лицами, обратившимися с ходатайством ил.
- [23] Постановление Правительства РФ от 10.07.18 г. № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель".
- [24] Постановление Правительства РФ от 13.09.16 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»..
- [25] Постановление Правительства РФ от 13.08.96 г. №997 "Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи".
- [26] Приказ МПР РФ от 28.04.08 г. № 107 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыбо.
- [27] Приказ Минприроды РФ от 04.12.20 г. № 1014 «Об утверждении Правил лесовосстановления, состава проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений».
- [28] Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 16.04.2019 N 15/2-Т.
- [29] Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.01.2020 N 15/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве».
- [30] Приказ Минприроды России от 01.12.2020 N 999 "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".
- [31] Приказ Минприроды России от 06.06.2017 N 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух".
- [32] Приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 25.11.2009 г. № 529 Нормативы фонового содержания химических элементов и углеводов в почвах Республики Коми.
- [33] ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО 9613-1:1993) Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой.
- [34] ГОСТ Р 51945-2002 Аспираторы. Общие технические условия.
- [35] ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль.
- [36] ГОСТ Р 56063-2014 Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга.
- [37] ГОСТ Р 57447-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация земель и земельных участков, загрязненных нефтью и нефтепродуктами.
- [38] Постановление Правительства РФ от 07 октября 2020 г. № 1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах».
- [39] Постановление Правительства РФ от 07.05.19 г. № 897 "Об утверждении Правил выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению лицами, использующими леса в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса РФ, и лицами, обратившимися с ходатайством ил.
- [40] Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.06.16 г №367 Об

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							175

утверждении Видов лесосечных работ, порядка и последовательности их проведения, Формы технологической карты лесосечных работ, Формы акта осмотра лесосеки и Порядка осмотра лесосеки.

- [41] Приказ Правительства 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".
- [42] ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.
- [43] ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель.
- [44] ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ..
- [45] ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы (ССОП). Рекультивация земель. Общие требования к землеванию.
- [46] ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы (ССОП). Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель".
- [47] ГОСТ Р 59060-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации.
- [48] ГОСТ 17.5.1.03-86 Охрана природы (ССОП). Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель.
- [49] ГОСТ 17.4.3.02-85 Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ..
- [50] ГОСТ 17.4.2.02-83 Охрана природы Почвы Номенклатура показателей пригодности нарушенного плодородного слоя почв для землевания..
- [51] ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля почвы.
- [52] ГОСТ 17.2.4.02-81 Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ.
- [53] ГОСТ 17.2.3.01-86 Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля воздуха населенных пунктов..
- [54] ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб.
- [55] ГОСТ 17.1.5.04-81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод.
- [56] ГОСТ Р 59059-2020 Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения.
- [57] ГОСТ 17.2.1.01-76* (СТ СЭВ 1366-78). Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу (с изменениями)..
- [58] ГОСТ 17.2.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ..
- [59] ГОСТ 12.4.275-2014 (EN 13819-1:2002) Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Средства индивидуальной защиты органа слуха. Общие технические требования. Методы испытаний.
- [60] ГОСТ 12.4.128-83 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Каски защитные. Общие технические условия.
- [61] ГОСТ 12.4.024-76 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Обувь специальная виброзащитная. Общие технические требования.

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

- [62] ГОСТ 12.4.010-75 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные. Технические условия.
- [63] ГОСТ Р 12.4.211-99 (ИСО 4869-1-89) Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Средства индивидуальной защиты органа слуха. Противошумы. Субъективный метод измерения поглощения шума.
- [64] ГОСТ Р 22.1.06-99 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений и процессов.
- [65] ГОСТ Р 56059-2014 Производственный экологический мониторинг. Общие положения.
- [66] ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб.
- [67] ГОСТ 17.1.5.05-85 Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков.
- [68] ГОСТ Р 56062-2014 Производственный экологический контроль. Общие положения.
- [69] СанПиН 2.6.1.2800-10. Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет источников ионизирующего излучения.
- [70] СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 Изменение N 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция".
- [71] СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. (Новая редакция. Изменений и дополнений № 1-3)..
- [72] СанПиН 2.1.3684-21 Санитерно-эпидемиологические требования к содержанию территории городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных....
- [73] СанПиН 1.2.3685-21. Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.
- [74] СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения.
- [75] СП 32.13330.2018. Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85.
- [76] СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.
- [77] СП 82.13330.2016 Свод правил. Благоустройство территории.
- [78] СП 115.13330.2016 "Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95".
- [79] СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 (с изм. №1).
- [80] СП 48.13330.2019 Организация строительства СНиП 12-01-2004.
- [81] СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства.
- [82] СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
- [83] СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 (с изм. №1).
- [84] СП 48.13330.2011 Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004.
- [85] РД-17-86 Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии.
- [86] РД 52.04.59-85. Охрана природы. Атмосфера. Требования к точности контроля промышленных выбросов. Методические указания. Гидрометеиздат СССР, 1985 г..
- [87] РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							177

метеорологических условиях».

- [88] РД 52.04.306-92. Охрана природы. Атмосфера. Руководство по прогнозу загрязнения воздуха. Санкт-Петербург. Гидрометеиздат, 1993 г..
- [89] РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы Москва 1991 г..
- [90] РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования".
- [91] ППБО 85. Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности..
- [92] ОНД-90 "Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы".
- [93] ОНД 1-84. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям. Госкомгидромет СССР, 1984 г..
- [94] РМ 62-91-90 Методика расчета вредных веществ в атмосферу из нефтехимического оборудования.
- [95] ОДМ 218.3.031-2013 "Методические рекомендации по охране окружающей среды при строительстве, ремонте и содержании автомобильных дорог".
- [96] МУ 2.1.7.730-99. Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест..
- [97] Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, Санкт-Петербург, 2013г..
- [98] Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.
- [99] Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель (утв. Роскомземом 28.12.1994 г., Минсельхозпродом РФ 26.01.1995 г., Минприроды РФ 15.02.1995 г.).
- [100] Методика расчета объемов образования отходов МРО-7-99. Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов.
- [101] Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, СПб, 1995 г..
- [102] методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов.
- [103] Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. Госкомитет по охране окружающей среды. 1999 г..
- [104] Кадастр охраняемых территорий Республики Коми. Сыктывкар, 2014 г..
- [105] Красная книга Республики Коми. Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и животных. Москва. «ДИК», 2010 г..
- [106] Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Москва, 1999г..
- [107] Рекультивация земель на Севере. Рекомендации по рекультивации земель на Крайнем Севере. Сыктывкар, 1997г. Коми научный центр УрО РАН.
- [108] Требования к технологии рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера», ФГУП «Комимелиоводхозпроект», 2003.
- [109] Письмо Министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов РФ, Комитета РФ по земельным ресурсам и землеустройству от 27.12.93 №04-25/№61-5678 «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами».
- [110] Рекомендации по учету требований по охране окружающей среды при проектировании автомобильных дорог и мостовых переходов, 1995.
- [111] Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы «Эколог». Версия 4.6. Инструкция пользователя. НПО Интеграл. Санкт-Петербург, 2003 г..

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

178

- [112] Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота, Белгород, 1992 г..
- [113] «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники», Минтранс РФ, 2003 г..
- [114] «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», Министерство природных ресурсов РФ, 2001 г..
- [115] «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», государственный комитет РФ по охране окружающей среды, 2015 г..
- [116] «Расчёт выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей)», НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 год..
- [117] "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк,1997)", СПб, 1999 г..
- [118] МУ 2.1.7.730-99. Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест..
- [119] Лесной кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2006 г. № 200-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Приложение А

(справочное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Строительно-монтажные работы

1 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ» Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5501

Вариант: 1

Название: АД40С-Т400-Р

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год	%	г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.0955556	0.472572	0.0	0.0955556	0.472572
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0871111	0.430566	0.0	0.0871111	0.430566
2732	Керосин	0.0500000	0.246788	0.0	0.0500000	0.246788
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0100000	0.049226	0.0	0.0100000	0.049226
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0133333	0.060384	0.0	0.0133333	0.060384
1325	Формальдегид	0.0022222	0.009189	0.0	0.0022222	0.009189
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000178	0.000000906	0.0	0.000000178	0.000000906
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0141556	0.069967	0.0	0.0141556	0.069967

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_s / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 40$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_s = 13.127$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 237$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0.218666$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

180

2 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ» Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5502

Вариант: 1

Название: Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1423778	0.177732	0.0	0.1423778	0.177732
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1297955	0.161934	0.0	0.1297955	0.161934
2732	Керосин	0.0745000	0.092816	0.0	0.0745000	0.092816
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0149000	0.018514	0.0	0.0149000	0.018514
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0198667	0.022710	0.0	0.0198667	0.022710
1325	Формальдегид	0.0033111	0.003456	0.0	0.0033111	0.003456
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000265	0.000000341	0.0	0.000000265	0.000000341
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0210918	0.026314	0.0	0.0210918	0.026314

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_s / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 59.6$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_s = 4.937$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 100$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 * (1 + T_{or}/273)) = 0.137474$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

181

3 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ» Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5503

Вариант: 1

Название: Компрессорная установка СД-9-101М

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.4111111	0.425196	0.0	0.4111111	0.425196
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.4044445	0.416966	0.0	0.4044445	0.416966
2732	Керосин	0.2000000	0.205740	0.0	0.2000000	0.205740
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0361111	0.034290	0.0	0.0361111	0.034290
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0722222	0.069952	0.0	0.0722222	0.069952
1325	Формальдегид	0.0083333	0.008230	0.0	0.0083333	0.008230
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000833	0.000000864	0.0	0.000000833	0.000000864
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0657222	0.067757	0.0	0.0657222	0.067757

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_3 / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_3 / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 200$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_3 = 13.716$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.4	9.1	3.6	0.65	1.3	0.15	0.000015

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
31	38	15	2.5	5.1	0.6	0.000063

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 220$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_3 * P_3 / (1.31 * (1 + T_{or} / 273)) = 1.014907$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

182

4 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ» Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5504

Вариант: 1

Название: Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.3617778	0.245520	0.0	0.3617778	0.245520
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.3559111	0.240768	0.0	0.3559111	0.240768
2732	Керосин	0.1760000	0.118800	0.0	0.1760000	0.118800
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0317778	0.019800	0.0	0.0317778	0.019800
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0635556	0.040392	0.0	0.0635556	0.040392
1325	Формальдегид	0.0073333	0.004752	0.0	0.0073333	0.004752
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000733	0.000000499	0.0	0.000000733	0.000000499
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0578356	0.039125	0.0	0.0578356	0.039125

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_s / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 176$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_s = 7.92$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.4	9.1	3.6	0.65	1.3	0.15	0.000015

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
31	38	15	2.5	5.1	0.6	0.000063

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 241$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0.978371$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

183

5 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ» Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5505

Вариант: 1

Название: Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.8222222	0.296670	0.0	0.8222222	0.296670
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.8088889	0.290928	0.0	0.8088889	0.290928
2732	Керосин	0.4000000	0.143550	0.0	0.4000000	0.143550
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0722222	0.023925	0.0	0.0722222	0.023925
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.1444444	0.048807	0.0	0.1444444	0.048807
1325	Формальдегид	0.0166667	0.005742	0.0	0.0166667	0.005742
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00001667	0.00000603	0.0	0.00001667	0.00000603
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1314444	0.047276	0.0	0.1314444	0.047276

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_s / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 400$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_s = 9.57$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.4	9.1	3.6	0.65	1.3	0.15	0.000015

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
31	38	15	2.5	5.1	0.6	0.000063

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 145$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.00001 * b_s * P_s / (1.31 * (1 + T_{or} / 273)) = 1.337832$ [м³/с]

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

6 Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ» Регистрационный номер: 01-01-1385

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5507

Вариант: 1

Название: Агрегат сварочный АДД-2х2502

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1053500	0.253512	0.0	0.1053500	0.253512
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0960400	0.230978	0.0	0.0960400	0.230978
2732	Керосин	0.0551250	0.132390	0.0	0.0551250	0.132390
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0110250	0.026408	0.0	0.0110250	0.026408
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0147000	0.032393	0.0	0.0147000	0.032393
1325	Формальдегид	0.0024500	0.004929	0.0	0.0024500	0.004929
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000196	0.000000486	0.0	0.000000196	0.000000486
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0156065	0.037534	0.0	0.0156065	0.037534

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 * M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 * M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / \square_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_s / \square_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 44.1$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_s = 7.042$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (\square_i):

$\square_{CO} = 1$; $\square_{NOx} = 1$; $\square_{SO_2} = 1$; $\square_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 242$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0.246166$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

185

7 Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.5.60 от 20.05.2020

Copyright© 1996-2020 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ»
 Регистрационный номер: 01-01-1385

Объект: №14 27-04-2-2022
 Площадка: 0
 Цех: 0
 Вариант: 1
 Название источника выбросов: №5506 Парогенератор мобильный МНТ 700
 Источник выделения: №1 Дымовая труба

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0.0172862	0.041070
0304	Азот (II) оксид	0.0028090	0.006674
0328	Углерод (Сажа)	0.0056144	0.013339
0330	Сера диоксид	0.0053398	0.012687
0337	Углерод оксид	0.0238285	0.056614
0703	Бенз/а/пирен	0.00000001454	0.00000003453

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо
 Тип топлива: Мазут
 Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.
 Фактический расход топлива (B, B')
 B = 13.21 т/год
 B' = 5.56 г/с
 Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 0.35 т/ч

Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (B_p, B_p')

$B_p = B \cdot (1 - q_d / 100) = 13.197 \text{ т/год}$

$B_p' = B' \cdot (1 - q_d / 100) = 0.00555 \text{ кг/с}$

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q_d):

Среднее: 0.1 %

Максимальное: 0.1 %

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r)

$Q_r = 33 \text{ МДж/кг}$

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO₂}, K_{NO₂'})

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла D = 0.35 т/ч

$K_{NO_2} = K_{NO_2}' = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1059161 \text{ г/МДж}$

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок (□_к)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

$\square_k = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (□_t)

Температура горячего воздуха t_{гв} = 30 °C

$\square_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (□_a)

Общий случай (котел не работает в соответствии с режимной картой)

$\square_a = 1.113$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (□_r)

Степень рециркуляции дымовых газов g = 0 %

$\square_r = 0.17 \cdot (g^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (□_d)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону □ = 0 %

$\square_d = 0.018 \cdot \square = 0$

Выброс оксидов азота (M_{NO_x}, M_{NO_x'}, M_{NO}, M_{NO'}, M_{NO₂}, M_{NO₂'})

k_p = 0.001 (для валового)

k_p = 1 (для максимально-разового)

$M_{NO_x} = B_p \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot \square_t \cdot \square_a \cdot (1 - \square_r) \cdot (1 - \square_d) \cdot k_p = 13.19679 \cdot 33 \cdot 0.1059161 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.051338 \text{ т/год}$

$M_{NO_x}' = B_p' \cdot Q_r \cdot K_{NO_2} \cdot \square_t \cdot \square_a \cdot (1 - \square_r) \cdot (1 - \square_d) \cdot k_p = 0.0055544 \cdot 33 \cdot 0.1059161 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.0216078 \text{ г/с}$

$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x} = 0.0066739 \text{ т/год}$

$M_{NO}' = 0.13 \cdot M_{NO_x}' = 0.002809 \text{ г/с}$

$M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x} = 0.0410704 \text{ т/год}$

$M_{NO_2}' = 0.8 \cdot M_{NO_x}' = 0.0172863 \text{ г/с}$

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')

$B = 13.21 \text{ т/год}$

$B' = 5.56 \text{ г/с}$

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')

S_r = 0.05 % (для валового)

S_r' = 0.05 % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (□_{so2})

Тип топлива: Мазут

$\square_{so2} = 0.02$

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (□_{so2''}): 0.02

Выброс диоксида серы (M_{SO₂}, M_{SO₂'})

$M_{SO_2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1 - \square_{so2}') \cdot (1 - \square_{so2}'') = 0.0126869 \text{ т/год}$

$M_{SO_2}' = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1 - \square_{so2}') \cdot (1 - \square_{so2}'') = 0.0053398 \text{ г/с}$

3. Расчет выбросов оксида углерода

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

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (В, В')

В = 13.21 т/год

В' = 5.56 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{co})Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q₃):

Среднее: 0.2 %

Максимальное: 0.2 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):

Мазут. R=0.65

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)C_{co} = q₃ · R · Q_rСреднее: 4.29 г/кг (г/нм³) или кг/т (кг/тыс.нм³)Максимальное: 4.29 г/кг (г/нм³) или кг/т (кг/тыс.нм³)Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q₄)

Среднее: 0.1 %

Максимальное: 0.1 %

Выброс оксида углерода (M_{co}, M_{co'})M_{co} = 0.001 · В · C_{co} · (1 - q₄/100) = 0.0566142 т/годM_{co'} = 0.001 · В' · C_{co} · (1 - q₄/100) = 0.0238285 г/с**4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)****4.1. Данные для расчета количества твердых частиц****Расход натурального топлива (В, В')**

В = 13.21 т/год

В' = 5.56 г/с

Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_{r'})Для валового выброса A_r = 0.01 %Для максимально-разового выброса A_{r'} = 0.01 %Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях □₃ = 0Содержимое горючих в уносе Γ_{ун} = 0 %**4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута (M_к, M_{к'})**M_к = 0.01 · В · (1 - □₃) · (q_{4 уноса} · Q_r/32.68) = 0.0133394 т/годM_{к'} = 0.01 · В' · (1 - □₃) · (q_{4 уноса} · Q_r/32.68) = 0.0056144 г/с**5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами****Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_д):**

Относительная нагрузка котла Dotn = 1

K_д = 2.6-3.2 · (Dotn-0.5) = 1**Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_p)**

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

K_p = 4.15 · 0 + 1 = 1**Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_{ст})**Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) K_{ст}: 0K_{ст} = K_{ст} / 0.14 + 1 = 1**Теплонапряжение топочного объема (q_v)**Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке В_p = В · (1 - q₄/100)

Среднее: 0.0055494 кг/с

Максимальное: 0.0055494 кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке (В_n): 0.005555 кг/сНизшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33000 кДж/кгОбъем топочной камеры (V_r): 1 м³Теплонапряжение топочного объема q_v = В_p · Q_r / V_rСреднее: 0.0055494 · 33000 / 1 = 183.131685 кВт/м³Максимальное 0.0055494 · 33000 / 1 = 183.131685 кВт/м³**Концентрация бенз(а)пирена (C_{бп})**Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки (□_r): 1

Котел с паромеханической форсункой. R = 0.75.

Среднее: C_{бп}' = 0.001 · (R · (0.34 + 0.00042 · q_v) / Exp(3.8 · (□_r' - 1))) · K_д · K_p · K_{ст} = 0.0003127 мг/м³Максимальное: C_{бп}' = 0.001 · (R · (0.34 + 0.00042 · q_v) / Exp(3.8 · (□_r' - 1))) · K_д · K_p · K_{ст} = 0.0003127 мг/м³Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха □_o = 1.4 (C_{бп}):Среднее: C_{бп} = C_{бп}' · □_r' / □_o = 0.0002233 мг/м³Максимальное: C_{бп} = C_{бп}' · □_r' / □_o = 0.0002233 мг/м³**Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях (□_o=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм³) топлива . (V_{ст})**

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (K): 0.355

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33 МДж/кг (МДж/нм³)V_{ст} = K · Q_r = 11.715 м³/кг топлива (м³/м³ топлива)**Выброс бенз(а)пирена (M_{бп}, M_{бп'})**M_{бп} = C_{бп} · V_{ст} · В_p · k_n**Расчетный расход топлива (В_p, В_{p'})**В_p = В · (1 - q₄/100) = 13.197 т/год (тыс.м³/год)В_{p'} = В' · (1 - q₄/100) · 0.0036 = 0.02 т/ч (тыс.м³/ч)C_{бп} = 0.0002233 мг/м³**Коэффициент пересчета (k_n)**k_n = 0.000001 (для валового)k_n = 0.000278 (для максимально-разового)M_{бп} = 0.0002233 · 11.715 · 13.19679 · 0.000001 = 0.0000003453 т/годM_{бп'} = 0.0002233 · 11.715 · 0.019996 · 0.000278 = 0.0000001454 г/с

Программа основана на следующих методических документах:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1. «Методика 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. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.
2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час»"
3. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»
4. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.
5. Отчет о научно-исследовательской работе по договору №35/1-17 «Методическое сопровождение воздухоохранной деятельности» от 15 августа 2017 г., НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2017 г.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

**8 Валовые и максимальные выбросы предприятия №14,
27-04-2-2022,
Усть-Уса, 2022 г.**

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

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

Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ»
Регистрационный номер: 01-01-1385

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:
 - 1 - до 1.2 л
 - 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
 - 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
 - 4 - свыше 3.5 л
2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:
 - 1 - до 2 т
 - 2 - свыше 2 до 5 т
 - 3 - свыше 5 до 8 т
 - 4 - свыше 8 до 16 т
 - 5 - свыше 16 т
3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:
 - 1 - Особо малый (до 5.5 м)
 - 2 - Малый (6.0-7.5 м)
 - 3 - Средний (8.0-10.0 м)
 - 4 - Большой (10.5-12.0 м)
 - 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Усть-Уса, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-18.4	-17.6	-12.9	-4.3	1.4	9.5	14.1	11.6	5.7	-2.1	-9.6	-15.6
Расчетные периоды года	X	X	X	П	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-18.4	-17.6	-12.9	-4.3	1.4	9.5	14.1	11.6	5.7	-2.1	-9.6	-15.6
Расчетные периоды года	X	X	X	П	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Май; Октябрь;	46
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	91
Всего за год	Январь-Декабрь	137

**Участок №6501; Автотранспорт,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №0, площадка №0**

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.035

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
189

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.035
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконтроль	Нейтрализатор	Маршрутный
Автокран КС-35714-2	Грузовой	СНГ		5Диз.	3	нет	нет	-
Бур.-кран. маш. Урал 4320	Грузовой	СНГ		3Диз.	3	нет	нет	-
Седельный тягач КамАЗ-65116	Грузовой	СНГ		5Диз.	3	нет	нет	-
Авто бортовой КамАЗ-43118	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Автосамосвал КамАЗ-65115	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Топливозапр. Урал 4320-1912-40	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Авторем. мастер. Урал-4320-10	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Автоцистерна Урал-5557	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Лаборатория Урал-4320-40	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118	Грузовой	СНГ		4Диз.	3	нет	нет	-
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	Грузовой	СНГ		2Диз.	3	нет	нет	-

Автокран КС-35714-2 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Бур.-кран. маш. Урал 4320 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Седельный тягач КамАЗ-65116 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Лаборатория Урал-4320-40 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0851389	0.070077
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0681111	0.056062
0304	*Азот (II) оксид	0.0110681	0.009110
0328	Углерод (Сажа)	0.0067478	0.005585
0330	Сера диоксид	0.0058590	0.005098
0337	Углерод оксид	0.3467678	0.282284
0401	Углеводороды**	0.0466244	0.039039
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0466244	0.039039

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.002318	
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.001360	
	Седельный тягач КамАЗ-65116	0.002318	
	Авто бортовой КамАЗ-43118	0.004631	
	Автосамосвал КамАЗ-65115	0.004631	
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.004631	
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.002315	
	Автоцистерна Урал-5557	0.004631	
	Лаборатория Урал-4320-40	0.002315	
	Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118	0.002315	
	Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308	0.000915	
	ВСЕГО:	0.032381	
	Холодный	Автокран КС-35714-2	0.017942
		Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.009858
Седельный тягач КамАЗ-65116		0.017942	
Авто бортовой КамАЗ-43118		0.035873	
Автосамосвал КамАЗ-65115		0.035873	
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.035873	
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.017936	
Автоцистерна Урал-5557		0.035873	
Лаборатория Урал-4320-40		0.017936	
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118		0.017936	
Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308		0.006859	
ВСЕГО:		0.249902	
Всего за год			0.282284

Максимальный выброс составляет: 0.3467678 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = \square((M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6})$, где

M₁ - выброс вещества в день при выезде (г);

M₂ - выброс вещества в день при въезде (г);

$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_3 \cdot K_{нтрПр} + M_l \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_3 \cdot K_{нтр}$;

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$M_1 = M_{пр} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_3 \cdot K_{нтрПр} + M_l \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_3 \cdot K_{нтр}$,

где n - число периодических прогревов в течение суток;

$M_2 = M_{теп} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_3 \cdot K_{нтр}$;

N_b - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = (M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_3 \cdot K_{нтрПр} + M_l \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_3 \cdot K_{нтр}) \cdot N' / T_{ср}$ г/с (*),

С учетом синхронности работы: $G_{max} = \square(G_i)$;

M_{пр} - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

T_{пр} - время прогрева двигателя (мин.);

K₃ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

K_{нтрПр} - коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

M_l - пробеговый удельный выброс (г/км);

M_{теп} - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

L₁ = (L₁₆ + L_{1д}) / 2 = 0.020 км - средний пробег при выезде со стоянки;

L₂ = (L₂₆ + L_{2д}) / 2 = 0.020 км - средний пробег при въезде на стоянку;

K_{нтр} - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

M_{хх} - удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

T_{хх} = 1 мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени T_{ср}, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

T_{ср} = 1800 сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

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

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	MI	MIтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	да	0.1156033
Бур.-кран. маш. Урал 4320 (д)	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0627356
Седельный тягач КамАз-65116 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1156033
Авто бортовой КамАз-43118 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.1155822
Автосамосвал КамАз-65115 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1155822
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1155822
Авторем. мастер. Урал-4320-10 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1155822
Автоцистерна Урал-5557 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1155822
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.1155822
Компрессор. уст-ка КамАз-43118 (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	да	0.1155822
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0439367

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000317	
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000233	
	Седельный тягач КамАз-65116	0.000317	
	Авто бортовой КамАз-43118	0.000633	
	Автосамосвал КамАз-65115	0.000633	
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.000633	
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.000317	
	Автоцистерна Урал-5557	0.000633	
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000317	
	Компрессор. уст-ка КамАз-43118	0.000317	
	Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	0.000173	
	ВСЕГО:	0.004522	
	Холодный	Автокран КС-35714-2	0.002418
		Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.001763
Седельный тягач КамАз-65116		0.002418	
Авто бортовой КамАз-43118		0.004836	
Автосамосвал КамАз-65115		0.004836	
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.004836	
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.002418	
Автоцистерна Урал-5557		0.004836	
Лаборатория Урал-4320-40		0.002418	
Компрессор. уст-ка КамАз-43118		0.002418	
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308		0.001320	
ВСЕГО:		0.034517	
Всего за год		0.039039	

Максимальный выброс составляет: 0.0466244 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	MI	MIтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
--------------	-----	-----	----	--------	----	--------	------	-----	-----	--------------

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
194

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Автокран КС-35714-2 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	да	0.0155422
Бур.-кран. маш. Урал 4320 (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	нет	
	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	нет	0.0113178
Седельный тягач КамАз-65116 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0155422
Авто бортовой КамАз-43118 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.0155411
Автосамосвал КамАз-65115 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0155411
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0155411
Авторем. мастер. Урал-4320-10 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0155411
Автоцистерна Урал-5557 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0155411
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0155411
Компрессор. уст-ка КамАз-43118 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	да	0.0155411
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0084811

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000652	
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000282	
	Седельный тягач КамАз-65116	0.000652	
	Авто бортовой КамАз-43118	0.001303	
	Автосамосвал КамАз-65115	0.001303	
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.001303	
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.000651	
	Автоцистерна Урал-5557	0.001303	
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000651	
	Компрессор. уст-ка КамАз-43118	0.000651	
	Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	0.000244	
	ВСЕГО:	0.008996	
	Холодный	Автокран КС-35714-2	0.004438
		Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.001818
Седельный тягач КамАз-65116		0.004438	
Авто бортовой КамАз-43118		0.008873	
Автосамосвал КамАз-65115		0.008873	
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.008873	
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.004437	
Автоцистерна Урал-5557		0.008873	
Лаборатория Урал-4320-40		0.004437	
Компрессор. уст-ка КамАз-43118		0.004437	
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308		0.001584	
ВСЕГО:		0.061081	
Всего за год		0.070077	

Максимальный выброс составляет: 0.0851389 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

195

35714-2 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	да	0.0283833
Бур.-кран. маш. Урал 4320 (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	
Седелный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	0.0114833
Автомобиль КамАЗ-65116 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0283833
Автомобиль КамАЗ-43118 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
Автомобиль КамАЗ-65115 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0283778
Автомобиль КамАЗ-65115 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Автомобиль Урал-4320-10 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Автомобиль Урал-4320-10 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Автомобиль Урал-5557 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0283778
Компрессор. установка КамАЗ-43118 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
Компрессор. установка КамАЗ-43118 (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0283778
Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308 (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308 (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0100289

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000044
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000033
	Седелный тягач КамАЗ-65116	0.000044
	Автомобиль КамАЗ-43118	0.000088
	Автомобиль КамАЗ-65115	0.000088
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.000088
	Автомобиль Урал-4320-10	0.000044
	Автомобиль Урал-5557	0.000088
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000044
	Компрессор. установка КамАЗ-43118	0.000044
	Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308	0.000022
	ВСЕГО:	0.000628
	Холодный	Автокран КС-35714-2
Бур.-кран. маш. Урал 4320		0.000261
Седелный тягач КамАЗ-65116		0.000348
Автомобиль КамАЗ-43118		0.000696
Автомобиль КамАЗ-65115		0.000696
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.000696
Автомобиль Урал-4320-10		0.000348
Автомобиль Урал-5557		0.000696
Лаборатория Урал-4320-40		0.000348
Компрессор. установка КамАЗ-43118		0.000348
Вахтовая автомашинка ГАЗ 3308		0.000174
ВСЕГО:		0.004957
Всего за год		0.005585

Максимальный выброс составляет: 0.0067478 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	MI	MIтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	да	0.0022500
Бур.-кран. маш. Урал 4320 (д)	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0016872
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0022500
Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.0022489
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0022489
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0022489
Авторем. мастер. Урал-4320-10 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0022489
Автоцистерна Урал-5557 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0022489
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0022489
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118 (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	да	0.0022489
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0011256

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000045	
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000036	
	Седельный тягач КамАЗ-65116	0.000045	
	Авто бортовой КамАЗ-43118	0.000088	
	Автосамосвал КамАЗ-65115	0.000088	
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.000088	
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.000044	
	Автоцистерна Урал-5557	0.000088	
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000044	
	Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118	0.000044	
	Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	0.000029	
	ВСЕГО:	0.000638	
	Холодный	Автокран КС-35714-2	0.000310
		Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000247
Седельный тягач КамАЗ-65116		0.000310	
Авто бортовой КамАЗ-43118		0.000617	
Автосамосвал КамАЗ-65115		0.000617	
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.000617	
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.000309	
Автоцистерна Урал-5557		0.000617	
Лаборатория Урал-4320-40		0.000309	
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118		0.000309	
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308		0.000197	
ВСЕГО:		0.004460	
Всего за год		0.005098	

Максимальный выброс составляет: 0.0058590 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	MI	MIтеп.	Kнтр	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	да	0.0019552

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Бур.-кран. маш. Урал 4320 (д)	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0015562
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0019552
Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.0019519
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0019519
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0019519
Авторем. мастер. Урал-4320-10 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0019519
Автоцистерна Урал-5557 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0019519
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0019519
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118 (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	да	0.0019519
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0012399

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000522	
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000226	
	Седельный тягач КамАЗ-65116	0.000522	
	Авто бортовой КамАЗ-43118	0.001042	
	Автосамосвал КамАЗ-65115	0.001042	
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.001042	
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.000521	
	Автоцистерна Урал-5557	0.001042	
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000521	
	Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118	0.000521	
	Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	0.000195	
	ВСЕГО:	0.007197	
	Холодный	Автокран КС-35714-2	0.003551
		Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.001454
Седельный тягач КамАЗ-65116		0.003551	
Авто бортовой КамАЗ-43118		0.007098	
Автосамосвал КамАЗ-65115		0.007098	
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.007098	
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.003549	
Автоцистерна Урал-5557		0.007098	
Лаборатория Урал-4320-40		0.003549	
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118		0.003549	
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308		0.001268	
ВСЕГО:		0.048865	
Всего за год		0.056062	

Максимальный выброс составляет: 0.0681111 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
-------------	---------------------------------------	---

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
198

Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000085
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000037
	Седельный тягач КамАЗ-65116	0.000085
	Авто бортовой КамАЗ-43118	0.000169
	Автосамосвал КамАЗ-65115	0.000169
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.000169
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.000085
	Автоцистерна Урал-5557	0.000169
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000085
	Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118	0.000085
	Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	0.000032
	ВСЕГО:	0.001169
	Холодный	Автокран КС-35714-2
Бур.-кран. маш. Урал 4320		0.000236
Седельный тягач КамАЗ-65116		0.000577
Авто бортовой КамАЗ-43118		0.001154
Автосамосвал КамАЗ-65115		0.001154
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.001154
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.000577
Автоцистерна Урал-5557		0.001154
Лаборатория Урал-4320-40		0.000577
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118		0.000577
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308		0.000206
ВСЕГО:		0.007941
Всего за год		

Максимальный выброс составляет: 0.0110681 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Автокран КС-35714-2	0.000317
	Бур.-кран. маш. Урал 4320	0.000233
	Седельный тягач КамАЗ-65116	0.000317
	Авто бортовой КамАЗ-43118	0.000633
	Автосамосвал КамАЗ-65115	0.000633
	Топливозапр. Урал 4320-1912-40	0.000633
	Авторем. мастер. Урал-4320-10	0.000317
	Автоцистерна Урал-5557	0.000633
	Лаборатория Урал-4320-40	0.000317
	Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118	0.000317
	Вахтовая автомашина ГАЗ 3308	0.000173
	ВСЕГО:	0.004522
	Холодный	Автокран КС-35714-2
Бур.-кран. маш. Урал 4320		0.001763
Седельный тягач КамАЗ-65116		0.002418
Авто бортовой КамАЗ-43118		0.004836
Автосамосвал КамАЗ-65115		0.004836
Топливозапр. Урал 4320-1912-40		0.004836
Авторем. мастер. Урал-4320-10		0.002418
Автоцистерна Урал-5557		0.004836
Лаборатория Урал-4320-40		0.002418
Компрессор. уст-ка КамАЗ-43118		0.002418
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308		0.001320
ВСЕГО:		0.034517
Всего за год		

Максимальный выброс составляет: 0.0466244 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KнтрПр	Ml	Mтеп.	Kнтр	Mхх	%%	Cхр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	
Бур.-кран. маш. Урал 4320 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	да	0.0155422
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0113178
Седельный тягач КамАЗ-65116 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0155422
Авто бортовой КамАЗ-43118 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0155411
Автосамосвал КамАЗ-65115 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0155411
Топливозапр. Урал 4320-1912-40 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0155411
Авторем. мастер. Урал-4320-10 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0155411
Автоцистерна Урал-5557 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0155411
Лаборатория Урал-4320-40 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0155411
Компрессор. установка КамАЗ-43118 (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0155411
Вахтовая автомашина ГАЗ 3308 (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0084811

**Участок №6501; Спецтехника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотопливаемой стоянке,
цех №0, площадка №0, вариант №1**

**Общее описание участка
Подтип - Нагрузочный режим (полный)**

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.035

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.035

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Трелевочный трактор ТТ-4М	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Экскаватор ЕТ-14	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Бульдозер Т-9.01Я	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Трактор Т-130 БГ-1	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Тягач МЗКТ-7429	Колесная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет

Трелевочный трактор ТТ-4М : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tнагр	tхх
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tнагр	tхх
-------	--------------------	-------------------------	------------------------------	------	-----	-------	-----

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

200

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

			<i>мин.</i>				
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Экскаватор ET-14 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>tнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Бульдозер Т-9.01Я : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>tнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Бульдозер Б10Б.2121-2В4 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>tнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5 : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>tдв</i>	<i>tнагр</i>	<i>tхх</i>
Январь	4.00	2	2	660	12	13	5
Февраль	4.00	2	2	660	12	13	5
Март	4.00	2	2	660	12	13	5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Апрель	4.00	2	2	660	12	13	5
Май	4.00	2	2	660	12	13	5
Июнь	4.00	2	2	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Трактор Т-130 БГ-1 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tде	tнагр	txx
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Тягач МЗКТ-7429 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tде	tнагр	txx
Январь	1.00	1	1	660	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	660	12	13	5
Март	1.00	1	1	660	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	660	12	13	5
Май	1.00	1	1	660	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	660	12	13	5
Июль	0.00	0	0	660	12	13	5
Август	0.00	0	0	660	12	13	5
Сентябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Октябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Ноябрь	0.00	0	0	660	12	13	5
Декабрь	0.00	0	0	660	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.2406389	4.168592
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1925111	3.334874
0304	*Азот (II) оксид	0.0312831	0.541917
0328	Углерод (Сажа)	0.0398544	0.676738
0330	Сера диоксид	0.0235989	0.397971
0337	Углерод оксид	0.7366349	3.538622
0401	Углеводороды**	0.0967913	0.949000
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0240000	0.015550
2732	**Керосин	0.0727913	0.933450

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период)
-------------	---------------------------------------	------------------------------

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							202

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

		(тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.057213
	Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	0.057213
	Экскаватор ЕТ-14	0.057213
	Бульдозер Т-9.01Я	0.092472
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.092472
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.369887
	Трактор Т-130 БГ-1	0.092472
	Тягач МЗКТ-7429	0.234423
	ВСЕГО:	1.053363
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.135500
	Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	0.135500
	Экскаватор ЕТ-14	0.135500
	Бульдозер Т-9.01Я	0.218169
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.218169
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.872678
	Трактор Т-130 БГ-1	0.218169
	Тягач МЗКТ-7429	0.551573
	ВСЕГО:	2.485259
Всего за год		3.538622

Максимальный выброс составляет: 0.7366349 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (M' + M'') + (M_i \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_i \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N_e \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$M' = M_n \cdot T_n + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}$;

$M'' = M_{дв.теп} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх}$;

N_e - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = \text{Max}((M_n \cdot T_n + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / T_{ср}, (M_i \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_i \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800)$ г/с,

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \text{Max}(G_i)$;

M_n - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

T_n - время работы пускового двигателя (мин.);

$M_{пр}$ - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ - время прогрева двигателя (мин.);

$M_{дв} = M_l$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп}$ - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 0.240$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 0.240$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.020$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.020$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

$M_{хх}$ - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$ - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

$t_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

N'' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 1800$ сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Vдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Трелевочный трактор ТТ-4М	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1317649
Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.1317649
Бульдозер Т-9.01Я	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2016233
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

203

	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2016233
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.4032467
Трактор Т-130 БГ-1	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2016233
Тягач МЗКТ-7429	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	0.4983869

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.015367
	Корч.-собираатель Трактор Т-100	0.015367
	Экскаватор ЕТ-14	0.015367
	Бульдозер Т-9.01Я	0.025497
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.025497
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.101987
	Трактор Т-130 БГ-1	0.025497
	Тягач МЗКТ-7429	0.064491
	ВСЕГО:	0.289069
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.035144
	Корч.-собираатель Трактор Т-100	0.035144
	Экскаватор ЕТ-14	0.035144
	Бульдозер Т-9.01Я	0.058184
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.058184
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.232736
	Трактор Т-130 БГ-1	0.058184
	Тягач МЗКТ-7429	0.147211
	ВСЕГО:	0.659931
Всего за год		0.949000

Максимальный выброс составляет: 0.0967913 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мде	Мде.теп.	Vде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Трелевочный трактор ТТ-4М	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0170347
Корч.-собираатель Трактор Т-100	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0170347
Экскаватор ЕТ-14	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0170347
Бульдозер Т-9.01Я	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0265856
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0265856
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0531711
Трактор Т-130 БГ-1	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0265856
Тягач МЗКТ-7429	7.500	4.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	
	7.500	4.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	0.0675878

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.075279
	Корч.-собираатель Трактор Т-100	0.075279
	Экскаватор ЕТ-14	0.075279

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
204

	Бульдозер Т-9.01Я	0.122335
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.122335
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.489341
	Трактор Т-130 БГ-1	0.122335
	Тягач МЗКТ-7429	0.309628
	ВСЕГО:	1.391811
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.150184
	Корч.-собираатель Трактор Т-100	0.150184
	Экскаватор ЕТ-14	0.150184
	Бульдозер Т-9.01Я	0.244063
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.244063
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.976253
	Трактор Т-130 БГ-1	0.244063
	Тягач МЗКТ-7429	0.617787
	ВСЕГО:	2.776781
Всего за год		4.168592

Максимальный выброс составляет: 0.2406389 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Трелевочный трактор ТТ-4М	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Корч.-собираатель Трактор Т-100	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Экскаватор ЕТ-14	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0409906
Бульдозер Т-9.01Я	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0665494
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.1330989
Трактор Т-130 БГ-1	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Тягач МЗКТ-7429	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	
	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	0.1686522

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.011198
	Корч.-собираатель Трактор Т-100	0.011198
	Экскаватор ЕТ-14	0.011198
	Бульдозер Т-9.01Я	0.018312
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.018312
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.073247
	Трактор Т-130 БГ-1	0.018312
	Тягач МЗКТ-7429	0.046489
	ВСЕГО:	0.208264
	Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М
Корч.-собираатель Трактор Т-100		0.025176
Экскаватор ЕТ-14		0.025176
Бульдозер Т-9.01Я		0.041188
Бульдозер Б10Б.2121-2В4		0.041188
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5		0.164754
Трактор Т-130 БГ-1		0.041188
Тягач МЗКТ-7429		0.104627
ВСЕГО:		0.468474
Всего за год		0.676738

Максимальный выброс составляет: 0.0398544 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй -

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

для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мде	Мде.теп.	Уде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Трелевочный трактор ТТ-4М	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
Экскаватор ЕТ-14	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0067494
Бульдозер Т-9.01Я	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0110350
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0220700
Трактор Т-130 БГ-1	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
Тягач МЗКТ-7429	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	0.0280167

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.006592
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.006592
	Экскаватор ЕТ-14	0.006592
	Бульдозер Т-9.01Я	0.010889
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.010889
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.043556
	Трактор Т-130 БГ-1	0.010889
	Тягач МЗКТ-7429	0.027908
	ВСЕГО:	0.123906
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.014596
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.014596
	Экскаватор ЕТ-14	0.014596
	Бульдозер Т-9.01Я	0.024113
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.024113
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.096451
	Трактор Т-130 БГ-1	0.024113
	Тягач МЗКТ-7429	0.061486
	ВСЕГО:	0.274065
Всего за год		0.397971

Максимальный выброс составляет: 0.0235989 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мде	Мде.теп.	Уде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Трелевочный трактор ТТ-4М	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
Экскаватор ЕТ-14	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0039622
Бульдозер Т-9.01Я	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0065456
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
Трубоукл. трактор	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
206

Т10МБ.0121-5										
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0130911
Трактор Т-130 БГ-1	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
Тягач МЗКТ-7429	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	0.0168178

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.060223
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.060223
	Экскаватор ЕТ-14	0.060223
	Бульдозер Т-9.01Я	0.097868
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.097868
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.391473
	Трактор Т-130 БГ-1	0.097868
	Тягач МЗКТ-7429	0.247703
	ВСЕГО:	1.113449
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.120147
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.120147
	Экскаватор ЕТ-14	0.120147
	Бульдозер Т-9.01Я	0.195251
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.195251
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.781003
	Трактор Т-130 БГ-1	0.195251
	Тягач МЗКТ-7429	0.494230
	ВСЕГО:	2.221425
Всего за год		3.334874

Максимальный выброс составляет: 0.1925111 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.009786
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.009786
	Экскаватор ЕТ-14	0.009786
	Бульдозер Т-9.01Я	0.015904
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.015904
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.063614
	Трактор Т-130 БГ-1	0.015904
	Тягач МЗКТ-7429	0.040252
	ВСЕГО:	0.180935
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.019524
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.019524
	Экскаватор ЕТ-14	0.019524
	Бульдозер Т-9.01Я	0.031728
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.031728
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.126913
	Трактор Т-130 БГ-1	0.031728
	Тягач МЗКТ-7429	0.080312
	ВСЕГО:	0.360982
Всего за год		0.541917

Максимальный выброс составляет: 0.0312831 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.000193
	Корч.-собиратель Трактор Т-100	0.000193
	Экскаватор ЕТ-14	0.000193

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

	Бульдозер Т-9.01Я	0.000267
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.000267
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.001067
	Трактор Т-130 БГ-1	0.000267
	Тягач МЗКТ-7429	0.000690
	ВСЕГО:	0.003137
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.000764
	Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	0.000764
	Экскаватор ЕТ-14	0.000764
	Бульдозер Т-9.01Я	0.001056
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.001056
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.004222
	Трактор Т-130 БГ-1	0.001056
	Тягач МЗКТ-7429	0.002730
	ВСЕГО:	0.012412
Всего за год		0.015550

Максимальный выброс составляет: 0.0240000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Вдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Трелевочный трактор ТТ-4М	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
Экскаватор ЕТ-14	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	0.0046667
Бульдозер Т-9.01Я	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0064444
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0128889
Трактор Т-130 БГ-1	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
Тягач МЗКТ-7429	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	0.0166667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.015173
	Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	0.015173
	Экскаватор ЕТ-14	0.015173
	Бульдозер Т-9.01Я	0.025230
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.025230
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.100920
	Трактор Т-130 БГ-1	0.025230
	Тягач МЗКТ-7429	0.063801
	ВСЕГО:	0.285932
Холодный	Трелевочный трактор ТТ-4М	0.034380
	Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	0.034380
	Экскаватор ЕТ-14	0.034380
	Бульдозер Т-9.01Я	0.057128
	Бульдозер Б10Б.2121-2В4	0.057128
	Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	0.228513
	Трактор Т-130 БГ-1	0.057128
	Тягач МЗКТ-7429	0.144481
	ВСЕГО:	0.647518
Всего за год		0.933450

Максимальный выброс составляет: 0.0727913 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	%% пуск.	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Вдв	Мхх	%% дег.	Схр	Выброс (г/с)
Грелевочный трактор ТТ-4М	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0123680
Корч.-собираТЕЛЬ Трактор Т-100	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0123680
Экскаватор ЕТ-14	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0123680
Бульдозер Т-9.01Я	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0201411
Бульдозер Б10Б.2121-2В4	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0201411
Трубоукл. трактор Т10МБ.0121-5	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0402822
Трактор Т-130 БГ-1	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0201411
Тягач МЗКТ-7429	7.500	4.0	0.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	28.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0509211

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/пер.стр.)
0301	Азота диоксид	3.390936
0304	Азот (II) оксид	0.551027
0328	Углерод (Сажа)	0.682323
0330	Сера диоксид	0.403068
0337	Углерод оксид	3.820906
0401	Углеводороды	0.988038

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/пер.стр.)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.015550
2732	Керосин	0.972489

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

11 Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ»
 Регистрационный номер: 01-01-1385

Объект: №21 27-04-2-НИПИ-2-2022
 Площадка: 0
 Цех: 0
 Вариант: 1
 Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
 Название источника выбросов: №6504 Топливозаправщик АТЗ-10
 Источник выделения: №1 Источник №1
 Наименование жидкости: Дизельное топливо
 Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	0.0053958	Валовый выброс, т/год	0.000870
---------------------------------	-----------	-----------------------	----------

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000151	0.000002
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0053807	0.000867

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{ч. \text{факт}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [C_6^{\text{ос}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{ос}} + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{ос}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.000826 \text{ [т/год]}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{\max}): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. \text{факт}}$): 15.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_a = Т цикл_a / 20 [мин] = 0.5000

Продолжительность производственного цикла (Т цикл_a): 10.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_6^{\text{ос}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{\text{ос}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{\text{ос}}$): 33.050

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12 Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №0

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6505 Лакокрасочный пост

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0754566	0.147728	0.0754566	0.147728
2752	Уайт-спирит	0.0737802	0.189214	0.0737802	0.189214

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Грунт-эмаль эпоксидная для свай	+	2752	Уайт-спирит	0.0347820	0.137737	0.0347820	0.137737
Грунт-эмаль эпоксидная	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0071136	0.009390	0.0071136	0.009390
		2752	Уайт-спирит	0.0071136	0.009390	0.0071136	0.009390
Эмаль полиуретановая для металла	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0175551	0.023173	0.0175551	0.023173
		2752	Уайт-спирит	0.0175551	0.023173	0.0175551	0.023173
Эмаль акрилуретановая защитно-декоративная с защитой к УФ-излучению	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0143295	0.018915	0.0143295	0.018915
		2752	Уайт-спирит	0.0143295	0.018915	0.0143295	0.018915
Грунтовка цинкнаполненная полиуретановая для металла	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0364584	0.096250	0.0364584	0.096250

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Грунт-эмаль эпоксидная для свай

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□ ₁)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
2752	Уайт-спирит	0.0347820	0.137737	0.00	0.0347820	0.137737

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

M_M = МАКС(M_o, M_o^c), г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

M_o = P_o · □_p · f_p · (1 - □₁) · □_i / 1000 · t_i / 1200 / 3600, г/с (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

M_o^c = P_c · □_p · f_p · (1 - □₁) · □_i / 1000 · t_i / 1200 / 3600, г/с (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (M_o^г)

M_o^г = M_o · T · 3600 · 10⁻⁶, т/год (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки (M_o^г)

M_o^г = M_o^c · T · 3600 · 10⁻⁶, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (M^г)

M^г = M_o^г + M_o^г, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _p %
Грунтовка	ГФ-030	24.800

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.561

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.561

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		при окраске (□ _a), %	при сушке (□ _p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

213

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 990
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 990
 Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
2752	Уайт-спирит	100.000

Операция: №2 Грунт-эмаль эпоксидная
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0071136	0.009390	0.00	0.0071136	0.009390
2752	Уайт-спирит	0.0071136	0.009390	0.00	0.0071136	0.009390

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square_p' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \square_p'' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^f)

$$M_o^f = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^f)

$$M_o^f = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^f)

$$M^f = M_o^f + M_o^f, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ФЛ-03К	30.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.19

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.19

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		при окраске (\square_p), %	при сушке (\square_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 330

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 330

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №3 Эмаль полиуретановая для металла

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0175551	0.023173	0.00	0.0175551	0.023173
2752	Уайт-спирит	0.0175551	0.023173	0.00	0.0175551	0.023173

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square_p' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \square_p'' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^f)

$$M_o^f = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^f)

$$M_o^f = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^f)

$$M^f = M_o^f + M_o^f, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
214

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
 Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.312
 Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.312
 Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (\square_a), %		при окраске (\square_p), %	при сушке (\square_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000		10.000	90.000

Операция производилась полностью.
 Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 330
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 330
 Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №4 Эмаль акрилуретановая защитно-декоративная с защитой к УФ-излучению
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0143295	0.018915	0.00	0.0143295	0.018915
2752	Уайт-спирит	0.0143295	0.018915	0.00	0.0143295	0.018915

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)
 $M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$, г/с
 Максимальный выброс для операций окраски (M_o)
 $M_o = P_o \cdot \square_p' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])
 Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)
 $M_o^c = P_c \cdot \square_p'' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])
 Валовый выброс для операций окраски (M_o^f)
 $M_o^f = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^6$, т/год (4.13, 4.14 [1])
 Валовый выброс для операций сушки (M_o^f)
 $M_o^f = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^6$, т/год (4.15, 4.16 [1])
 Валовый выброс (M^f)
 $M^f = M_o^f + M_o^f$, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-133	50.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
 Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
 Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
 Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.229
 Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.229
 Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (\square_a), %		при окраске (\square_p), %	при сушке (\square_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000		10.000	90.000

Операция производилась полностью.
 Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 330
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 330
 Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №5 Грунтовка цинкнаполненная полиуретановая для металла
Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0364584	0.096250	0.00	0.0364584	0.096250

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)
 $M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$, г/с
 Максимальный выброс для операций окраски (M_o)
 $M_o = P_o \cdot \square_p' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])
 Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)
 $M_o^c = P_c \cdot \square_p'' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])
 Валовый выброс для операций окраски (M_o^f)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

$M_o^f = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])
 Валовый выброс для операций сушки (M_o^f)
 $M_c^f = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])
 Валовый выброс (M^f)
 $M^f = M_o^f + M_c^f$, т/год (4.17 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.324

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.324

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		
	при окраске (\square_a), %	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске) при окраске (\square'_p), %	при сушке (\square''_p), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 660

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 660

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							216

Copyright© 2005-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.
2. п. 1.6.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ»
Регистрационный номер: 01-01-1385

Предприятие №21, 27-04-2-НИПИ-2-2022
Источник выбросов №6506, цех №0, площадка №0, вариант №1
Планировка территории
Тип 1 - Перегрузка

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0.0793333	0.004032

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0466667	
1.0	0.0466667	
1.5	0.0466667	
2.0	0.0560000	
2.5	0.0560000	
3.0	0.0560000	
3.5	0.0560000	
4.0	0.0560000	
4.5	0.0560000	
4.7	0.0560000	0.004032
5.0	0.0653333	
6.0	0.0653333	
7.0	0.0793333	
8.0	0.0793333	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G \text{ т/год} \quad (7)$$

K₁=0.04 - весовая доля пылевой фракции в материалеK₂=0.02 - доля пыли, переходящая в аэрозольU_{ср}=4.70 м/с - средняя годовая скорость ветра

U* = 8.00 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K₃ от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K ₃
0.5	1.00
1.0	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
4.7	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70

K₄=0.10 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 1 стороны)K₅=0.70 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 5 %)K₇=0.50 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 50 - 10 мм)K₈=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

V=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)

G_г=200.00 т/г - количество перерабатываемого материала в год

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

217

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G_{\text{ч}} \quad (6)$$

$G_{\text{ч}}=G_{\text{ф}} \cdot 60/t_{\text{ф}}=10.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{\text{ф}}=5.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{\text{ф}}=30$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

14 Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО «Ухтинский ГТУ»
 Регистрационный номер: 01-01-1385

Объект: №21 27-04-2-НИПИ-2-2022
 Площадка: 0
 Цех: 0
 Вариант: 1
 Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
 Название источника выбросов: №6508 Топливозаправщик АТЗ-10
 Источник выделения: №1 Источник №1
 Наименование жидкости: Дизельное топливо
 Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	0.0053958	Валовый выброс, т/год	0.000870
---------------------------------	-----------	-----------------------	----------

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000151	0.000002
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0053807	0.000867

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{max} \cdot V_{ч. факт} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{зак} + G^{пр} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{зак} = [C_6^{ос} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{ос} + C_6^{вл} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{вл}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{пр} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{ос} + Q^{вл}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{пр. трк. от одной колонки} = G^{пр. трк.} / k = 0.000826 \quad [\text{т/год}]$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{max}): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. факт}$): 15.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_a = Т цикл_a / 20 [мин] = 0.5000

Продолжительность производственного цикла (Т цикл_a): 10.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 1.06

Осень-зима ($C_6^{ос}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{ос}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{ос}$): 33.050

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

15 Расчет произведен программой «Металлообработка» версия 3.1.27 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №21 27-04-2-НИПИ-2-2022

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6509 Электрический труборез

Операция: №0 Безогневая резка труб

Технологическая операция: Механическая обработка металлов

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (j)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.2030000	0.120582	0.00	0.2030000	0.120582

Расчетные формулы

Расчет выброса пыли:

Максимальный выброс (M_b^{yof})

для n ИЗА, работающего менее 20-ти минут

$M_b = n \cdot q_i \cdot t_i / 1200$, г/с (3.2 [1])

$M_b^{yof} = M_b \cdot (1-j)$, г/с (3.15 [1])

Валовый выброс (M^{yof}_g)

$M^{yof}_g = 3.6 \cdot n \cdot q_i \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (3.13, 3.14 [1])

$M^{yof}_g = M^{yof}_b \cdot (1-j)$, т/год (3.16 [1])

Вид оборудования: Отрезные станки (сталь)

Тип охлаждения: Охлаждение отсутствует

Количество станков (n): 1 шт.

Время работы станка за год (T): 165 ч

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	q_i , г/с
	Пыль металлическая	0.2030000

Состав металлической пыли

Код	Название вещества	Содержание компонента, %
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	100.0

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							220

Демонтаж

16 Расчет выбросов загрязняющих веществ при наливе нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов (Ист. №6510 - неорганизованный)

Расчёт производился в соответствии с "Методическими указаниями по расчёту валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии" РД-17-89 (РД-17-86) (кроме разделов 2.1 (2.1.1 и 2.1.2), 2.5, 2.14), Казань, 1990 г. Потери нефти или нефтепродукта за определённый период времени (за год) рассчитываются по формуле:

$$П = K_H \times K_P \times V_H \times \frac{P_{нас}}{P_0} \times \rho_0 \times \frac{T_0}{T_0 + t_n} \times 10^{-3}, \tau$$

где K_H - коэффициент, корректирующий зависимость величины потерь от продолжительности и условий налива;

K_P - коэффициент, корректирующий зависимость величины потерь от давления в газовом пространстве емкости при наливе;

V_H - объем наливаемого нефтепродукта (тонн) за определенный период времени, 1,216т/за период демонтажа;

$P_{нас}$ - давление насыщенных паров при средней за расчетный период температуре наливаемого нефтепродукта, мм.рт.ст.;

$P_0 = 760$ мм.рт.ст. – атмосферное давление;

ρ_0 - плотность паров нефтепродукта при температуре t_n , кг/м³;

$T_0 = 273^\circ\text{C}$;

t_n - средняя за расчетный период температура наливаемого нефтепродукта, °С.

Значение коэффициента $K_H = 0,75$ принято в соответствии с рис. 2.2.1.

Значение коэффициента $K_P = 0,75$ принято в соответствии с рис. 2.2.2.

Время одной операции налива принято 15 минут.

Средняя температура наливаемой нефти 15°С.

Температура начала кипения нефти 79°С.

Плотности нефти 0,8355 т/м³.

Плотность паров нефти $\rho_0 = 3,7$ кг/м³ принято в соответствии с рис. 2.2.3.

Давление насыщенных паров конденсата $P_{нас} = 150$ мм.рт.ст. принято в соответствии с рис. 2.1.2.

Объем автоцистерны – 8 м³.

Частота вывоза нефти – 1 машина за период демонтажа.

Время работы налива 15мин.

Потери углеводородов при наливе в автоцистерны составят:

$$П = 0,75 \times 0,75 \times 761,274 (150/760) \times 3,7 \times 273 / (273 + 15) \times 10^{-3} = 0,296424 \text{ т/ за период демонтажа или } 0,25 \text{ г/с}$$

В соответствии с "Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", Новополоцк, 1997 г. расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для нефти выполняются с учётом разделения их на группы веществ. Концентрация загрязняющих веществ (% по массе) в парообразованиях нефти и количество максимально разовых и валовых выбросов представлены в таблице.

Наименование загрязняющего вещества	Процентное содержание (% по массе)	Выбросы загрязняющих веществ	
		максимально разовый, г/с	валовый, т/за период демонтажа
Углеводороды С1-С5	72,46	0,166054	0,165955
Углеводороды С6-С10	26,80	0,061417	0,061380
Бензол	0,35	0,000802	0,000802
Метилбензол	0,22	0,000504	0,000504
Диметилбензол	0,11	0,000252	0,000252
Дигидросульфид	9,1	0,020854	0,020842

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
221

**17 Расчет выбросов от насоса при перекачке нефти в автоцистерны в процессе
демонтажа нефтепроводов (Ист.6511)**

Нормативный документ: РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" Краснодар, 2001г.

Источники	Компоненты	Количество, шт	Величина утечки, кг/час	Доля уплотнений потерявших герметичность	Величина выброса:		
					кг/час	г/с	т/год
Задвижки	газ	0	0,021	0,293	0,000	0,000	0,000
	легкие УВ	0	0,013	0,365	0,000	0,000	0,000
	тяжелые УВ	0	0,0065	0,070	0,000	0,000	0,000
Фланцы	газ	0	0,00072	0,030	0,0E+00	0,0E+00	0,0E+00
	легкие УВ	0	0,0004	0,050	0,0E+00	0,0E+00	0,000
	тяжелые УВ	0	0,00029	0,020	0,000	0,000	0,000
Уплотнения насосов:							
сальниковые	легкие УВ	0	0,14	0,638	0,000	0,000	0,000
	тяжелые УВ	0	0,14	0,226	0,000	0,000	0,000
торцевые	легкие УВ	2	0,08	0,638	0,102	0,028	0,894
	тяжелые УВ	0	0,08	0,226	0,000	0,000	0,000
двойные торцевые	легкие УВ	0	0,02	0,638	0,000	0,000	0,000
	тяжелые УВ	0	0,02	0,226	0,000	0,000	0,000
Предохранительные клапаны	газ	0	0,136	0,460	0,000	0,000	0,000
	легкие УВ	0	0,088	0,250	0,000	0,000	0,000
	тяжелые УВ	0	0,111	0,350	0,000	0,000	0,000
Компрессоры центробежные		0	0,12	0,765	0,000	0,000	0,000
Компрессоры поршневые		0	0,115	0,700	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО:	Углеводороды, в том числе:				1,0E-01	2,8E-02	0,894
			% масс.				
	Угл. С1-С5		72,46			2,1E-02	0,648
	Угл. С6-С10		26,8			7,6E-03	0,240
	Бензол		0,35			9,9E-05	3,1E-03
	Метилбензол		0,22			6,2E-05	2,0E-03
	Диметилбензол		0,11			3,0E-05	1,0E-03
	Дигидросульфид		9,1			2,6E-03	8,0E-02

Выбросы ЗВ за период демонтажа нефтепроводов

					г/с	т/пер.демонтажа
	Угл. С1-С5				0,0210	0,053784
	Угл. С6-С10				0,0076	0,019920
	Бензол				9,9E-05	0,000257
	Метилбензол				6,2E-05	0,000166
	Диметилбензол				3,0E-05	0,000083
	Дигидросульфид				2,6E-03	0,006640

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Эксплуатация проектируемых объектов

Существующие источники

1 Расчет выбросов загрязняющих веществ от фланцевых соединений существующей линейной части НСК от т. вр. к. №4 до границы существующей площадки камер приема ОУ

Источник №6005

Нормативный документ: РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" Краснодар, 2001г.

Источники	Компоненты	Количество, шт	Величина утечки, кг/час	Доля уплотнений потерявших герметичность	Величина выброса:		
					кг/час	г/с	т/скв.
Фланцы	легкие УВ	45	0,0004	0,05	9,0E-04	2,5E-04	7,9E-03
ВСЕГО:	Углеводороды, в том числе:				0,001	2,5E-04	7,9E-03
				% масс.			
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12			72,46		1,8E-04	5,7E-03
416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22			26,8		6,7E-05	2,1E-03
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,35		8,8E-07	2,8E-05
621	Метилбензол (Фенилметан)			0,22		5,5E-07	1,7E-05
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,11		2,8E-07	8,7E-06
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			9,1		2,3E-05	7,2E-04

Перечень технологического оборудования	Кол-во, шт.	Кол-во фланцевых соединений, шт.
Линейная часть НСК		30
Камера приема ОУ	1	6
Дренажная емкость	1	9
Итого	45	

2 Расчет выбросов загрязняющих веществ от фланцевых соединений дренажной емкости существующей площадки камер приема

Источник №6001

Нормативный документ: РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" Краснодар, 2001г.

Источники	Компоненты	Количество, шт	Величина утечки, кг/час	Доля уплотнений потерявших герметичность	Величина выброса:		
					кг/час	г/с	т/скв.
Фланцы	легкие УВ	9	0,0004	0,05	1,8E-04	5,0E-05	1,6E-03
ВСЕГО:	Углеводороды, в том числе:				0,000	5,0E-05	1,6E-03
				% масс.			
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12			72,46		3,6E-05	1,1E-03
416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22			26,8		1,3E-05	4,2E-04
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,35		1,8E-07	5,5E-06
621	Метилбензол (Фенилметан)			0,22		1,1E-07	3,5E-06
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,11		5,5E-08	1,7E-06
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			9,1		4,6E-06	1,4E-04

Перечень технологического оборудования	Кол-во, шт.	Кол-во фланцевых соединений, шт.
Дренажная емкость существующей площадки камер приема	1	9
Итого	9	

3 Расчет выбросов загрязняющих веществ от фланцевых соединений существующего узла подключения НСК к УПН

"Восточный Ламбейшор"

Источник №6006

Нормативный документ: РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" Краснодар, 2001г.

Источники	Компоненты	Количество, шт	Величина утечки, кг/час	Доля уплотнений потерявших герметичность	Величина выброса:		
					кг/час	г/с	т/скв.
Фланцы	легкие УВ	10	0,0004	0,05	2,0E-04	5,6E-05	1,8E-03
ВСЕГО:	Углеводороды, в том числе:				0,000	5,6E-05	1,8E-03
				% масс.			
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12			72,46		4,0E-05	1,3E-03
416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22			26,8		1,5E-05	4,7E-04
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,35		1,9E-07	6,1E-06
621	Метилбензол (Фенилметан)			0,22		1,2E-07	3,9E-06
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,11		6,1E-08	1,9E-06
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			9,1		5,1E-06	1,6E-04

Перечень	Кол-во, шт.	Кол-во фланцевых соединений, шт.

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

технологического оборудования		
Линейная часть НСК		10
Итого	10	

Проектируемые источники

**4 Расчет выбросов загрязняющих веществ от фланцевых соединений линейной части НСК от т.вр. к. №4 до границы существующей площадки камер приема ОУ
Источник №6002**

Нормативный документ: РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" Краснодар, 2001г.

Источники	Компоненты	Количество, шт	Величина утечки, кг/час	Доля уплотнений потерявших герметичность	Величина выброса:		
					кг/час	г/с	т/скв.
Фланцы	легкие УВ	29	0,0004	0,05	5,8E-04	1,6E-04	5,1E-03
ВСЕГО:	Углеводороды, в том числе:				0,001	1,6E-04	5,1E-03
				% масс.			
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12			72,46		1,2E-04	3,7E-03
416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22			26,8		4,3E-05	1,4E-03
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,35		5,6E-07	1,8E-05
621	Метилбензол (Фенилметан)			0,22		3,5E-07	1,1E-05
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,11		1,8E-07	5,6E-06
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			9,1		1,5E-05	4,6E-04

Перечень технологического оборудования	Кол-во, шт.	Кол-во фланцевых соединений, шт.
Дренажная емкость	1	9
Камера пуска ОУ	1	6
Линейная часть НСК		14
Итого	29	

**5 Расчет выбросов загрязняющих веществ от фланцевых соединений существующей площадки камер приема ОУ, проектируемые объекты
Источник №6003**

Нормативный документ: РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" Краснодар, 2001г.

Источники	Компоненты	Количество, шт	Величина утечки, кг/час	Доля уплотнений потерявших герметичность	Величина выброса:		
					кг/час	г/с	т/скв.
Фланцы	легкие УВ	12	0,0004	0,05	2,4E-04	6,7E-05	2,1E-03
ВСЕГО:	Углеводороды, в том числе:				0,000	6,7E-05	2,1E-03
				% масс.			
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12			72,46		4,8E-05	1,5E-03
416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22			26,8		1,8E-05	5,6E-04
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,35		2,3E-07	7,4E-06
621	Метилбензол (Фенилметан)			0,22		1,5E-07	4,6E-06
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,11		7,3E-08	2,3E-06
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			9,1		6,1E-06	1,9E-04

Перечень технологического оборудования	Кол-во, шт.	Кол-во фланцевых соединений, шт.
Камера приема ОУ	1	6
Линейная часть НСК		6
Итого	12	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
224

Аварийные ситуации при СМР

Авария с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания

Исходные данные:

Топливозаправщик - АТЗ-10, вместимостью 10м3
 Коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)
 Расход жидкости Q'=9.5 м3/ч

Поверхность разлива: спланированная грунтовая
 Приказ МЧС России от 10.07.2009 N 404

Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (с изменениями на 14 декабря 2010 года)

$$F_{пр} = f_p \cdot V_{ж} = 20 \cdot 9.5 = 190 \text{ м}^2$$

где $f_{ж}$ - коэффициент разлития, м^{-1} (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м^{-1} при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м^{-1} при проливе на спланированное грунтовое покрытие, 150 м^{-1} при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие)

Тип грунта: Супесь, Суглинок (ИГИ 5в, 27-04-2НИПИ/2022-ИГИ-Т)

Влажность грунта, 21%

Нефтеёмкость грунта, $K_n=0.28$ (таблица 5.3 методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара 1996г)

Макс объем загрязненного грунта согласно исходным данным составит $= 9.5/0.28 = 33.929 \text{ м}^3$

Глубина пропитки согласно исходным данным составит $= 33.929/190 = 0.18 \text{ м}$.

Оценка степени загрязнения атмосферы

Приказ МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404 "Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах" (с изменениями и дополнениями)

Масса паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности определяется по формуле:

$$mV = GV \cdot tE = 4.50864 \text{ кг/час, (ПЗ.30)}$$

где GV - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$tE - \text{время поступления паров, с (3600 с);}$$

$$GV = FR \cdot W = 0.0012524 \text{ кг/с, (ПЗ.31)}$$

где FR - максимальная площадь поверхности испарения ЛВЖ в резервуаре, м^2 (190 м^2);

W - интенсивность испарения ЛВЖ, $\text{кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$ (определяется в соответствии с разделом VIII, Приказ МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404).

Интенсивность испарения W ($\text{кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

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

$$= 0.0000065916 \text{ кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с}),$$

где η - коэффициент, принимаемый для помещений по таблице ПЗ.5 в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать $\eta = 1$;

M - молярная масса жидкости, $\text{кг}/\text{кмоль}$ (172.3 $\text{г}/\text{моль}$, согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009);

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, 0.50217 кПа .

$$P_H = 10^{\left(A - \frac{B}{t_p + C_a} \right)}$$

$$= 0.50217 \text{ кПа (формула п.3.2 пособия по применению СП 12.13130.2009)}$$

где: A (5.07818), B (1255.73), C (199.523) – константы Антуана принятые согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009, по Дизельное топливо «3» .

$t=34\text{C}$ (СП 131.13330.2020 Абсолютная максимальная температура воздуха, Усть-Уса)

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование веществ	% масс.*	кг/ч	г/с	тонн
			4.5086834	1.2524121	0.004509
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28		0.0035068	0.000013
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72		1.2489053	0.004496

Примечание:* Приложение 14 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резерв с дополнениями НИИ Атмосфера

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС
------	------	------	-------	-------	------	------------------------

Авария с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием.

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006
Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

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

Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО "Ухтинский ГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-1385

Предприятие №1
Источник выбросов №1, цех №0, площадка №0
27-04-2НИПИ-2022
Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	25.8486883	0.093055
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4.2004119	0.015121
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	1.2379640	0.004457
0328	Углерод (Сажа)	15.9697356	0.057491
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	5.8184308	0.020946
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1.2379640	0.004457
0337	Углерод оксид	8.7895444	0.031642
0380	Углерод диоксид	1237.9640000	4.456670
1325	Формальдегид	1.3617604	0.004902
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	4.4566704	0.016044

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов

Наименование грунта - Супесь, суглинок

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.6 \cdot K_j \cdot K_n \cdot P \cdot V \cdot S_r$ т/год

Влажность грунта - 21.00 %

$K_n=0.28 \text{ м}^3/\text{м}^3$ - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P=0.780 \text{ т}/\text{м}^3$ - плотность разлитого вещества

$V=0.18 \text{ м}$ - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы

$S_r=190.000 \text{ м}^2$ - средняя площадь пятна жидкости на почве

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=(0.6 \cdot 10^6 \cdot K_j \cdot K_n \cdot P \cdot V \cdot S_r)/(3600 \cdot T_r)$ г/с

$T_r=1.000$ час. (60 мин., 0 сек.) - время горения нефтепродукта от начала до затухания

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							226

Аварийные ситуации при эксплуатации

Авария с проливом нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), без возгорания

Загрязнение земель

Расход Q=434.963 м3/ч

Поверхность разлива: неспланированная грунтовая

Приказ МЧС России от 10.07.2009 N 404

Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (с изменениями на 14 декабря 2010 года)

$$F_{пр} = f_{р} \cdot V_{ж} = 5 \cdot 434.963 = 2174.813 \text{ м}^2$$

где $f_{ж}$ - коэффициент разлития, м^{-1} (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м^{-1} при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м^{-1} при проливе на спланированное грунтовое покрытие, 150 м^{-1} при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие)

Тип грунта: Супесь, Суглинок (ИГИ 5в, 27-04-2НИПИ/2022-ИГИ-Т)

Влажность грунта, 21% (ИГИ 5в, 27-04-2НИПИ/2022-ИГИ-Т)

Нефтеёмкость грунта, $K_n=0.28$ (таблица 5.3 методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара 1996г)

Макс объем загрязненного грунта согласно исходным данным составит = $434.9626/0.28 = 1553.438 \text{ м}^3$

Глубина пропитки согласно исходным данным составит = $1553.438/2174.813 = 0.714 \text{ м}$.

Оценка степени загрязнения атмосферы

Приказ МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404 "Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах" (с изменениями и дополнениями)

Масса паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности определяется по формуле:

$$mV = GV \cdot tE = 51.6078 \text{ кг/час, (ПЗ.30)}$$

где GV - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$tE - \text{время поступления паров, с (3600 с);}$$

$$GV = FR \cdot W = 0.0143355 \text{ кг/с, (ПЗ.31)}$$

где FR - максимальная площадь поверхности испарения ЛВЖ в резервуаре, м^2 (2174.813 м^2);

W - интенсивность испарения ЛВЖ, $\text{кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$ (определяется в соответствии с разделом VIII, Приказ МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404).

Интенсивность испарения W ($\text{кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

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

$$= 0.0000065916 \text{ кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с}),$$

где η - коэффициент, принимаемый для помещений по таблице ПЗ.5 в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать $\eta = 1$;

M - молярная масса жидкости, $\text{кг}/\text{кмоль}$ ($172.3 \text{ г}/\text{моль}$, согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009);

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, 0.50217 кПа .

$$P_H = 10^{\left(A - \frac{B}{t_p + C_a} \right)}$$

$$= 0.50217 \text{ кПа (формула п.3.2 пособия по применению СП 12.13130.2009)}$$

где: A (5.07818), B (1255.73), C (199.523) – константы Антуана принятые согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009, по Дизельное топливо «3» .

$t=34\text{C}$ (СП 131.13330.2020 Абсолютная максимальная температура воздуха, Усть-Уса)

Наименование веществ	% масс.	кг/ч	г/с	тонн
в том числе:		51.6078	14.3355000	0.051608
Смесь углеводов.пред. С1-С10	99,16		14.2150818	0.051174
Бензол	0,35		0.0501743	0.000181
Толуол	0,22		0.0315381	0.000114
Ксилолы	0,11		0.0157691	0.000057
Сероводород	0,06		0.0086013	0.000031

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист 227
------	------	------	-------	-------	------	------------------------	-------------

Авария с проливом нефти на неспланированное грунтовое покрытие (разлив на трассе нефтесборного коллектора от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»), с возгоранием

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006
Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

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

Программа зарегистрирована на: ФГБОУ ВПО "Ухтинский ГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-1385

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	323.9044745	1.166056
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	52.6344771	0.189484
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	58.6783468	0.211242
0328	Углерод (Сажа)	9975.3189606	35.911148
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1631.2580418	5.872529
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	58.6783468	0.211242
0337	Углерод оксид	4928.9811335	17.744332
0380	Углерод диоксид	58678.3468273	211.242049
1325	Формальдегид	58.6783468	0.211242
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	880.1752024	3.168631

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Нефть

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_i) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0069	0.0010	0.1700	0.0278	0.0010	0.0840	1.0000	0.0010	0.0150

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов

Наименование грунта - Супесь. суглинок

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.6 \cdot K_i \cdot K_n \cdot P \cdot B \cdot S_r$, т/год

Влажность грунта - 21.00 %

$K_n=0.28 \text{ м}^3/\text{м}^3$ - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P=0.820 \text{ т}/\text{м}^3$ - плотность разлитого вещества

$B=0.714 \text{ м}$ - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы

$S_r=2174.813 \text{ м}^2$ - средняя площадь пятна жидкости на почве

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=(0.6 \cdot 10^6 \cdot K_i \cdot K_n \cdot P \cdot B \cdot S_r)/(3600 \cdot T_r)$ г/с

$T_r=1.000$ час. (60 мин., 0 сек.) - время горения нефтепродукта от начала до затухания

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
228

Авария с истечением ПНГ в атмосферный воздух, без возгорания

Расчет выбросов загрязняющих веществ с участием НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор» сопровождающееся истечением ПНГ в атмосферный воздух без возгорания представлен в таблице 1.

Масса ПНГ участвующая в аварии составляет 70.4 тонн (Приложение Л) с учетом производительности по газу и времени отключения перекрываемого участка газосборного коллектора 120 с (Приложение Л).

Состав ПНГ принят согласно данных компонентного состава ПНГ.

Таблица 1

Наименование веществ	Содержание, % моль	Содержание, % масс	г/с	тонн
ПНГ, в том числе:			586666.6666667	70.400000
Метан	60.42	43.32	254144.0000000	30.497280
Этан	1.96	2.63	15429.3333333	1.851520
Пропан	0.98	1.93	11322.6666667	1.358720
Сероводород	22.83	34.70	203573.3333333	24.428800

Примечание * Состав ПНГ в процентах объемных представлен согласно данным 27-04-2НИПИ/2022-2-ТКР1

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Приложение Б

(справочное)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
 Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
 Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
 Регистрационный номер: 01014920

Предприятие: 21, 27-04-2-НИПИ-2-2022
 ВР: 1, СМР и демонтаж МР
 Расчетные константы: S=999999,99
 Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет: Типы источников:
 "-" - источник учитывается с исключением из фона; 1 - Точечный;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона; 2 - Линейный;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона. 3 - Неорганизованный;
 При отсутствии отметок источник не учитывается. 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет	Ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высот а ист. (м)	Диаме тр устья (м)	Объём выбр м ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэфф. зап.	Координаты		
												X1, (м)	X2, (м)	Шири на ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0														
5501	+	1	1		АД40С-Т400-Р	5	0,20	0,22	6,96	400,00	1	5408623,20	0,00	0,00
												7398019,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0871111	0,430566	1	0,61	52,63	1,66	0,59	53,98	1,71
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0141556	0,069967	1	0,05	52,63	1,66	0,05	53,98	1,71
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0100000	0,049226	3	0,28	26,32	1,66	0,27	26,99	1,71
0330	Сера диоксид	0,0133333	0,060384	1	0,04	52,63	1,66	0,04	53,98	1,71
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0955556	0,472572	1	0,03	52,63	1,66	0,03	53,98	1,71
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	9,060000E-07	3	0,00	26,32	1,66	0,00	26,99	1,71
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0022222	0,009189	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0500000	0,246788	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71

5502	+	1	1		Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5	0,20	0,14	4,38	400,00	1	5408624,80	0,00	0,00
												7398016,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1297955	0,161934	1	1,33	42,45	1,42	1,27	43,60	1,47
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0210918	0,026314	1	0,11	42,45	1,42	0,10	43,60	1,47
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0149000	0,018514	3	0,61	21,22	1,42	0,58	21,80	1,47
0330	Сера диоксид	0,0198667	0,022710	1	0,08	42,45	1,42	0,08	43,60	1,47
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1423778	0,177732	1	0,06	42,45	1,42	0,06	43,60	1,47
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	3,410000E-07	3	0,00	21,22	1,42	0,00	21,80	1,47
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0033111	0,003456	1	0,14	42,45	1,42	0,13	43,60	1,47
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0745000	0,092816	1	0,13	42,45	1,42	0,12	43,60	1,47

5503	+	1	1		Компрессорная установка СД-	5	0,20	1,01	32,31	400,00	1	5408626,30	0,00	0,00
------	---	---	---	--	-----------------------------	---	------	------	-------	--------	---	------------	------	------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
230

9-101M										7398013,30	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима			
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4044445	0,416966	1	0,85	103,88	4,32	0,84	104,09	4,39	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0657222	0,067757	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0361111	0,034290	3	0,30	51,94	4,32	0,30	52,05	4,39	
0330	Сера диоксид	0,0722222	0,069952	1	0,06	103,88	4,32	0,06	104,09	4,39	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4111111	0,425196	1	0,03	103,88	4,32	0,03	104,09	4,39	
0703	Бенз/а/пирен	0,0000008	8,640000E-07	3	0,00	51,94	4,32	0,00	52,05	4,39	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метилоксид)	0,0083333	0,008230	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2000000	0,205740	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39	
5504	+ 1 1 Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5	0,20	0,98	31,14	400,00	1	5408627,00	0,00	0,00	
								7398011,20	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3559111	0,240768	1	0,77	102,15	4,22	0,77	102,38	4,28
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0578356	0,039125	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0317778	0,019800	3	0,28	51,07	4,22	0,27	51,19	4,28
0330	Сера диоксид	0,0635556	0,040392	1	0,06	102,15	4,22	0,05	102,38	4,28
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3617778	0,245520	1	0,03	102,15	4,22	0,03	102,38	4,28
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	4,990000E-07	3	0,00	51,07	4,22	0,00	51,19	4,28
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метилоксид)	0,0073333	0,004752	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1760000	0,118800	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28

5505	+ 1 1 Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5	0,20	1,34	42,58	400,00	1	5408627,96	0,00	0,00
								7398009,37	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,8088889	0,290928	1	1,33	118,44	5,28	1,33	118,51	5,35
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1314444	0,047276	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0722222	0,023925	3	0,48	59,22	5,28	0,47	59,26	5,35
0330	Сера диоксид	0,1444444	0,048807	1	0,10	118,44	5,28	0,09	118,51	5,35
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8222222	0,296670	1	0,05	118,44	5,28	0,05	118,51	5,35
0703	Бенз/а/пирен	0,0000017	6,030000E-07	3	0,00	59,22	5,28	0,00	59,26	5,35
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метилоксид)	0,0166667	0,005742	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4000000	0,143550	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35

5506	+ 1 1 Парогенератор мобильный МНТ 700	5	0,30	0,08	1,08	400,00	1	5408629,44	0,00	0,00
								7398006,33	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0172862	0,041070	1	0,31	31,61	1,17	0,29	32,55	1,21
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0028090	0,006674	1	0,02	31,61	1,17	0,02	32,55	1,21
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056144	0,013339	1	0,13	31,61	1,17	0,13	32,55	1,21
0330	Сера диоксид	0,0053398	0,012687	1	0,04	31,61	1,17	0,04	32,55	1,21
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0238285	0,056614	1	0,02	31,61	1,17	0,02	32,55	1,21
0703	Бенз/а/пирен	1,4540000E-08	3,453000E-08	1	0,00	31,61	1,17	0,00	32,55	1,21

5507	+ 1 1 Агрегат сварочный АДД-2х2502	5	0,20	0,25	7,84	400,00	1	5408630,70	0,00	0,00
								7398004,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0960400	0,230978	1	0,61	55,74	1,73	0,59	57,14	1,78
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0156065	0,037534	1	0,05	55,74	1,73	0,05	57,14	1,78
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110250	0,026408	3	0,28	27,87	1,73	0,27	28,57	1,78
0330	Сера диоксид	0,0147000	0,032393	1	0,04	55,74	1,73	0,04	57,14	1,78
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1053500	0,253512	1	0,03	55,74	1,73	0,03	57,14	1,78

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

231

0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	4,860000E-07	3	0,00	27,87	1,73	0,00	28,57	1,78
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0024500	0,004929	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0551250	0,132390	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78
6501	+ 1 3 Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408603,91 7398010,33	5408620,69 7397985,47	30,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1925111	3,390936	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0312831	0,551027	1	0,26	28,50	0,50	0,26	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0398544	0,682323	1	0,89	28,50	0,50	0,89	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0235989	0,403068	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,7366349	3,820906	1	0,50	28,50	0,50	0,50	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0240000	0,015550	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0727913	0,972489	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50
6502	+ 1 3 Сварочный пост	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408636,70 7397992,00	5408638,70 7397992,00	5,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0126201	0,014993	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010861	0,001290	1	0,37	28,50	0,50	0,37	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0014167	0,001683	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002302	0,000273	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0157014	0,018653	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0008854	0,001052	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0038958	0,004628	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0016528	0,001964	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
6503	+ 1 3 Пост газовой резки металла	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408632,00 7397987,80	5408634,00 7397987,80	5,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0547222	0,065010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008333	0,000990	1	2,38	11,40	0,50	2,38	11,40	0,50
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0118222	0,014045	1	1,69	11,40	0,50	1,69	11,40	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0019211	0,002282	1	0,14	11,40	0,50	0,14	11,40	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180556	0,021450	1	0,10	11,40	0,50	0,10	11,40	0,50
6504	+ 1 3 Топливозаправщик АТЗ-10	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408627,40 7397985,20	5408629,40 7397985,20	5,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000151	0,000002	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0053807	0,000867	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
6505	+ 1 3 Лакокрасочный пост	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408622,70 7397982,20	5408624,70 7397982,20	5,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0754566	0,147728	1	10,78	11,40	0,50	10,78	11,40	0,50
2752	Уайт-спирит	0,0737802	0,189214	1	2,11	11,40	0,50	2,11	11,40	0,50
6506	+ 1 3 Планировка территории	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408618,90 7397977,80	5408618,90 7397979,80	5,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0793333	0,004032	3	13,60	5,70	0,50	13,60	5,70	0,50
6508	+ 1 3 Топливозаправщик АТЗ-10	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408610,70 7397975,50	5408615,70 7397975,50	5,00

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

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000151	0,000003	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0053807	0,001176	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
6509	+ 1 3 Электрический труборез	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408604,80	5408609,80	5,00
								7397970,80	7397970,80	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,2030000	0,120582	3	0,00	5,70	0,50	0,00	5,70	0,50
6510	+ 1 3 Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408602,60	5408596,60	5,00
								7397967,56	7397967,44	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208540	0,020842	1	74,48	11,40	0,50	74,48	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1660540	0,165955	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0614170	0,061380	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0008020	0,000802	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0002520	0,000252	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0005040	0,000504	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
6511	+ 1 3 Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408590,20	5408595,20	5,00
								7397962,90	7397962,90	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0026000	0,006640	1	9,29	11,40	0,50	9,29	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0210000	0,053784	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0076000	0,019920	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000990	0,000257	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000300	0,000083	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000620	0,000166	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0010861	1	0,37	28,50	0,50	0,37	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0008333	1	2,38	11,40	0,50	2,38	11,40	0,50
Итого:				0,0019194		2,75			2,75		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0871111	1	0,61	52,63	1,66	0,59	53,98	1,71
0	0	5502	1	0,1297955	1	1,33	42,45	1,42	1,27	43,60	1,47
0	0	5503	1	0,4044445	1	0,85	103,88	4,32	0,84	104,09	4,39
0	0	5504	1	0,3559111	1	0,77	102,15	4,22	0,77	102,38	4,28
0	0	5505	1	0,8088889	1	1,33	118,44	5,28	1,33	118,51	5,35
0	0	5506	1	0,0172862	1	0,31	31,61	1,17	0,29	32,55	1,21
0	0	5507	1	0,0960400	1	0,61	55,74	1,73	0,59	57,14	1,78
0	0	6501	3	0,1925111	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

233

0	0	6502	3	0,0014167	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0118222	1	1,69	11,40	0,50	1,69	11,40	0,50
Итого:				2,1052273		10,76			10,63		

**Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0141556	1	0,05	52,63	1,66	0,05	53,98	1,71
0	0	5502	1	0,0210918	1	0,11	42,45	1,42	0,10	43,60	1,47
0	0	5503	1	0,0657222	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39
0	0	5504	1	0,0578356	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
0	0	5505	1	0,1314444	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
0	0	5506	1	0,0028090	1	0,02	31,61	1,17	0,02	32,55	1,21
0	0	5507	1	0,0156065	1	0,05	55,74	1,73	0,05	57,14	1,78
0	0	6501	3	0,0312831	1	0,26	28,50	0,50	0,26	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0002302	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0019211	1	0,14	11,40	0,50	0,14	11,40	0,50
Итого:				0,3420995		0,87			0,86		

**Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0100000	3	0,28	26,32	1,66	0,27	26,99	1,71
0	0	5502	1	0,0149000	3	0,61	21,22	1,42	0,58	21,80	1,47
0	0	5503	1	0,0361111	3	0,30	51,94	4,32	0,30	52,05	4,39
0	0	5504	1	0,0317778	3	0,28	51,07	4,22	0,27	51,19	4,28
0	0	5505	1	0,0722222	3	0,48	59,22	5,28	0,47	59,26	5,35
0	0	5506	1	0,0056144	1	0,13	31,61	1,17	0,13	32,55	1,21
0	0	5507	1	0,0110250	3	0,28	27,87	1,73	0,27	28,57	1,78
0	0	6501	3	0,0398544	1	0,89	28,50	0,50	0,89	28,50	0,50
Итого:				0,2215049		3,25			3,19		

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0133333	1	0,04	52,63	1,66	0,04	53,98	1,71
0	0	5502	1	0,0198667	1	0,08	42,45	1,42	0,08	43,60	1,47
0	0	5503	1	0,0722222	1	0,06	103,88	4,32	0,06	104,09	4,39
0	0	5504	1	0,0635556	1	0,06	102,15	4,22	0,05	102,38	4,28
0	0	5505	1	0,1444444	1	0,10	118,44	5,28	0,09	118,51	5,35
0	0	5506	1	0,0053398	1	0,04	31,61	1,17	0,04	32,55	1,21
0	0	5507	1	0,0147000	1	0,04	55,74	1,73	0,04	57,14	1,78
0	0	6501	3	0,0235989	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
Итого:				0,3570609		0,56			0,55		

**Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6508	3	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6510	3	0,0208540	1	74,48	11,40	0,50	74,48	11,40	0,50
0	0	6511	3	0,0026000	1	9,29	11,40	0,50	9,29	11,40	0,50
Итого:				0,0234842		83,88			83,88		

**Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0955556	1	0,03	52,63	1,66	0,03	53,98	1,71
0	0	5502	1	0,1423778	1	0,06	42,45	1,42	0,06	43,60	1,47
0	0	5503	1	0,4111111	1	0,03	103,88	4,32	0,03	104,09	4,39
0	0	5504	1	0,3617778	1	0,03	102,15	4,22	0,03	102,38	4,28
0	0	5505	1	0,8222222	1	0,05	118,44	5,28	0,05	118,51	5,35
0	0	5506	1	0,0238285	1	0,02	31,61	1,17	0,02	32,55	1,21
0	0	5507	1	0,1053500	1	0,03	55,74	1,73	0,03	57,14	1,78
0	0	6501	3	0,7366349	1	0,50	28,50	0,50	0,50	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0157014	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0180556	1	0,10	11,40	0,50	0,10	11,40	0,50
Итого:				2,7326149		0,86			0,85		

**Вещество: 0342
'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
Итого:				0,0008854		0,15			0,15		

Вещество: 0344

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0038958	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
Итого:				0,0038958		0,07			0,07		

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6510	3	0,1660540	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0	0	6511	3	0,0210000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,1870540		0,03			0,03		

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6510	3	0,0614170	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0	0	6511	3	0,0076000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0690170		0,04			0,04		

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6510	3	0,0008020	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
0	0	6511	3	0,0000990	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
Итого:				0,0009010		0,09			0,09		

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0,0754566	1	10,78	11,40	0,50	10,78	11,40	0,50
0	0	6510	3	0,0002520	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0	0	6511	3	0,0000300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0757386		10,82			10,82		

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6510	3	0,0005040	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0	0	6511	3	0,0000620	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0005660		0,03			0,03		

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0022222	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71
0	0	5502	1	0,0033111	1	0,14	42,45	1,42	0,13	43,60	1,47
0	0	5503	1	0,0083333	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39
0	0	5504	1	0,0073333	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
0	0	5505	1	0,0166667	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
0	0	5507	1	0,0024500	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78
Итого:				0,0403166		0,50			0,49		

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0240000	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0240000		0,02			0,02		

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0500000	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71
0	0	5502	1	0,0745000	1	0,13	42,45	1,42	0,12	43,60	1,47
0	0	5503	1	0,2000000	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39
0	0	5504	1	0,1760000	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
0	0	5505	1	0,4000000	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
0	0	5507	1	0,0551250	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78
0	0	6501	3	0,0727913	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50
Итого:				1,0284163		0,69			0,68		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0,0737802	1	2,11	11,40	0,50	2,11	11,40	0,50
Итого:				0,0737802		2,11			2,11		

Вещество: 2754

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0053807	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
0	0	6508	3	0,0053807	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50
Итого:				0,0107614		0,31			0,31		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0016528	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0016528		0,02			0,02		

Вещество: 2909

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0793333	3	13,60	5,70	0,50	13,60	5,70	0,50
Итого:				0,0793333		13,60			13,60		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Группа суммации: 6035

Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6508	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6510	3	0333	0,0208540	1	74,48	11,40	0,50	74,48	11,40	0,50
0	0	6511	3	0333	0,0026000	1	9,29	11,40	0,50	9,29	11,40	0,50
0	0	5501	1	1325	0,0022222	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71
0	0	5502	1	1325	0,0033111	1	0,14	42,45	1,42	0,13	43,60	1,47
0	0	5503	1	1325	0,0083333	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39
0	0	5504	1	1325	0,0073333	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
0	0	5505	1	1325	0,0166667	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
0	0	5507	1	1325	0,0024500	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78
Итого:					0,0638008		84,38			84,37		

Группа суммации: 6043

Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0133333	1	0,04	52,63	1,66	0,04	53,98	1,71
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,08	42,45	1,42	0,08	43,60	1,47
0	0	5503	1	0330	0,0722222	1	0,06	103,88	4,32	0,06	104,09	4,39
0	0	5504	1	0330	0,0635556	1	0,06	102,15	4,22	0,05	102,38	4,28
0	0	5505	1	0330	0,1444444	1	0,10	118,44	5,28	0,09	118,51	5,35
0	0	5506	1	0330	0,0053398	1	0,04	31,61	1,17	0,04	32,55	1,21
0	0	5507	1	0330	0,0147000	1	0,04	55,74	1,73	0,04	57,14	1,78
0	0	6501	3	0330	0,0235989	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0	0	6504	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6508	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6510	3	0333	0,0208540	1	74,48	11,40	0,50	74,48	11,40	0,50
0	0	6511	3	0333	0,0026000	1	9,29	11,40	0,50	9,29	11,40	0,50
Итого:					0,3805451		84,44			84,43		

Группа суммации: 6053

Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0342	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0	0	6502	3	0344	0,0038958	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
Итого:					0,0047812		0,21			0,21		

Группа суммации: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

№	№	№	Тип	Код	Выброс	F	Лето	Зима

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

236

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

пл.	цех.	ист.		в-ва	(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,0871111	1	0,61	52,63	1,66	0,59	53,98	1,71
0	0	5502	1	0301	0,1297955	1	1,33	42,45	1,42	1,27	43,60	1,47
0	0	5503	1	0301	0,4044445	1	0,85	103,88	4,32	0,84	104,09	4,39
0	0	5504	1	0301	0,3559111	1	0,77	102,15	4,22	0,77	102,38	4,28
0	0	5505	1	0301	0,8088889	1	1,33	118,44	5,28	1,33	118,51	5,35
0	0	5506	1	0301	0,0172862	1	0,31	31,61	1,17	0,29	32,55	1,21
0	0	5507	1	0301	0,0960400	1	0,61	55,74	1,73	0,59	57,14	1,78
0	0	6501	3	0301	0,1925111	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50
0	0	6502	3	0301	0,0014167	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0301	0,0118222	1	1,69	11,40	0,50	1,69	11,40	0,50
0	0	5501	1	0330	0,0133333	1	0,04	52,63	1,66	0,04	53,98	1,71
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,08	42,45	1,42	0,08	43,60	1,47
0	0	5503	1	0330	0,0722222	1	0,06	103,88	4,32	0,06	104,09	4,39
0	0	5504	1	0330	0,0635556	1	0,06	102,15	4,22	0,05	102,38	4,28
0	0	5505	1	0330	0,1444444	1	0,10	118,44	5,28	0,09	118,51	5,35
0	0	5506	1	0330	0,0053398	1	0,04	31,61	1,17	0,04	32,55	1,21
0	0	5507	1	0330	0,0147000	1	0,04	55,74	1,73	0,04	57,14	1,78
0	0	6501	3	0330	0,0235989	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
Итого:					2,4622882		7,08			6,99		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммы 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0133333	1	0,04	52,63	1,66	0,04	53,98	1,71
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,08	42,45	1,42	0,08	43,60	1,47
0	0	5503	1	0330	0,0722222	1	0,06	103,88	4,32	0,06	104,09	4,39
0	0	5504	1	0330	0,0635556	1	0,06	102,15	4,22	0,05	102,38	4,28
0	0	5505	1	0330	0,1444444	1	0,10	118,44	5,28	0,09	118,51	5,35
0	0	5506	1	0330	0,0053398	1	0,04	31,61	1,17	0,04	32,55	1,21
0	0	5507	1	0330	0,0147000	1	0,04	55,74	1,73	0,04	57,14	1,78
0	0	6501	3	0330	0,0235989	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0	0	6502	3	0342	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
Итого:					0,3579463		0,40			0,39		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммы 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной,	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

237

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

	малосернистый) (в пересчете на углерод)								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долей приведенной ПДК для групп суммации

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)	
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			Ширина (м)	По ширине		По длине
		X	Y	X	Y					
1	Автомат	5407587,00	7397992,00	5409641,20	7397992,00	2070,00	1000,00	300,00	300,00	2,00

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,16	0,002	133	4,30	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
238

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	4,00	0,800	130	4,50	0,27	0,055	0,27	0,055

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,40	0,159	130	4,50	0,09	0,038	0,09	0,038

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,78	0,118	130	5,80	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,29	0,143	130	4,60	0,04	0,018	0,04	0,018

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	1,56	0,012	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,56	2,781	132	3,00	0,36	1,800	0,36	1,800

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408787,00	7398127,00	0,03	5,352E-04	228	1,00	-	-	-	-

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408787,00	7398127,00	0,01	0,002	228	1,00	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

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

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	4,96E-04	0,099	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	7,32E-04	0,037	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	1,59E-03	4,777E-04	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,54	0,108	137	7,20	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	5,00E-04	3,001E-04	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,29	0,015	129	4,70	-	-	-	-

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	3,38E-03	0,017	136	0,90	-	-	-	-

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,30	0,363	130	4,50	-	-	-	-

Вещество: 2752
Уайт-спирит
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
240

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,11	0,106	137	7,20	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	0,01	0,015	41	7,30	-	-	-	-

Вещество: 2908
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408787,00	7398127,00	3,33E-03	9,990E-04	228	1,00	-	-	-	-

Вещество: 2909
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,26	0,130	138	8,00	-	-	-	-

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	1,65	-	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7397827,00	1,65	-	39	0,80	-	-	-	-

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408787,00	7398127,00	0,04	-	228	1,00	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	2,68	-	130	4,50	0,19	-	0,19	-

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород
Площадка: 1

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
241

Поле максимальных концентраций

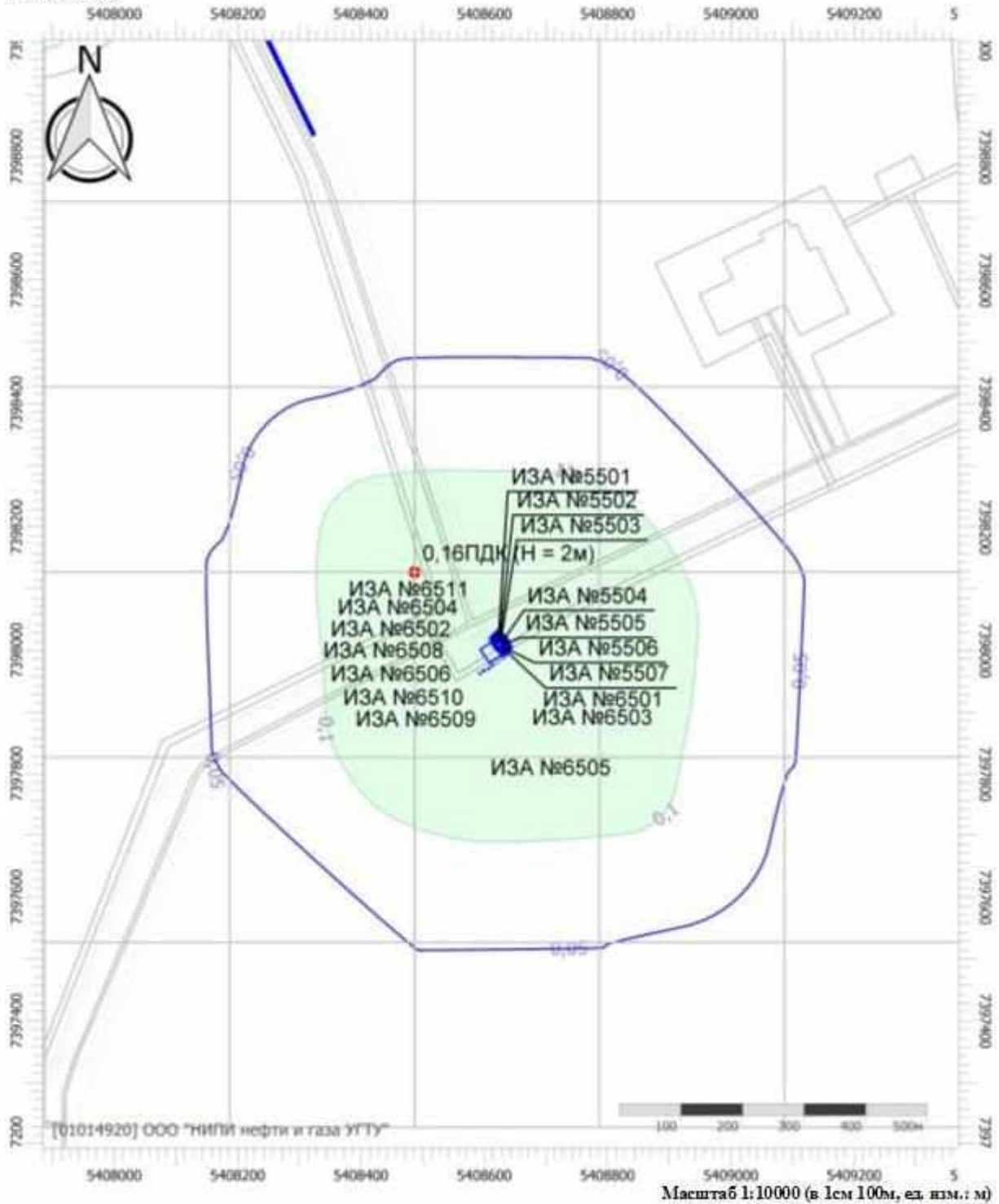
Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	0,15	-	130	4,50	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

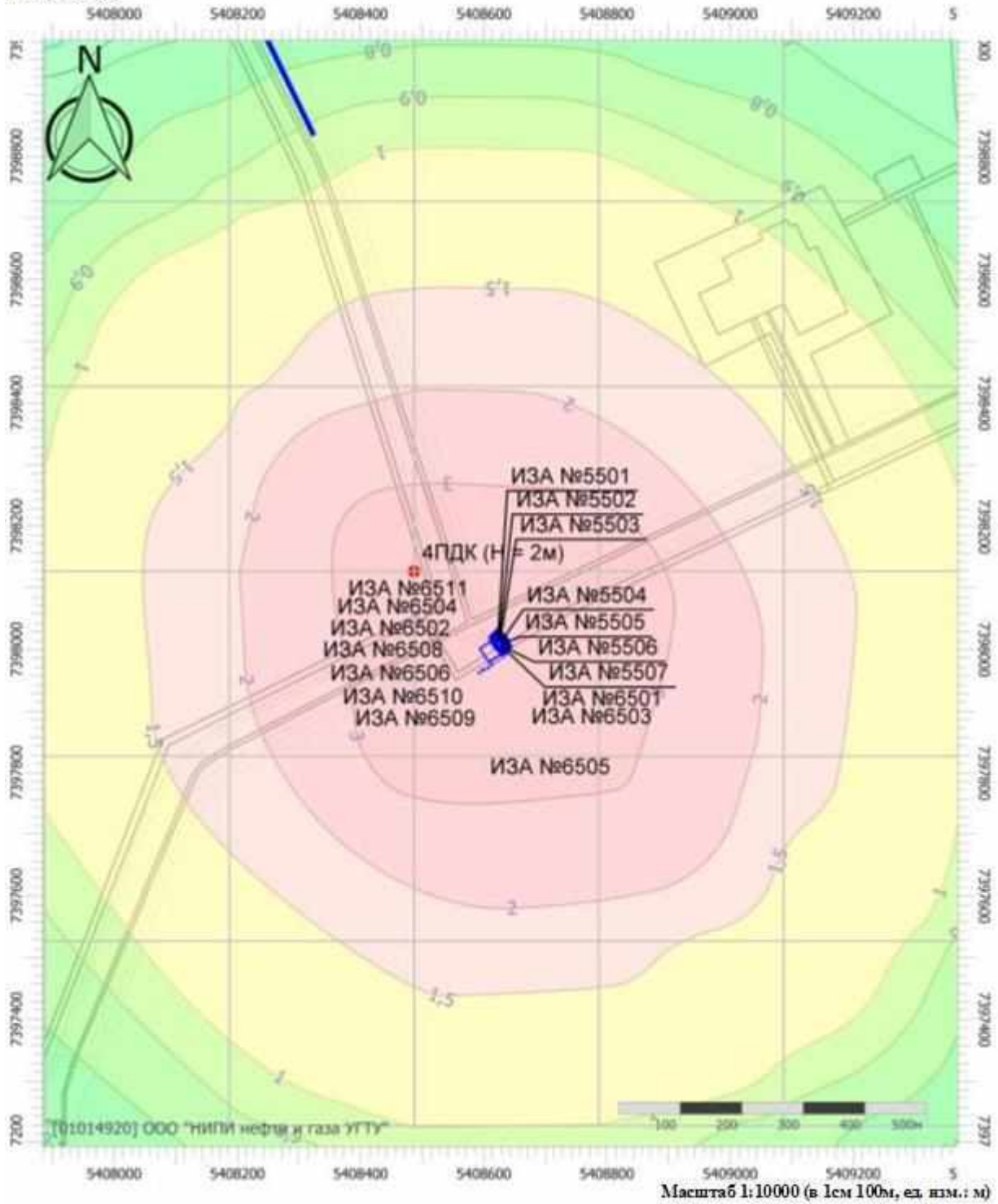
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

243

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Высота 2м



Взам. инв. №

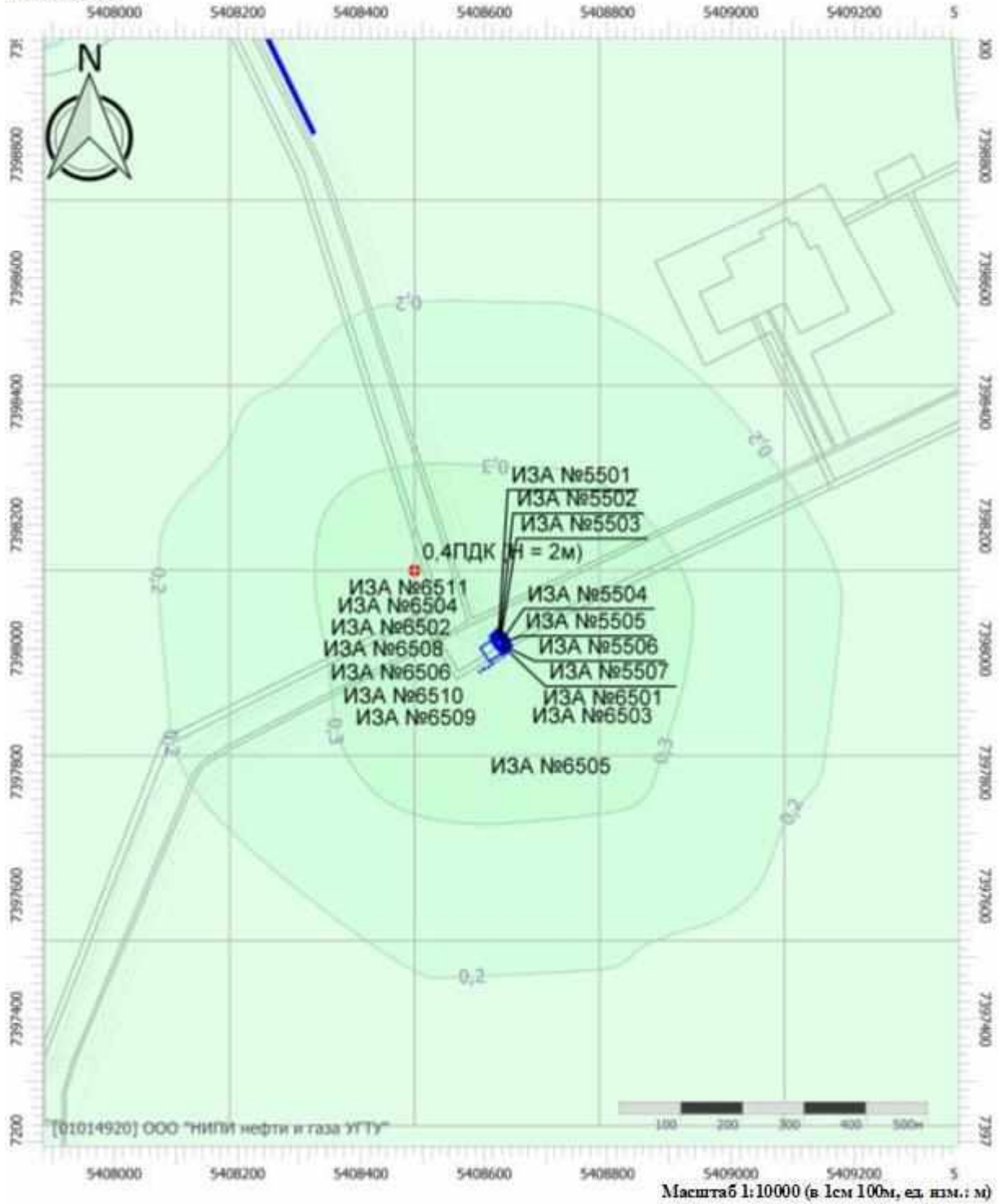
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

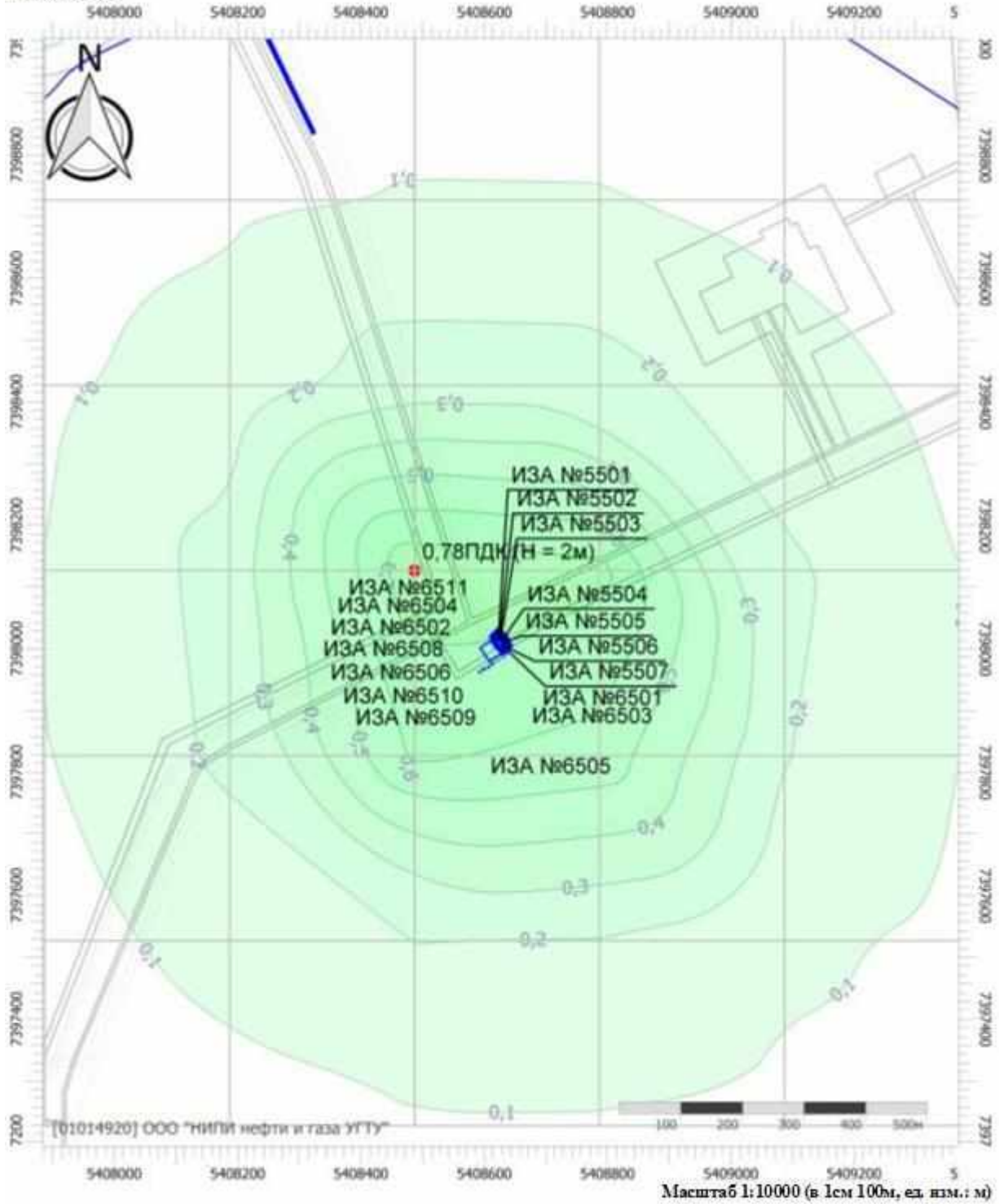
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

245

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

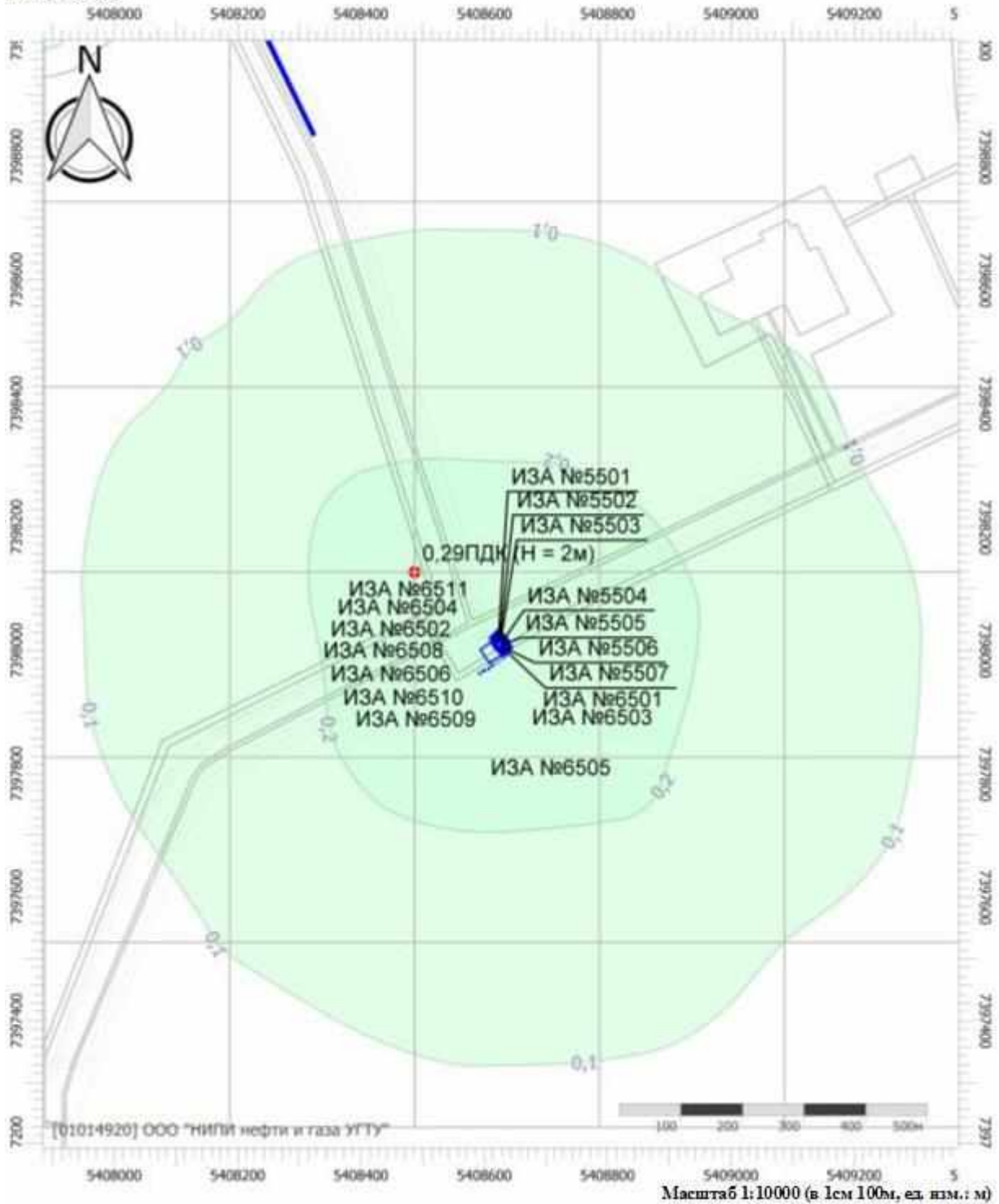
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

246

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Высота 2м

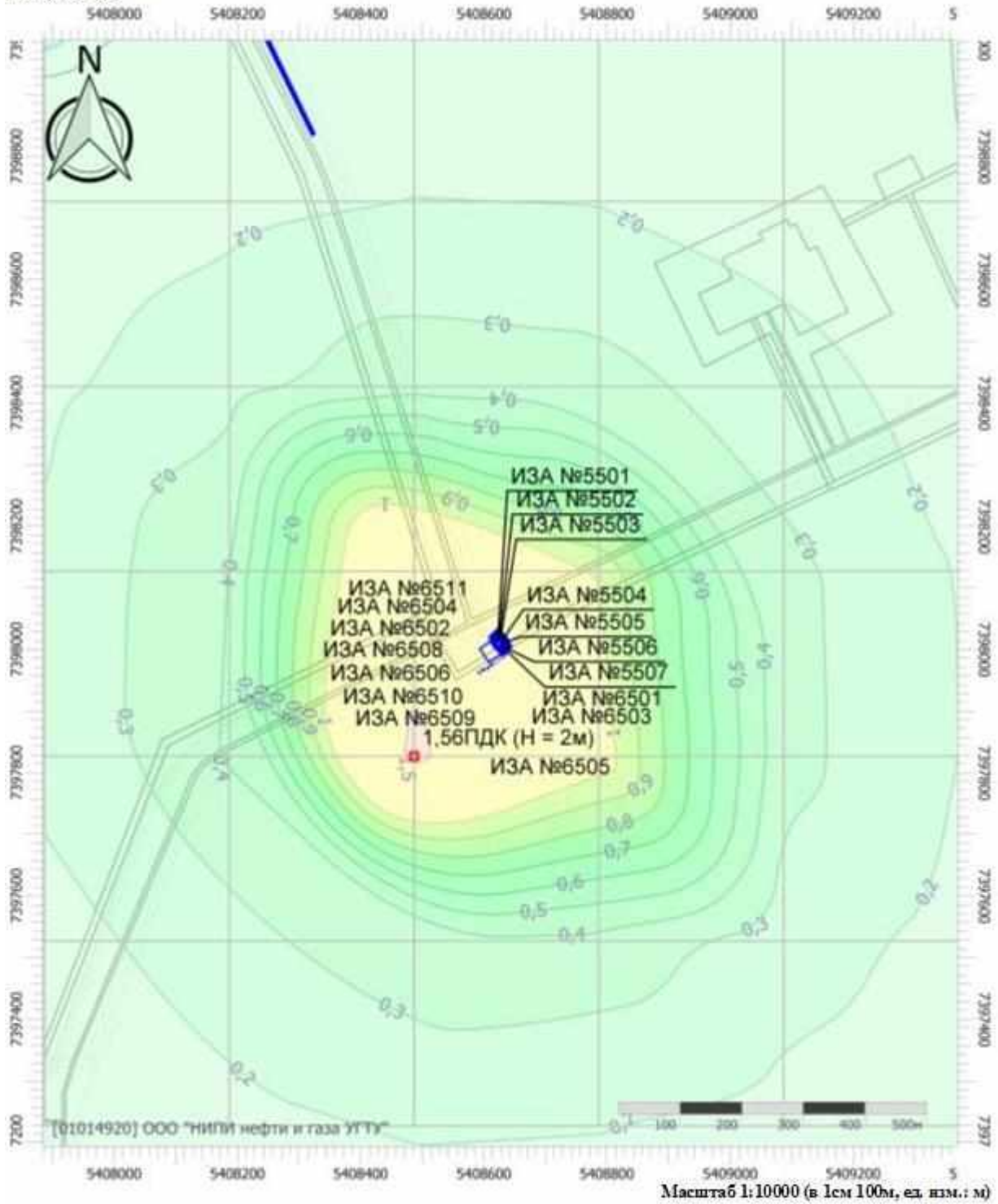


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

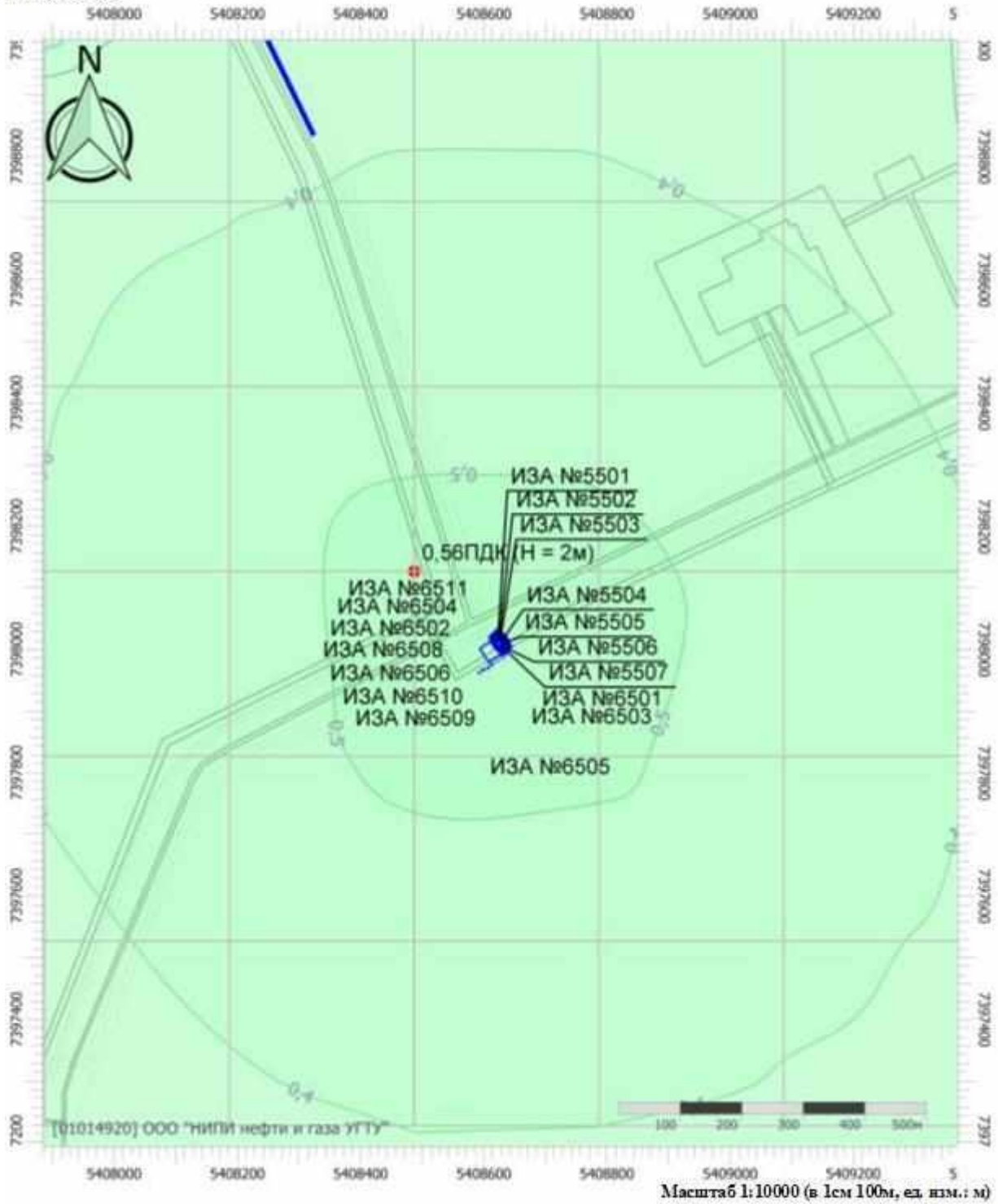
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

248

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Высота 2м



Взам. инв. №

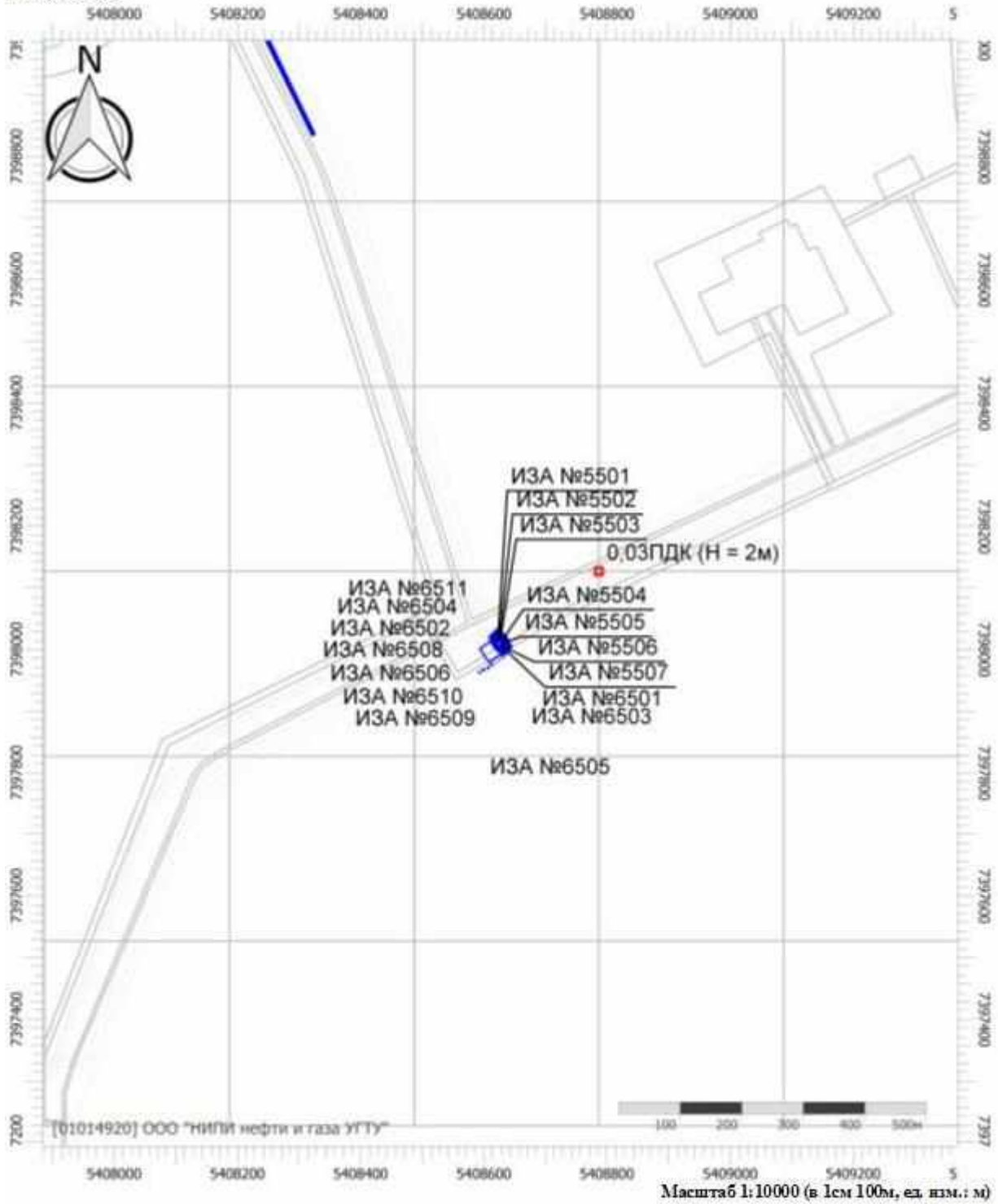
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

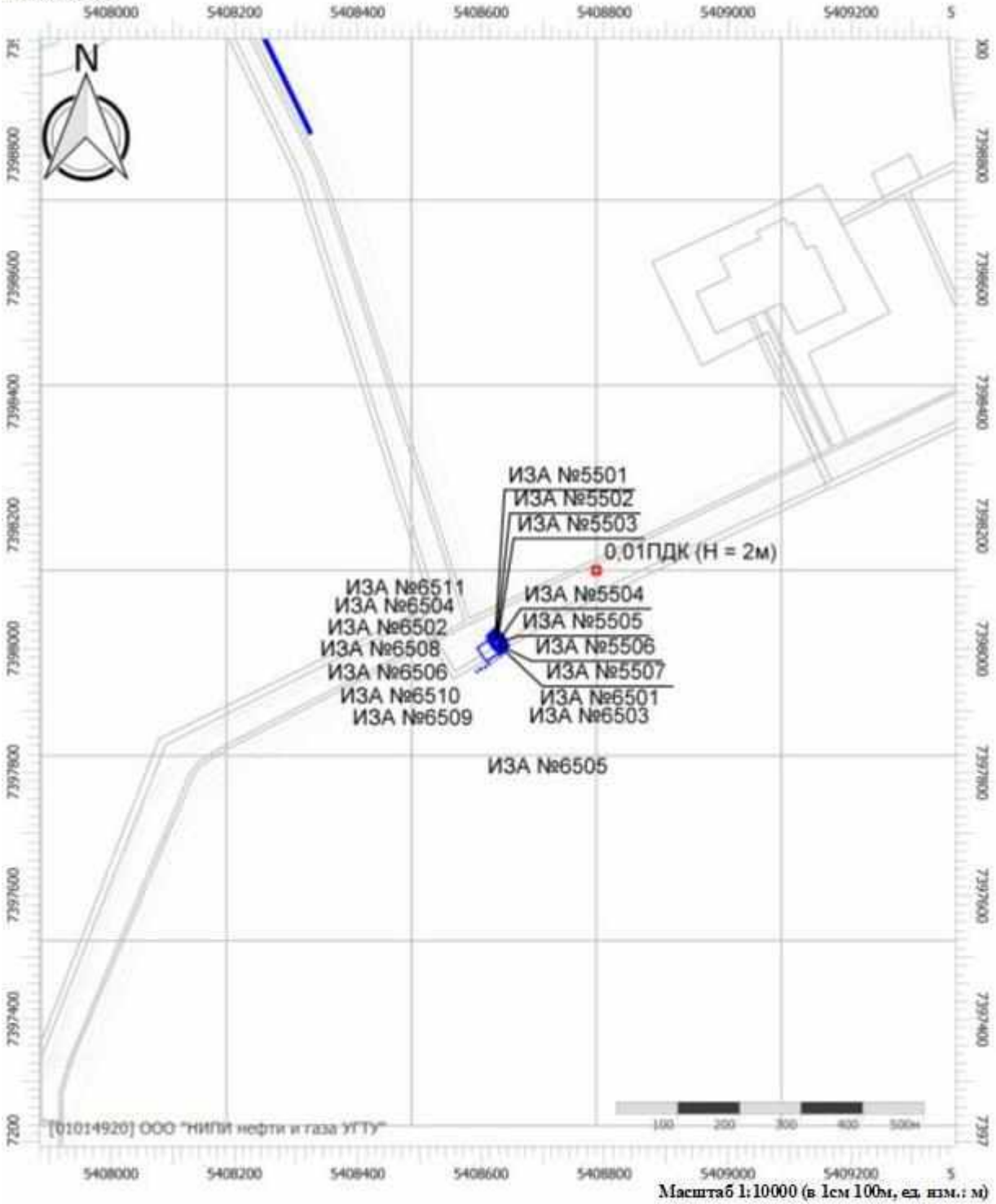
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
250

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
 Высота 2м

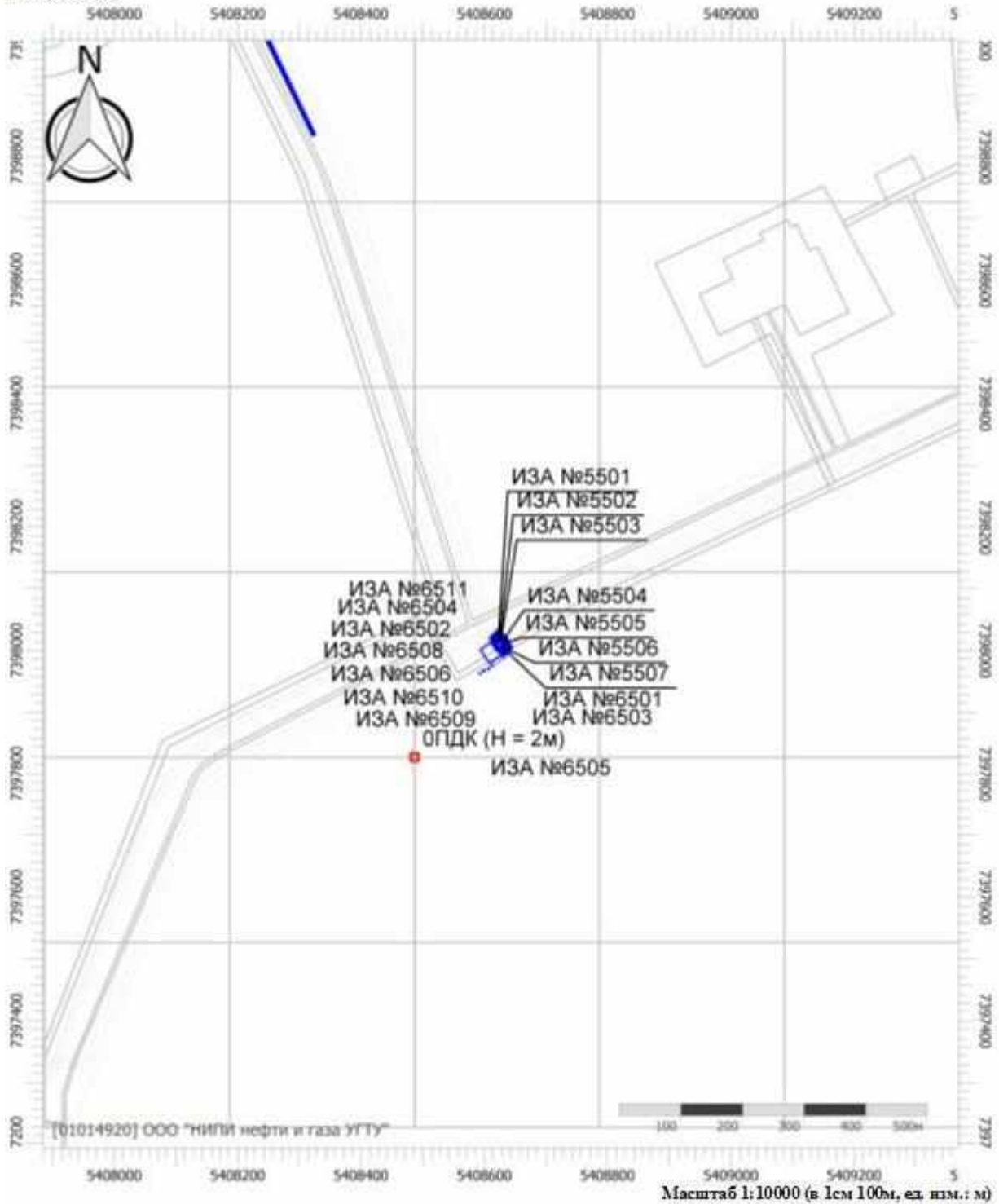


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

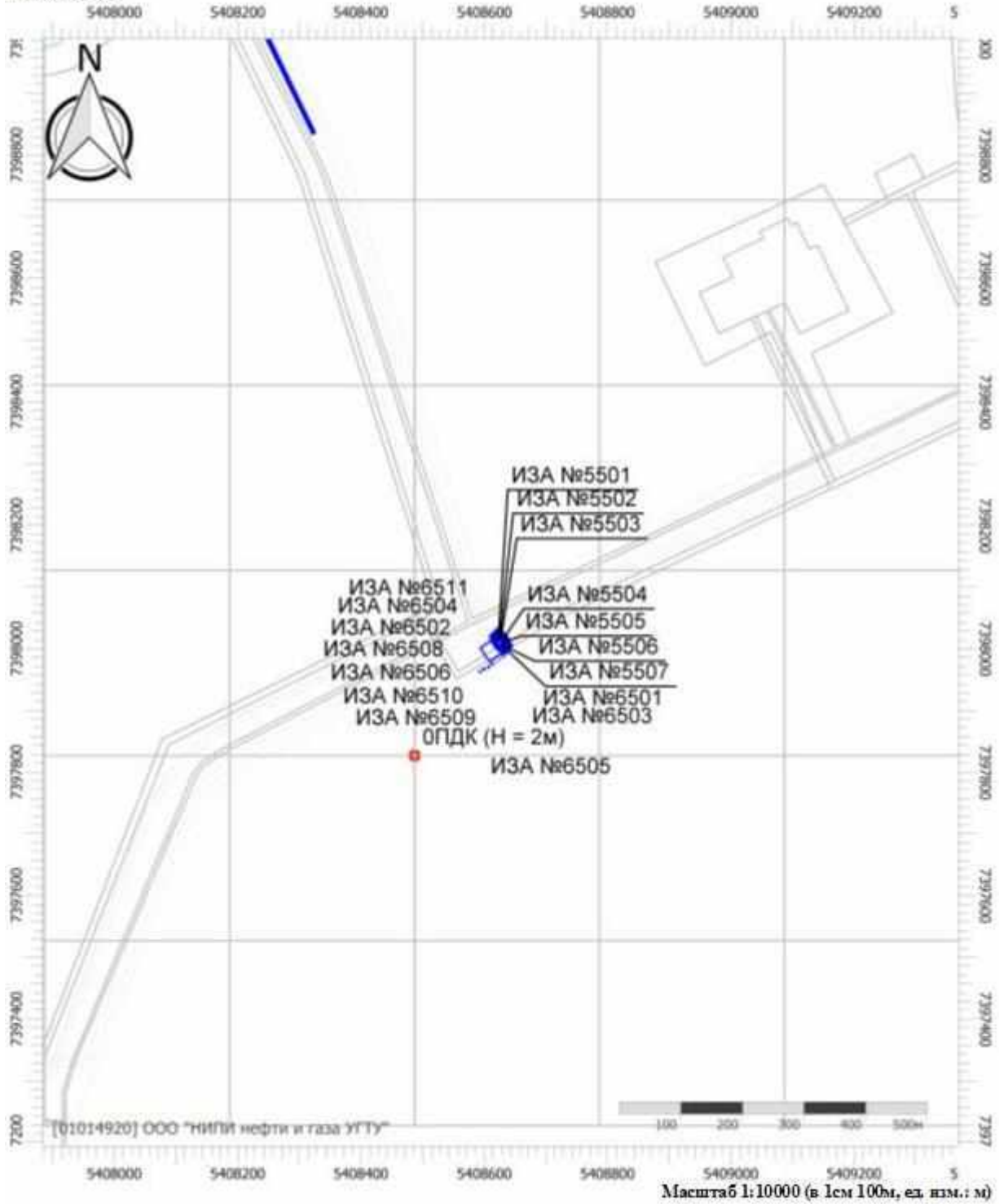
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

252

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

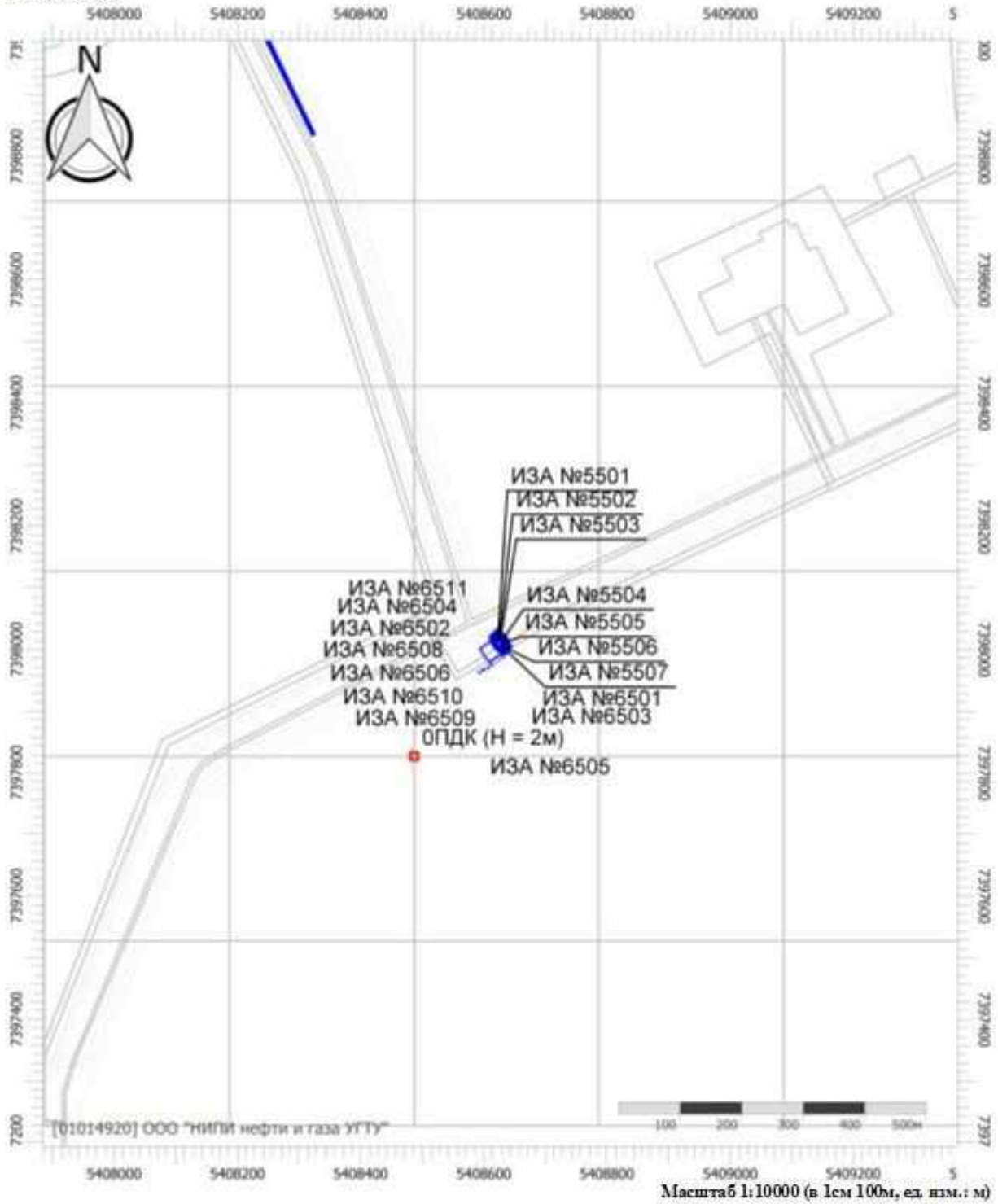
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
253

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
 Высота 2м

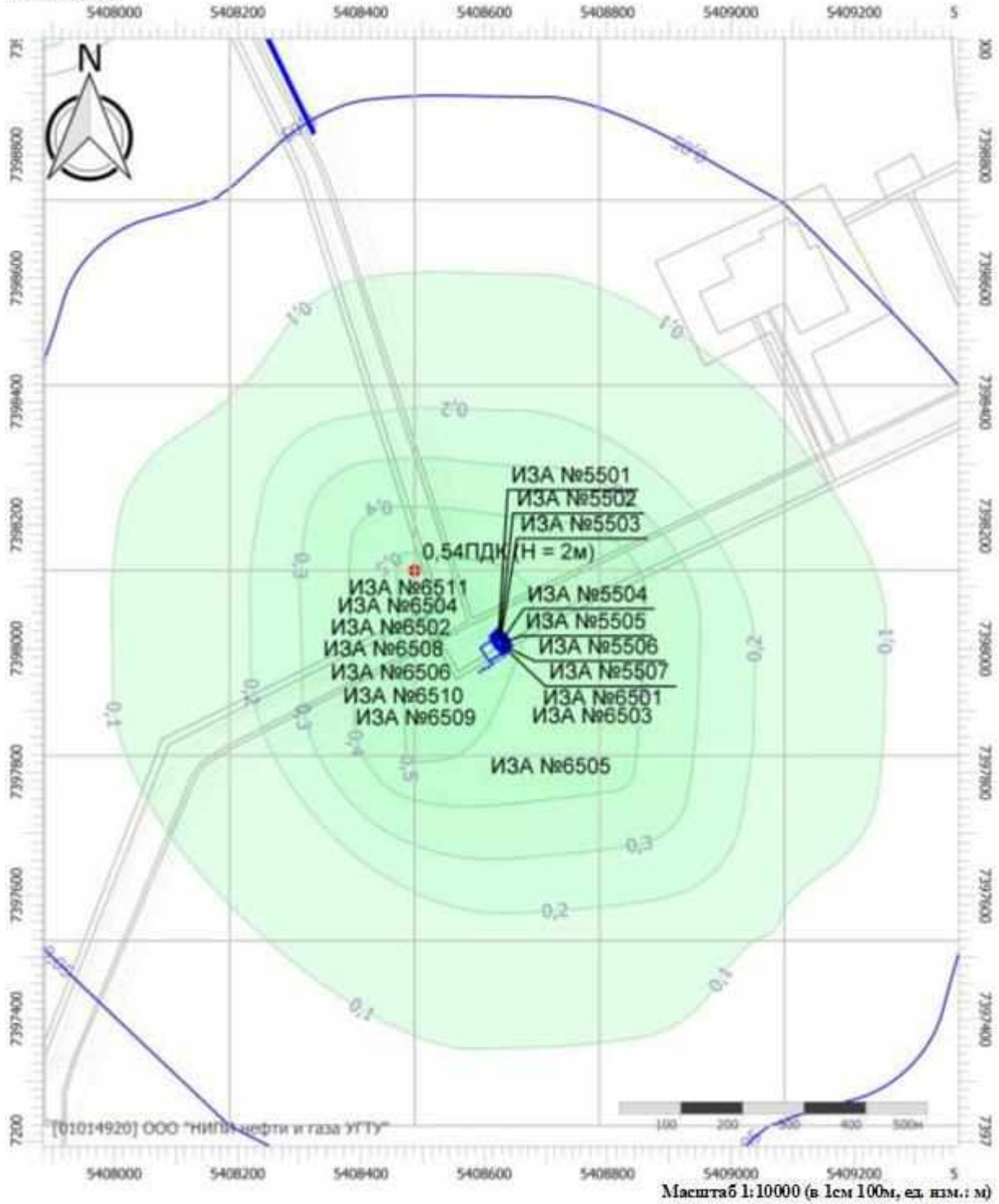


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

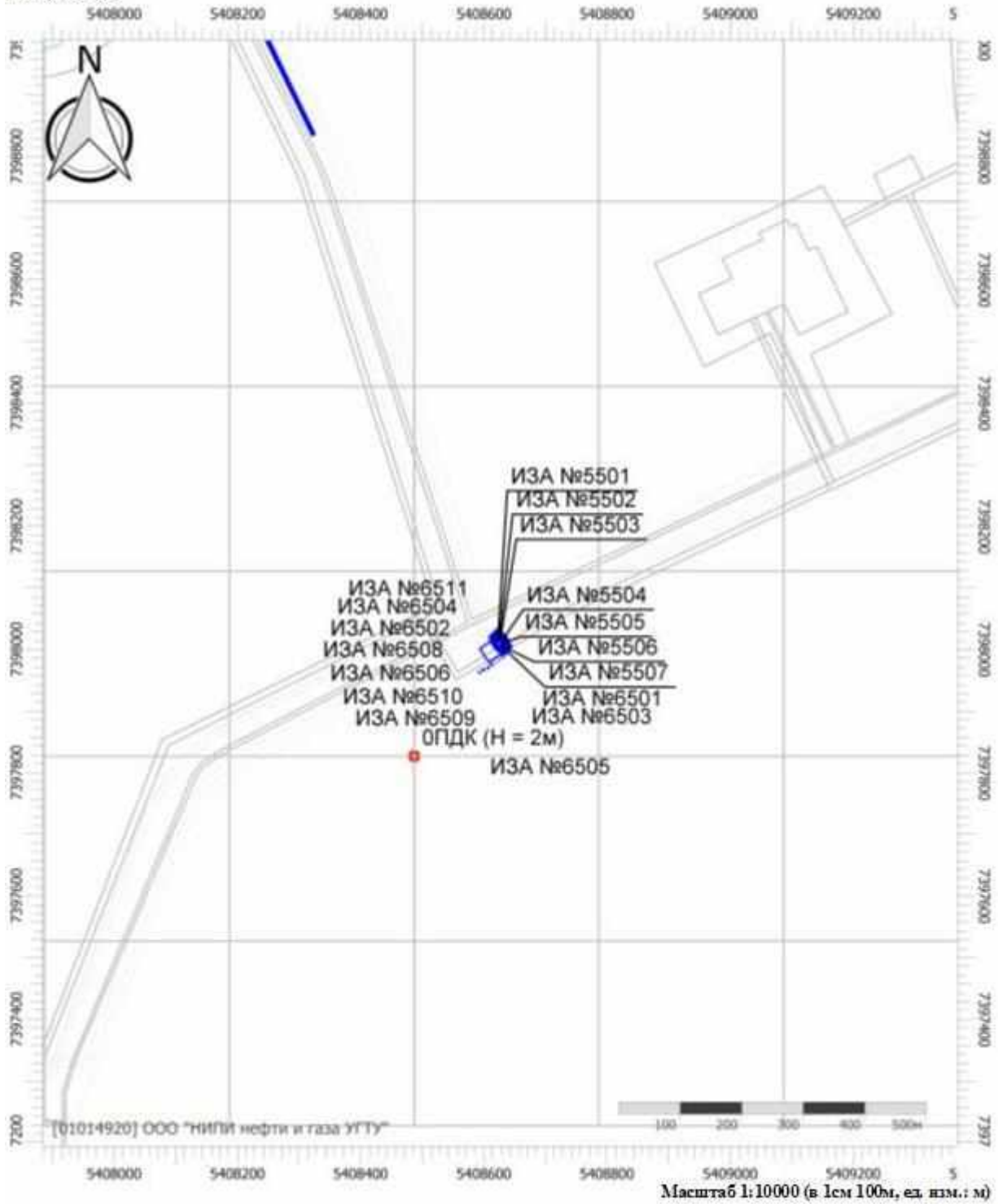
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

255

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

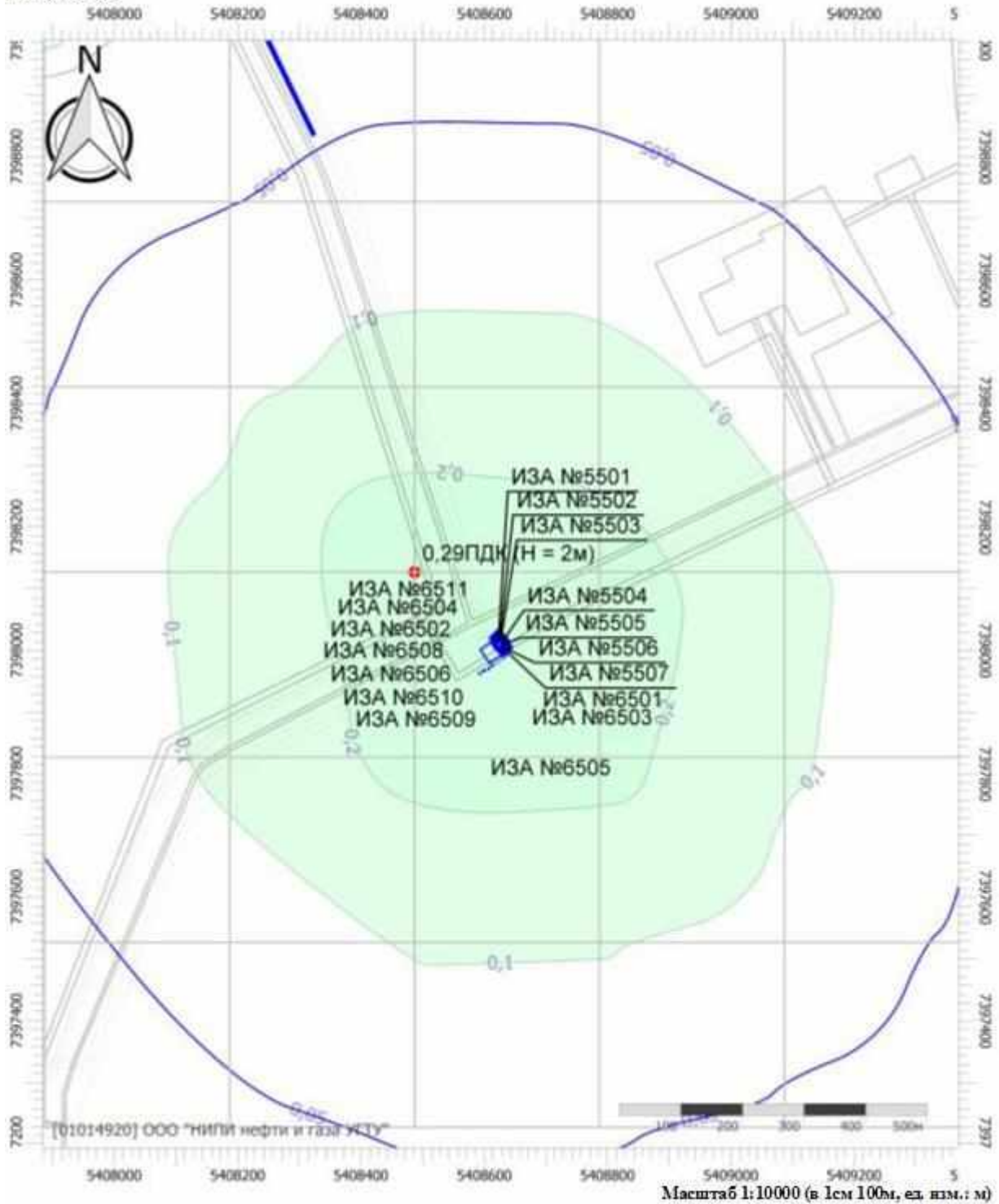
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

256

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
 Высота 2м

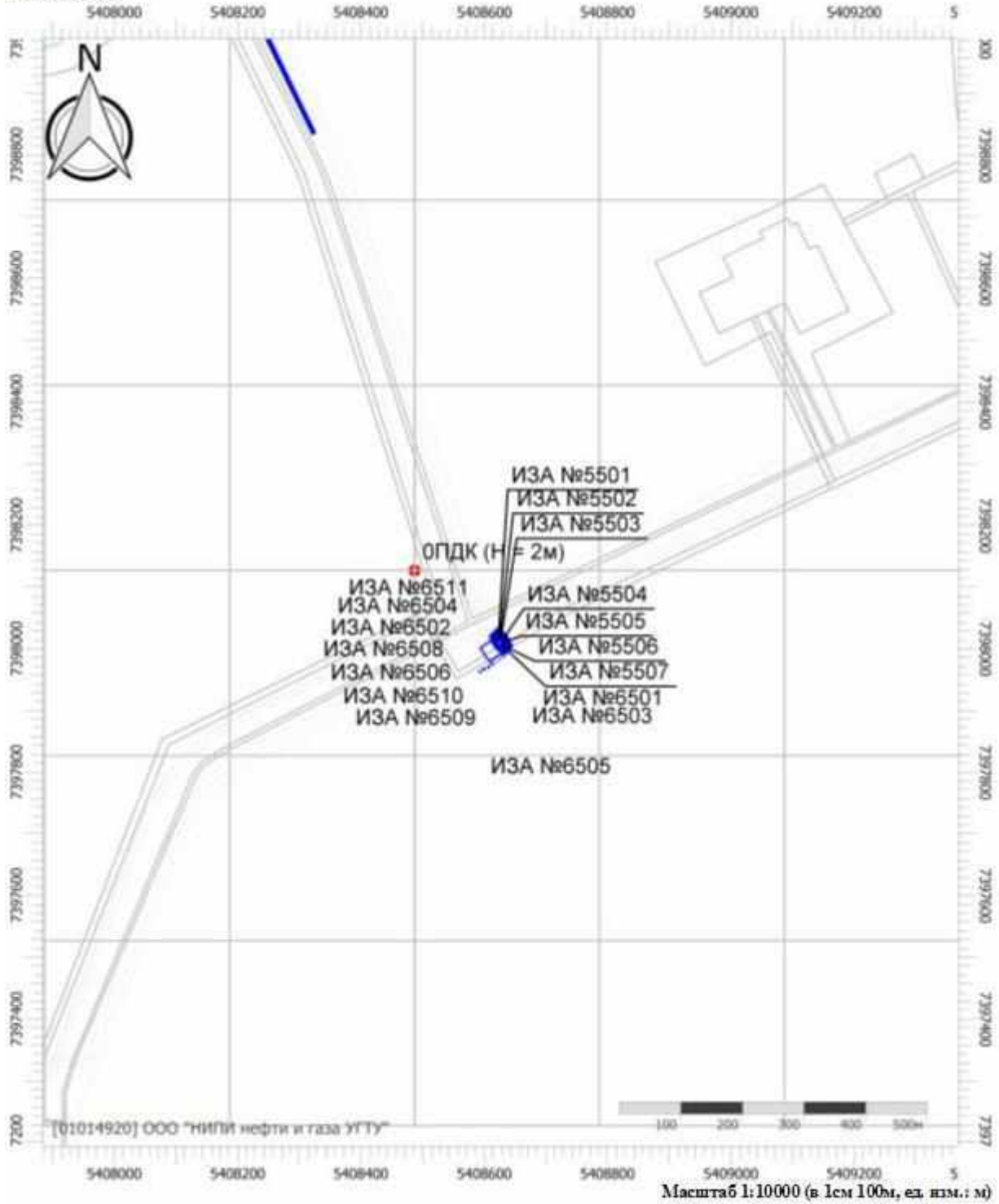


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

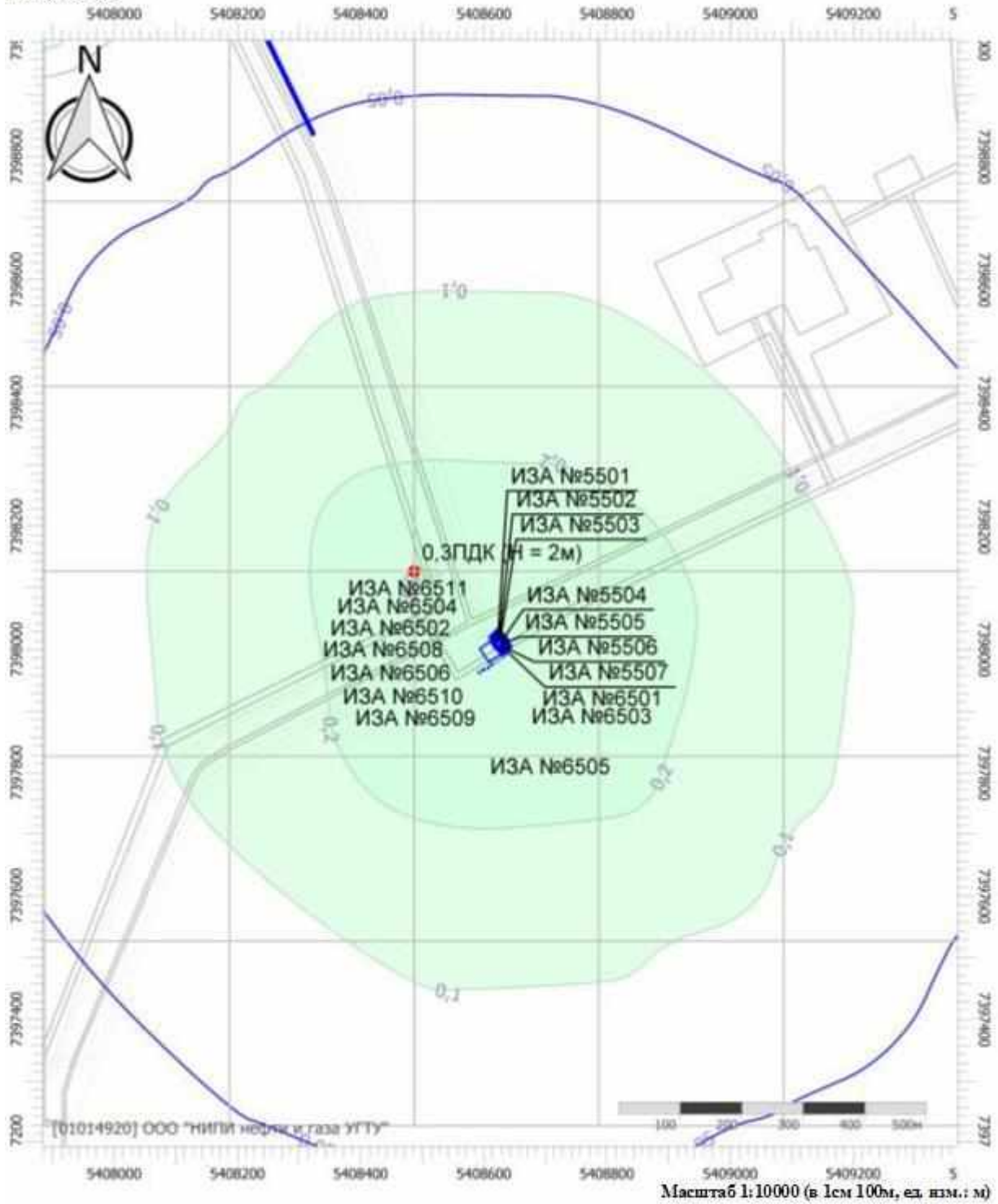
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
258

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

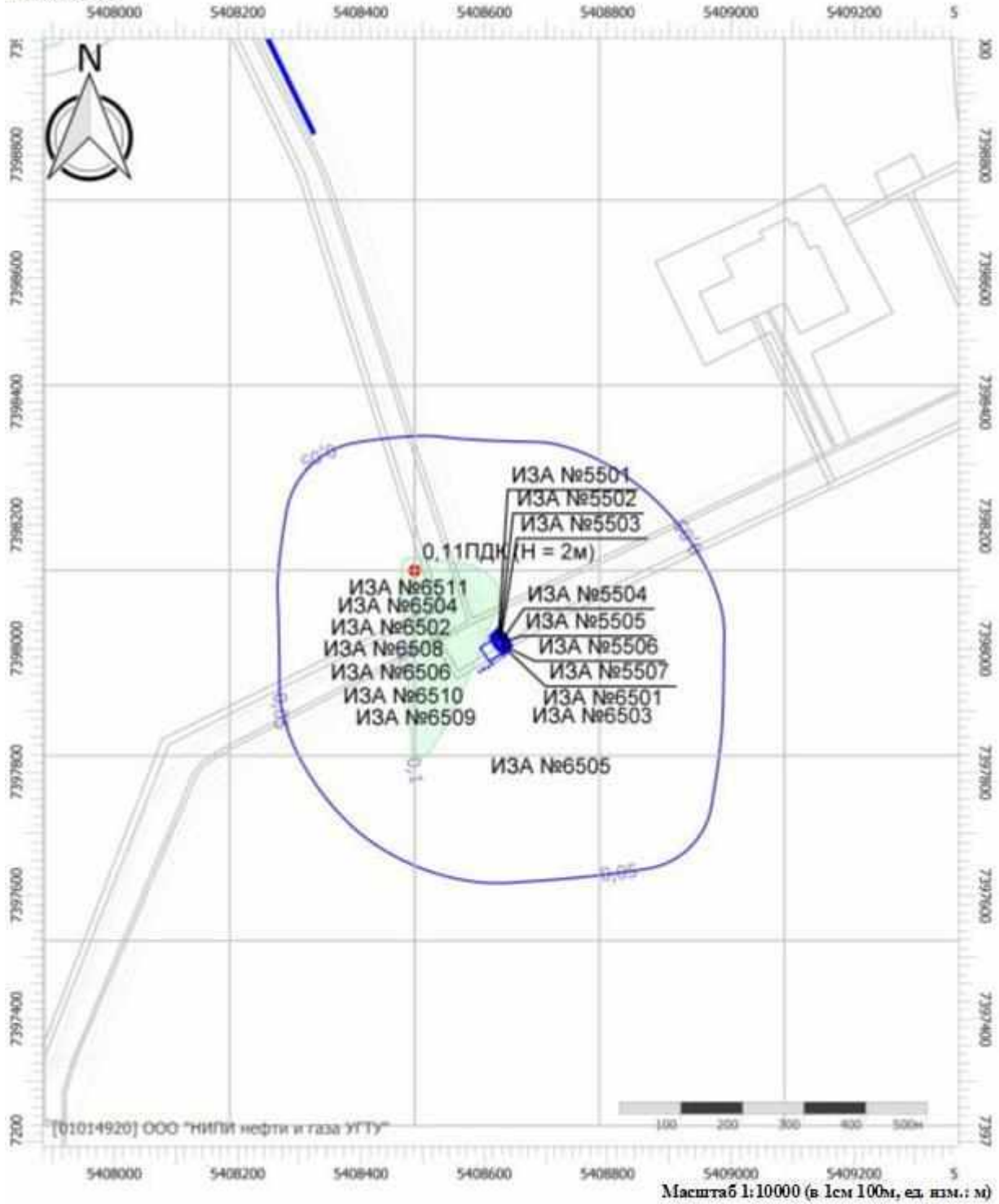
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
259

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

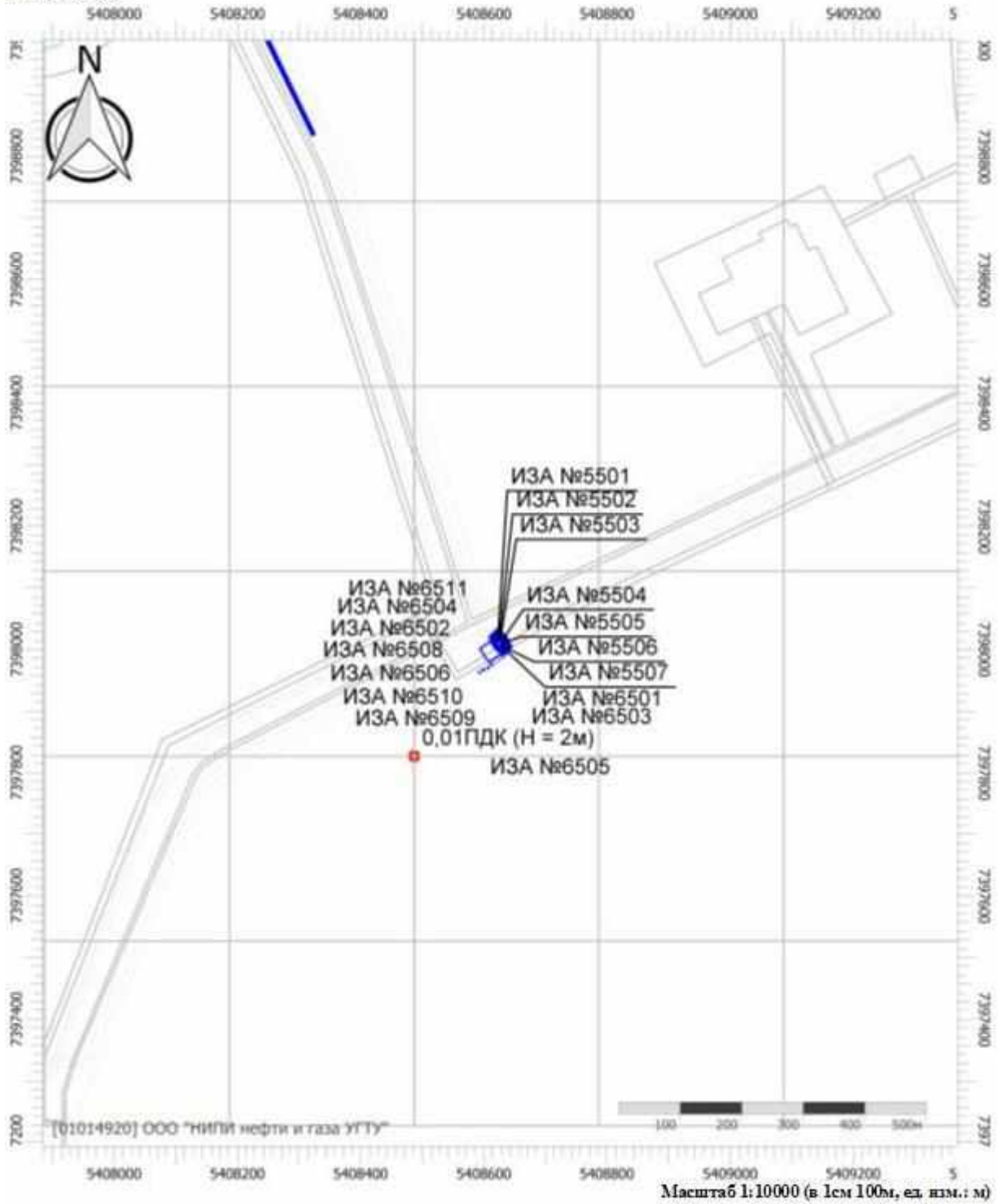
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
260

Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

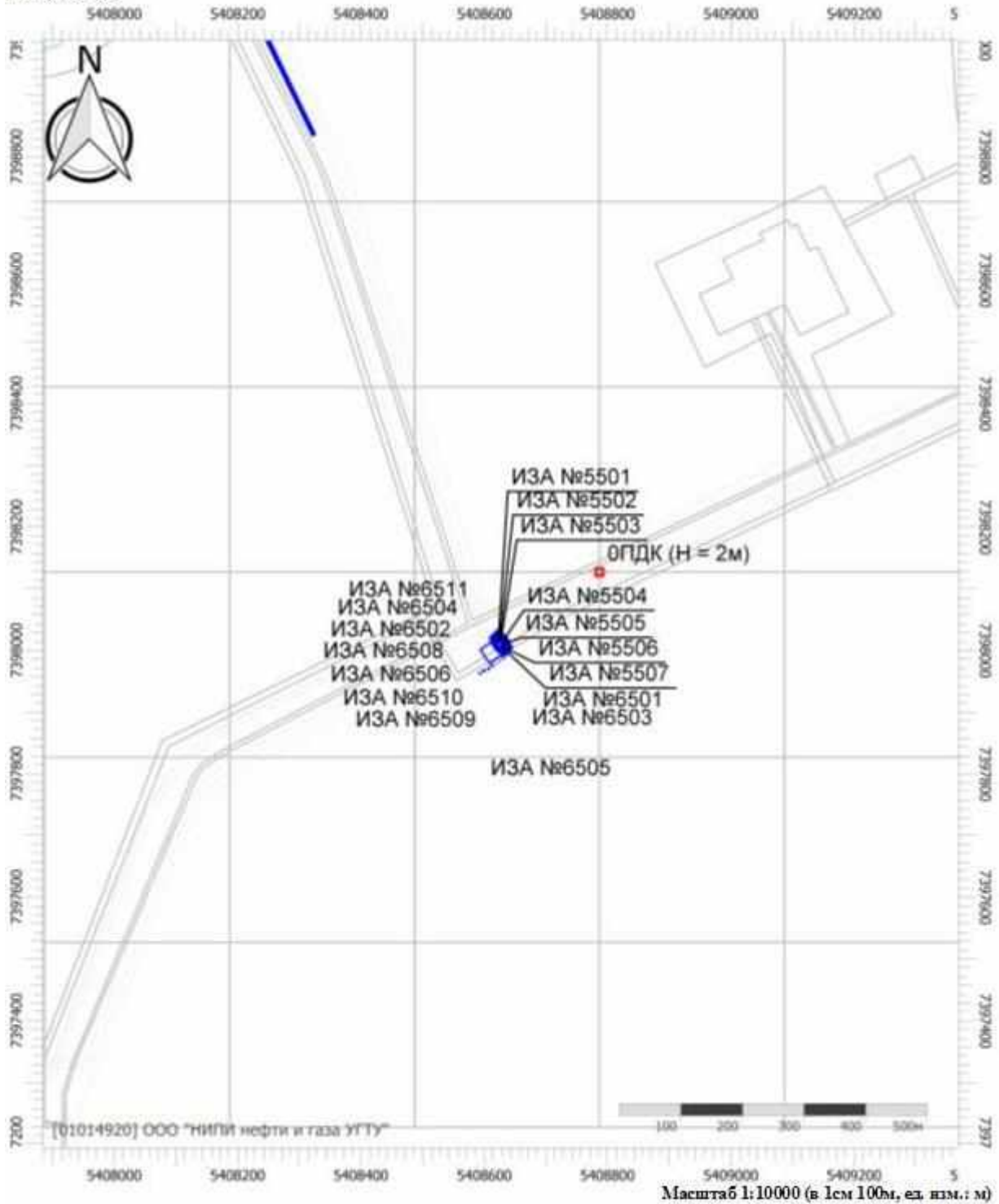
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

261

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Изн. № подл.

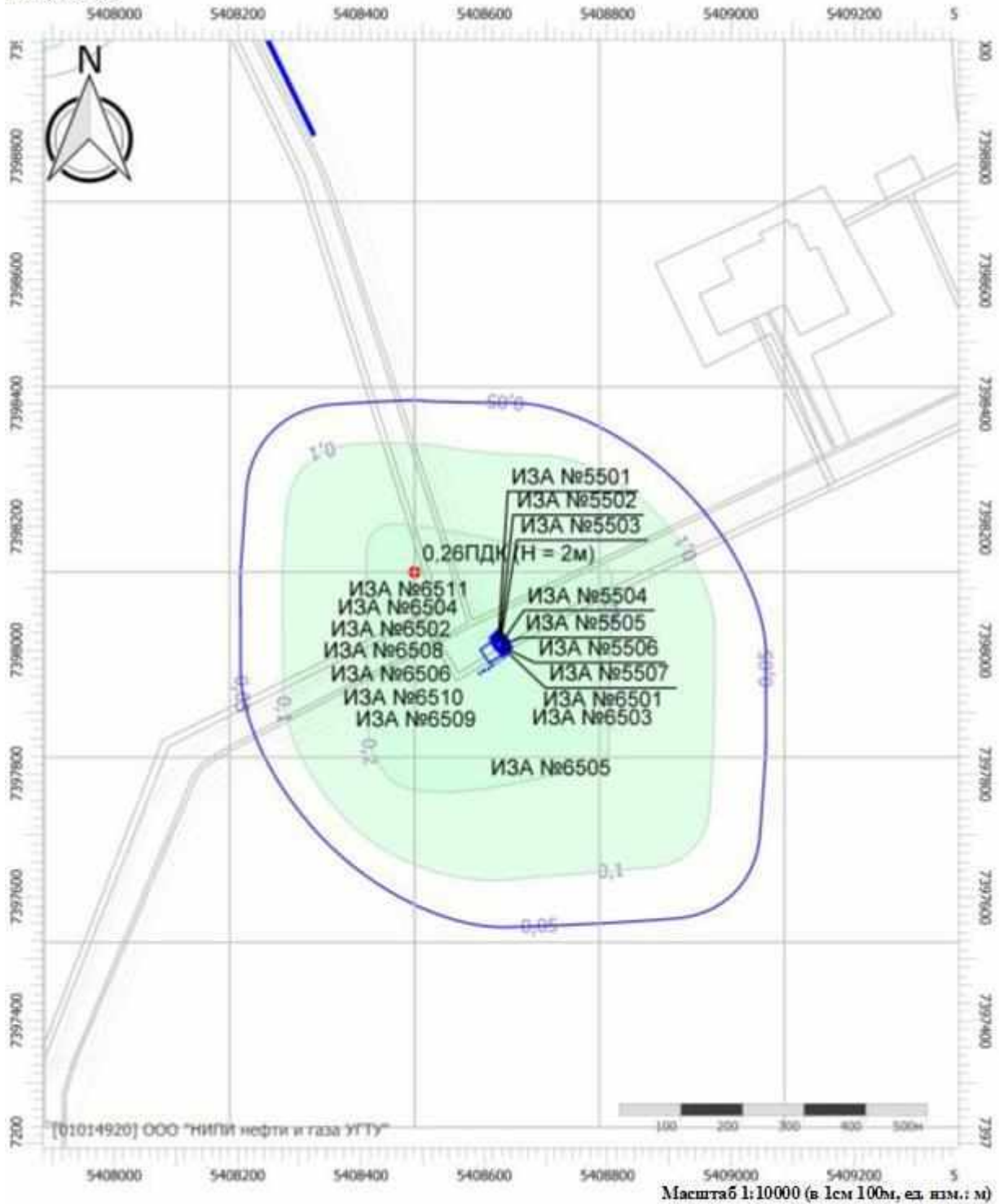
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

262

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)
 Высота 2м

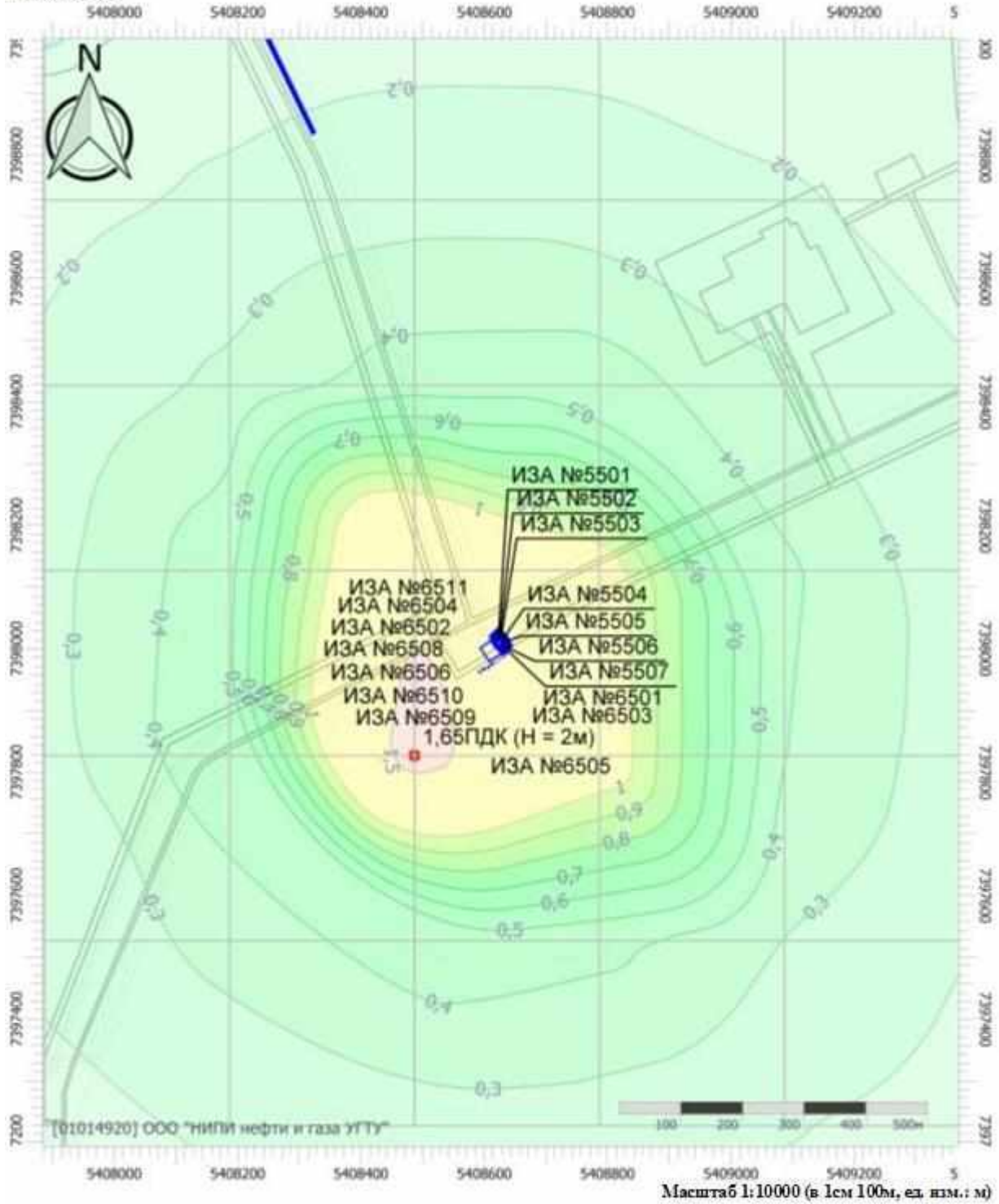


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

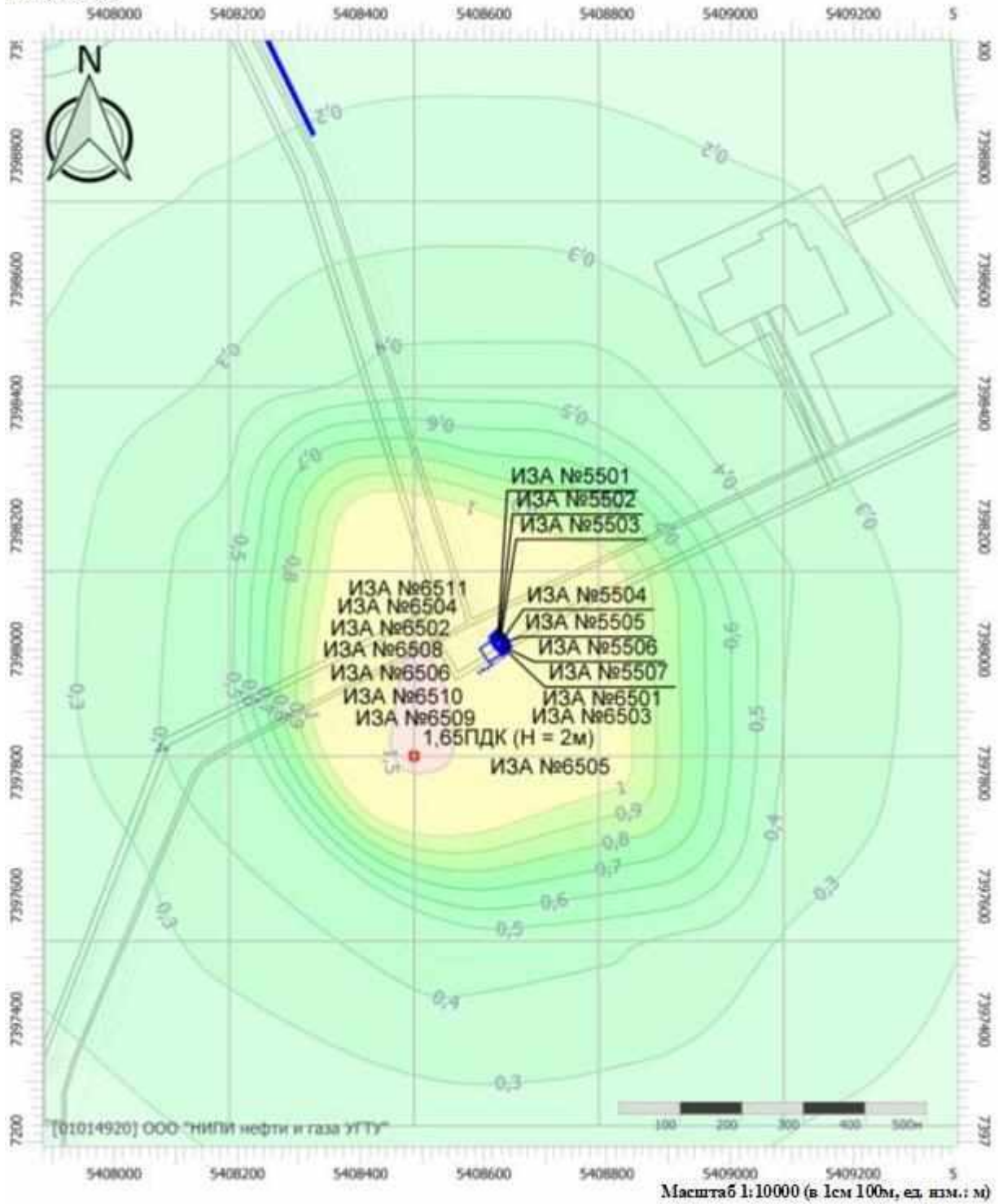
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
264

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
 Высота 2м

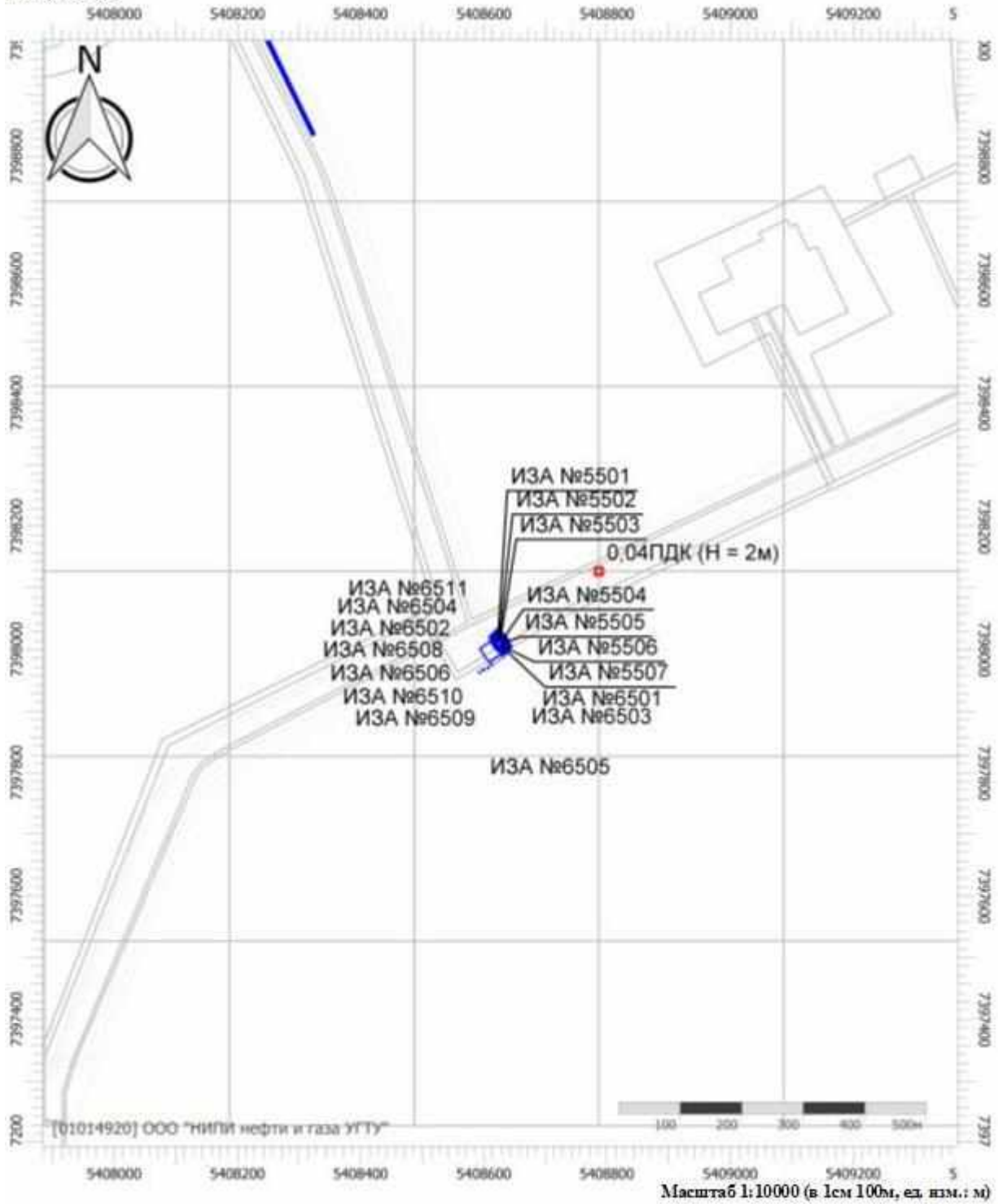


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

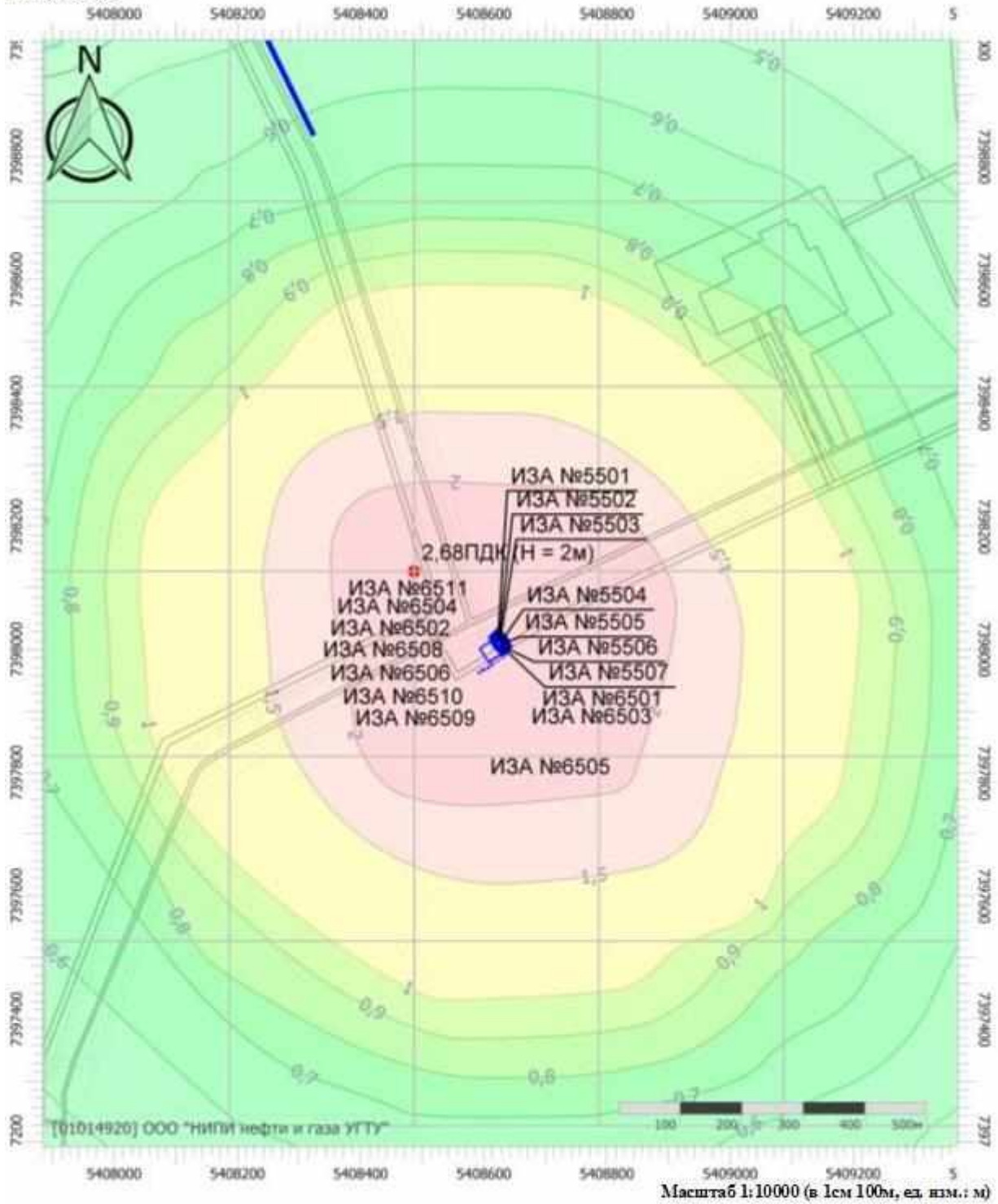
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

266

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

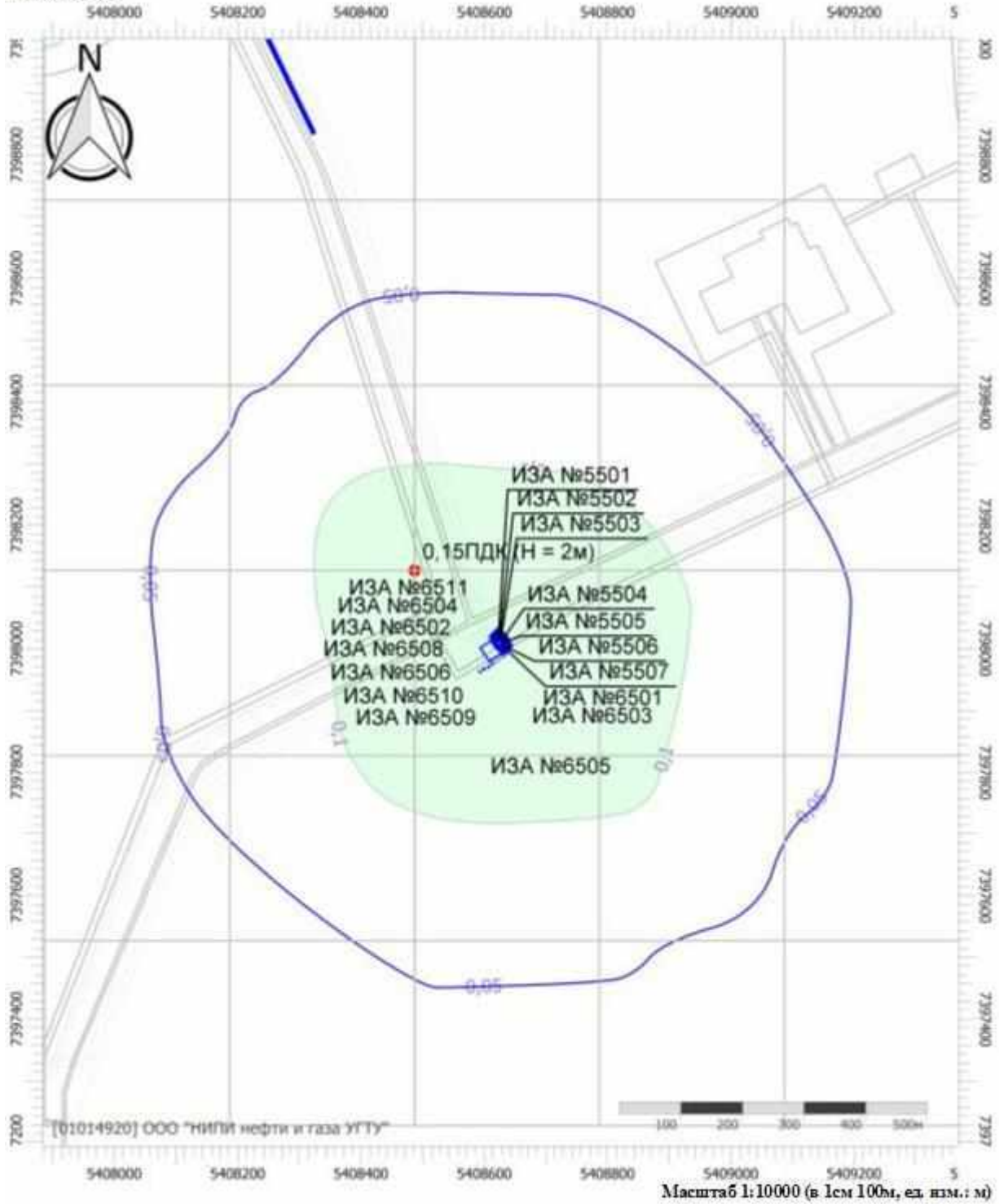
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

267

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

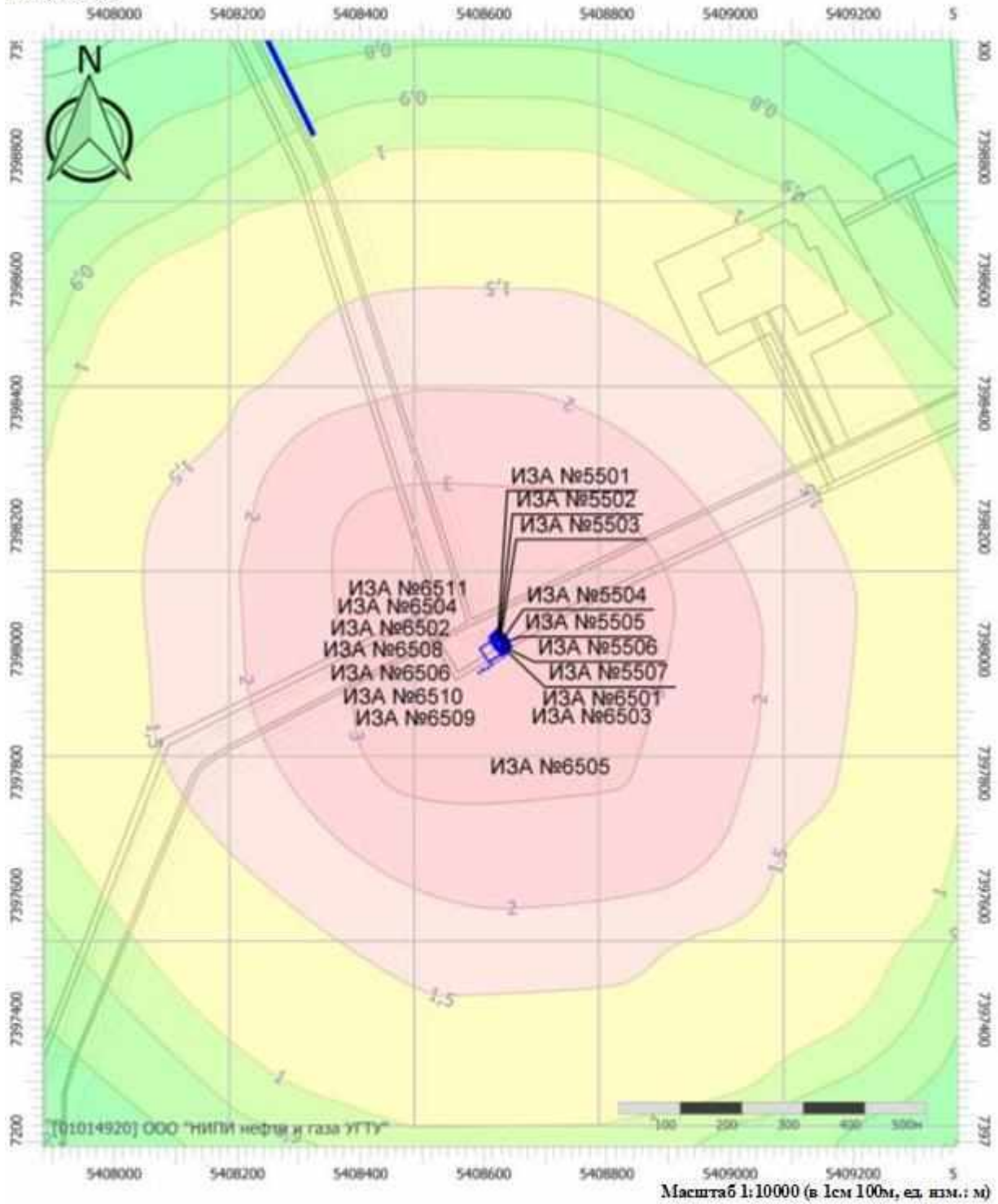
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

268

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
269

Предприятие: 21, 27-04-2-НИПИ-2-2022
ВР: 2, СМР и демонтаж СГ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1358/25, 29.05.2020. ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" - Данные по Коми: г. Усинск, 01-01-4920 - 18.11.21

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом вбок;
- 10 - Свеча.

№ ист.	Учет	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	м ГВС (куб. м/сут)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэфф. вып.	Координаты		
											X1, (м)	X2, (м)	Ширина ист. (м)
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	АД40С-Т400-Р	5	0,20	0,22	6,96	400,00	1	5408623,20	0,00	0,00
											7398019,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0871111	0,430566	1	0,61	52,63	1,66	0,59	53,98	1,71
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0141556	0,069967	1	0,05	52,63	1,66	0,05	53,98	1,71
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0100000	0,049226	3	0,28	26,32	1,66	0,27	26,99	1,71
0330	Сера диоксид	0,0133333	0,060384	1	0,04	52,63	1,66	0,04	53,98	1,71
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0955556	0,472572	1	0,03	52,63	1,66	0,03	53,98	1,71
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	9,060000E-07	3	0,00	26,32	1,66	0,00	26,99	1,71
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0022222	0,009189	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0500000	0,246788	1	0,06	52,63	1,66	0,06	53,98	1,71

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
5502	Компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0 7	5	0,20	0,14	4,38	400,00	1	5408624,80	0,00	0,00		
											7398016,60	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1297955	0,161934	1	1,33	42,45	1,42	1,27	43,60	1,47		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0210918	0,026314	1	0,11	42,45	1,42	0,10	43,60	1,47		
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0149000	0,018514	3	0,61	21,22	1,42	0,58	21,80	1,47		
0330	Сера диоксид	0,0198667	0,022710	1	0,08	42,45	1,42	0,08	43,60	1,47		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1423778	0,177732	1	0,06	42,45	1,42	0,06	43,60	1,47		
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	3,410000E-07	3	0,00	21,22	1,42	0,00	21,80	1,47		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0033111	0,003456	1	0,14	42,45	1,42	0,13	43,60	1,47		
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0745000	0,092816	1	0,13	42,45	1,42	0,12	43,60	1,47		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
5503	Компрессорная установка СД-9-101М	5	0,20	1,01	32,31	400,00	1	5408626,30	0,00	0,00		
											7398013,30	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4044445	0,416966	1	0,85	103,88	4,32	0,84	104,09	4,39		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0657222	0,067757	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39		
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0361111	0,034290	3	0,30	51,94	4,32	0,30	52,05	4,39		
0330	Сера диоксид	0,0722222	0,069952	1	0,06	103,88	4,32	0,06	104,09	4,39		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,4111111	0,425196	1	0,03	103,88	4,32	0,03	104,09	4,39		
0703	Бенз/а/пирен	0,0000008	8,640000E-07	3	0,00	51,94	4,32	0,00	52,05	4,39		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

07													
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0083333	0,008230	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,2000000	0,205740	1	0,07	103,88	4,32	0,07	104,09	4,39	
5504	+	1	1	Агрегат наполнительно-опрессовочный АНО 161	5	0,20	0,98	31,14	400,00	1	5408627,00	0,00	0,00
											7398011,20	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3559111	0,240768	1	0,77	102,15	4,22	0,77	102,38	4,28		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0578356	0,039125	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28		
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0317778	0,019800	3	0,28	51,07	4,22	0,27	51,19	4,28		
0330	Сера диоксид	0,0635556	0,040392	1	0,06	102,15	4,22	0,05	102,38	4,28		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3617778	0,245520	1	0,03	102,15	4,22	0,03	102,38	4,28		
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	4,990000E-07	3	0,00	51,07	4,22	0,00	51,19	4,28		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0073333	0,004752	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,1760000	0,118800	1	0,06	102,15	4,22	0,06	102,38	4,28

5505	+	1	1	Установка для продавливания УБПТ-400-Д-70-7	5	0,20	1,34	42,58	400,00	1	5408627,96	0,00	0,00
											7398009,37	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,8088889	0,290928	1	1,33	118,44	5,28	1,33	118,51	5,35		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1314444	0,047276	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35		
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0722222	0,023925	3	0,48	59,22	5,28	0,47	59,26	5,35		
0330	Сера диоксид	0,1444444	0,048807	1	0,10	118,44	5,28	0,09	118,51	5,35		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,8222222	0,296670	1	0,05	118,44	5,28	0,05	118,51	5,35		
0703	Бенз/а/пирен	0,0000017	6,030000E-07	3	0,00	59,22	5,28	0,00	59,26	5,35		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0166667	0,005742	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,4000000	0,143550	1	0,11	118,44	5,28	0,11	118,51	5,35

5506	+	1	1	Парогенератор мобильный МНТ 700	5	0,30	0,08	1,08	400,00	1	5408629,44	0,00	0,00
											7398006,33	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0172862	0,041070	1	0,31	31,61	1,17	0,29	32,55	1,21
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0028090	0,006674	1	0,02	31,61	1,17	0,02	32,55	1,21
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056144	0,013339	1	0,13	31,61	1,17	0,13	32,55	1,21
0330	Сера диоксид	0,0053398	0,012687	1	0,04	31,61	1,17	0,04	32,55	1,21
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0238285	0,056614	1	0,02	31,61	1,17	0,02	32,55	1,21
0703	Бенз/а/пирен	1,4540000E-08	3,453000E-08	1	0,00	31,61	1,17	0,00	32,55	1,21

5507	+	1	1	Агрегат сварочный АДД-2х2502	5	0,20	0,25	7,84	400,00	1	5408630,70	0,00	0,00
											7398004,60	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0960400	0,230978	1	0,61	55,74	1,73	0,59	57,14	1,78		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0156065	0,037534	1	0,05	55,74	1,73	0,05	57,14	1,78		
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110250	0,026408	3	0,28	27,87	1,73	0,27	28,57	1,78		
0330	Сера диоксид	0,0147000	0,032393	1	0,04	55,74	1,73	0,04	57,14	1,78		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1053500	0,253512	1	0,03	55,74	1,73	0,03	57,14	1,78		
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	4,860000E-07	3	0,00	27,87	1,73	0,00	28,57	1,78		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)			0,0024500	0,004929	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0551250	0,132390	1	0,06	55,74	1,73	0,06	57,14	1,78

6501	+	1	3	Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408603,91	5408620,69	30,00
											7398010,33	7397985,47	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота;	0,1925111	3,390936	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50

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

0304	пероксид азота)	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0312831	0,551027	1	0,26	28,50	0,50	0,26	28,50	0,50	
0328		Углерод (Пигмент черный)	0,0398544	0,682323	1	0,89	28,50	0,50	0,89	28,50	0,50	
0330		Сера диоксид	0,0235989	0,403068	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50	
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,7366349	3,820906	1	0,50	28,50	0,50	0,50	28,50	0,50	
2704		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0240000	0,015550	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50	
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0727913	0,972489	1	0,20	28,50	0,50	0,20	28,50	0,50	
6502	+	1 3	Сварочный пост	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408636,70 7397992,00	5408638,70 7397992,00	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0126201	0,014993	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010861	0,001290	1	0,37	28,50	0,50	0,37	28,50	0,50		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0014167	0,001683	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002302	0,000273	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0157014	0,018653	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50		
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0008854	0,001052	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50		
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0038958	0,004628	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50		
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0016528	0,001964	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50		
6503	+	1 3	Пост газовой резки металла	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408632,00 7397987,80	5408634,00 7397987,80	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0547222	0,065010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50		
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008333	0,000990	1	2,38	11,40	0,50	2,38	11,40	0,50		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0118222	0,014045	1	1,69	11,40	0,50	1,69	11,40	0,50		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0019211	0,002282	1	0,14	11,40	0,50	0,14	11,40	0,50		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0180556	0,021450	1	0,10	11,40	0,50	0,10	11,40	0,50		
6504	+	1 3	Топливозаправщик АТЗ-10	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408627,40 7397985,20	5408629,40 7397985,20	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000151	0,000002	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50		
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0053807	0,000867	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50		
6505	+	1 3	Лакокрасочный пост	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408622,70 7397982,20	5408624,70 7397982,20	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0754566	0,147728	1	10,78	11,40	0,50	10,78	11,40	0,50		
2752	Уайт-спирит	0,0737802	0,189214	1	2,11	11,40	0,50	2,11	11,40	0,50		
6506	+	1 3	Планировка территории	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408618,90 7397977,80	5408618,90 7397979,80	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0793333	0,004032	3	13,60	5,70	0,50	13,60	5,70	0,50		
6508	+	1 3	Топливозаправщик АТЗ-10	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408610,70 7397975,50	5408615,70 7397975,50	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000151	0,000003	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50		
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0053807	0,001176	1	0,15	11,40	0,50	0,15	11,40	0,50		
6509	+	1 3	Электрический труборез	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408604,80 7397970,80	5408609,80 7397970,80	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в	0,2030000	0,120582	3	0,00	5,70	0,50	0,00	5,70	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

272

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

пересчете на железо)

6510	+	1	3	Налив нефти в автоцистерны при демонтаже нефтепроводов	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408602,60	5408596,60	5,00
											7397967,56	7397967,44	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0208540	0,020842	1	74,48	11,40	0,50	74,48	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1660540	0,165955	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0614170	0,061380	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0008020	0,000802	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0002520	0,000252	1	0,04	11,40	0,50	0,04	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0005040	0,000504	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50

6511	+	1	3	Насос при перекачке нефти в автоцистерны в процессе демонт. нефт	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5408590,20	5408595,20	5,00
											7397962,90	7397962,90	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0026000	0,006640	1	9,29	11,40	0,50	9,29	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0210000	0,053784	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0076000	0,019920	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000990	0,000257	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000300	0,000083	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000620	0,000166	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0126201	0,014993	0,0000000	0,0004754
0	0	6503	3	1	0,0547222	0,065010	0,0000000	0,0020615
0	0	6509	3	3	0,2030000	0,120582	0,0000000	0,0038236
Итого:					0,2703423	0,200585	0	0,00636050862506342

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0010861	0,001290	0,0000000	0,0000409
0	0	6503	3	1	0,0008333	0,000990	0,0000000	0,0000314
Итого:					0,0019194	0,00228	0	7,22983257229832E-005

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0871111	0,430566	0,0000000	0,0136532
0	0	5502	1	1	0,1297955	0,161934	0,0000000	0,0051349
0	0	5503	1	1	0,4044445	0,416966	0,0000000	0,0132219
0	0	5504	1	1	0,3559111	0,240768	0,0000000	0,0076347
0	0	5505	1	1	0,8088889	0,290928	0,0000000	0,0092253
0	0	5506	1	1	0,0172862	0,041070	0,0000000	0,0013023
0	0	5507	1	1	0,0960400	0,230978	0,0000000	0,0073243
0	0	6501	3	1	0,1925111	3,390936	0,0000000	0,1075259
0	0	6502	3	1	0,0014167	0,001683	0,0000000	0,0000534

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Лист

273

0	0	6503	3	1	0,0118222	0,014045	0,0000000	0,0004454
Итого:					2,1052273	5,219874	0	0,165521118721461

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0141556	0,069967	0,0000000	0,0022186
0	0	5502	1	1	0,0210918	0,026314	0,0000000	0,0008344
0	0	5503	1	1	0,0657222	0,067757	0,0000000	0,0021486
0	0	5504	1	1	0,0578356	0,039125	0,0000000	0,0012406
0	0	5505	1	1	0,1314444	0,047276	0,0000000	0,0014991
0	0	5506	1	1	0,0028090	0,006674	0,0000000	0,0002116
0	0	5507	1	1	0,0156065	0,037534	0,0000000	0,0011902
0	0	6501	3	1	0,0312831	0,551027	0,0000000	0,0174730
0	0	6502	3	1	0,0002302	0,000273	0,0000000	0,0000087
0	0	6503	3	1	0,0019211	0,002282	0,0000000	0,0000724
Итого:					0,3420995	0,848229	0	0,0268971651445967

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	3	0,0100000	0,049226	0,0000000	0,0015609
0	0	5502	1	3	0,0149000	0,018514	0,0000000	0,0005871
0	0	5503	1	3	0,0361111	0,034290	0,0000000	0,0010873
0	0	5504	1	3	0,0317778	0,019800	0,0000000	0,0006279
0	0	5505	1	3	0,0722222	0,023925	0,0000000	0,0007587
0	0	5506	1	1	0,0056144	0,013339	0,0000000	0,0004230
0	0	5507	1	3	0,0110250	0,026408	0,0000000	0,0008374
0	0	6501	3	1	0,0398544	0,682323	0,0000000	0,0216363
Итого:					0,2215049	0,867825	0	0,0275185502283105

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0133333	0,060384	0,0000000	0,0019148
0	0	5502	1	1	0,0198667	0,022710	0,0000000	0,0007201
0	0	5503	1	1	0,0722222	0,069952	0,0000000	0,0022182
0	0	5504	1	1	0,0635556	0,040392	0,0000000	0,0012808
0	0	5505	1	1	0,1444444	0,048807	0,0000000	0,0015477
0	0	5506	1	1	0,0053398	0,012687	0,0000000	0,0004023
0	0	5507	1	1	0,0147000	0,032393	0,0000000	0,0010272
0	0	6501	3	1	0,0235989	0,403068	0,0000000	0,0127812
Итого:					0,3570609	0,690393	0	0,0218922184170472

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6504	3	1	0,0000151	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
0	0	6508	3	1	0,0000151	0,000003	0,0000000	9,5129376E-08
0	0	6510	3	1	0,0208540	0,020842	0,0000000	0,0006609
0	0	6511	3	1	0,0026000	0,006640	0,0000000	0,0002106
Итого:					0,0234842	0,027487	0	0,000871607052257737

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0955556	0,472572	0,0000000	0,0149852
0	0	5502	1	1	0,1423778	0,177732	0,0000000	0,0056358
0	0	5503	1	1	0,4111111	0,425196	0,0000000	0,0134829
0	0	5504	1	1	0,3617778	0,245520	0,0000000	0,0077854
0	0	5505	1	1	0,8222222	0,296670	0,0000000	0,0094073
0	0	5506	1	1	0,0238285	0,056614	0,0000000	0,0017952
0	0	5507	1	1	0,1053500	0,253512	0,0000000	0,0080388
0	0	6501	3	1	0,7366349	3,820906	0,0000000	0,1211601
0	0	6502	3	1	0,0157014	0,018653	0,0000000	0,0005915
0	0	6503	3	1	0,0180556	0,021450	0,0000000	0,0006802
Итого:					2,7326149	5,788825	0	0,183562436580416

Вещество: 0342

'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

								(г/с)
0	0	6502	3	1	0,0008854	0,001052	0,0000000	0,0000334
Итого:					0,0008854	0,001052	0	3,33587011669203E-005

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0038958	0,004628	0,0000000	0,0001468
Итого:					0,0038958	0,004628	0	0,000146752917300863

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6510	3	1	0,1660540	0,165955	0,0000000	0,0052624
0	0	6511	3	1	0,0210000	0,053784	0,0000000	0,0017055
Итого:					0,187054	0,219739	0	0,00696787798072045

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6510	3	1	0,0614170	0,061380	0,0000000	0,0019463
0	0	6511	3	1	0,0076000	0,019920	0,0000000	0,0006317
Итого:					0,069017	0,0813	0	0,00257800608828006

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6510	3	1	0,0008020	0,000802	0,0000000	0,0000254
0	0	6511	3	1	0,0000990	0,000257	0,0000000	0,0000081
Итого:					0,000901	0,001059	0	3,35806697108067E-005

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6505	3	1	0,0754566	0,147728	0,0000000	0,0046844
0	0	6510	3	1	0,0002520	0,000252	0,0000000	0,0000080
0	0	6511	3	1	0,0000300	0,000083	0,0000000	0,0000026
Итого:					0,0757386	0,148063	0	0,00469504693049214

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6510	3	1	0,0005040	0,000504	0,0000000	0,0000160
0	0	6511	3	1	0,0000620	0,000166	0,0000000	0,0000053
Итого:					0,000566	0,00067	0	2,12455606291223E-005

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	3	0,0000002	9,060000E-07	0,0000000	2,8729072E-08
0	0	5502	1	3	0,0000003	3,410000E-07	0,0000000	1,0813039E-08
0	0	5503	1	3	0,0000008	8,640000E-07	0,0000000	2,7397260E-08
0	0	5504	1	3	0,0000007	4,990000E-07	0,0000000	1,5823186E-08
0	0	5505	1	3	0,0000017	6,030000E-07	0,0000000	1,9121005E-08
0	0	5506	1	1	1,4540000E-08	3,453000E-08	0,0000000	1,0949391E-09
0	0	5507	1	3	0,0000002	4,860000E-07	0,0000000	1,5410959E-08
Итого:					3,88654E-006	3,73353E-006	0	1,18389459665145E-007

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	5501	1	1	0,0022222	0,009189	0,0000000	0,0002914
0	0	5502	1	1	0,0033111	0,003456	0,0000000	0,0001096
0	0	5503	1	1	0,0083333	0,008230	0,0000000	0,0002610
0	0	5504	1	1	0,0073333	0,004752	0,0000000	0,0001507
0	0	5505	1	1	0,0166667	0,005742	0,0000000	0,0001821
0	0	5507	1	1	0,0024500	0,004929	0,0000000	0,0001563
Итого:					0,0403166	0,036298	0	0,00115100202942669

Вещество: 2704

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

275

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0240000	0,015550	0,0000000	0,0004931
Итого:					0,024	0,01555	0	0,000493087265347539

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0016528	0,001964	0,0000000	0,0000623
Итого:					0,0016528	0,001964	0	6,22780314561137E-005

Вещество: 2909

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6506	3	3	0,0793333	0,004032	0,0000000	0,0001279
Итого:					0,0793333	0,004032	0	0,000127853881278539

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
276

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	9,95E-03	1,990E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,79E-03	0,005	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0342

*Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	2,10E-04	1,051E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,54E-04	4,622E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	3,18E-06	1,590E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,18E-05	5,883E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,53E-04	7,664E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	3,12E-03	3,121E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0621

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

278

Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,21E-06	4,849E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,35E-03	1,353E-09	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	5,32E-03	1,597E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,20E-05	1,800E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,96E-05	1,961E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2909

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)

Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5408487,00	7398127,00	1,93E-05	2,895E-06	-	-	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

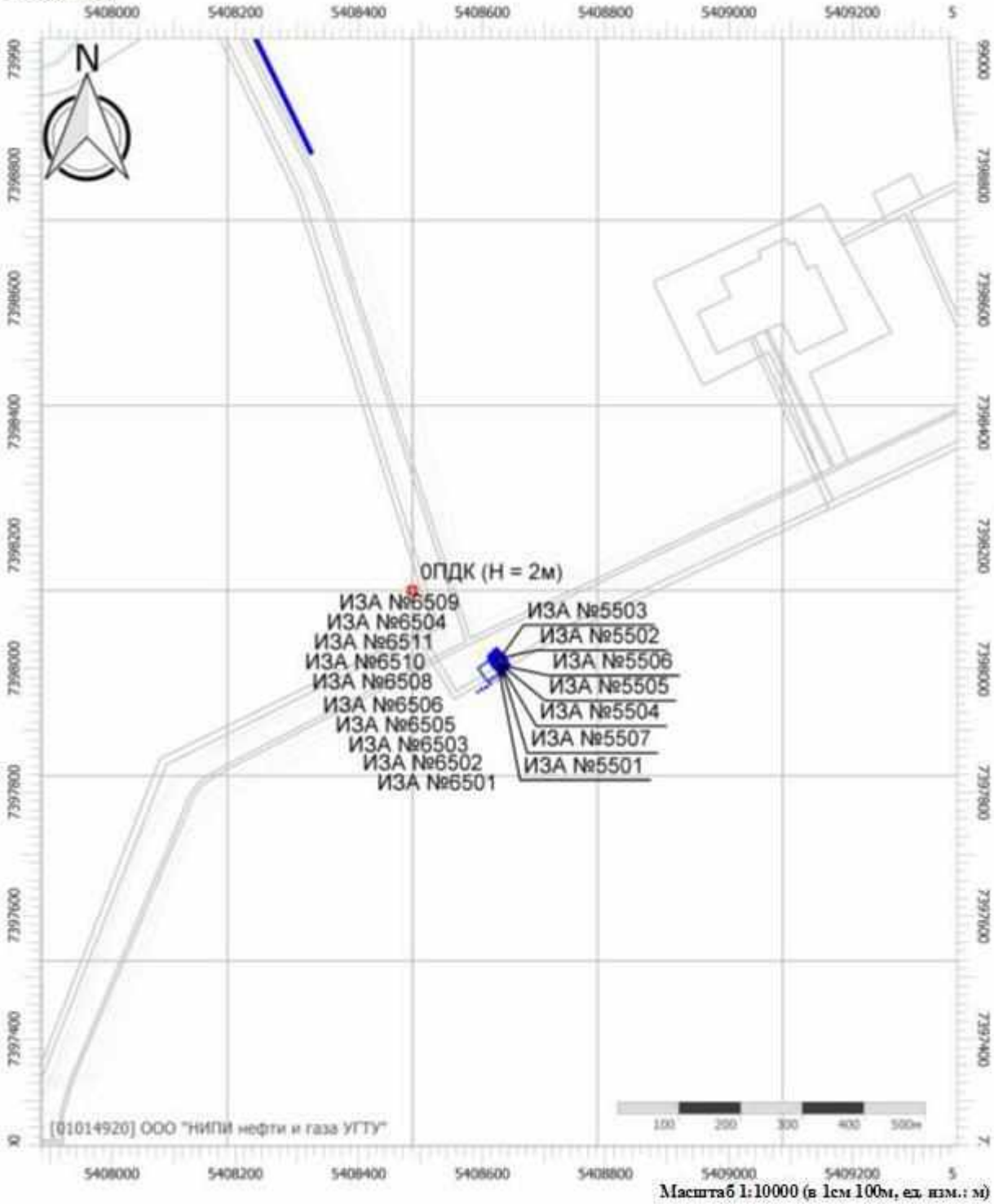
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

279

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))
 Высота 2м

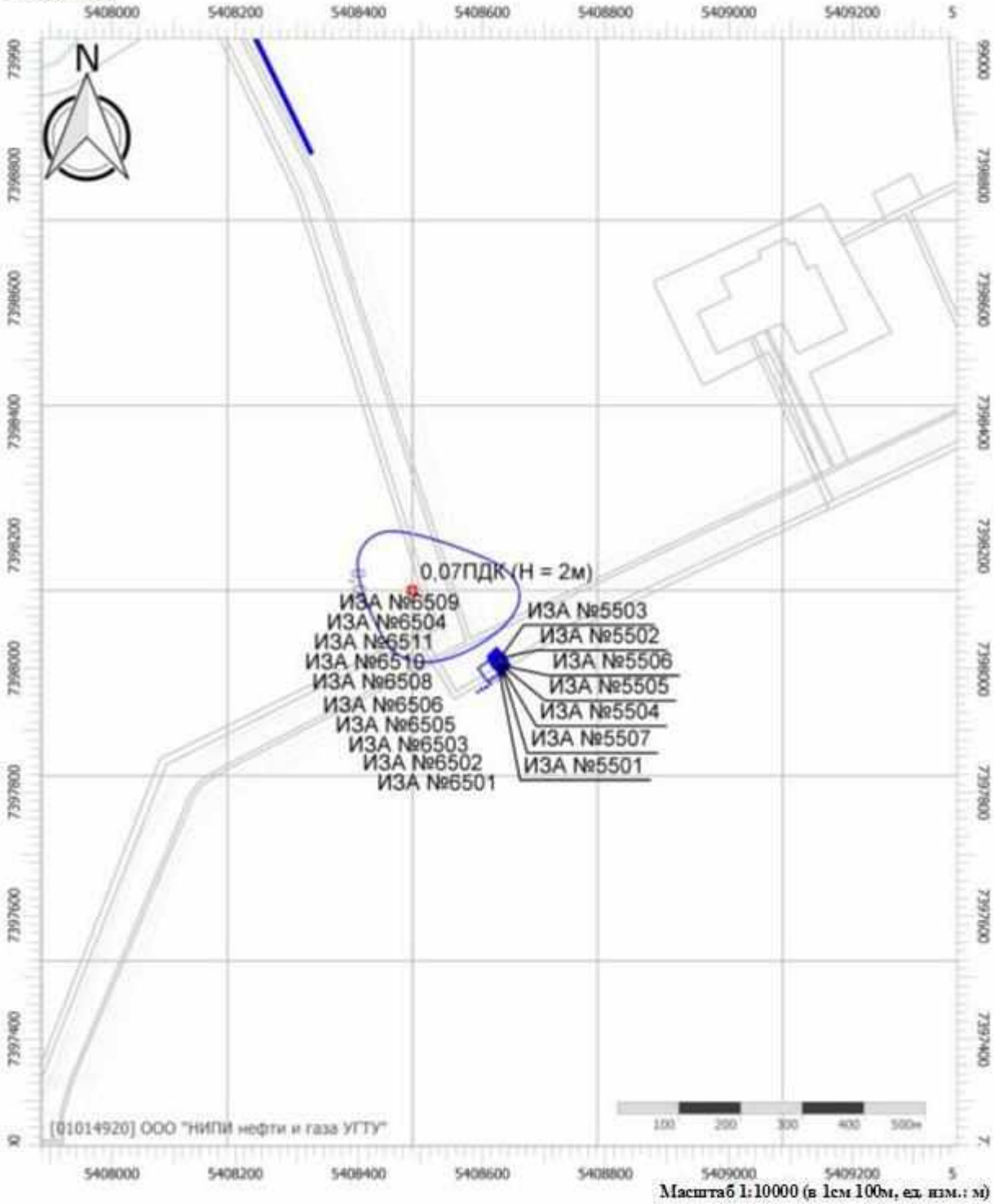


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

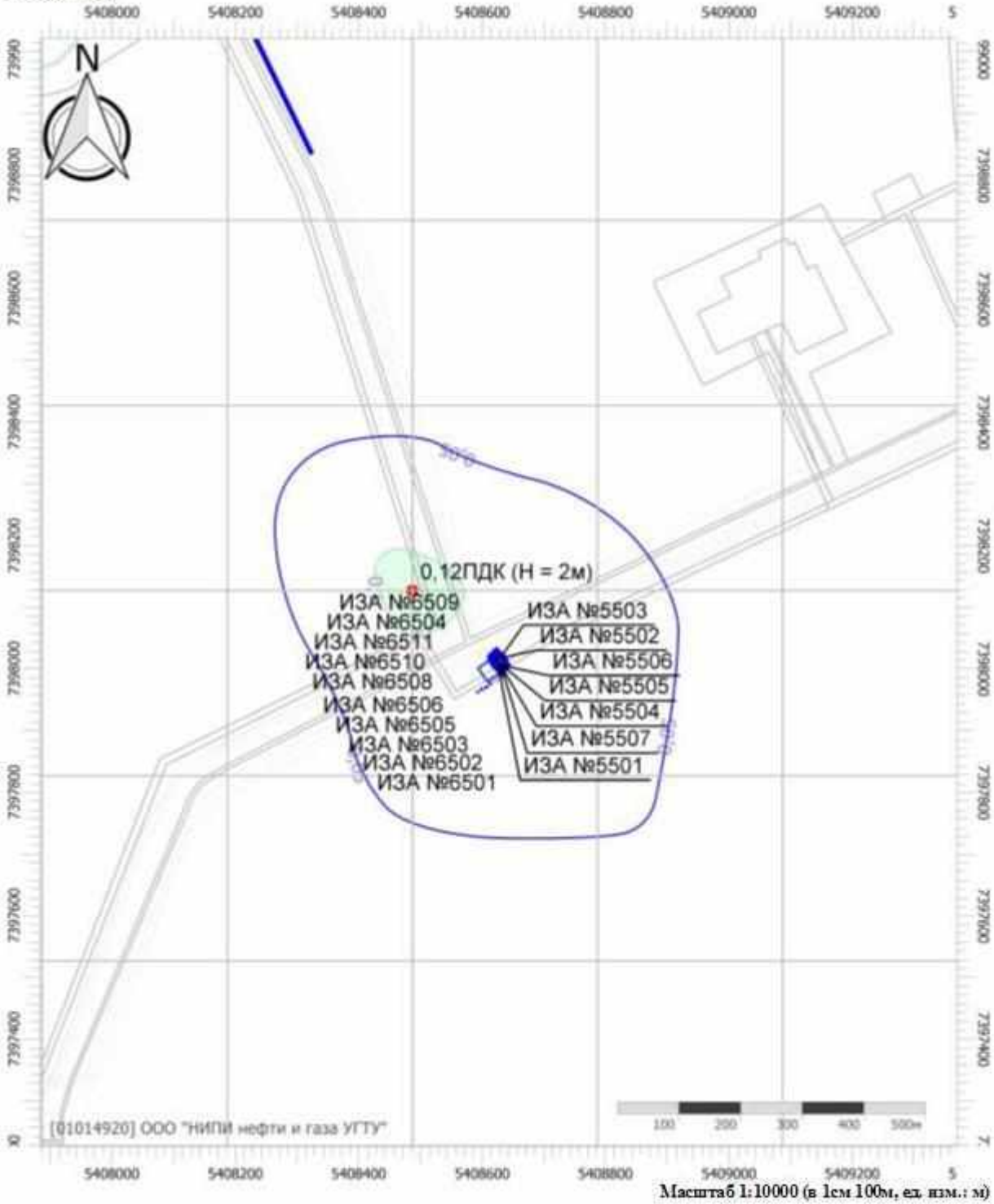
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Высота 2м

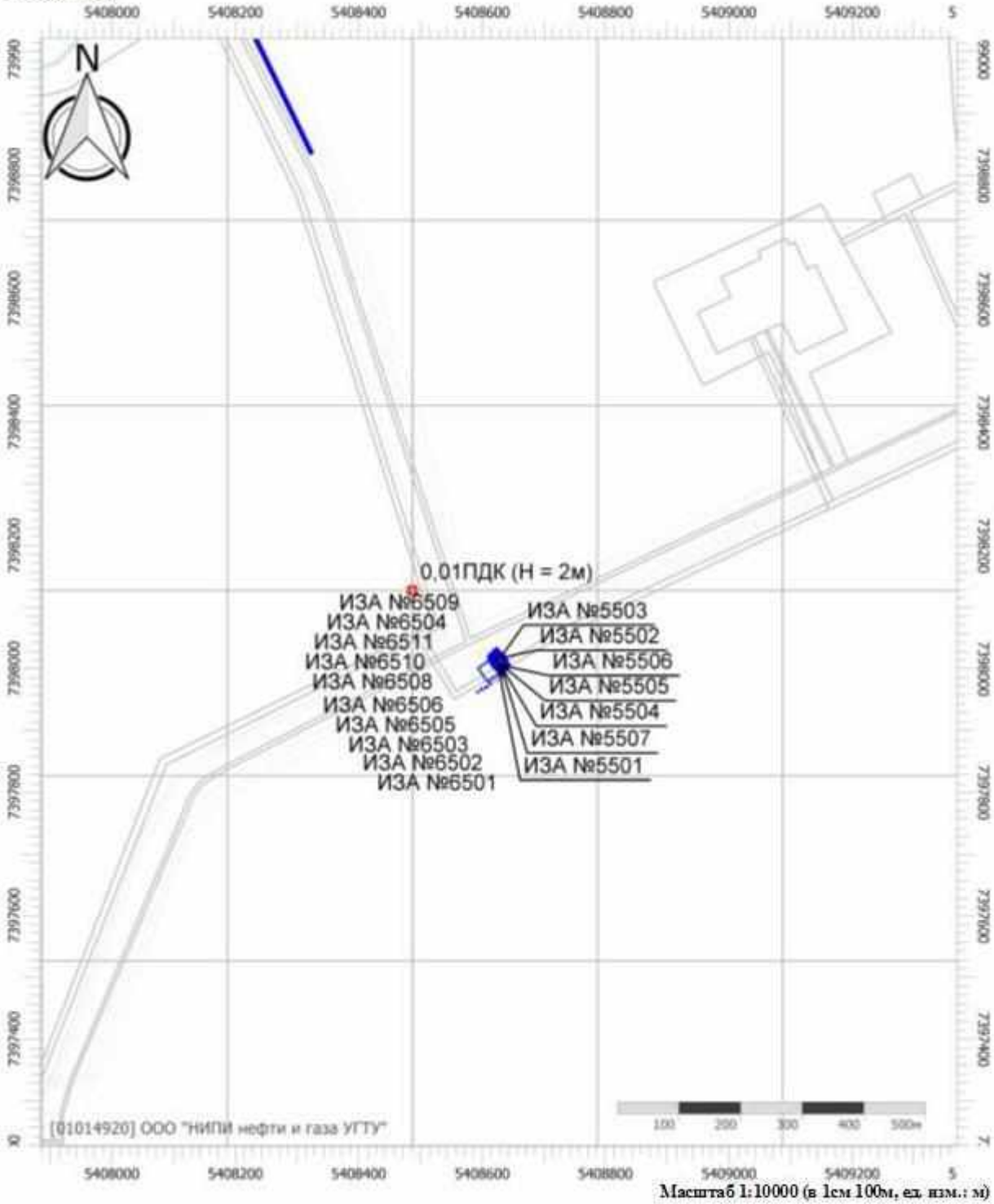


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

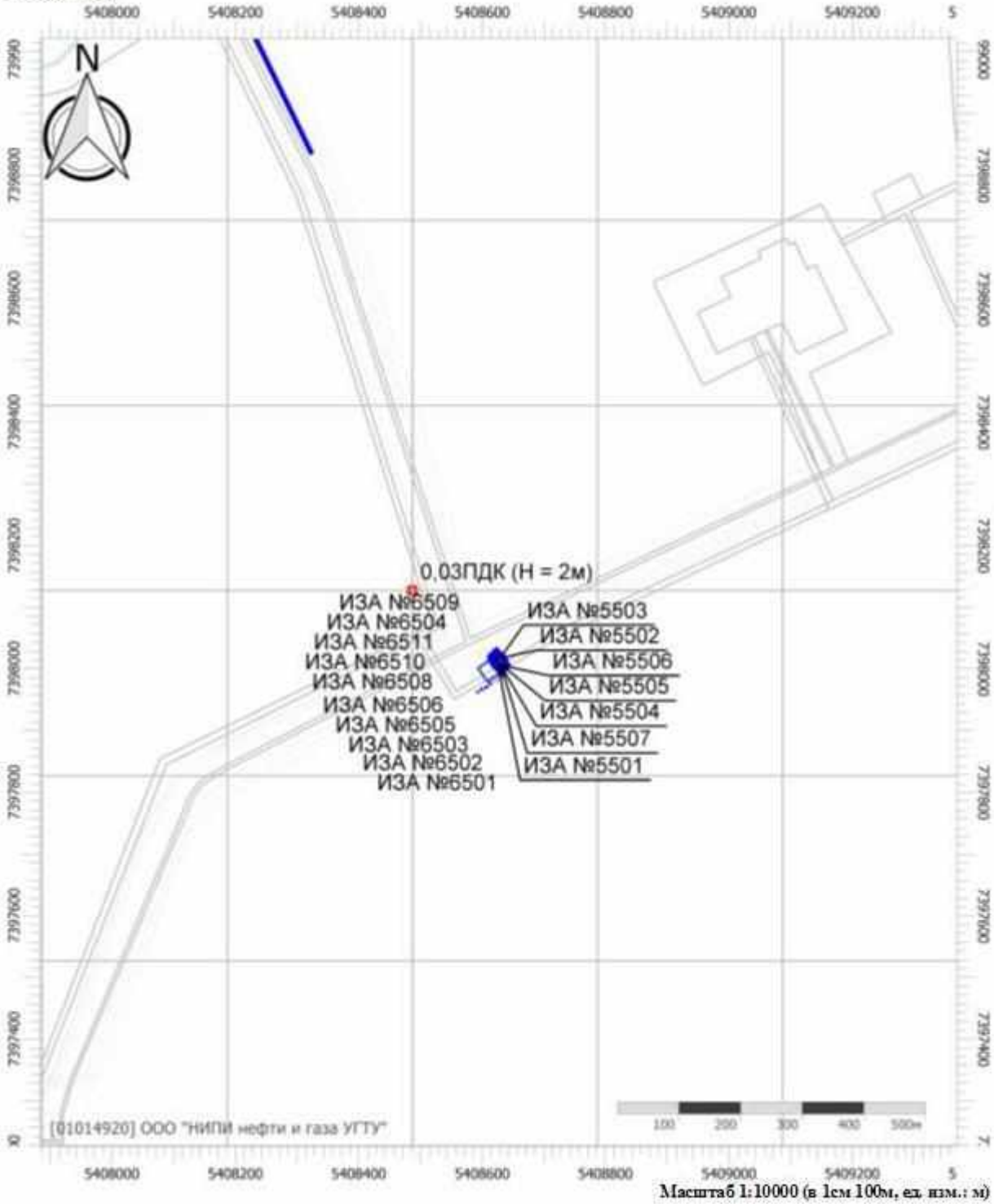
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Высота 2м

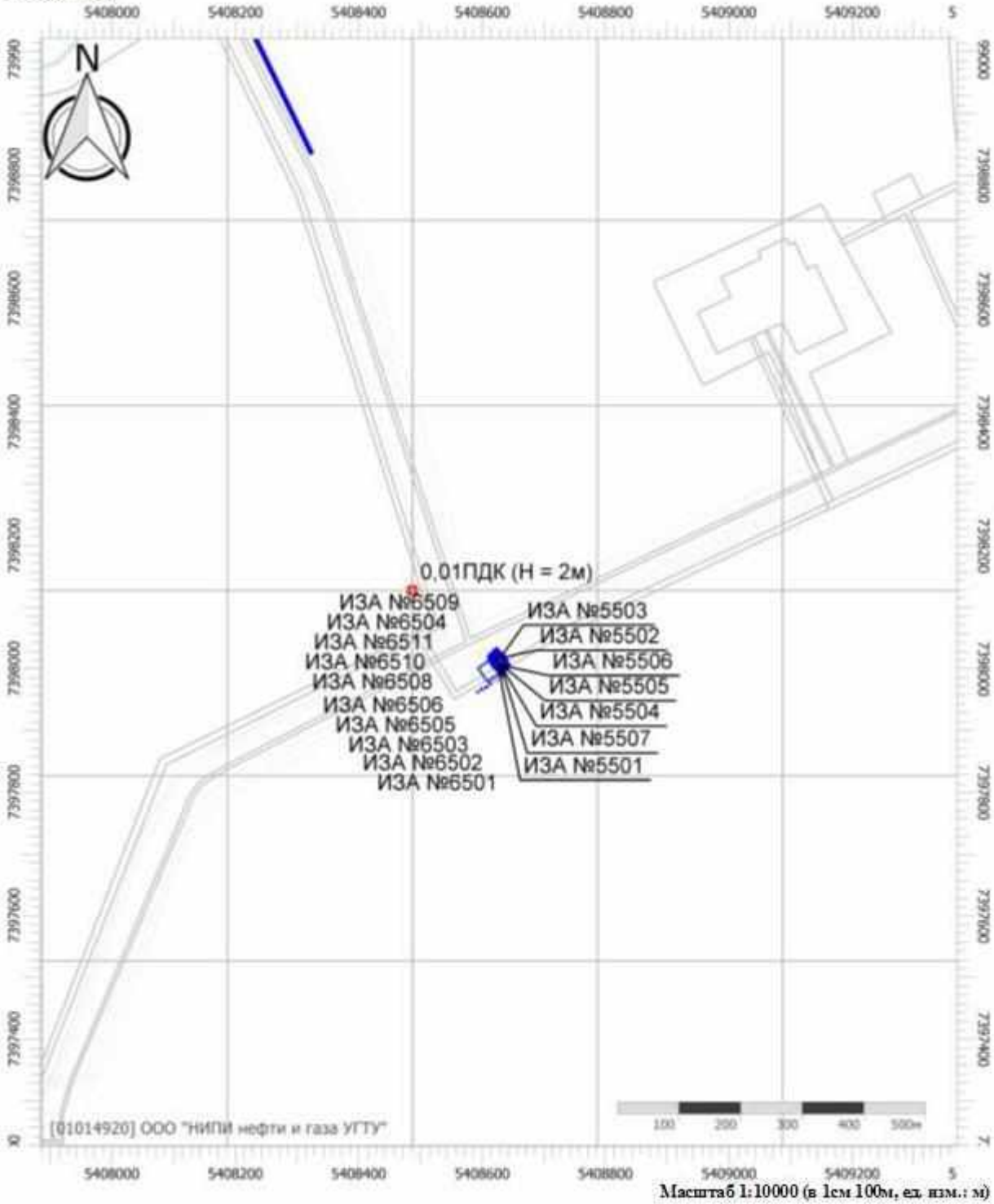


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Высота 2м

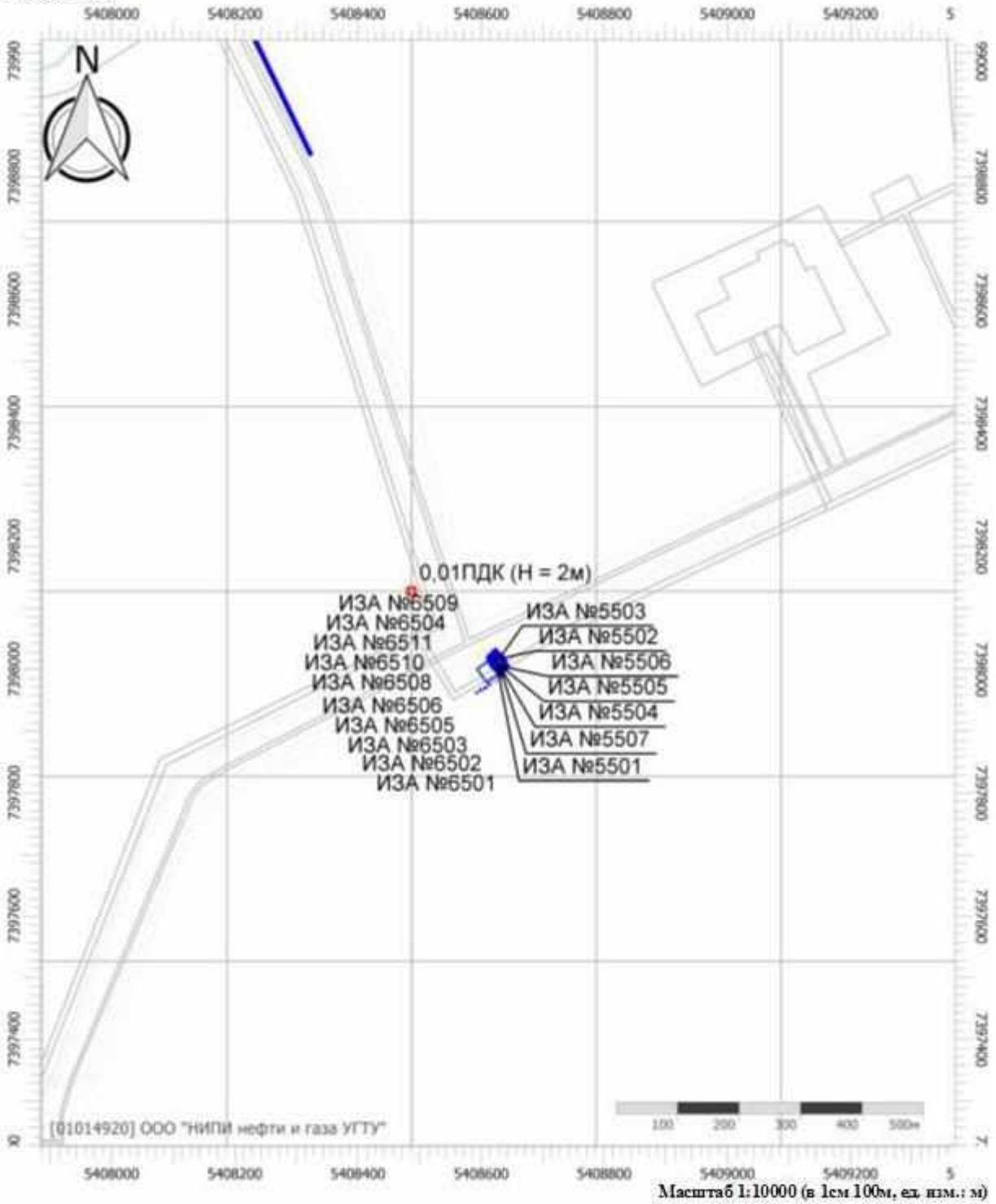


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

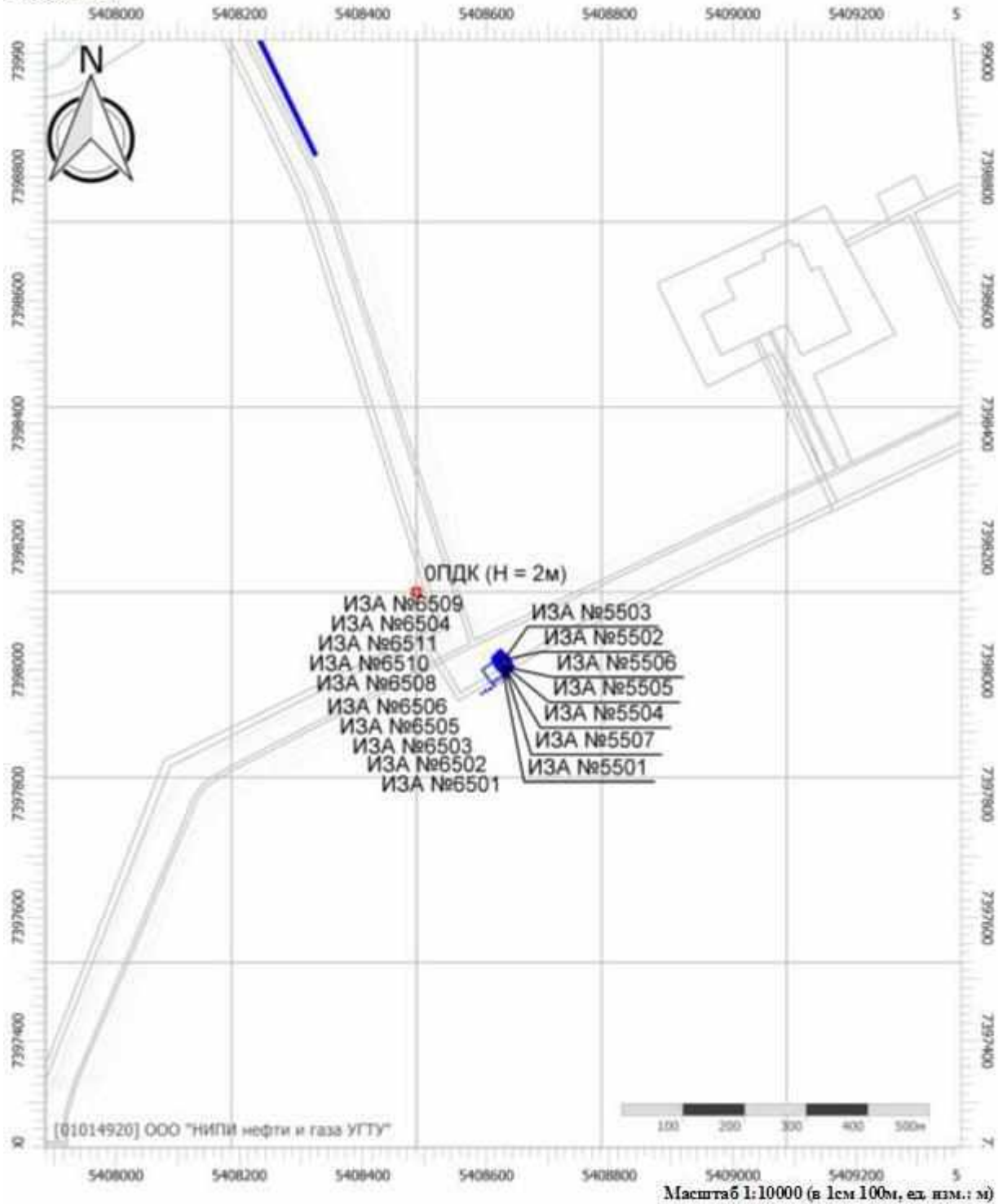
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Высота 2м

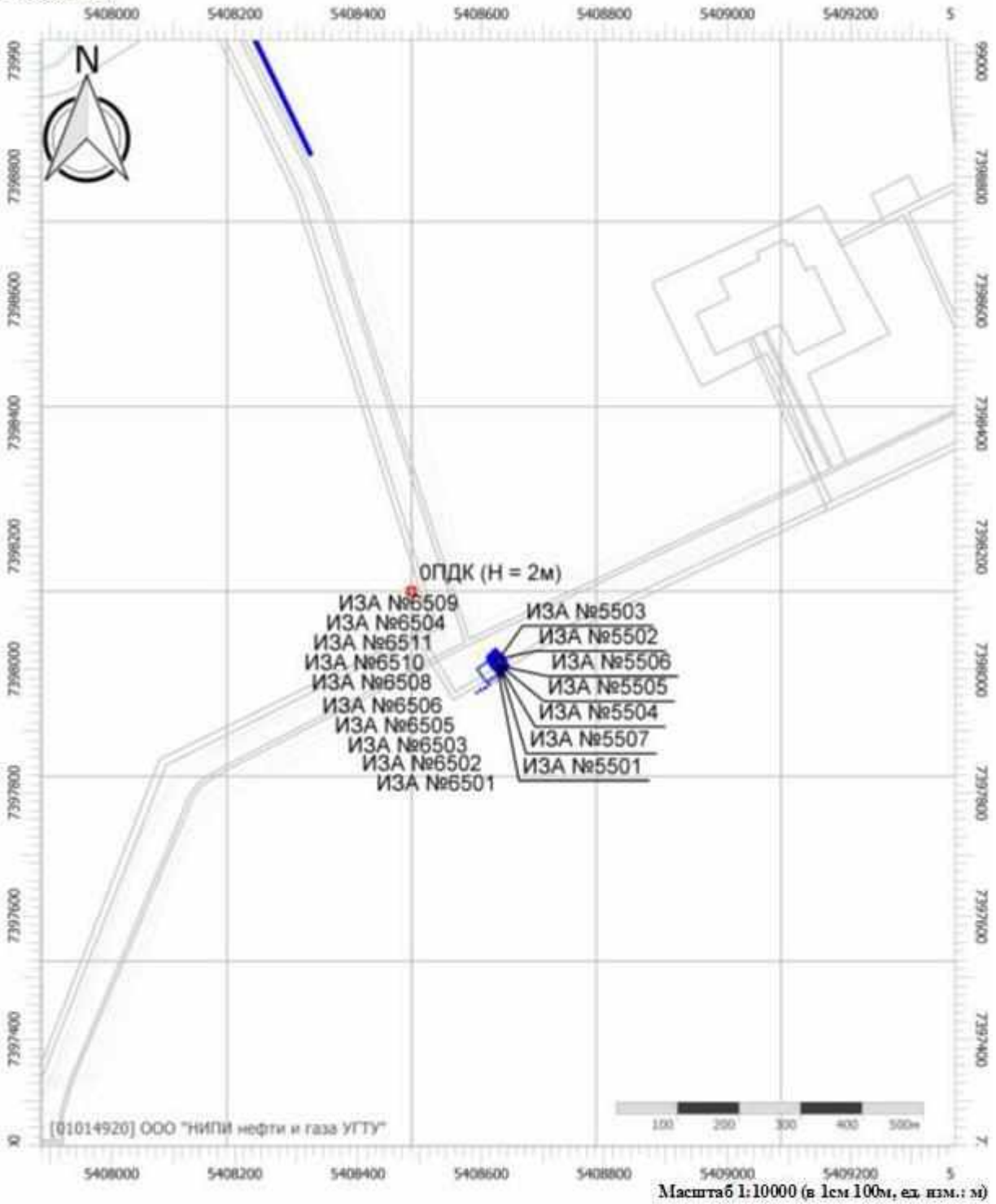


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Высота 2м



Взам. инв. №

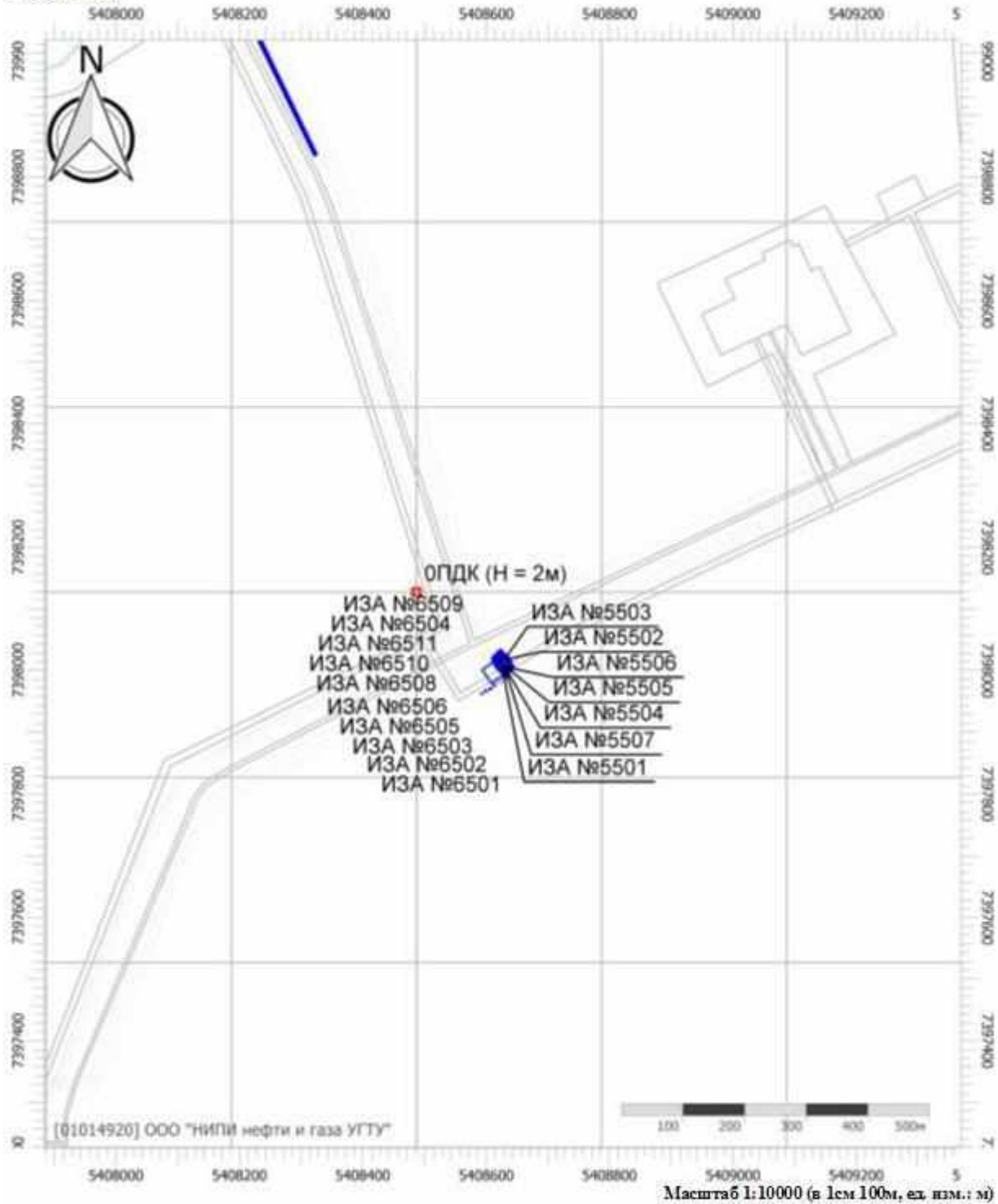
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
 Высота 2м

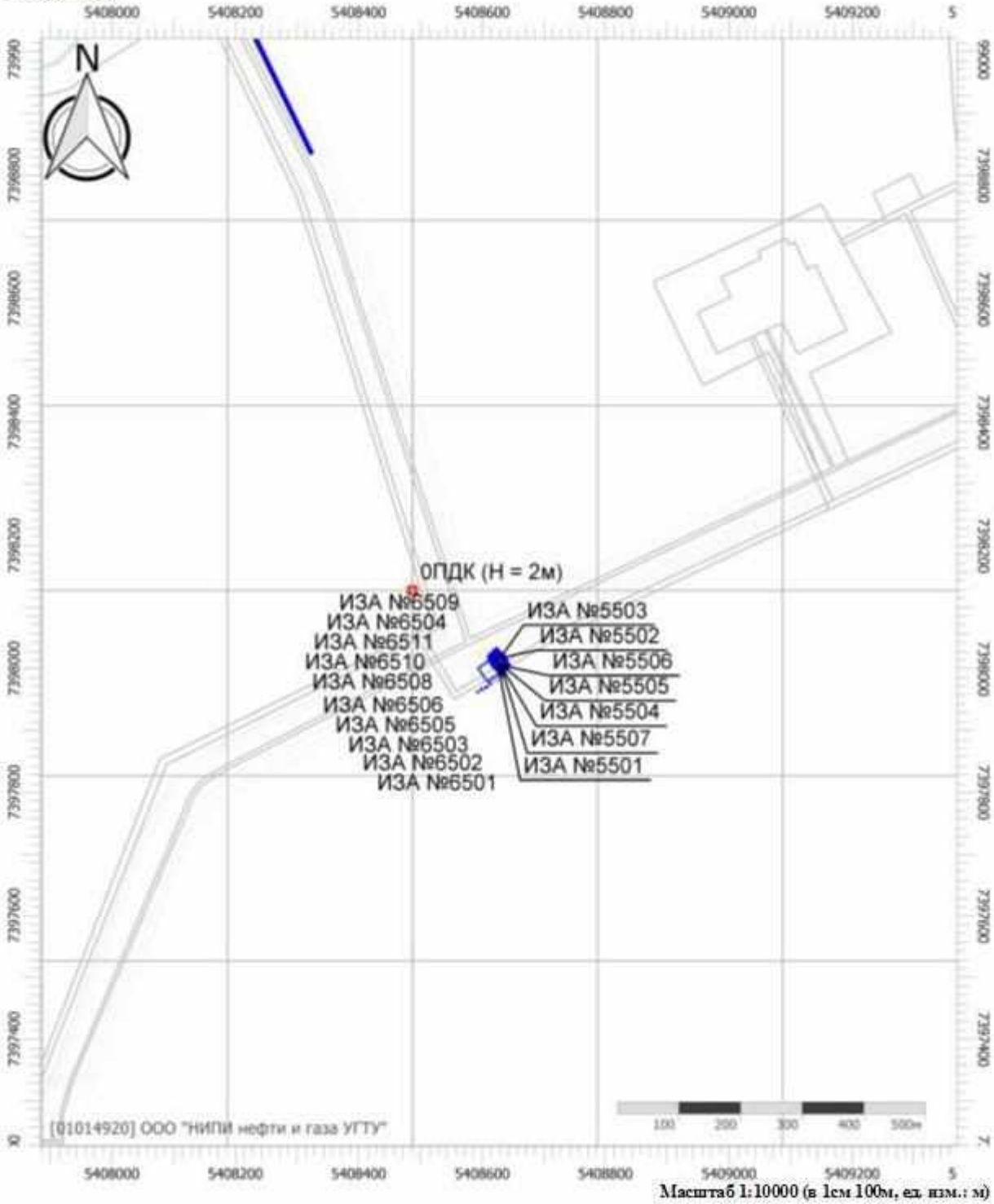


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
 Высота 2м

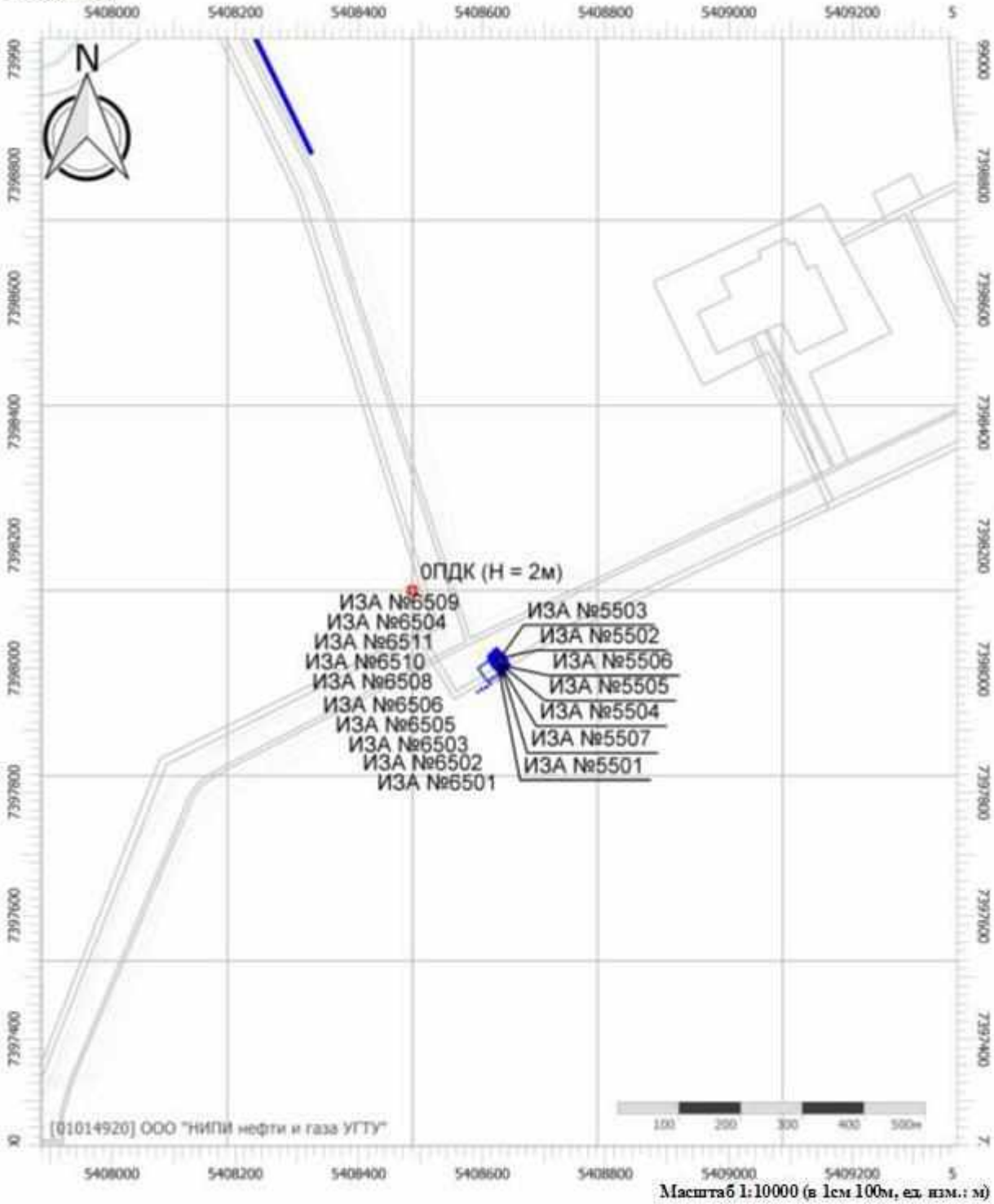


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Высота 2м



Взам. инв. №

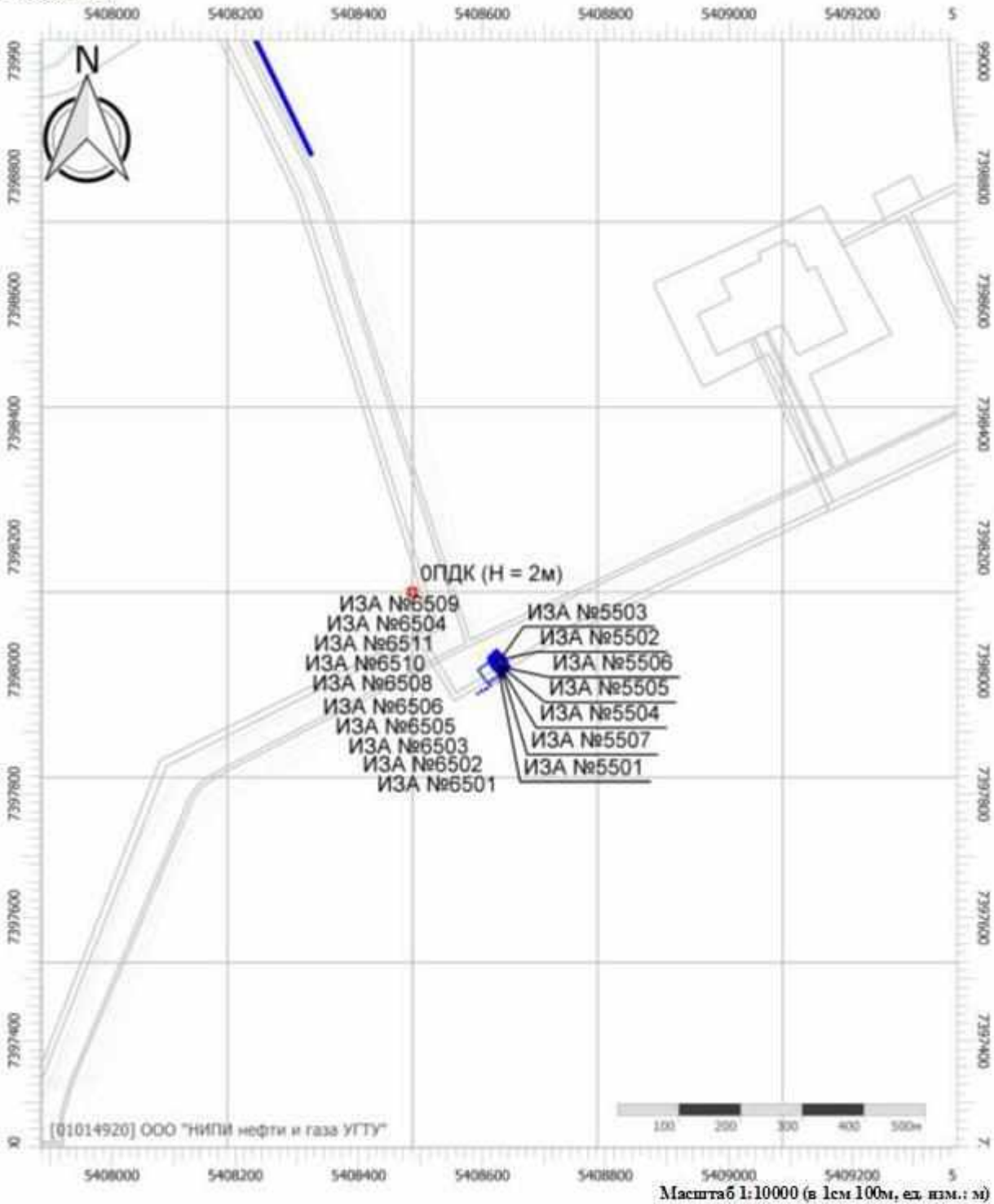
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
 Высота 2м

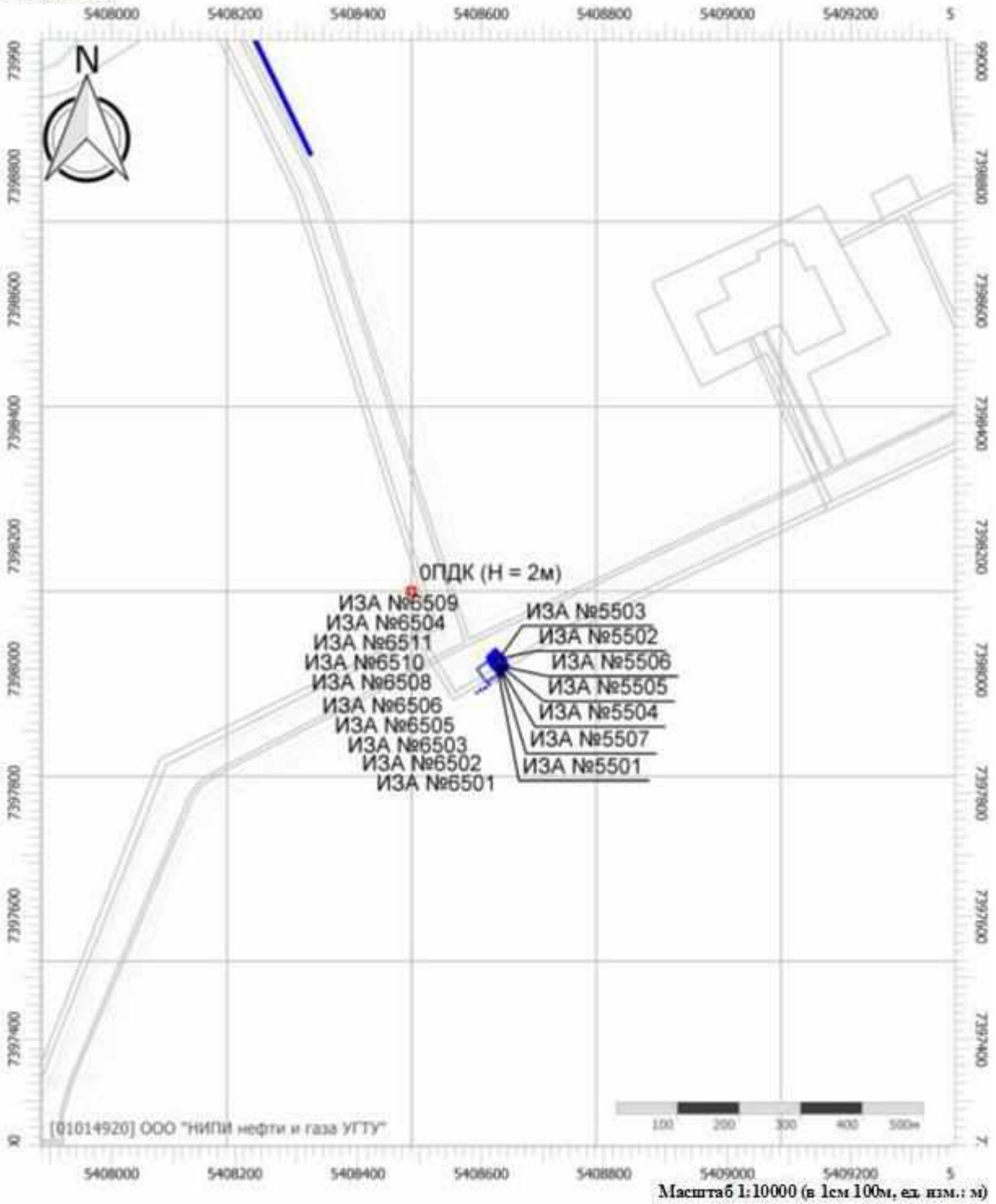


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Высота 2м



Взам. инв. №

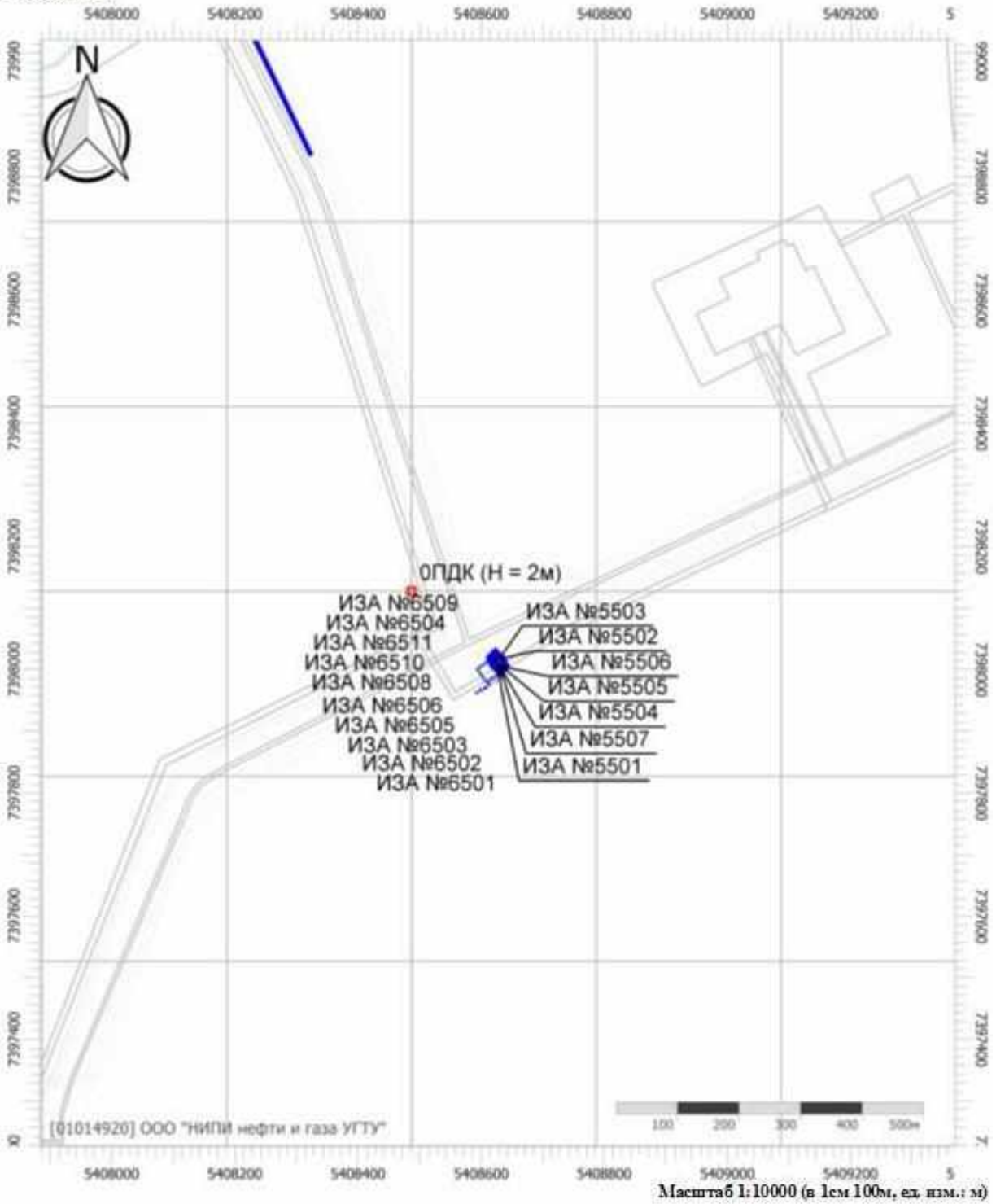
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

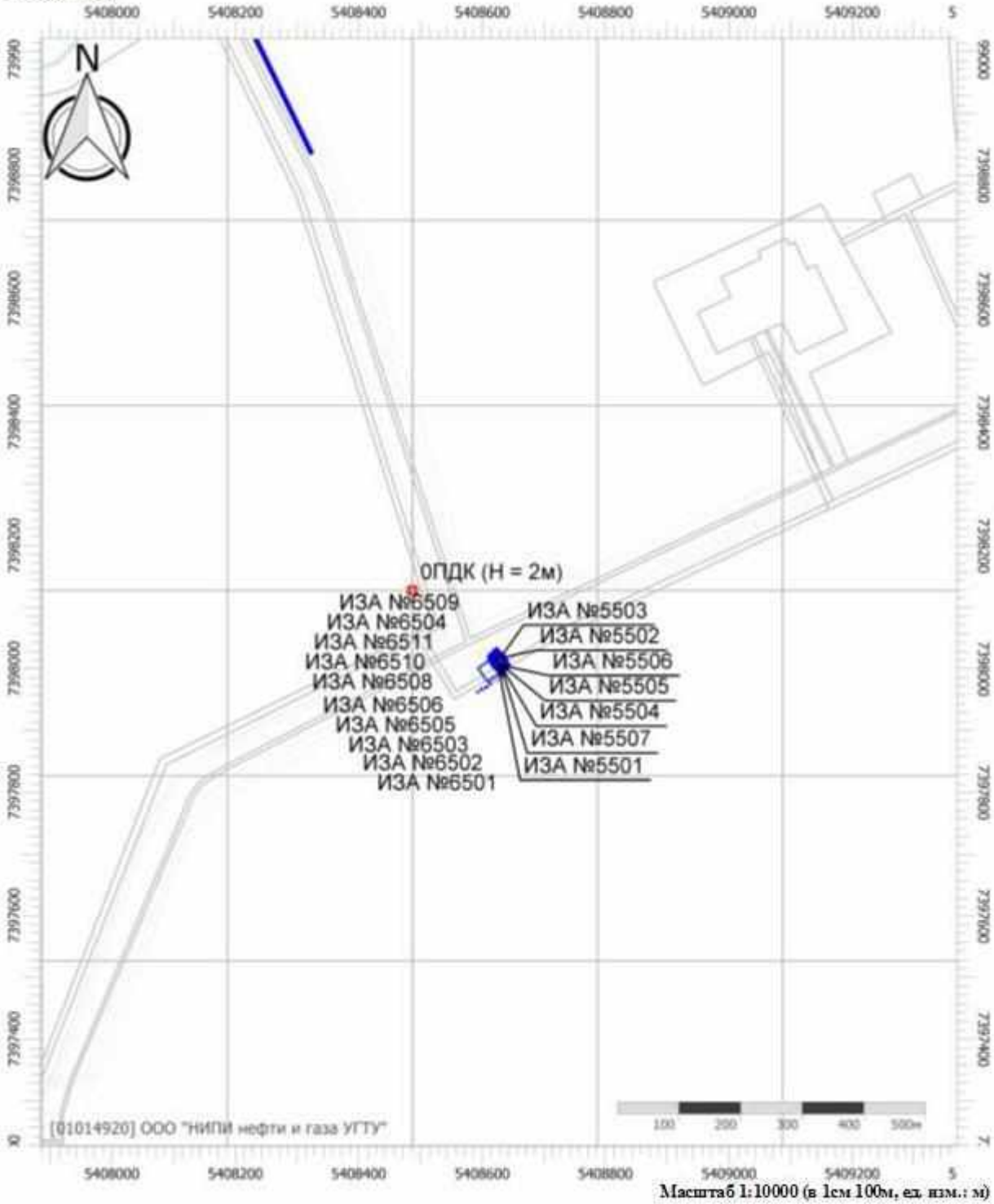
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
294

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

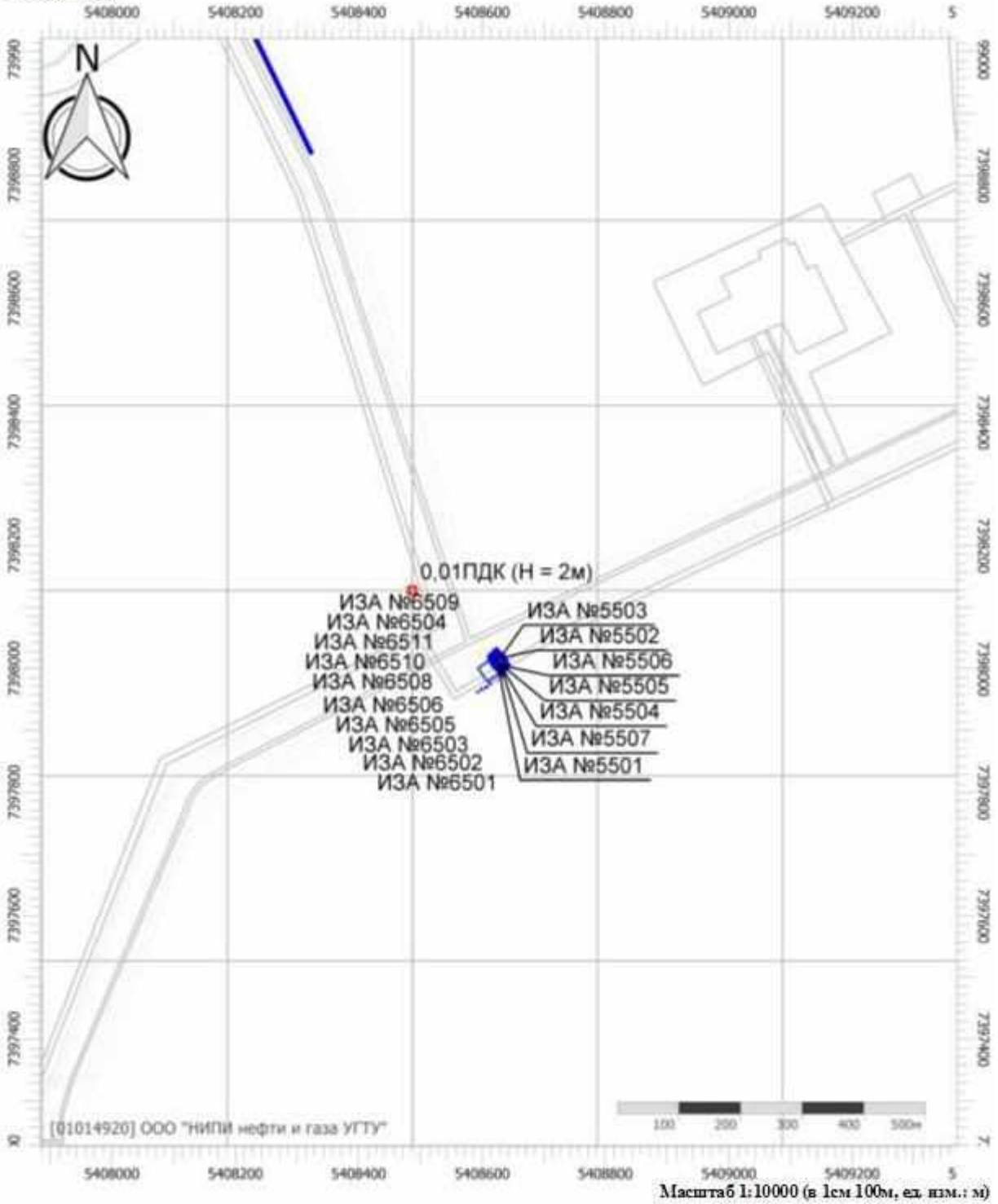
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
295

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

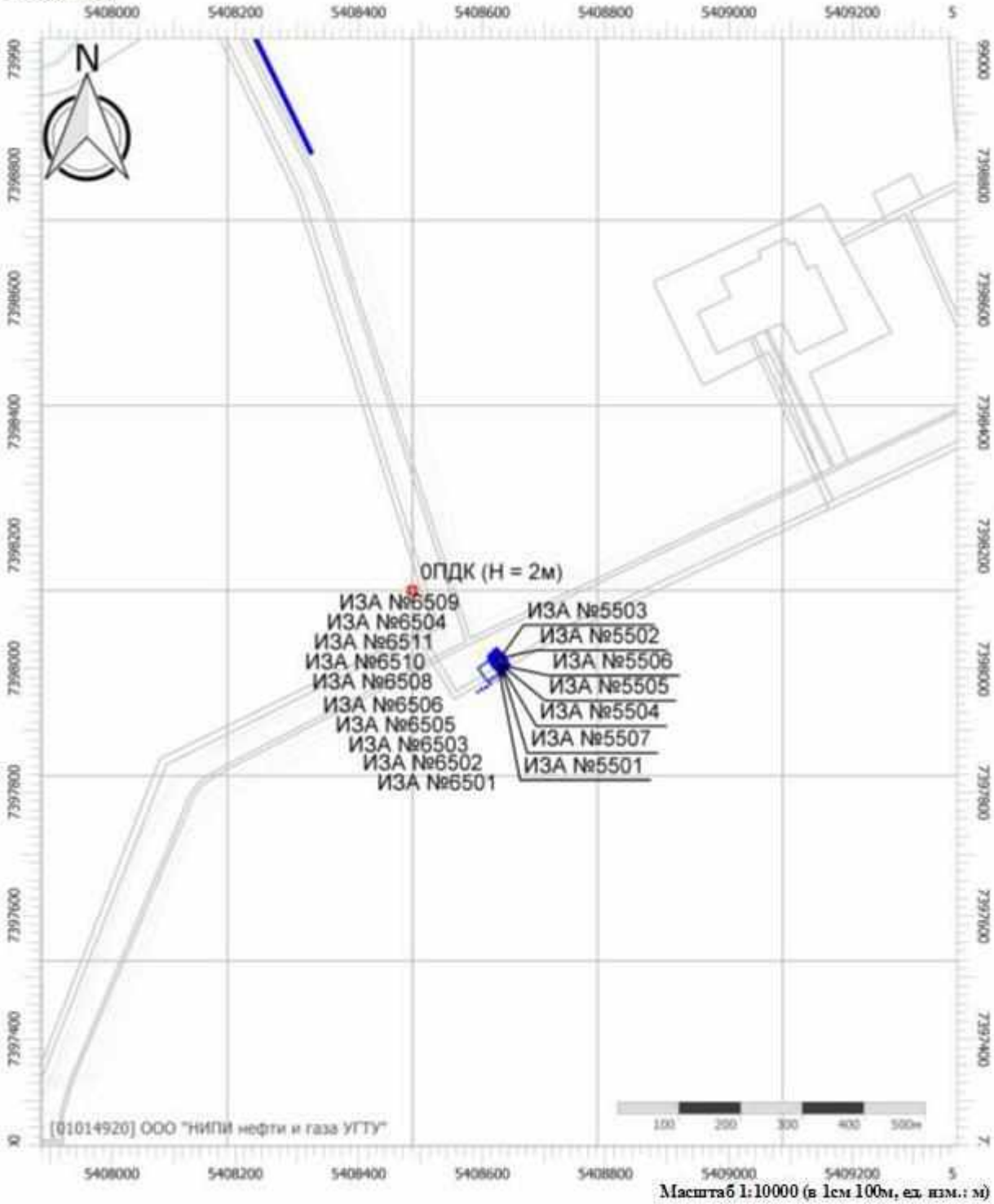
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Высота 2м

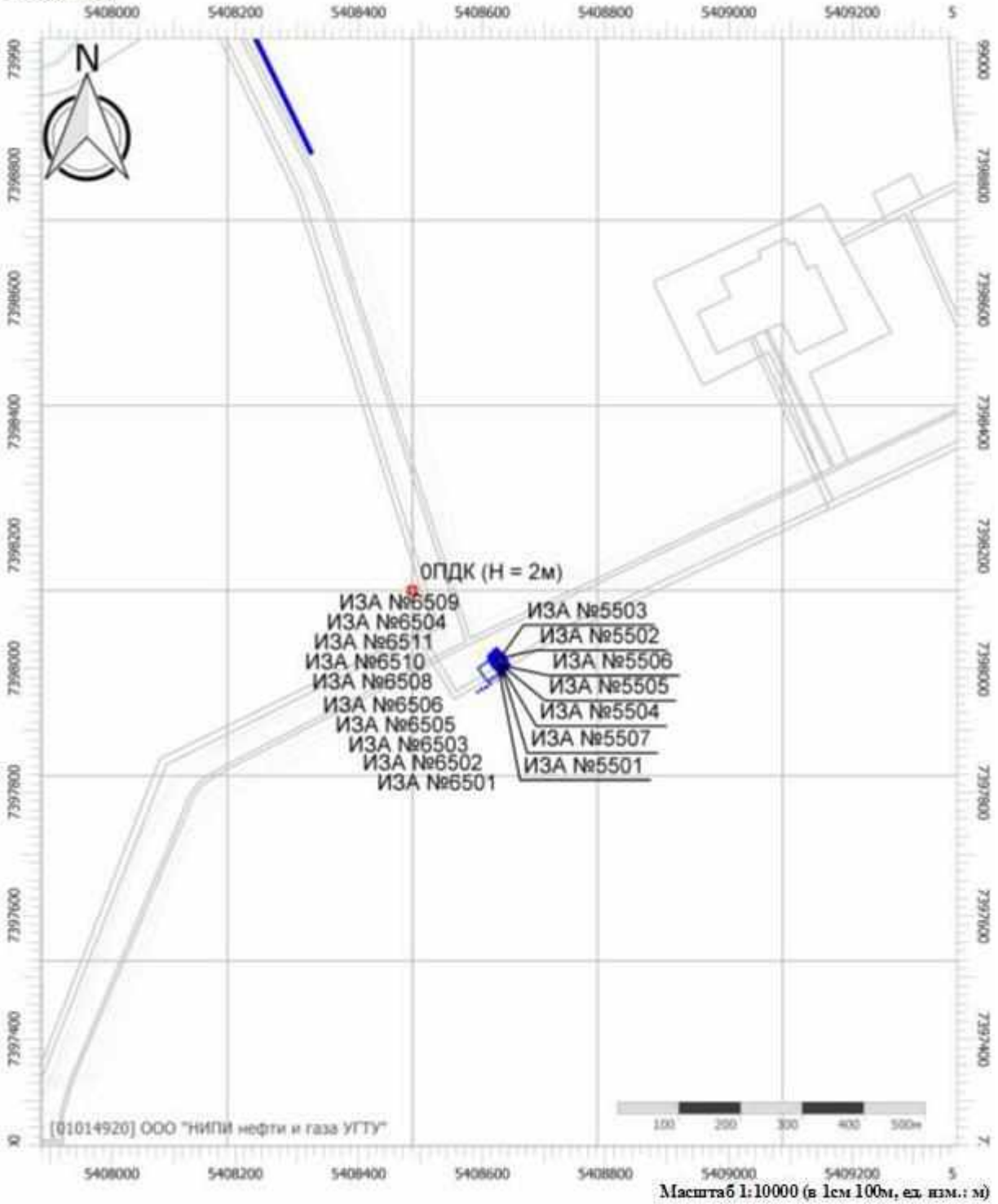


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

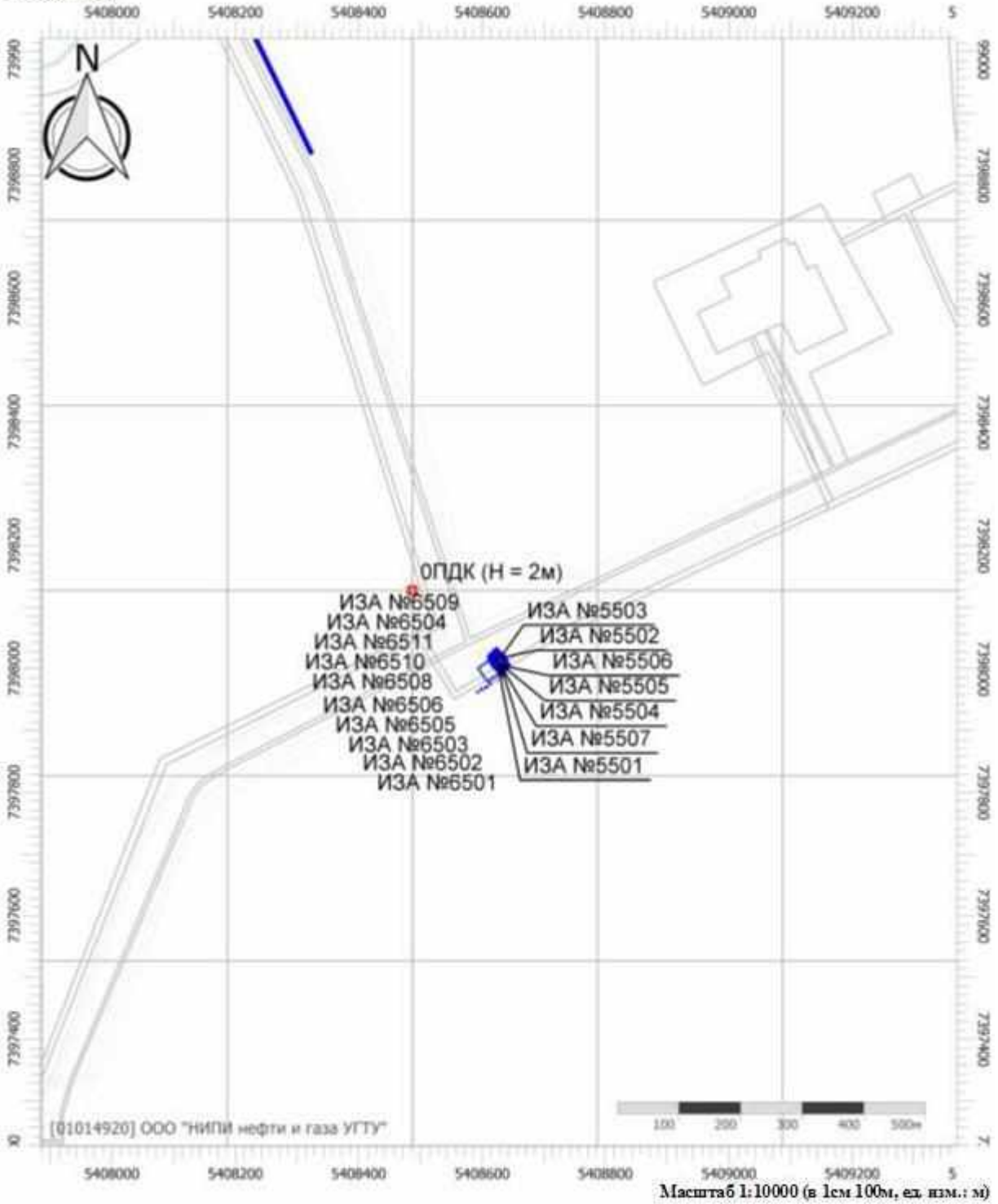
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
298

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

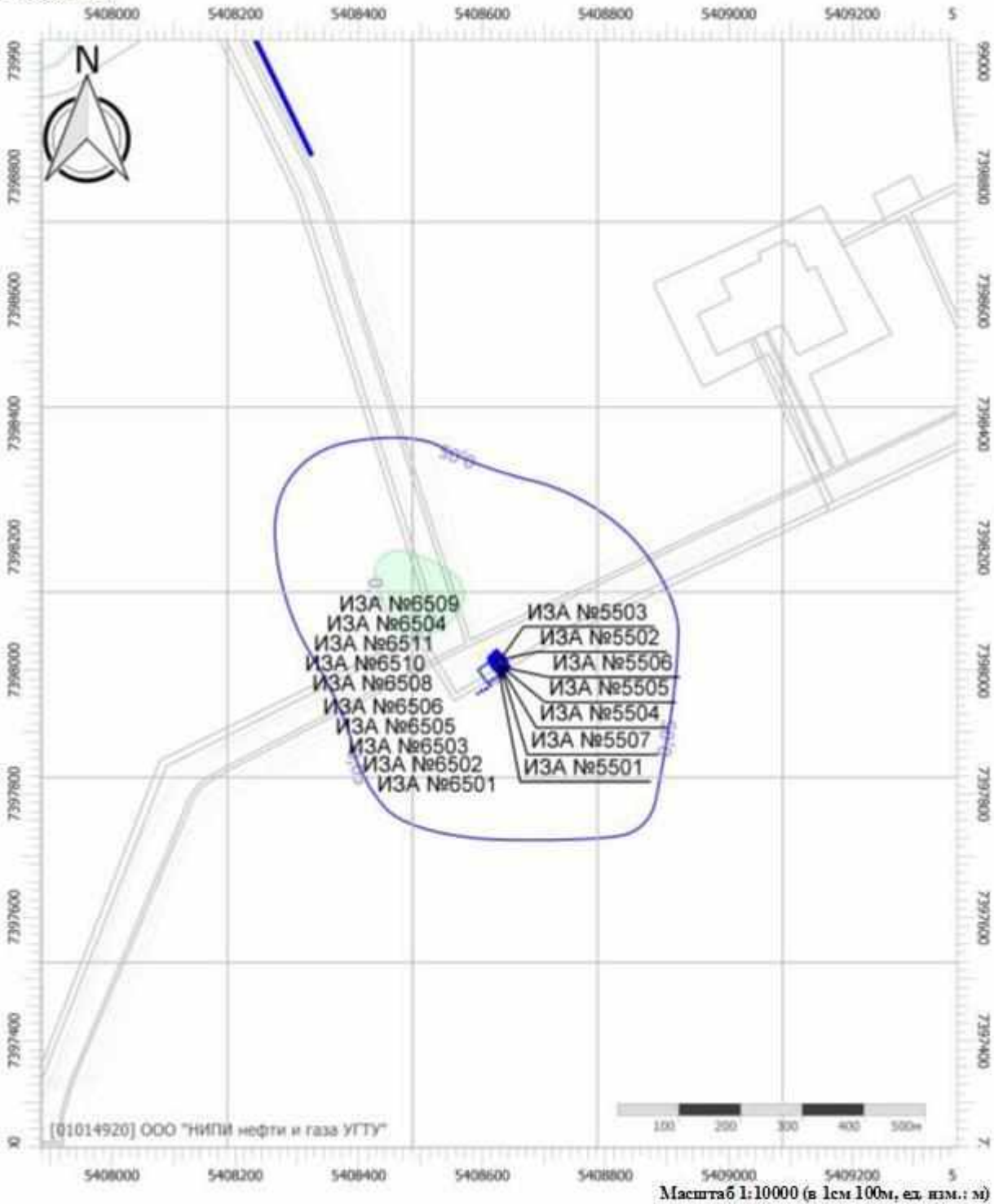
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
299

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Высота 2м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Предприятие: 21, 27-04-2-НИПИ-2-2022
ВР: 3, Эксплуатация МР
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
 "% " - источник учитывается с исключением из фона;
 "+ " - источник учитывается без исключения из фона;
 "- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.
 * - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

№ ист.	учет	ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коэф. рег.	Координаты		Ширина ист. (м)
												X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0														
6001	+	1	3		фланц. соед. дренажной емкости куста №1	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5407432,73	5407434,87	20,00
												7397251,86	7397247,34	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000046	0,000140	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000360	0,001100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000130	0,000420	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	5,5000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
6002	фланц.соед. линейной части НСК от границы куста №1 до границы су	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5406618,95	5406623,45	7800,00			
												7402342,11	7402344,29
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000150	0,000460	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001200	0,003700	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000430	0,001400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000006	0,000018	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0,000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000004	0,000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
6003	фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5407430,64	5407431,82	30,00			
												7397225,85	7397243,86
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000061	0,000190	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50			
0415	Смесь предельных углеводородов	0,0000480	0,001500	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			

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

0416	С1Н4-С5Н12			Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000180	0,000560	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)				7,3000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0621	Метилбензол (Фенилметан)				0,0000002	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
6005	+	1	3	фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5406610,45 7402337,20	5406614,95 7402339,40	7800,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима						
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000230	0,000720	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50				
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0001800	0,002100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000670	0,002100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,000028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,000017	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50				
6006	+	1	3	фланц. соед. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5407363,88 7397322,24	5407373,92 7397322,44	30,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000051	0,000160	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000400	0,001300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000150	0,000470	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	6,1000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000046	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000150	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000061	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000230	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000051	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
Итого:				0,0000538		0,19			0,19		

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000360	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0001200	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000480	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0001800	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0004240		0,00			0,00		

Вещество: 0416

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

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000130	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000430	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000180	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000670	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000150	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0001560		0,00			0,00		

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000020		0,00			0,00		

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	5,5000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	7,3000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	6,1000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000007		0,00			0,00		

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6005	3	0,0000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6006	3	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000013		0,00			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**

**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Ив. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Лист
303

1	Автомат	5401710,00	7401727,00	5411523,45	7401727,00	11040,00	1000,00	300,00	300,00	2,00
---	---------	------------	------------	------------	------------	----------	---------	--------	--------	------

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

**Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
Площадка: 1**

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	5,81E-03	4,650E-05	241	0,70	-	-	-	-

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
Площадка: 1**

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	1,82E-06	3,647E-04	241	0,70	-	-	-	-

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
Площадка: 1**

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	2,74E-06	1,368E-04	241	0,70	-	-	-	-

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
Площадка: 1**

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	5,77E-06	1,732E-06	241	0,70	-	-	-	-

**Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
Площадка: 1**

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	2,78E-06	5,561E-07	241	0,70	-	-	-	-

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)
Площадка: 1**

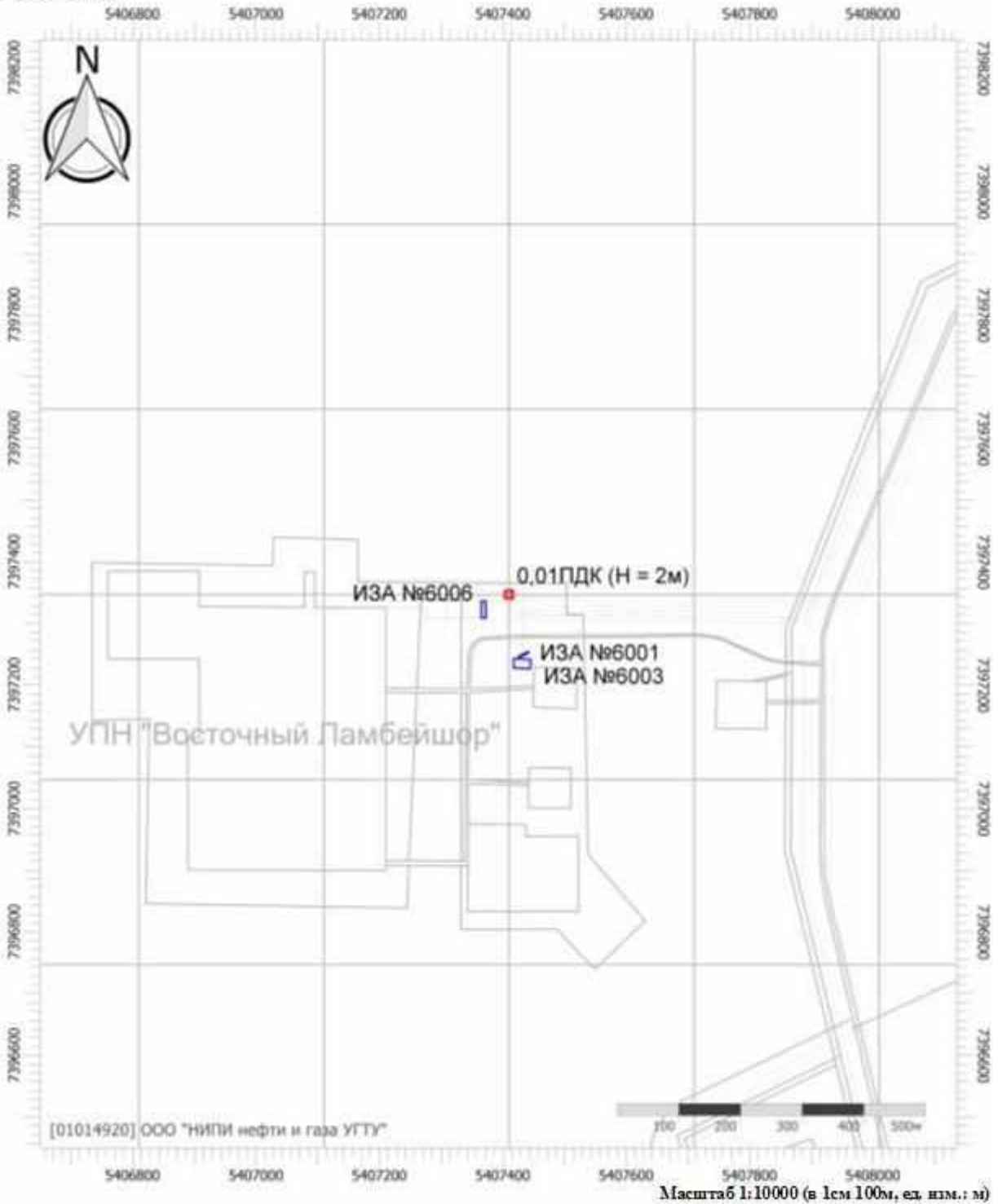
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	1,82E-06	1,094E-06	241	0,70	-	-	-	-

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

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

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

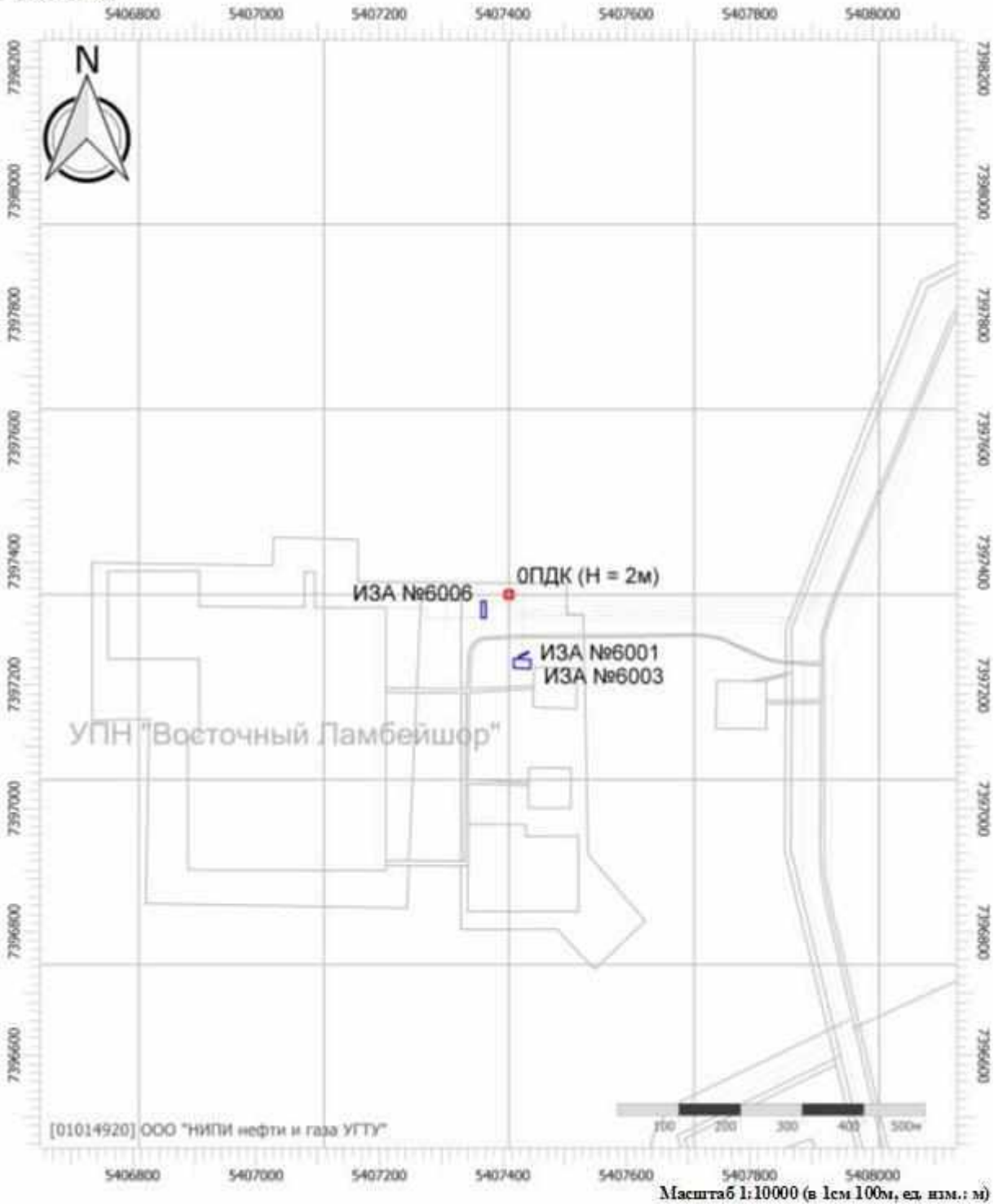
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
305

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

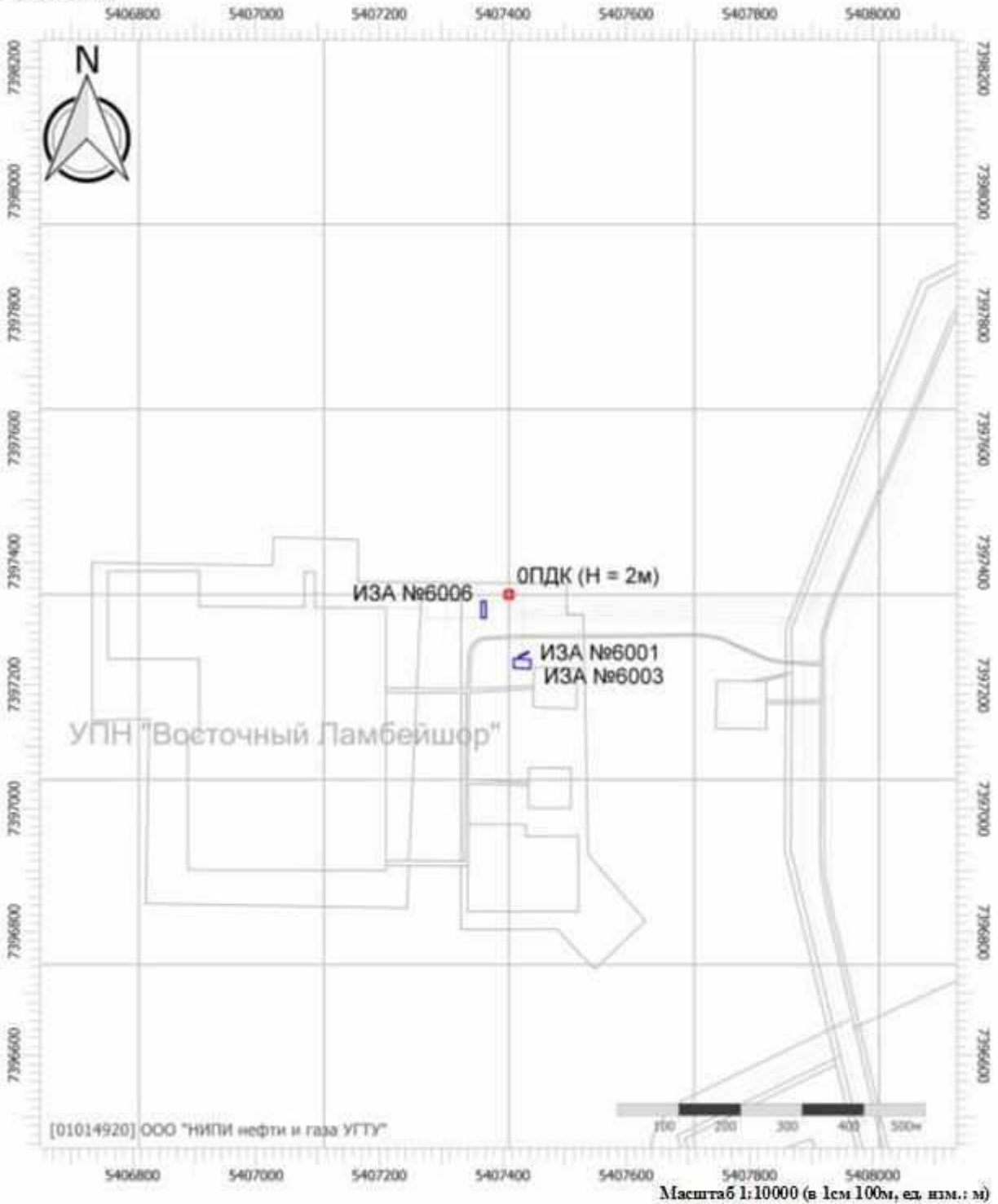
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
306

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

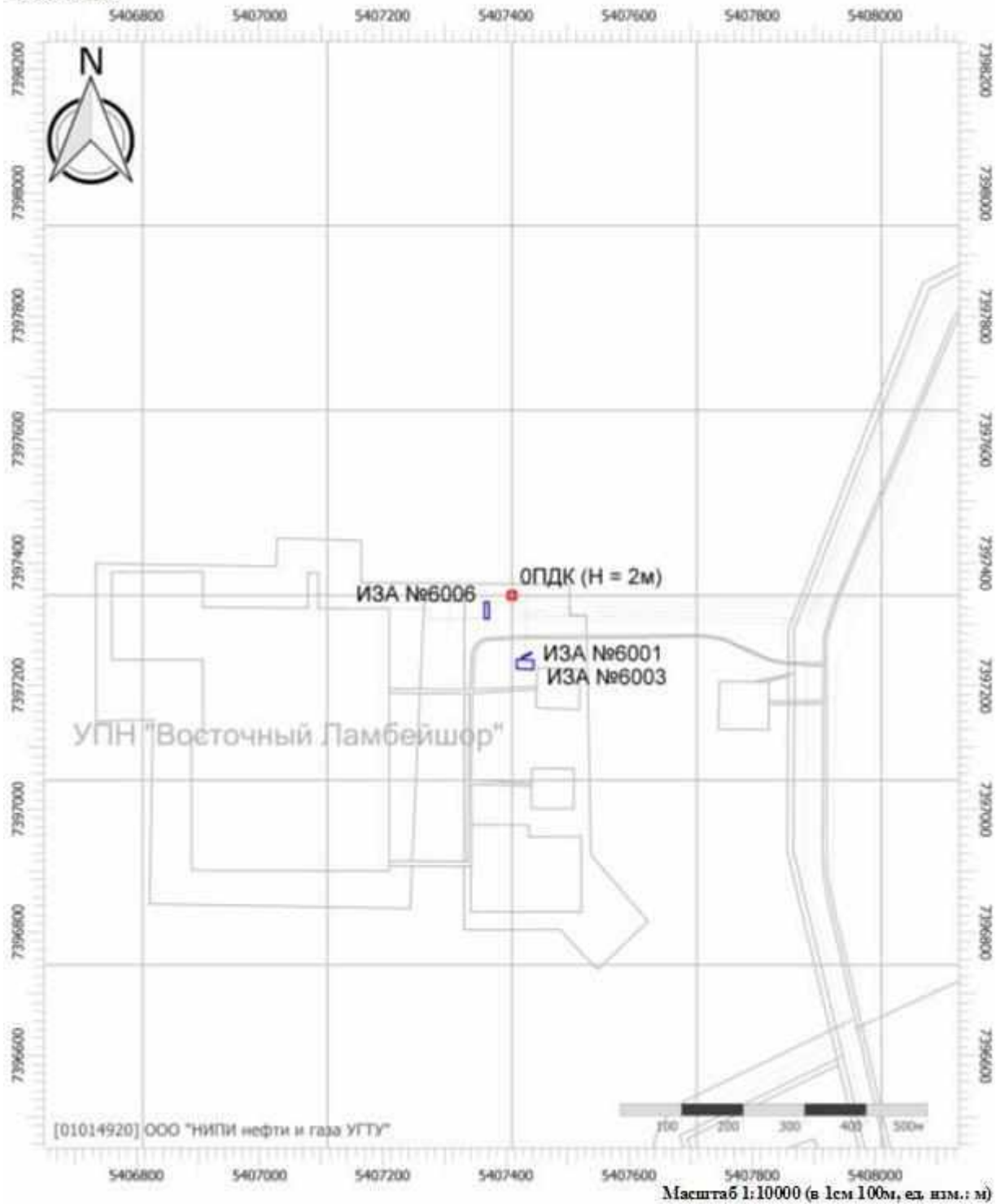
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
307

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))

Высота 2м



Взам. инв. №

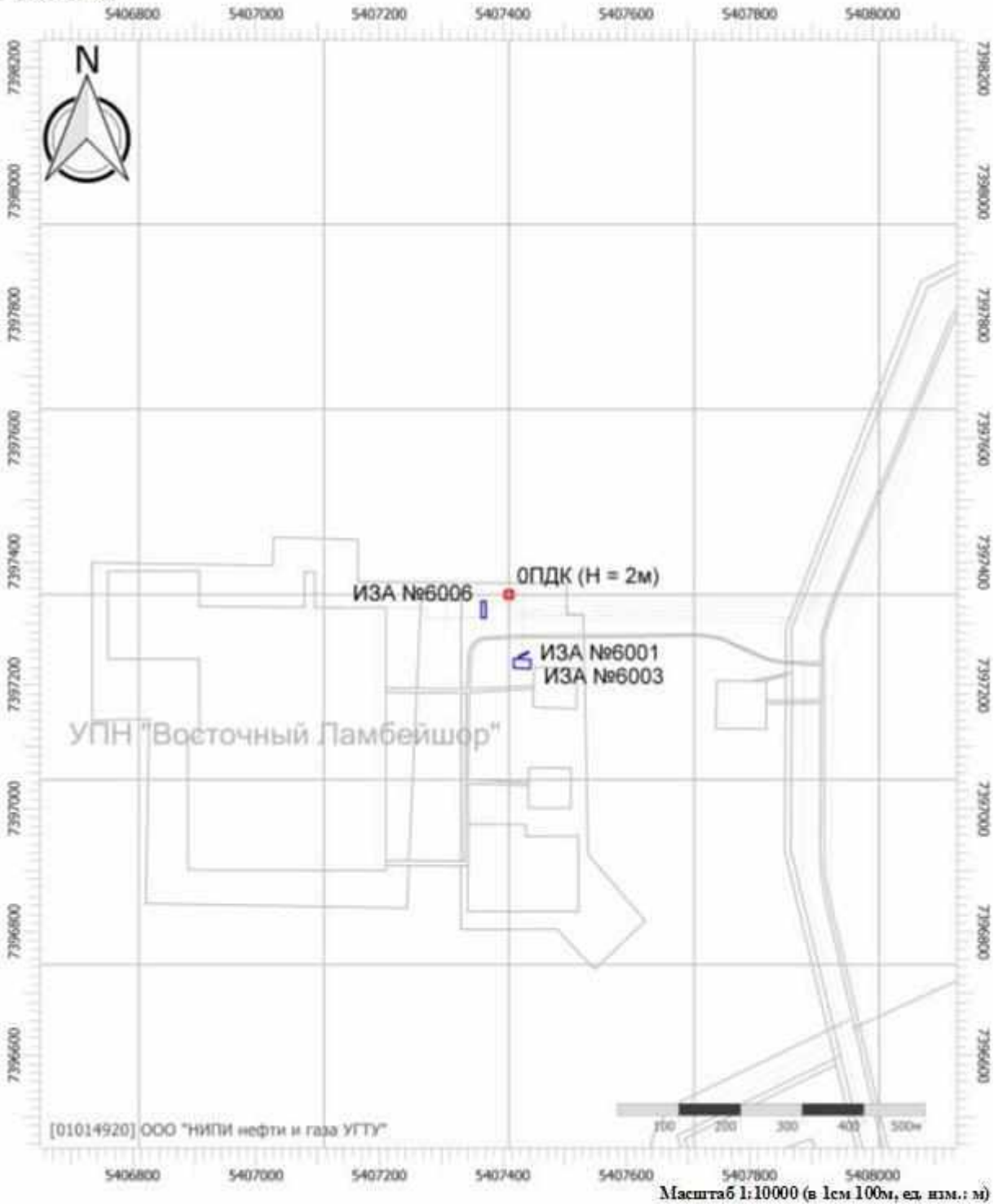
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

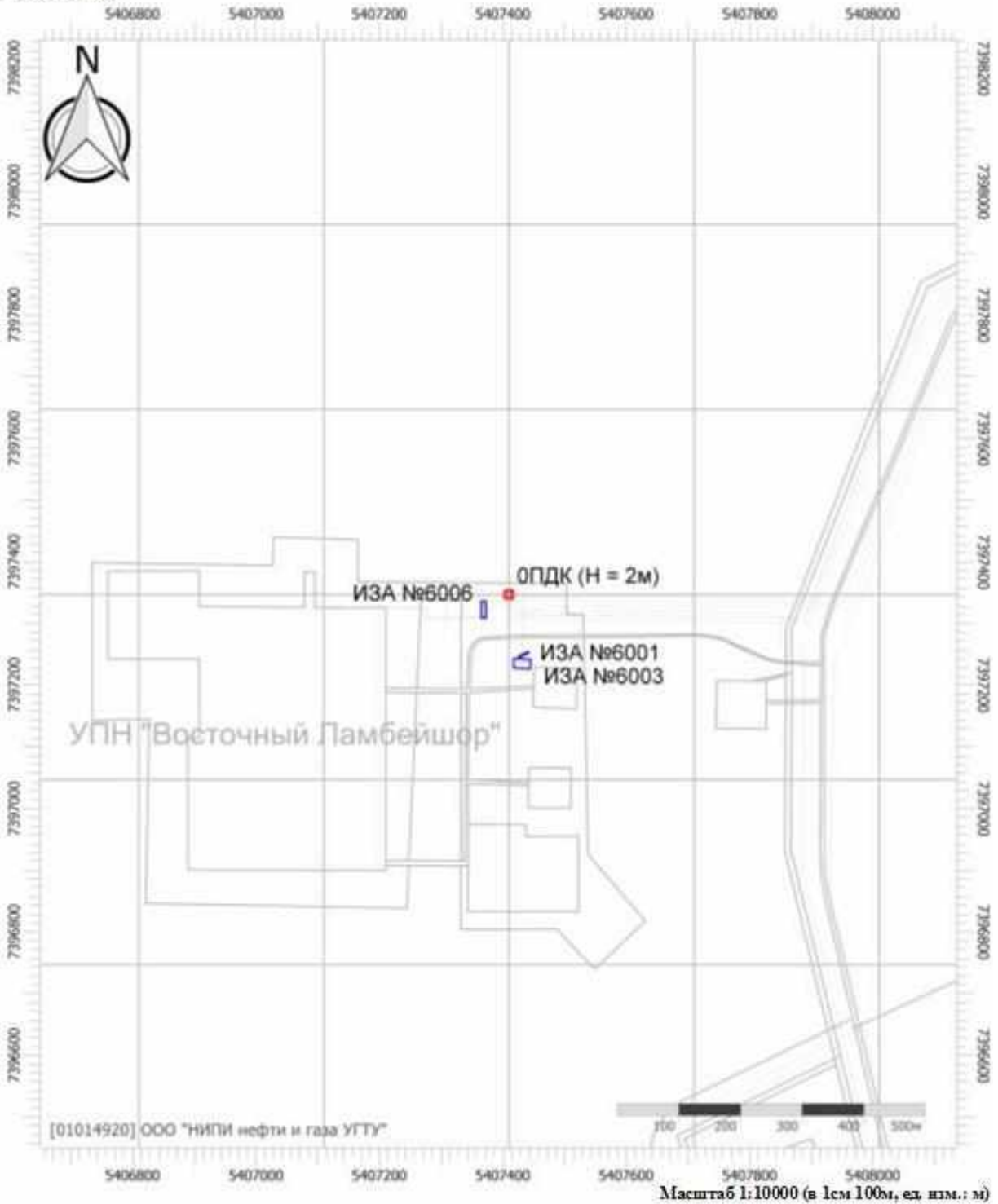
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
309

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

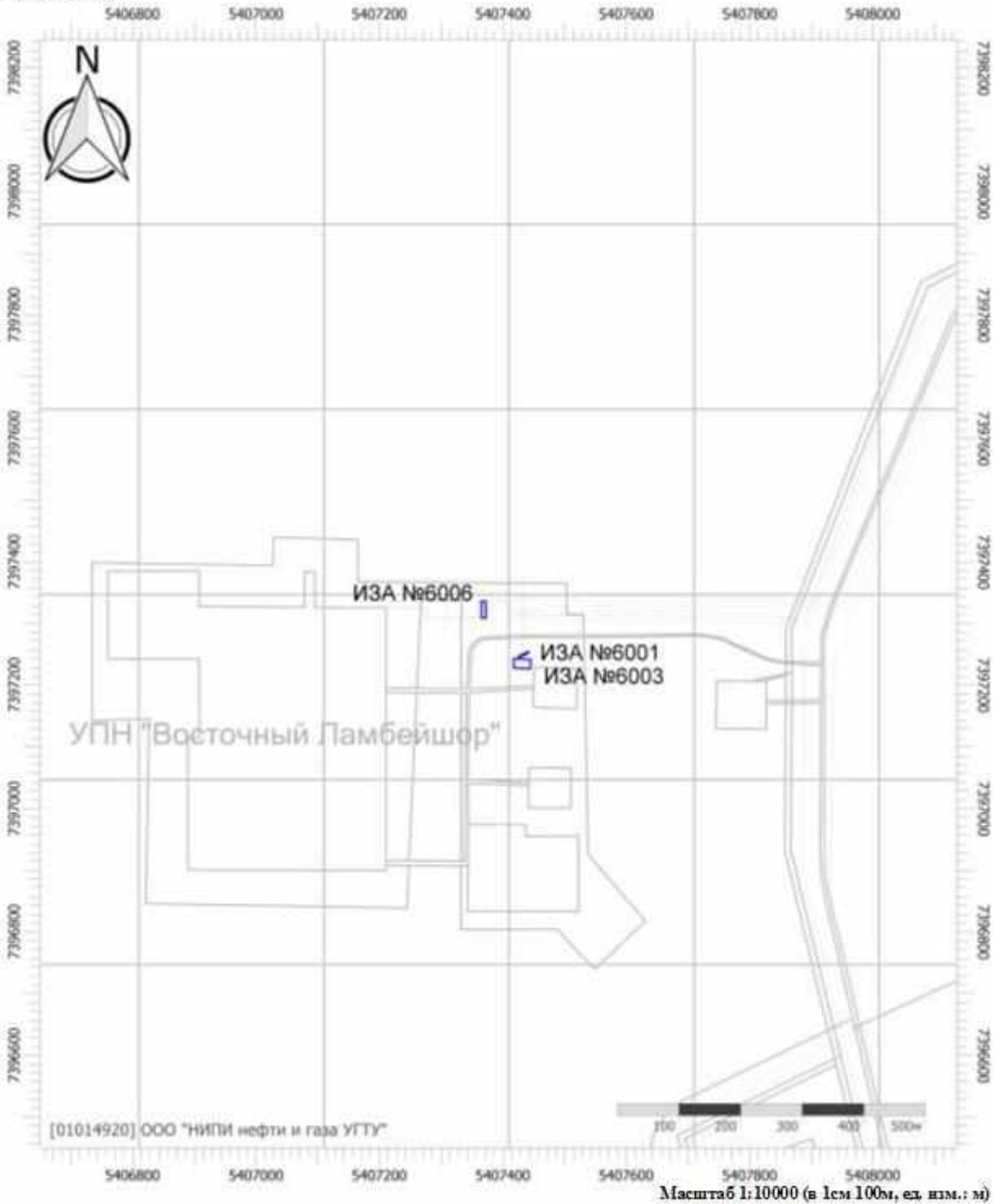
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
310

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Высота 2м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Предприятие: 21, 27-04-2-НИПИ-2-2022
ВР: 4, Эксплуатация СГ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1358/25, 29.05.2020. ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" - Данные по Коми: г. Усинск, 01-01-4920 - 18.11.21

Параметры источников выбросов

Учет:
"% " - источник учитывается с исключением из фона;
"+ " - источник учитывается без исключения из фона;
"- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	учет	ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб. м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
												X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0														
6001	+	1	3		фланц. соед. дренажной емкости куста №1	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5407432,73	5407434,87	20,00
												7397251,86	7397247,34	
Код в-ва					Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
						г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333					Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000046	0,000140	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0415					Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000360	0,001100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000130	0,000420	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602					Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0616					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	5,5000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6002	+	1	3		фланц.соед. линейной части НСК от границы куста №1 до границы су	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5406618,95	5406623,45	7800,00
												7402342,11	7402344,29	
Код в-ва					Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
						г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333					Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000150	0,000460	1	0,05	11,40	0,50	0,05	11,40	0,50
0415					Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0001200	0,003700	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000430	0,001400	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602					Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000006	0,000018	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0616					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0,000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000004	0,000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6003	+	1	3		фланц. соед. существующей площадки камер приема ОУ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5407430,64	5407431,82	30,00
												7397225,85	7397243,86	
Код в-ва					Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
						г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333					Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000061	0,000190	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0415					Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000480	0,001500	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416					Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000180	0,000560	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602					Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)			7,3000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0000002	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
6005	+	1	3	фланц. соед. лин. част. НСК от т.вр.к4 до сущ.гр.площ.камер приема ОУ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5406610,45	5406614,95	7800,00
											7402337,20	7402339,40	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000230	0,000720	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001800	0,002100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000670	0,002100	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,000028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,000017	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50			
6006	+	1	3	фланц. соед. узла подключения НСК к УПН "Восточный Ламбейшор"	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5407363,88	5407373,92	30,00
											7397322,24	7397322,44	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000051	0,000160	1	0,02	11,40	0,50	0,02	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000400	0,001300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000150	0,000470	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	6,1000000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000046	0,000140	0,0000000	0,0000044
0	0	6002	3	1	0,0000150	0,000460	0,0000000	0,0000146
0	0	6003	3	1	0,0000061	0,000190	0,0000000	0,0000060
0	0	6005	3	1	0,0000230	0,000720	0,0000000	0,0000228
0	0	6006	3	1	0,0000051	0,000160	0,0000000	0,0000051
Итого:					5,38E-005	0,00167	0	5,29553526128869E-005

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000360	0,001100	0,0000000	0,0000349
0	0	6002	3	1	0,0001200	0,003700	0,0000000	0,0001173
0	0	6003	3	1	0,0000480	0,001500	0,0000000	0,0000476
0	0	6005	3	1	0,0001800	0,002100	0,0000000	0,0000666
0	0	6006	3	1	0,0000400	0,001300	0,0000000	0,0000412
Итого:					0,000424	0,0097	0	0,000307584982242516

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

313

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

								(г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000130	0,000420	0,0000000	0,0000133
0	0	6002	3	1	0,0000430	0,001400	0,0000000	0,0000444
0	0	6003	3	1	0,0000180	0,000560	0,0000000	0,0000178
0	0	6005	3	1	0,0000670	0,002100	0,0000000	0,0000666
0	0	6006	3	1	0,0000150	0,000470	0,0000000	0,0000149
Итого:					0,000156	0,00495	0	0,000156963470319635

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000002	0,0000006	0,0000000	0,0000002
0	0	6002	3	1	0,0000006	0,000018	0,0000000	0,0000006
0	0	6003	3	1	0,0000002	0,000007	0,0000000	0,0000002
0	0	6005	3	1	0,0000009	0,000028	0,0000000	0,0000009
0	0	6006	3	1	0,0000002	0,000006	0,0000000	0,0000002
Итого:					2,04E-006	6,5E-005	0	2,0611364789447E-006

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6001	3	1	5,5000000E-08	0,000002	0,0000000	5,3906646E-08
0	0	6002	3	1	0,0000002	0,000006	0,0000000	0,0000002
0	0	6003	3	1	7,3000000E-08	0,000002	0,0000000	7,2932522E-08
0	0	6005	3	1	0,0000003	0,000009	0,0000000	0,0000003
0	0	6006	3	1	6,1000000E-08	0,000002	0,0000000	6,0248605E-08
Итого:					7,09E-007	2,02E-005	0	6,40537798072045E-007

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000001	0,000004	0,0000000	0,0000001
0	0	6002	3	1	0,0000004	0,000011	0,0000000	0,0000003
0	0	6003	3	1	0,0000002	0,000005	0,0000000	0,0000001
0	0	6005	3	1	0,0000006	0,000017	0,0000000	0,0000005
0	0	6006	3	1	0,0000001	0,000004	0,0000000	0,0000001
Итого:					1,28E-006	4E-005	0	1,26839167935058E-006

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области
Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

314

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

1	Автомат	5401710,00	7401727,00	5411523,45	7401727,00	11040,00	1000,00	300,00	300,00	2,00
---	---------	------------	------------	------------	------------	----------	---------	--------	--------	------

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	1,54E-03	3,074E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	1,82E-06	9,091E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
Площадка: 1

Поле средних концентраций

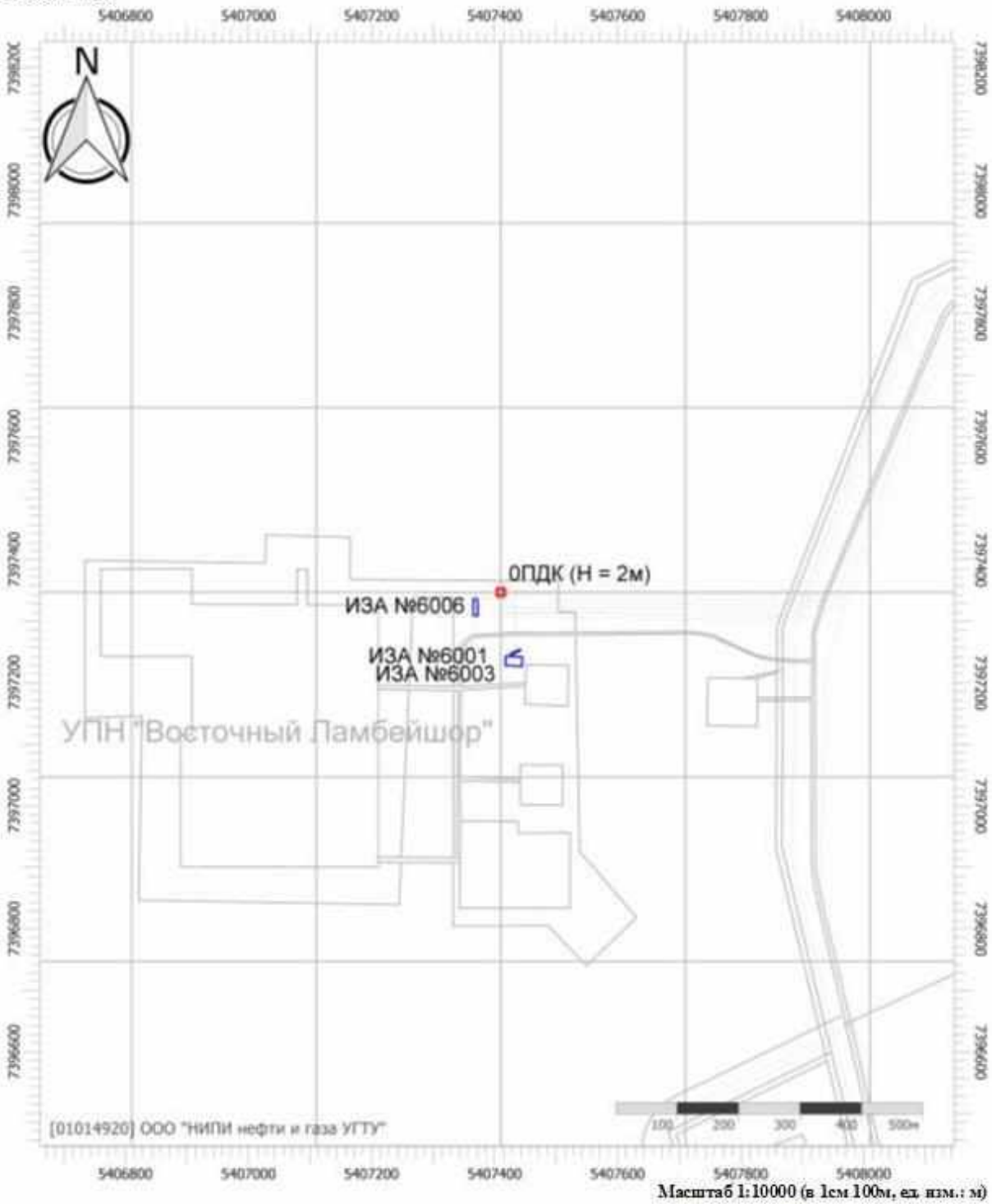
Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5407410,00	7397347,00	2,38E-05	1,189E-07	-	-	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

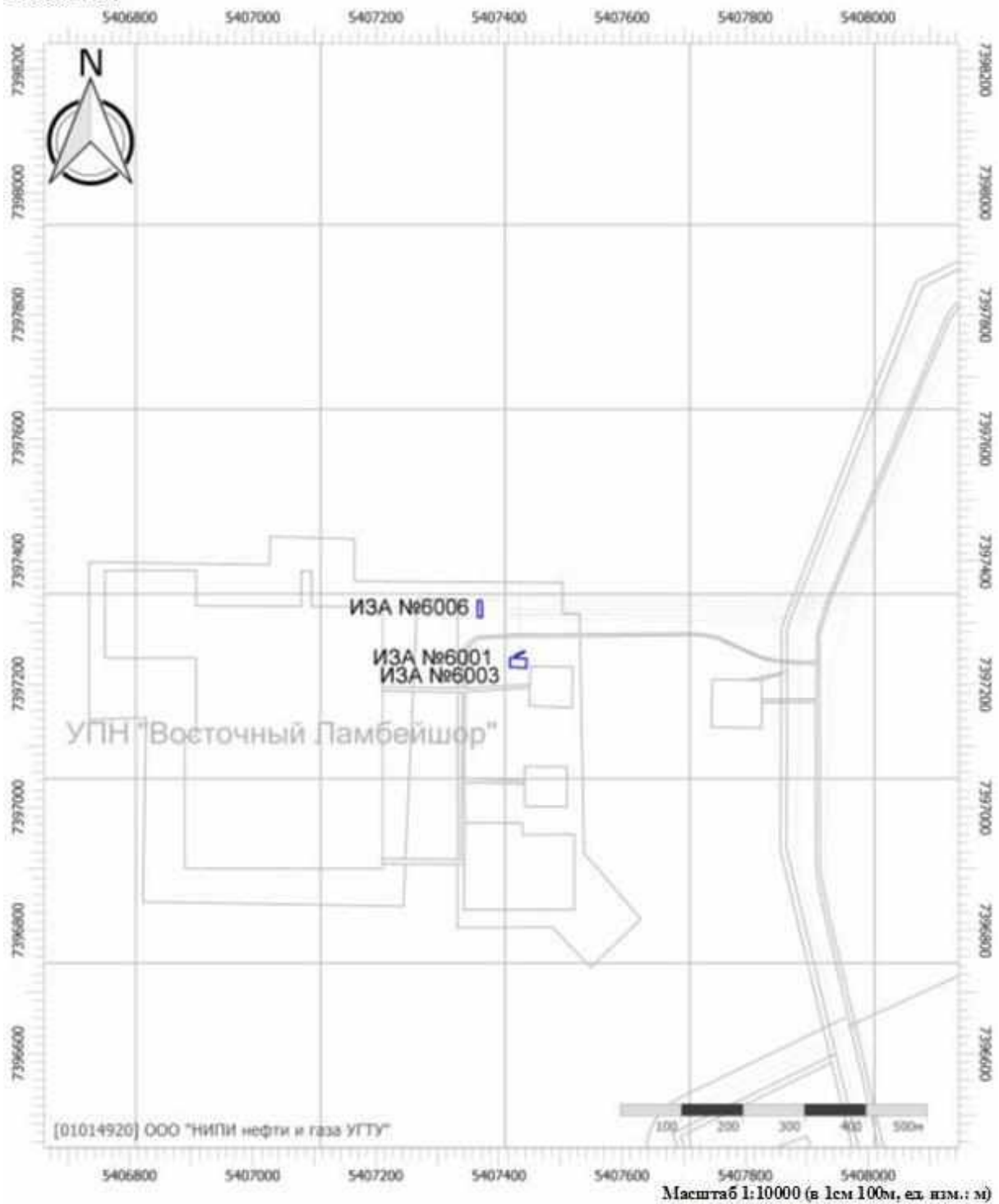
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Высота 2м



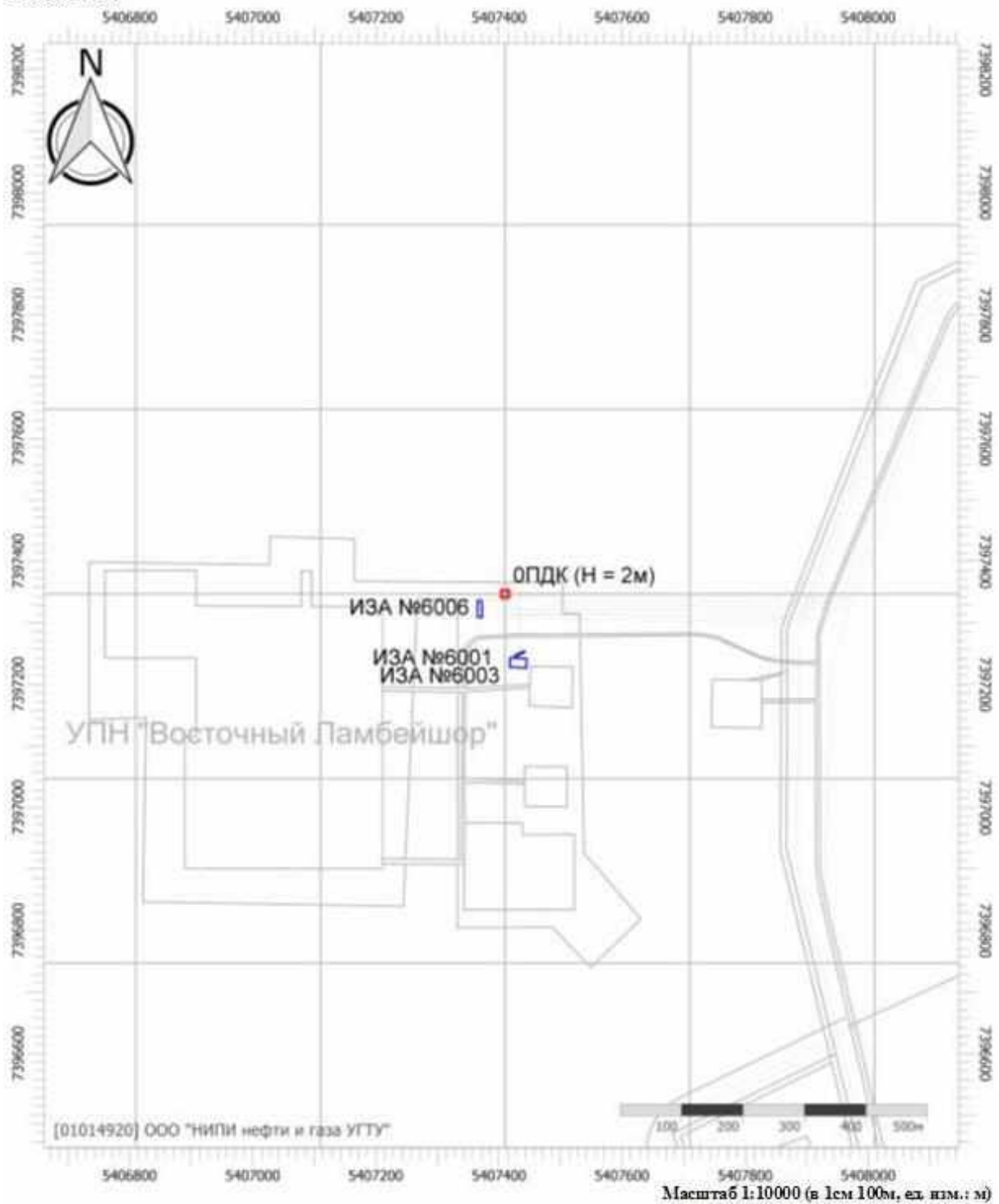
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

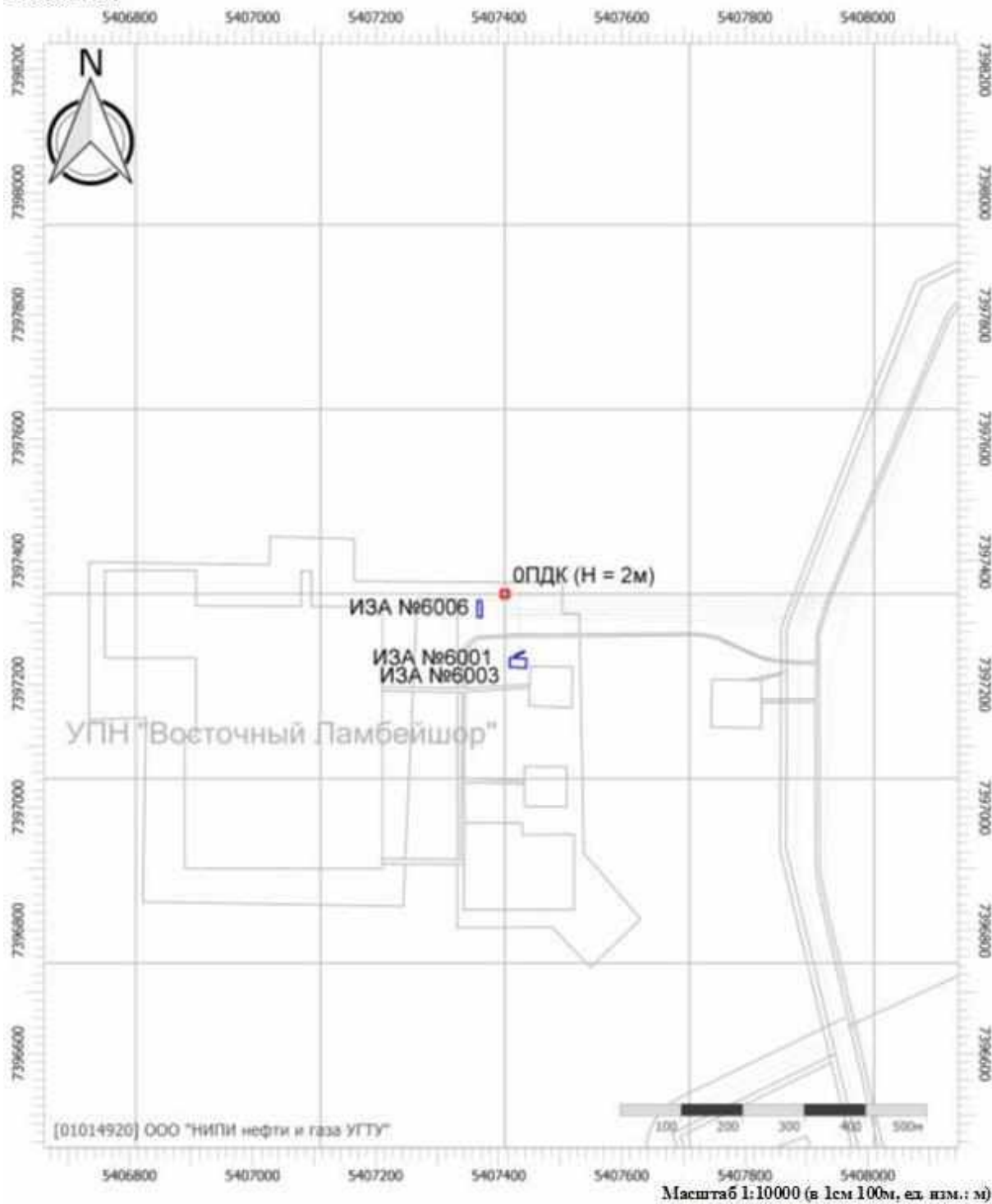
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

318

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))
Высота 2м

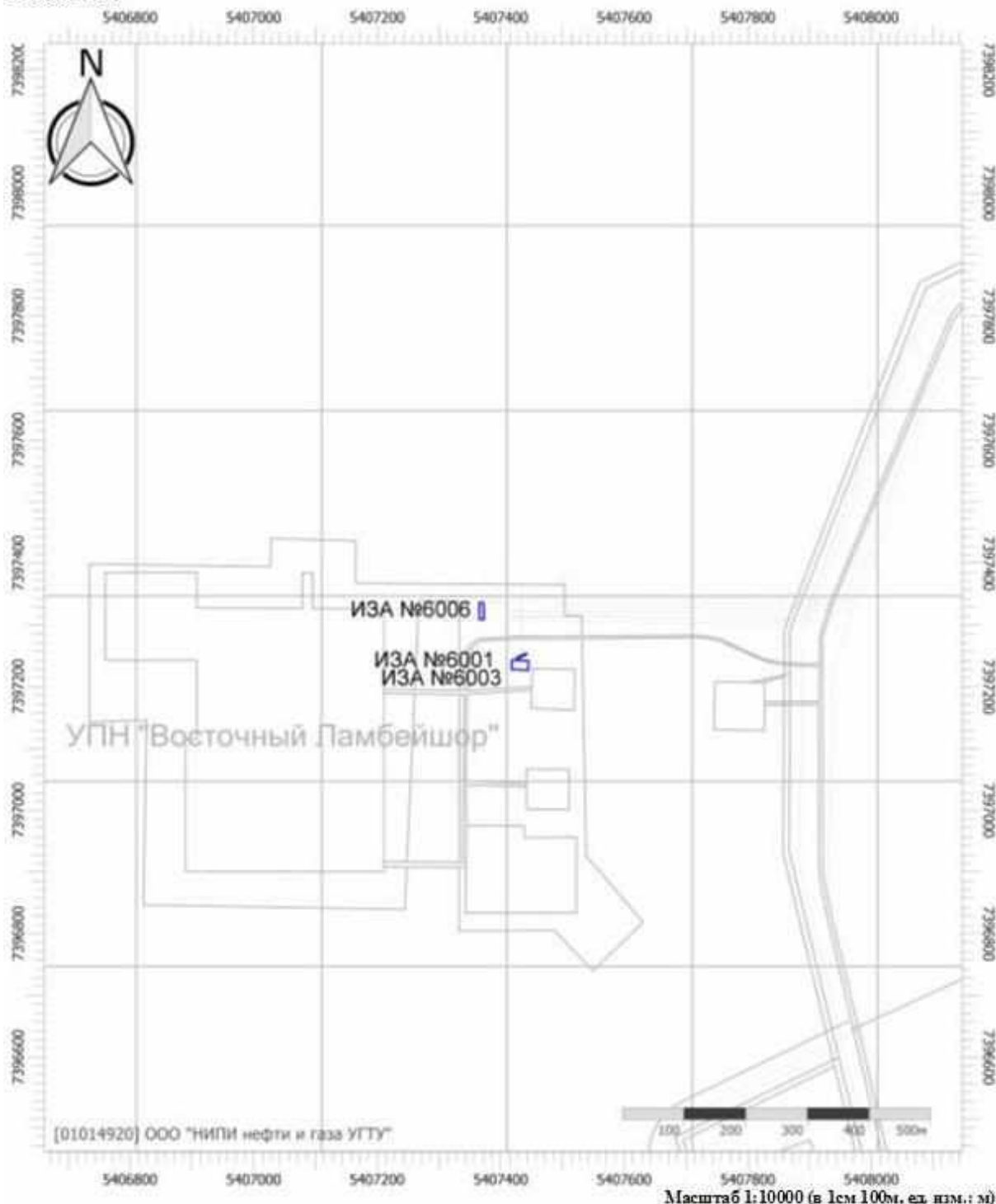


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Высота 2м

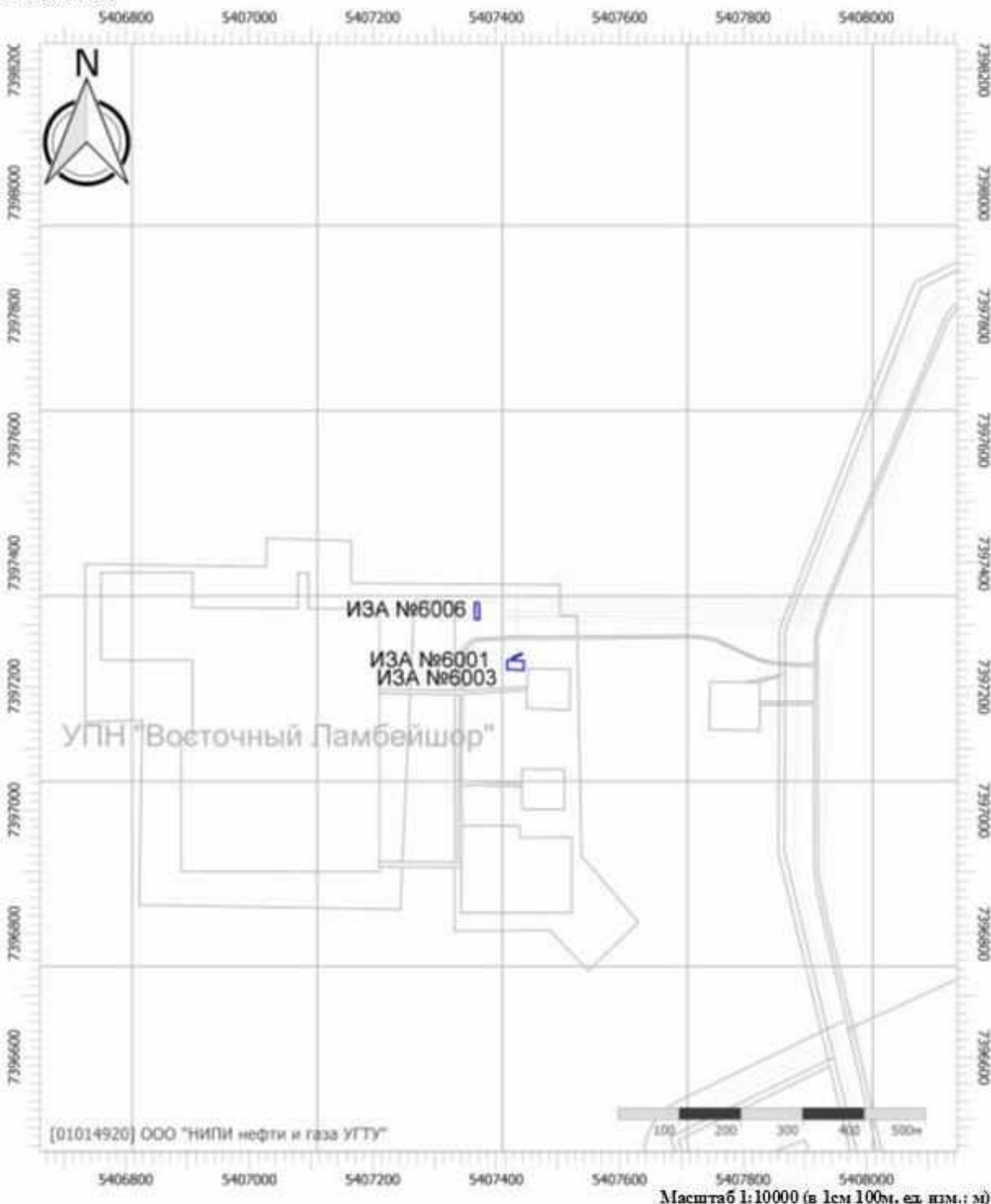


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Высота 2м

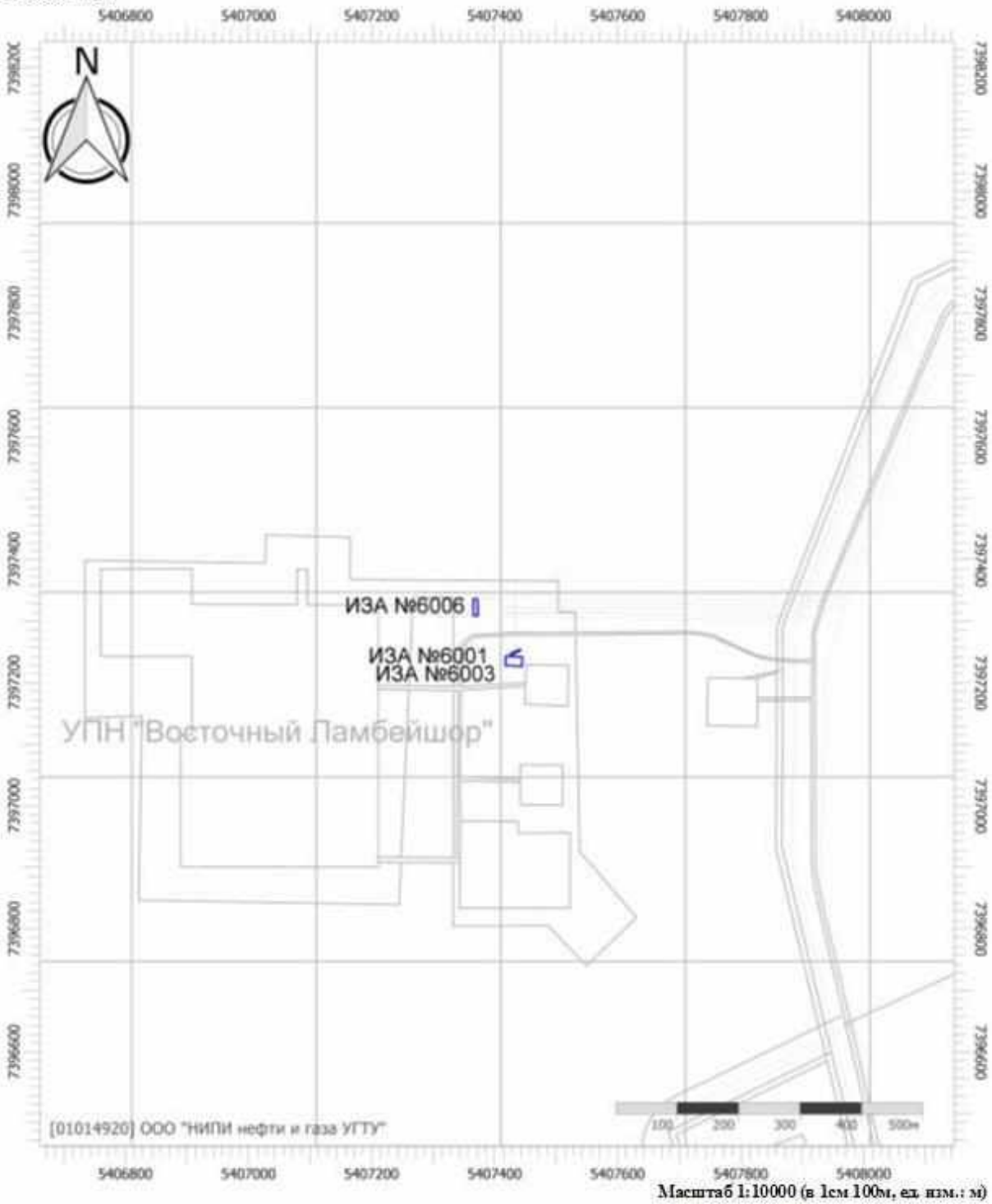


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Высота 2м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Приложение В
(рекомендуемое)

Лицензии специализированных организаций по обращению с отходами



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169306, Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. 4-я Промышленная, д. 37; 169300, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, между зданиями № 5 и № 9; 169600, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 Л; 169712, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 Б; 169840, г. Инта, ул. Деповская, д. 1; 169915, г. Воркута, ул. Вспомогательная, д. 3 (сбор, транспортирование); 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. 4-я Промышленная, д. 47/1 (обработка, утилизация)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» августа 2019 г. № 281

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от « » г. №

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 40 страницах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

м.п.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
324

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 8 из 40

60	Одежда, подушки, матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
61	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
62	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
63	Отходы изделий из нетканых материалов, выработанных из шерстяного волокна, незагрязненные	4 02 191 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
64	лакоткань хлопчатобумажная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 231 11 61 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
65	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
66	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами	4 02 312 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



(Handwritten signature)

А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 10 из 40

	отходы упаковки из бумаги битумированной незагрязненные			Утилизация
76	отходы бумаги и мешки бумажные с полистиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
77	Отходы бумаги и картона электроизоляционные	4 05 220 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
78	Прочие отходы бумаги с пропиткой и покрытием	4 05 290 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
79	Отходы бумаги и картона несортированные	4 05 810 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
80	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
81	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
82	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
83	Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагонпрочные, битумированные, ламинированные), а также	4 05 920 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 16 из 40

130	упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
131	тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
132	тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
133	упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 38 123 06 51 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
134	упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 123 07 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
135	упаковка полипропиленовая, загрязненная неорганическими коагулянтами	4 38 129 31 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
136	упаковка полипропиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 129 91 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 22 из 40

182	Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые), листов асбестальных и изделий из них, полотен армированных	4 55 700 00 00 0	III	Транспортирование
183	Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые), листов асбестальных и изделий из них, полотен армированных	4 55 700 00 00 0	IV	Транспортирование
184	лом абразивных кругов, загрязненных бериллием в количестве менее 1%	4 56 151 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
185	отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
186	отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
187	щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 59 911 11 40 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
188	отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугуновую и/или стальную пыль), несортированные	4 61 010 03 20 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка
189	Лом и отходы черных металлов несортированные, содержащие инородные включения	4 61 020 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 24 из 40

199	Лом титана и отходы, содержащие титан	4 62 300 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
200	Лом свинца и отходы, содержащие свинец	4 62 400 00 00 0	II	Транспортирование
201	Лом свинца и отходы, содержащие свинец	4 62 400 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
202	Лом цинка и отходы, содержащие цинк	4 62 500 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
203	Лом никеля и никелевых сплавов; отходы, содержащие никель	4 62 600 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
204	Лом никеля и никелевых сплавов; отходы, содержащие никель	4 62 600 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
205	Отходы, содержащие вольфрам и вольфрамовые сплавы	4 62 910 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
206	Отходы, содержащие вольфрам и вольфрамовые сплавы	4 62 910 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
207	лом и отходы изделий, содержащие цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием меди и никеля	4 67 511 11 20 3	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
208	Лом и отходы черных металлов загрязненные	4 68 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация
209	Лом и отходы черных металлов загрязненные	4 68 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 25 из 40

210	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
211	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
212	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
213	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
214	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
215	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
216	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
217	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
218	Тара из черных металлов, загрязненная прочими галогенсодержащими органическими веществами	4 68 117 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
219	Тара из черных металлов, загрязненная галогенсодержащими органическими веществами	4 68 118 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

0007751 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 26 из 40

220	Тара из черных металлов, загрязненная галогенсодержащими органическими веществами	4 68 118 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
221	Лом и отходы цветных металлов несортированные загрязненные	4 68 201 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
222	Лом и отходы цветных металлов несортированные загрязненные	4 68 201 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
223	Тара алюминиевая загрязненная	4 68 211 00 00 0	I	Транспортирование
224	Тара алюминиевая загрязненная	4 68 211 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
225	Лом изделий из алюминия и его сплавов загрязненные	4 68 212 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
226	Лом и отходы, содержащие медь и ее сплавы, загрязненные	4 68 220 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
227	Лом и отходы, содержащие медь и ее сплавы, загрязненные	4 68 220 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
228	Трубы стальные нефте- и газопроводов отработанные	4 69 520 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
229	трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-	4 69 532 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 29 из 40

246	Кабели и арматура кабельная, изделия электроустановочные, утратившие потребительские свойства	4 82 300 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
247	Кабели и арматура кабельная, изделия электроустановочные, утратившие потребительские свойства	4 82 300 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
248	Светильники и осветительные устройства	4 82 420 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
249	Светильники и осветительные устройства	4 82 420 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
250	Приборы бытовые электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 510 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
251	Приборы бытовые электромеханические со встроенным электродвигателем, утратившие потребительские свойства	4 82 521 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
252	Приборы электротермические для укладки волос или для сушки рук; электрические утюги, утратившие потребительские свойства	4 82 523 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
253	Приборы электронагревательные прочие, утратившие потребительские свойства	4 82 524 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
254	Электроприборы для обогрева воздуха и	4 82 526 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

0007753 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
332

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 35 из 40

296	Шпалы железнодорожные отработанные	8 41 000 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
297	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
298	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
299	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
300	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
301	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
302	Инструменты лакокрасочные загрязненные	8 91 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
303	Инструменты лакокрасочные загрязненные	8 91 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
304	шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
305	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
306	Обтирочный материал, загрязненный прочими	8 92 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007756 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
333

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 36 из 40

	лакокрасочными материалами			
307	Обтирочный материал, загрязненный противными лакокрасочными материалами	8 92 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
308	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
309	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
310	Отходы обслуживания насосного оборудования	9 18 303 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
311	Отходы обслуживания насосного оборудования	9 18 303 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
312	Отходы обслуживания турбин	9 18 311 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
313	Отходы обслуживания турбин	9 18 311 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
314	Отходы деталей и комплектующих холодильного оборудования	9 18 520 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
315	Отходы деталей и комплектующих холодильного оборудования	9 18 520 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 37 из 40

316	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
317	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
318	фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
319	Отходы производства сварочных и паяльных работ	9 19 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
320	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
321	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
322	Отходы салниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
323	Отходы салниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
324	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
325	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
326	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

0007757 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
335

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 38 из 40

327	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
328	Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
329	Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
330	песок, загрязненный при ликвидации проливов лакокрасочных материалов	9 19 301 53 39 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
331	обтирочный материал, загрязненный древесной пылью	9 19 302 32 60 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
332	Отходы аккумуляторов свинцово-кислотных	9 20 110 00 00 0	II	Транспортирование
333	Отходы аккумуляторов свинцово-кислотных	9 20 110 00 00 0	III	Транспортирование
334	Отходы аккумуляторов свинцово-кислотных	9 20 110 00 00 0	IV	Транспортирование
335	Отходы аккумуляторов никель-кадмиевых	9 20 120 00 00 0	II	Транспортирование
336	Отходы аккумуляторов никель-кадмиевых	9 20 120 00 00 0	III	Транспортирование
337	Отходы аккумуляторов никель-железных	9 20 130 00 00 0	II	Транспортирование
338	Отходы аккумуляторов никель-железных	9 20 130 00 00 0	III	Транспортирование
339	кислота аккумуляторная серная отработанная	9 20 210 01 10 2	II	Транспортирование
340	щелочи аккумуляторные отработанные	9 20 220 01 10 2	II	Транспортирование
341	Тормозные колодки отработанные	9 20 310 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



Министерство инвестиций, промышленности и транспорта

Республики Коми

(наименование лицензирующего органа)

ЛИЦЕНЗИЯ

11 ME 001318

№ 13630

от « 12 » августа 2019 г.

На осуществление

(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

**Заготовка, хранение, переработка
и реализация лома черных металлов, цветных металлов**

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в пункте 2 статьи 17 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"):

(указываются)

заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов,

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным

заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

обществу с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОМ»,

(указывается полное и
сокращенное наименование (в случае, если имеется), в том числе

ООО «ЭКОЛОМ».

фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица

(ф.и.о. индивидуального предпринимателя, данные документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя **1181121001335**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

337

Идентификационный номер налогоплательщика

1102080832

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения:

Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. П.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Республика Коми, г. Воркута, Шахтерский район, ул. Вспомогательная, д. 3;
Республика Коми, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 «Б»;
Республика Коми, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 «Л»;
Республика Коми, г. Инта, ул. Деновская, д. 1;
Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11, между зданиями № № 5, 9;
Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 4-я Промышленная, д. 45;
Республика Коми, Сысольский район, с. Визинга, ул. Оплесинна, кадастровый номер
11:03:2001013:44;
Республика Коми, Усть-Вымский район, г. Микунь, ул. Ленина д. 41;
Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Комсомольская, д. 67;
Республика Коми, Прилузский район, с. Объячево, пст. Ожындор, ул. Лесная, д. 67/1;
Республика Коми, Усть-Куломский район, пст. Кебаньель, ул. Центральная, д. 1 а;
Республика Коми, Усть-Вымский район, пгт. Жешарт, ул. В. Башлыкова, д. 2В.

Срок действия лицензии с 12.11.2018г.

Настоящая лицензия предоставлена на срок до « _____ » **бессрочно** г.
на основании решения лицензирующего органа от « 12 » **ноября** **2018** г.
№ **11-03/289**

И.о. министра

(должность
уполномоченного
лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

А.А. Ремига

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

Действие настоящей лицензии продлено на срок до « _____ » _____ г.
на основании решения лицензирующего органа от « _____ » _____ г.
№ _____ .

(должность
уполномоченного
лица)

(подпись
уполномоченного
лица)

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

ЗАО "Контра-Дев", ул.Сельская, 17, Москва 12561

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
338



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 011 – 00083/П

от 07 марта 2019 г.

**На осуществление деятельности
по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию и размещению
отходов I-IV классов опасности**

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ (с изменениями и дополнениями) «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

Сбор, транспортирование, обезвреживание отходов I-IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью «ЧИСТОХОДЪ»
(ООО «ЧИСТОХОДЪ»)

Основной государственный регистрационный номер
юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОГРН) 1131101002097

Идентификационный номер налогоплательщика 1101140616

0001797 *

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

339

(оборотная сторона)

Место нахождения: 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 197, оф. 214; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 1-я Промышленная, д. 83

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «16» июня 2016 г. № 479


Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «29» мая 2017 г. № 366

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» марта 2019 г. № 98

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 50-ти стр.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми




А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
340

№ 011 – 00083/П от 07 марта 2019 г.
 страница 32 из 50

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ
465	отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	IV класс	Сбор, Транспортирование
466	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	73210101304	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
467	отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	73222101304	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
468	осадок промывных вод накопительных баков мобильных туалетных кабин	73228001394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
469	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
470	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
471	смет с территории автозаправочной станции малоопасный	73331002714	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
472	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
473	смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов	73339321494	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
474	отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов	73412111724	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
475	отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	73420311724	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
476	мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов	73420411724	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
477	отходы кузов и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
478	отходы жироуловителей при разгрузе жируловителей	73610101394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
479	масла растительные отработанные при приготовлении пищи	73611001314	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Руководитель
 Управления Росприроднадзора
 по Республике Коми



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Г

(справочное)

Расчет количества образования отходов

Строительно-монтажные и демонтажные работы

Расчет количества образования обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления.
Москва, 1999 г.

$$1 \text{ Этап Ообт.м.} = M \times N \times C / 106 = 137.5 \times 15 \times 31 / 106 = 0.064 \text{ т}$$

$$2 \text{ Этап Ообт.м.} = M \times N \times C / 106 = 137.5 \times 15 \times 105 / 106 = 0.217 \text{ т}$$

Итого: 0.281 т.

Ообт.м – общее количество обтирочного материала, тонн/этап;

M – норма образования за смену, грамм;

N – количество единиц оборудования;

C – число рабочих смен.

Расчет количества образования мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)

Количество мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный) рассчитано по нормативу накопления ТКО (Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 16.04.2019 N 15/2-Т):

Этап	Кол.-во человек	Кол.-во суток	Норматив образования, м ³ /год	Кол.-во, тонн (5,765 м ³ на 1 тонну)*
1	16	31	0.87	0.205
2	25	105	0.87	1.085
Итого				1.290

Примечание *Распоряжение Министерства экологии и природопользования Московской области от 09.10.2018 № 607-РМ "О внесении изменений в распоряжение Министерства экологии и природопользования Московской области от 01.08.2018 № 424-РМ "Об утверждении Нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Московской области"

Расчет количества образования лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированных

Этап	Наименование	Трубы (диаметр/толщина), мм	Длина, м	кг/м	кг	тонн	Образование, %	масса, тонн
1	Металлоконструкции					3.320	100%	3.320
2	Нефтеборный коллектор «от к. 1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	325x8	7598.0	62.54	475191	475.191	1%	4.752
Итого								

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
342

Расчет образования отхода: Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)

Этап	Наименование	Протяженность ВЛ, км	Линейная плотность кг/м	Процент образования	Кол-во, тонн
2	кабель	0.945	0.445	1%	0.004
Итого					0.004

Расчет образования отхода: Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией

Этап	Наименование	Трубы (диаметр/толщина), мм	Длина, м	кг/м	кг	тонн	Образование, %	масса, тонн
1	Трубопровод	219x6	4800	31.52	151284	151.284	100%	151.284
1	Трубопровод	325x8	10757	62.54	672760	672.760	100%	672.760
Итого								824.043

Расчет электродов

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

Этап	Остатки электродов			Сварочного шлака		
	Количество, кг	% образования	Количество, т	Количество, кг	% образования	Количество, т
2	1650	10%	0.165	1650	5%	0.083
Итого			0.165			0.083

Расчет количества образования осветительных приборов

В качестве осветительных приборов на площадке строительства используются прожекторы светодиодного типа.

Расчет количества отработанных ламп осуществляется исходя из массы, продолжительности работы и среднего срока их службы:

$$N = (K * T * M) / H, \text{ кг/год}$$

Где:

K – количество установленных ламп;

H – ресурс времени работы лампы, часов;

T – число часов работы в год, часов;

M – масса одной лампы.

Расчет отходов

Этап	K	H	T	M	N
1	15	30000	744	0.16	0.00006
2	15	30000	2520	0.16	0.0002
Итого					0.0003

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Методика расчета объемов образования отходов МРО-7-99. Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов. Инженерно-Технический Центр

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

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

"Компьютерный Экологический Сервис". Центр обеспечения экологического контроля. Санкт-Петербург

$$M = K_n \times S$$

M - количество нефтешлама, образующегося от зачистки, тонн

K_n - коэффициент налипания нефти на поверхность резервуара, кг/м²

S - площадь поверхности налипания, м²

h - длина, м

r - радиус, м

Этап	K_n	h	r	S	M
1	1.3	4800	0.104	3121	4.058
1	1.3	10757	0.155	10442	13.575
Итого					17.633

Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления

Нормы образования приняты по нормам потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды и питье в сутки.

Этап	Кол.-во суток	Норматив образования в сутки	Норматив образования, тонн
1	31	1.078	33.40
2	105	1.078	113.14
Итого			146.54

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)

Этап	Проектная масса лакокраски (с учетом грунтовки и обезжиривателя) согласно РД, кг	Вместимость тары, кг	Кол-во тары, штук	Масса одной тары, кг	Масса остатков лакокраски в одной таре, кг	Масса отхода, тонн
2	1011	15	67	0.25	1.5	0.118
Всего						0.118

Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные

№ п/п	Наименование	Трубы (диаметр/толщина), мм	Длина, м	Масса теплоизоляционного материала (по РД), кг	Нормативы потери	Масса отхода, т
1	Трубопровод	325x8	10757	10983.1	100%	10.983
1	Трубопровод	219x6	4800	3302.4	100%	3.302
2	Нефтеборный коллектор «от к. 1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	325x8	7598	7757.7	1%	0.078
Всего:						14.363

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)

К данному виду отходов относятся спецодежда, перчатки, рукавицы, потерявшие свои

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

потребительские качества (износ). Расчет образования отхода проводится в соответствии с «Методикой оценки объемов образования отходов производства и потребления», Минприроды, М., 2003 г, по формулам:

$$\text{Мотх.} = (M_I \cdot N_I \cdot \text{Кизн} \cdot \text{Кзагр} + M_{II} \cdot N_{II} \cdot \text{Кизн} \cdot \text{Кзагр}) \cdot 10^{-3}, \text{ т/год}$$

$$N = P / T$$

где: N – количество вышедших из употребления изделий, шт.;

P – количество изделий, находившихся в носке, шт.;

(PI – спецодежда - 16 ед., PII – СИЗ - 16 ед.);

T – нормативный срок носки (среднее);

TI = 3 года; TII = 1 год;

MI, MII – масса единицы изделия, кг;

MI – спецодежда – 3,0 кг;

MI – СИЗ – 0,1 кг;

NI, NII – количество вышедших из употребления изделий;

NI – спецодежда (16 комплектов);

NI – СИЗ (16 комплектов);

Кзагр – коэффициент загрязненности одежды; Кзагр = 1,10;

Кизн – коэффициент потери массы изделия в процессе эксплуатации; Кизн = 0,8.

$$\text{Этап 1 Мотх.} = (3 \cdot 16 \cdot 0,8 \cdot 1,1 / 3 + 0,1 \cdot 16 \cdot 0,8 \cdot 1,1 / 1) \cdot 10^{-3} = 0.015 \text{ т/год}$$

$$\text{Этап 2 Мотх.} = (3 \cdot 25 \cdot 0,8 \cdot 1,1 / 3 + 0,1 \cdot 25 \cdot 0,8 \cdot 1,1 / 1) \cdot 10^{-3} = 0.024 \text{ т/год}$$

Всего: 0.04 т.

Расчет нормативов образования отхода «инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)»

Расчет предлагаемых нормативов образования отходов в среднем за год, образующихся в результате износа материалов и изделий, для которых в технической документации устанавливаются ограничения по сроку эксплуатации, допускается определять без предварительного определения норматива образования отходов по формуле N 2 [7]:

$$ПНО = \frac{M_i}{T},$$

где Mi- вес материалов, изделий, признанных отходами (тонн);

T- срок эксплуатации материала, изделия (лет).

Расчет нормативов образования отхода «инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)»

Этап	Марка	Кол-во, шт.	Мi	T	Пно
2	Кисти	25	0.0001	1	0.003

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
345

Этап	Марка	Кол-во, шт.	Мі	Т	Пно
Всего					0.003

Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР.

Москва. 1982 г.

Этап	Среднесуточная норма образования отходов, кг	Количество, блюд/день на одного человека	Количество, чел.	Продолжительность, сут.	Масса образования отхода, тонн/год
1	0.01	12	16	31	0.060
2	0.01	12	25	105	0.315
Итого					0.375

Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок и отходы корчевания пней

Этап	Объем образования древесины, м3	Масса (при плотности 0.45), тонн	Масса (Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок) при удельном нормативе образования 37%, тонн	Масса (Отходы корчевания пней) при удельном нормативе образования 20%, тонн
2	650.127	292.557	108.246	58.511

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
346

Эксплуатация

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Методика расчета объемов образования отходов МРО-7-99. Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов. Инженерно-Технический Центр "Компьютерный Экологический Сервис". Центр обеспечения экологического контроля. Санкт-Петербург

$$M = K_n \times S$$

M - количество нефтешлама, образующегося от зачистки, тонн

K_n - коэффициент налипания нефти на поверхность резервуара, кг/м²

S - площадь поверхности налипания, м²

h - длина, м

r - радиус, м

Наименование	K _n	h	r	S	M
Нефтесборный коллектор «от к. 1 до УПН «Восточный-Ламбейшор»	1.3	7598.0	0.155	7376	9.589
Итого					9.589

Расчет количества образования обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Москва, 1999г.

$$Обт.м. = M \times N \times C / 106 = 137.5 \times 15 \times 181 / 106 = 0.373 \text{ т}$$

где Обт.м – общее количество обтирочного материала, тонн/этап;

M – норма образования за смену, грамм;

N – количество единиц оборудования;

C – число рабочих смен.

Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)

Наименование изделия	кол-во	масса на единицу оборудования, кг	нормативный срок службы, лет	Норматив образования отхода, тонн
Фланцы	41	3.25	20	0.007

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

347

При проведении рекультивации

Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями

Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные

Наименование	Потребность материалов согласно объема работ по РКЗ, кг	Вместимость одной упаковки, кг	Всего упаковок, шт	Масса одной упаковки, кг	Масса отхода, т
Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями					
Известняковая мука	76617	50	1533	0.15	0.230
Удобрения	13408	50	269	0.15	0.040
Итого					0.270
Отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные					
Семена трав	2300	10	230	0.2	0.046
Итого					0.046

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Приложение Д

(справочное)

Шумовое воздействие

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4665 (от 15.08.2022) [3D]
Серийный номер 01014920, ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума (точечные)

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
004	ДЭС-40	5408587.00	7397991.00	1.50	1.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума (точечные)

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Экскаватор	5408571.00	7397983.00	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	4.0	11.0	74.0	79.0	Да
002	Бульдозер	5408576.10	7397985.20	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	4.0	11.0	75.0	80.0	Да
003	Агрегат сварочный	5408581.90	7397988.90	1.50	1.5	34.0	37.0	42.0	39.0	36.0	36.0	33.0	27.0	26.0	4.0	11.0	40.0	45.0	Да
005	Седельный тягач (КАМАЗ)	5408592.20	7397994.00	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
006	А/м бортовой КАМАЗ	5408598.00	7397997.60	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
007	А/м самосвал КАМАЗ	5408603.80	7398000.50	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	4.0	11.0	72.0	78.0	Да
008	Дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ	5408609.70	7398005.60	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	4.0	11.0	75.0	80.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	5407718.40	7398074.90	5409518.40	7398074.90	1800.00	1.50	300.00	300.00	Да

Вариант расчета: "СМР"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетные точки площадок

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
X (м)	Y (м)												
5407718.40	7398974.90	1.50	31.8	34.7	39.3	35.5	31.4	29.1	18.2	0	0	33.60	45.10
5408018.40	7398974.90	1.50	33.1	36	40.6	36.9	32.9	31	21.2	0	0	35.20	46.70
5408318.40	7398974.90	1.50	34	36.9	41.6	38	34.1	32.3	23.2	0	0	36.50	47.80
5408618.40	7398974.90	1.50	34.3	37.2	41.9	38.3	34.5	32.8	23.9	0	0	36.90	48.20

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5408918.40	7398974.90	1.50	33.9	36.8	41.5	37.8	33.9	32.1	22.9	0	0	36.30	47.70
5409218.40	7398974.90	1.50	32.9	35.8	40.4	36.7	32.7	30.7	20.7	0	0	35.00	46.40
5409518.40	7398974.90	1.50	31.6	34.5	39.1	35.2	31.1	28.7	17.6	0	0	33.20	44.80
5407718.40	7398674.90	1.50	33.3	36.2	40.9	37.2	33.2	31.3	21.7	0	0	35.50	47.00
5408018.40	7398674.90	1.50	35.1	38.1	42.8	39.2	35.5	33.9	25.6	0	0	38.00	49.20
5408318.40	7398674.90	1.50	36.7	39.7	44.5	41	37.4	36.1	28.7	0	0	40.10	51.10
5408618.40	7398674.90	1.50	37.4	40.3	45.1	41.7	38.1	36.9	29.8	6.2	0	40.80	51.90
5408918.40	7398674.90	1.50	36.5	39.4	44.2	40.7	37.1	35.8	28.3	0	0	39.70	50.90
5409218.40	7398674.90	1.50	34.8	37.7	42.5	38.9	35.1	33.5	24.9	0	0	37.50	48.80
5409518.40	7398674.90	1.50	33	35.9	40.5	36.8	32.8	30.8	20.9	0	0	35.10	46.60
5407718.40	7398374.90	1.50	34.6	37.5	42.2	38.6	34.8	33.1	24.4	0	0	37.20	48.50
5408018.40	7398374.90	1.50	37.3	40.2	45	41.6	38	36.8	29.7	6.1	0	40.70	51.80
5408318.40	7398374.90	1.50	40.4	43.4	48.3	45	41.6	40.8	35	18.2	0	44.60	55.30
5408618.40	7398374.90	1.50	42.1	45.1	49.9	46.7	43.4	42.7	37.5	22.7	0	46.60	57.10
5408918.40	7398374.90	1.50	39.9	42.8	47.7	44.4	40.9	40.1	34.1	16.6	0	44.00	54.70
5409218.40	7398374.90	1.50	36.7	39.7	44.5	41	37.4	36.1	28.7	0.4	0	40.10	51.10
5409518.40	7398374.90	1.50	34.1	37	41.8	38.1	34.2	32.5	23.5	0	0	36.70	48.00
5407718.40	7398074.90	1.50	35.3	38.2	42.9	39.4	35.6	34.1	25.9	0	0	38.20	49.40
5408018.40	7398074.90	1.50	38.7	41.7	46.5	43.2	39.6	38.7	32.2	12.9	0	42.50	53.40
5408318.40	7398074.90	1.50	44.4	47.4	52.3	49.2	45.9	45.4	40.8	28.3	0	49.30	59.70
5408618.40	7398074.90	1.50	53.1	56.1	61.1	58	55	54.8	51.4	43.6	36.4	59.00	68.70
5408918.40	7398074.90	1.50	43.1	46.1	51	47.8	44.5	43.9	38.9	25.3	0	47.80	58.30
5409218.40	7398074.90	1.50	38	40.9	45.7	42.4	38.8	37.7	30.9	10.4	0	41.60	52.60
5409518.40	7398074.90	1.50	34.7	37.7	42.4	38.8	35	33.4	24.8	0	0	37.50	48.80
5407718.40	7397774.90	1.50	35	38	42.7	39.1	35.4	33.8	25.4	0	0	37.90	49.10
5408018.40	7397774.90	1.50	38.3	41.2	46	42.6	39.1	38.1	31.4	11.3	0	42.00	52.90
5408318.40	7397774.90	1.50	42.8	45.8	50.7	47.5	44.2	43.6	38.5	24.6	0	47.50	57.90
5408618.40	7397774.90	1.50	46.3	49.3	54.3	51.1	47.9	47.6	43.3	32.3	13.2	51.50	61.70
5408918.40	7397774.90	1.50	41.8	44.8	49.7	46.4	43.1	42.4	37.1	22.1	0	46.30	56.90
5409218.40	7397774.90	1.50	37.6	40.5	45.3	41.9	38.3	37.2	30.2	6.9	0	41.10	52.10
5409518.40	7397774.90	1.50	34.6	37.5	42.2	38.6	34.8	33.1	24.4	0	0	37.20	48.50
5407718.40	7397474.90	1.50	34	36.9	41.6	38	34.1	32.4	23.3	0	0	36.50	47.90
5408018.40	7397474.90	1.50	36.3	39.3	44	40.6	36.9	35.6	27.9	0	0	39.50	50.60
5408318.40	7397474.90	1.50	38.6	41.6	46.4	43	39.5	38.5	32	12.6	0	42.40	53.30
5408618.40	7397474.90	1.50	39.6	42.5	47.4	44.1	40.6	39.7	33.6	15.7	0	43.60	54.40
5408918.40	7397474.90	1.50	38.2	41.2	46	42.6	39.1	38	31.4	11.2	0	41.90	52.80
5409218.40	7397474.90	1.50	35.9	38.8	43.6	40.1	36.3	34.9	27.1	0	0	38.90	50.10
5409518.40	7397474.90	1.50	33.6	36.5	41.2	37.6	33.6	31.8	22.4	0	0	36.00	47.40
5407718.40	7397174.90	1.50	32.6	35.5	40.2	36.4	32.4	30.3	20.1	0	0	34.60	46.10
5408018.40	7397174.90	1.50	34.2	37.1	41.8	38.2	34.3	32.6	23.6	0	0	36.70	48.00
5408318.40	7397174.90	1.50	35.4	38.3	43.1	39.5	35.8	34.3	26.1	0	0	38.30	49.50
5408618.40	7397174.90	1.50	35.8	38.7	43.5	40	36.3	34.9	27	0	0	38.90	50.00
5408918.40	7397174.90	1.50	35.2	38.1	42.9	39.3	35.5	34	25.7	0	0	38.10	49.30
5409218.40	7397174.90	1.50	33.9	36.8	41.5	37.8	33.9	32.2	23	0	0	36.30	47.70
5409518.40	7397174.90	1.50	32.3	35.2	39.9	36.1	32	29.9	19.4	0	0	34.20	45.80

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

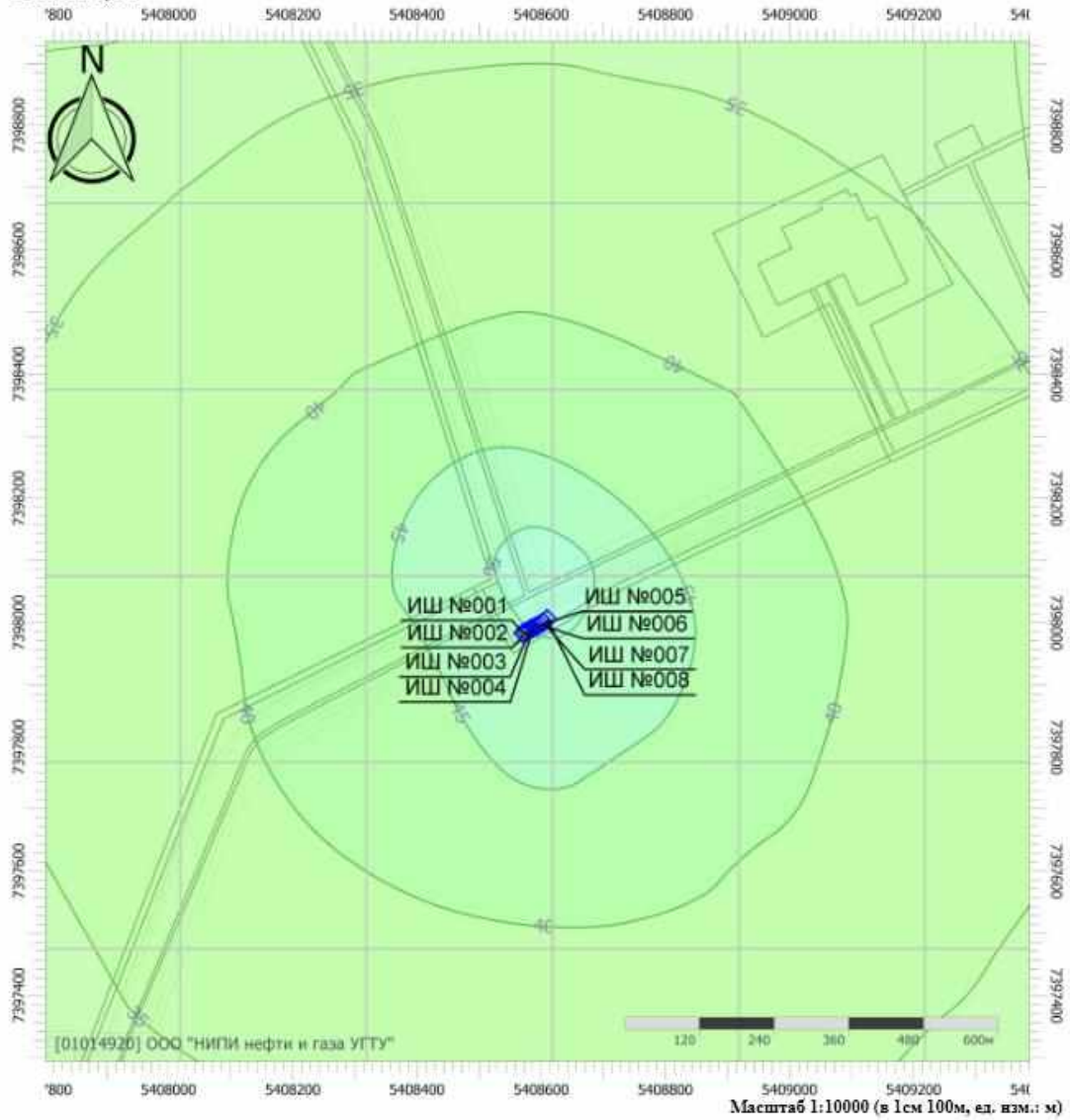
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

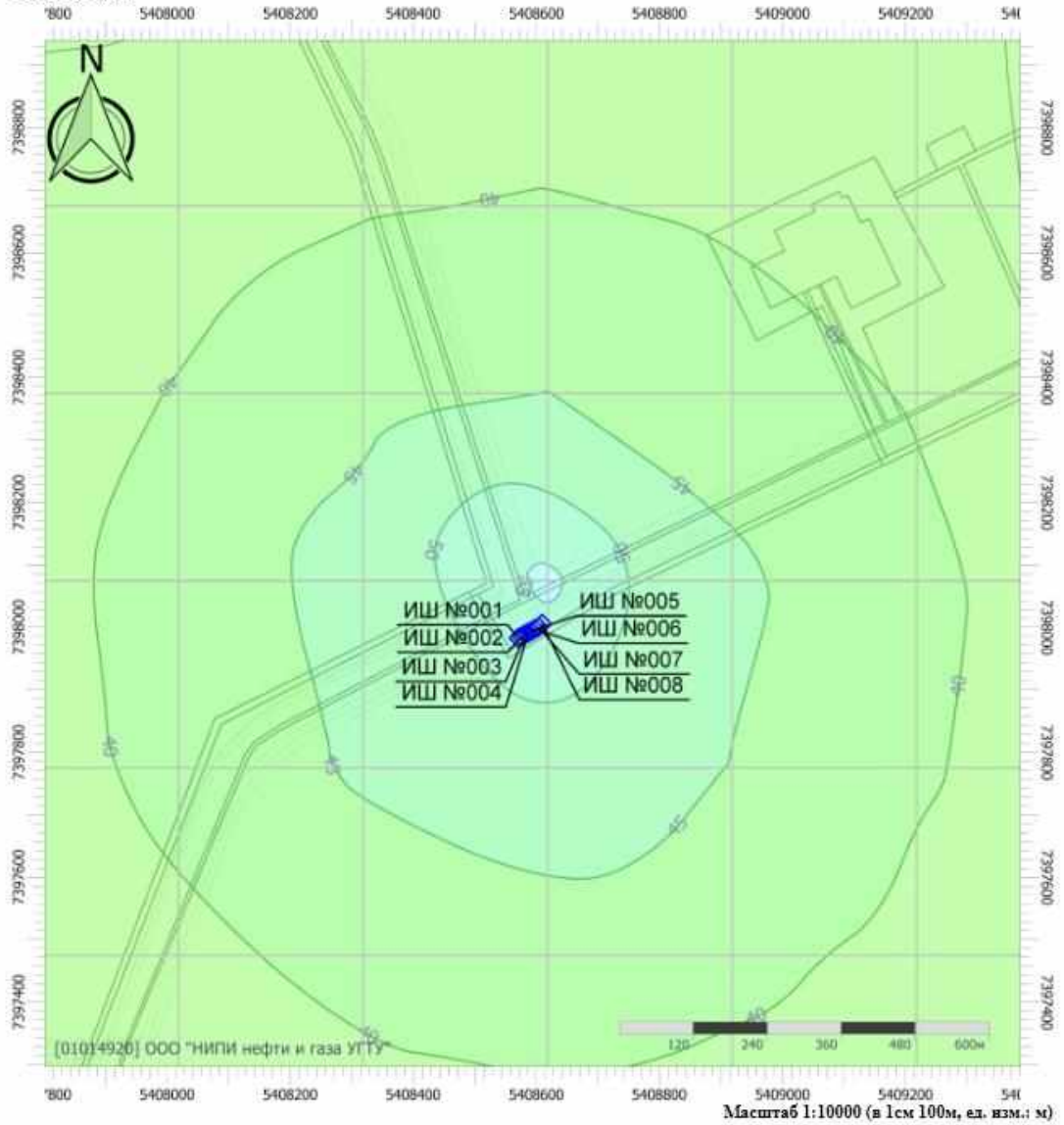
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

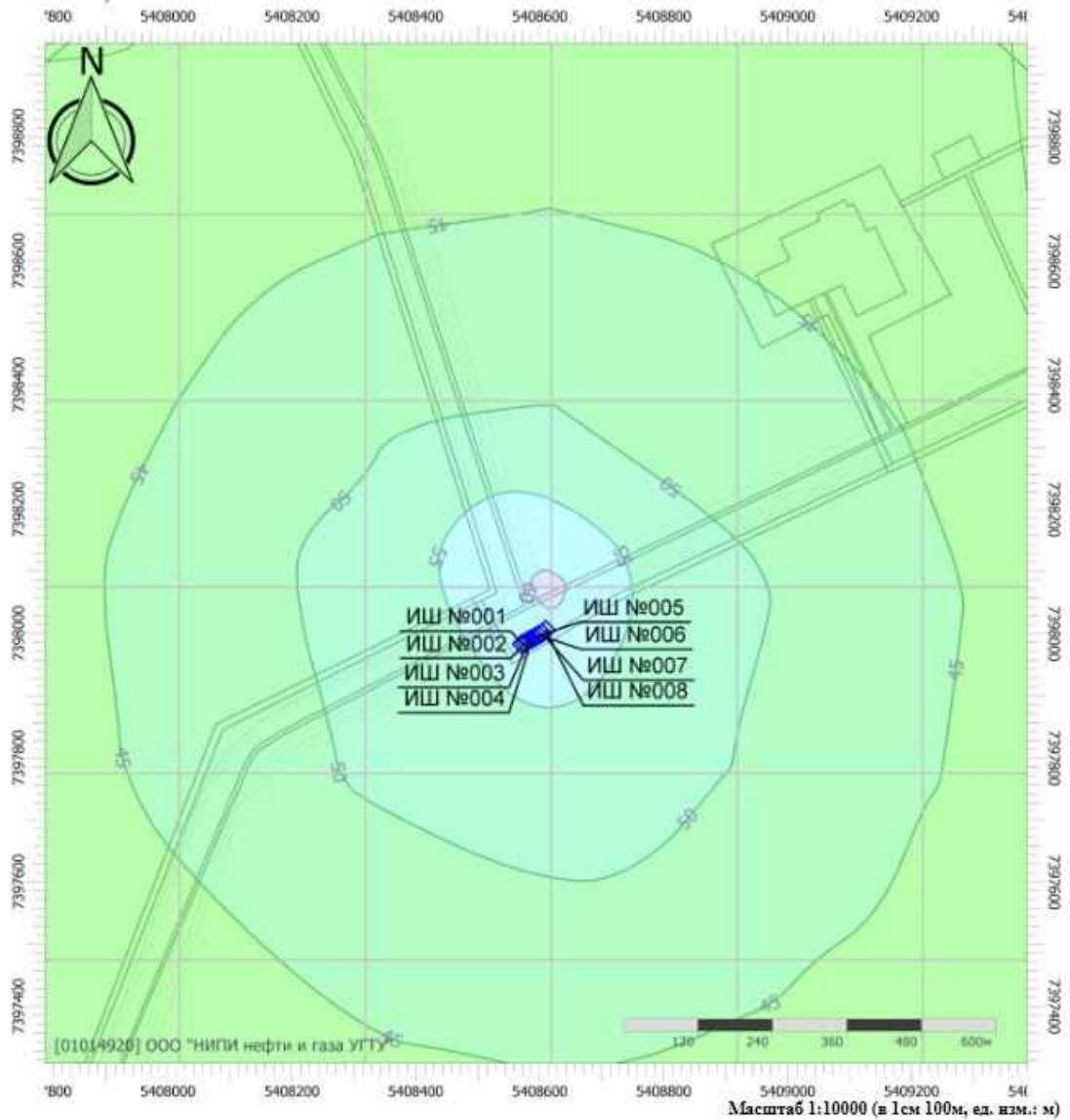
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

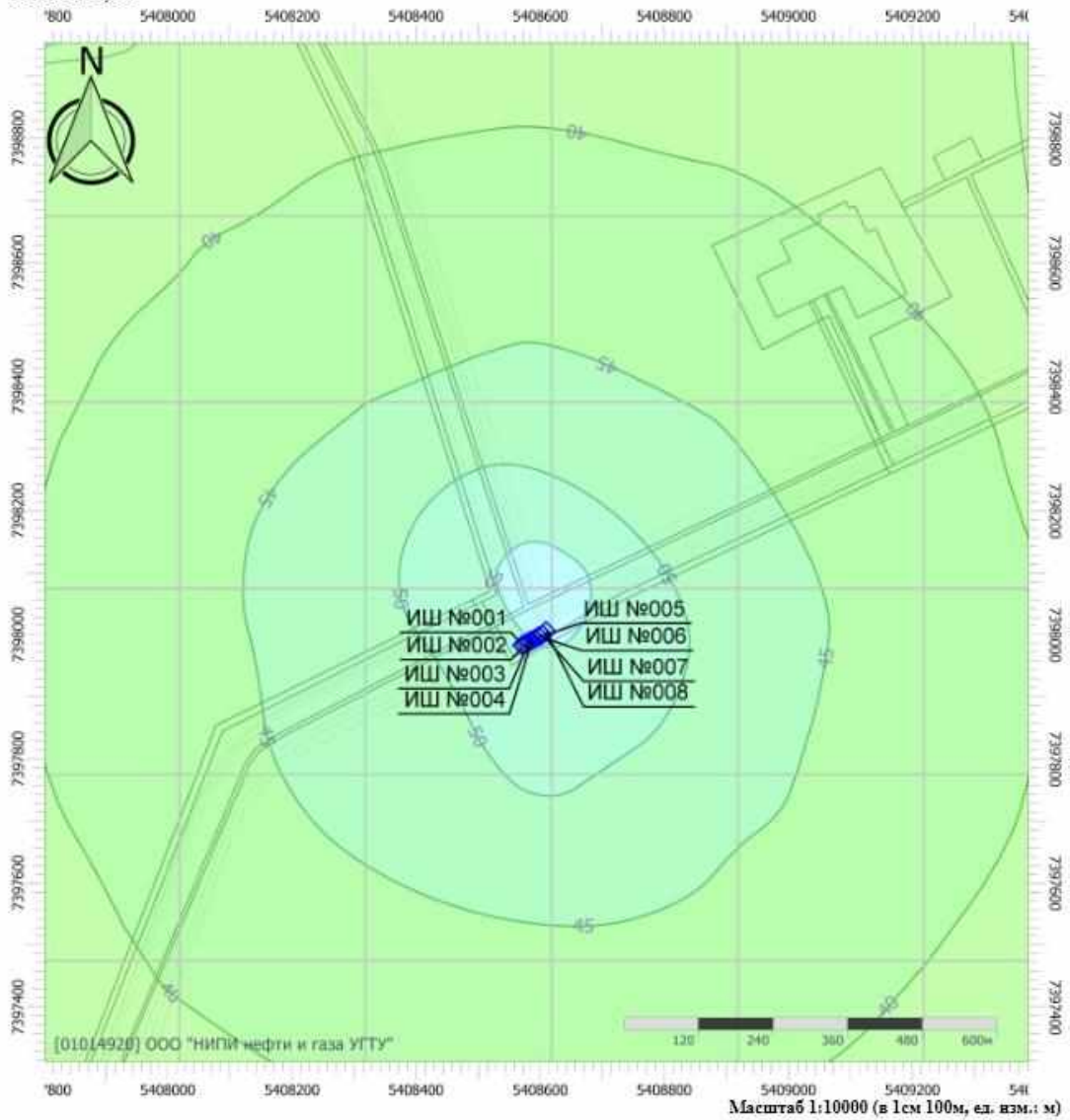
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

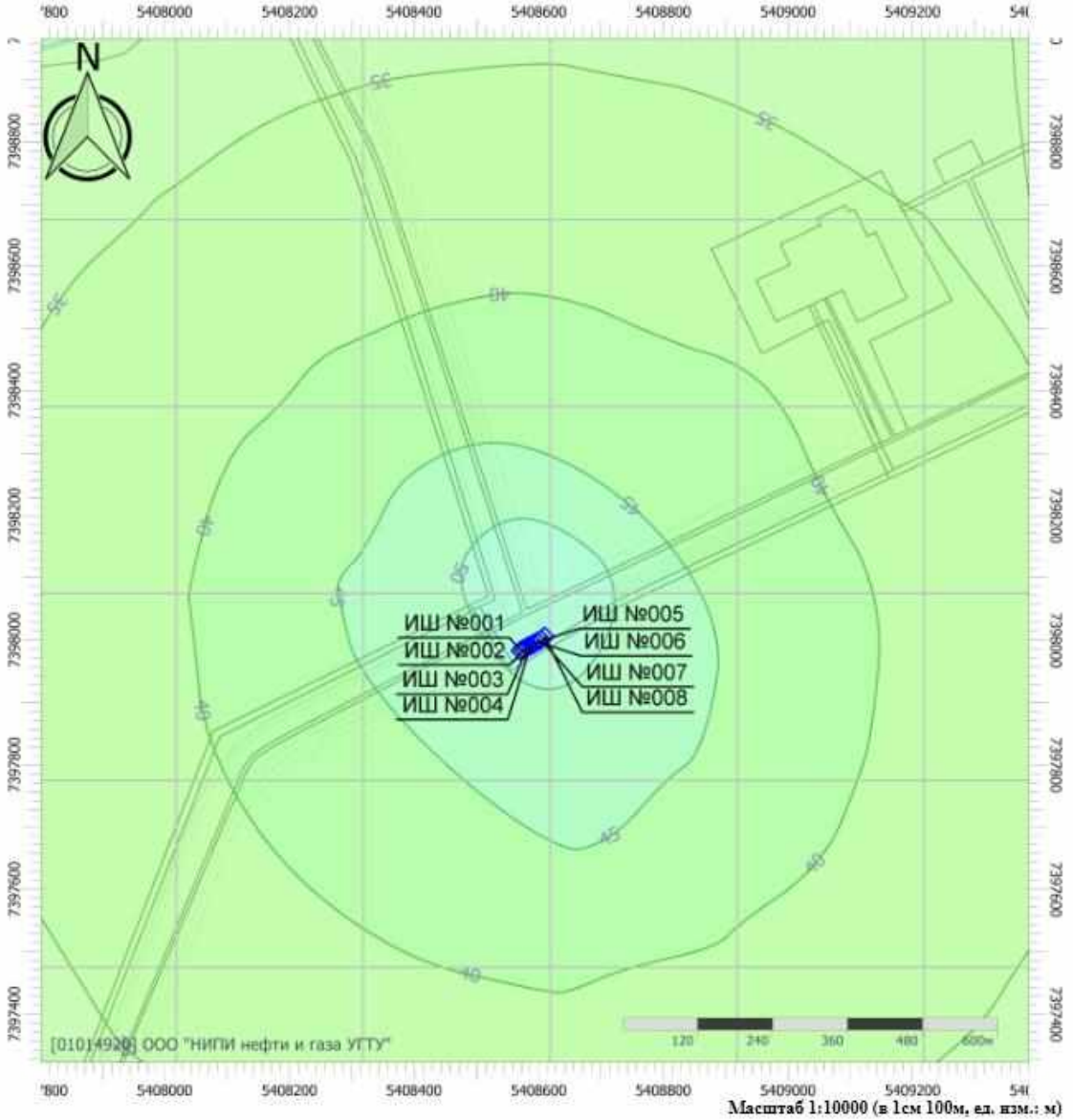
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

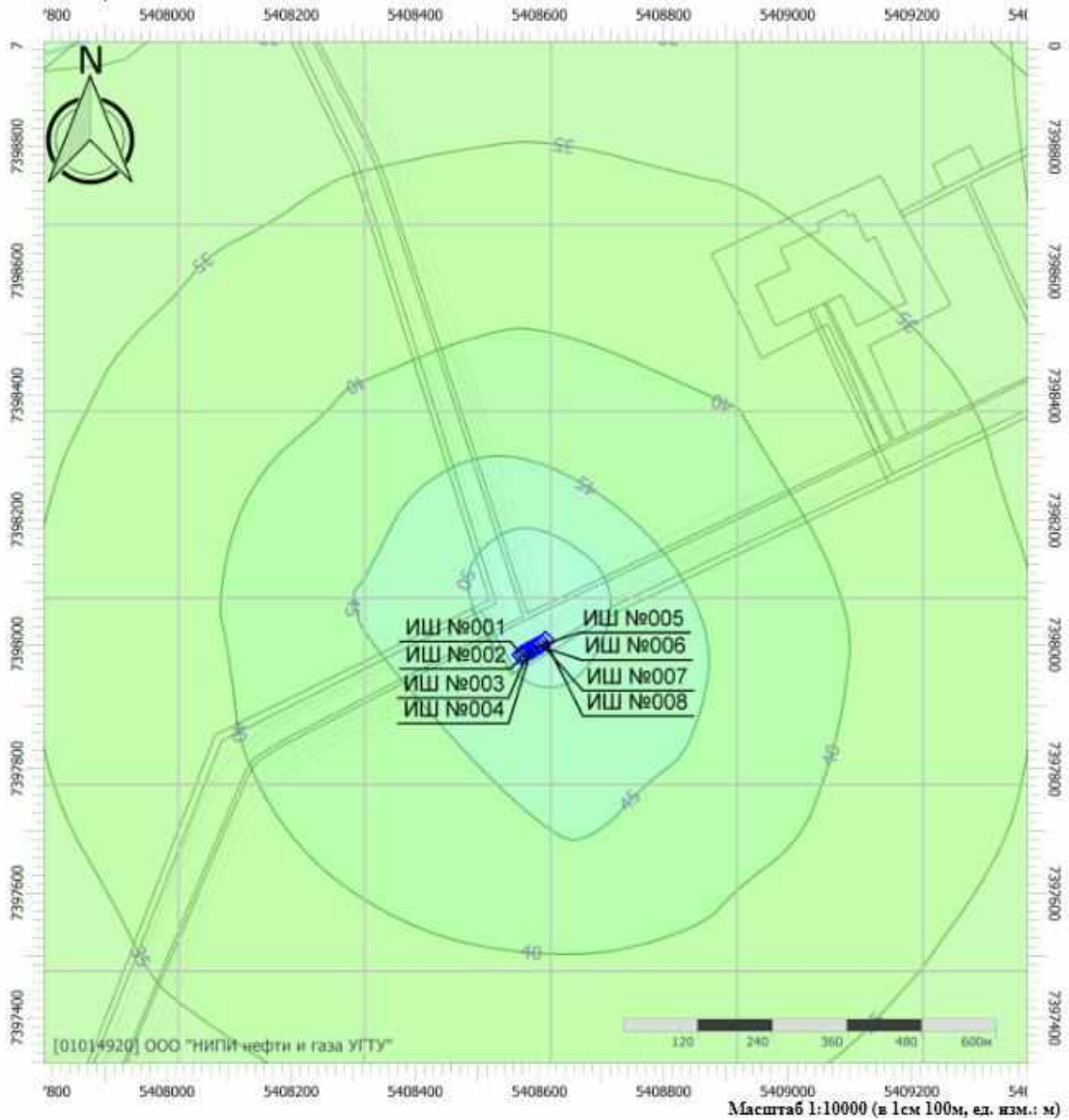
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

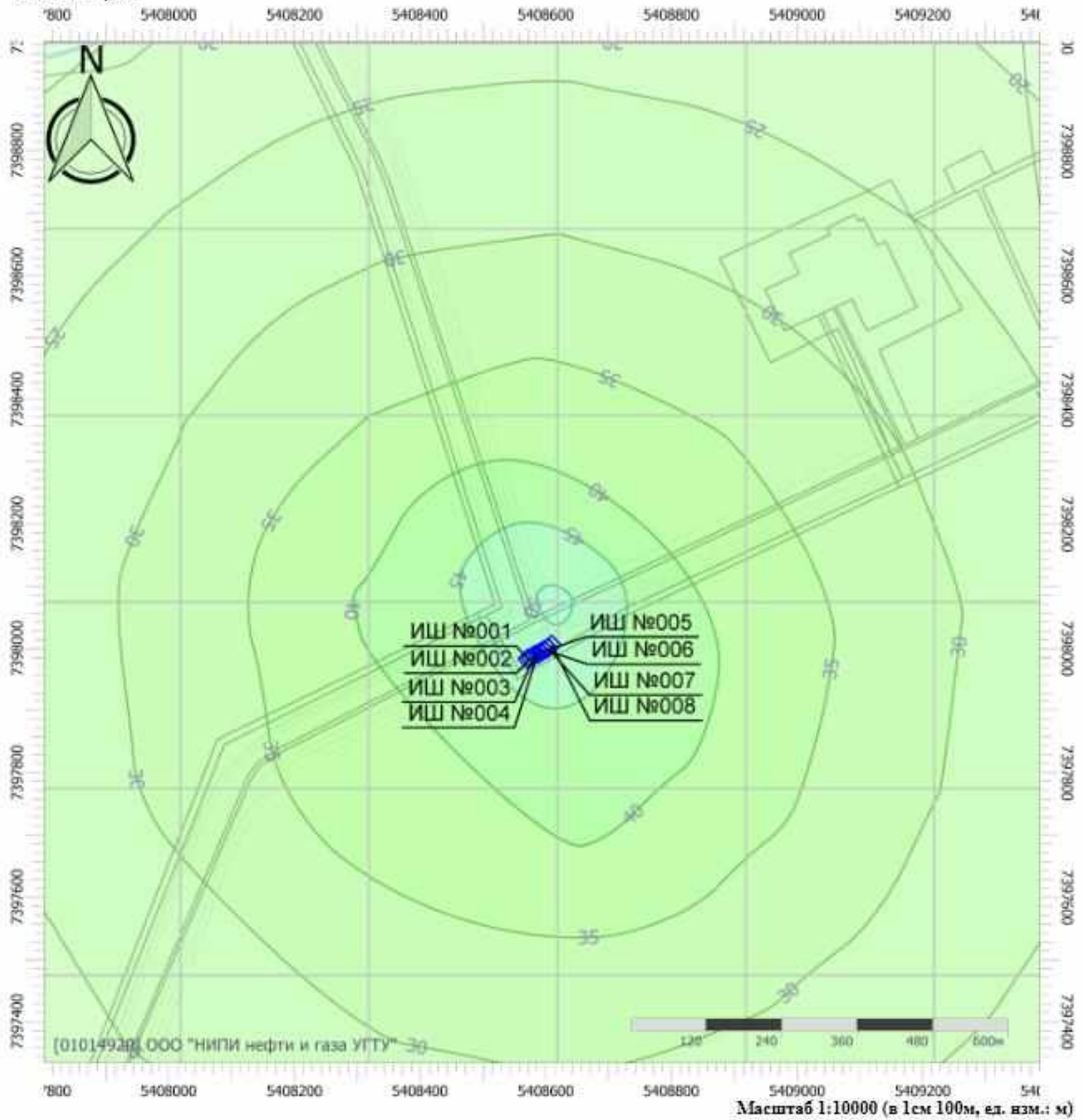
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

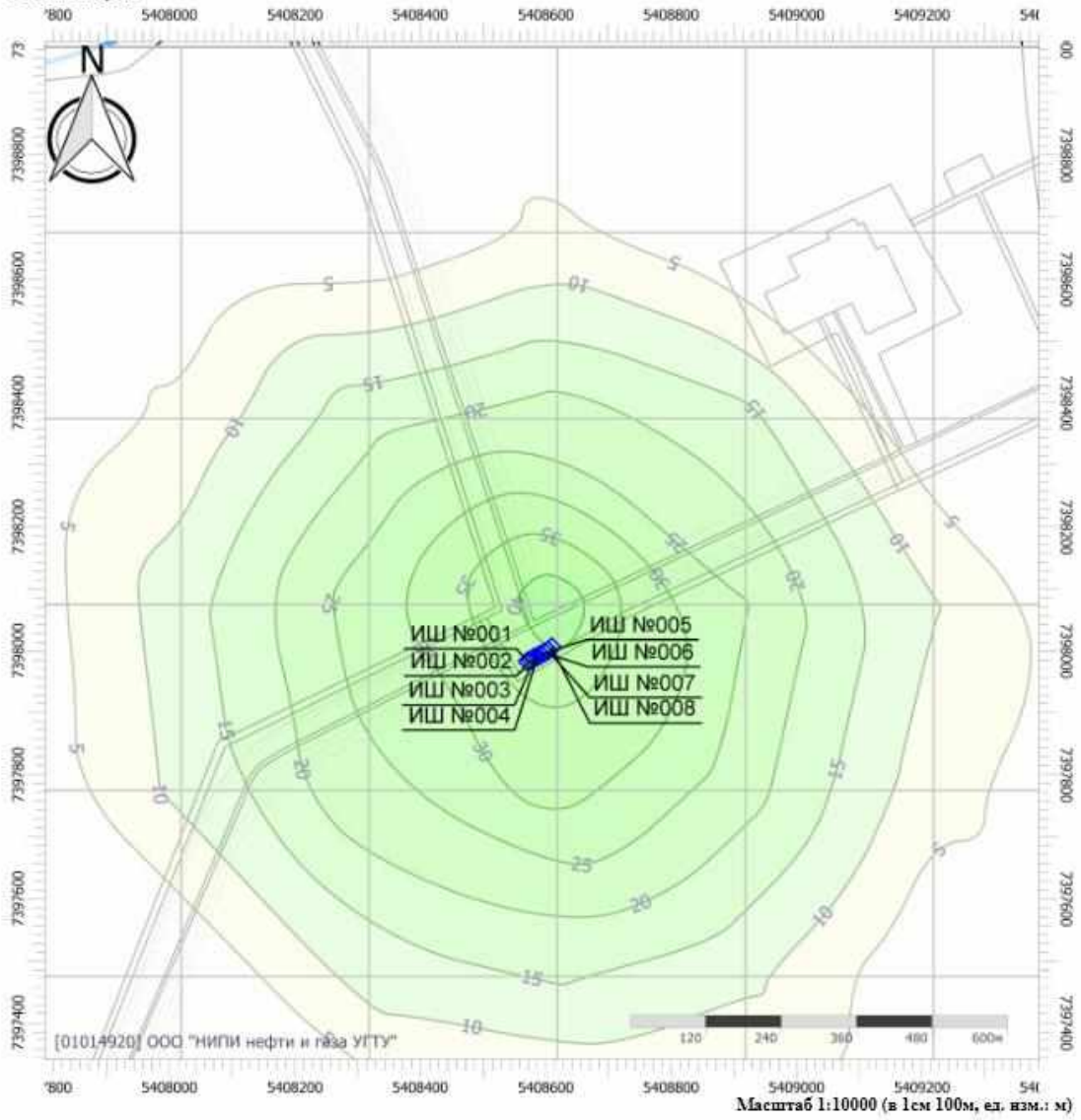
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

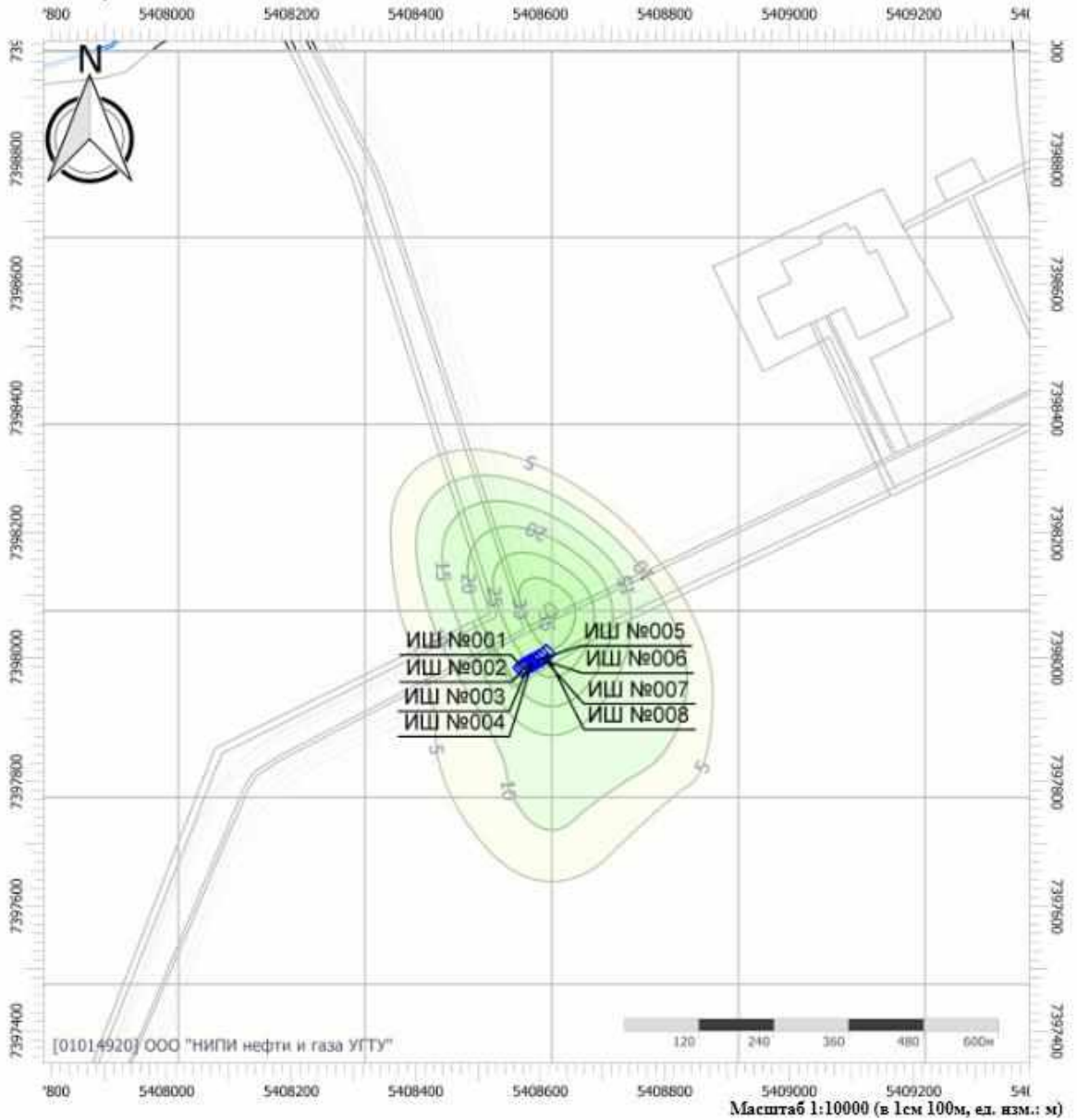
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Высота 1,5м



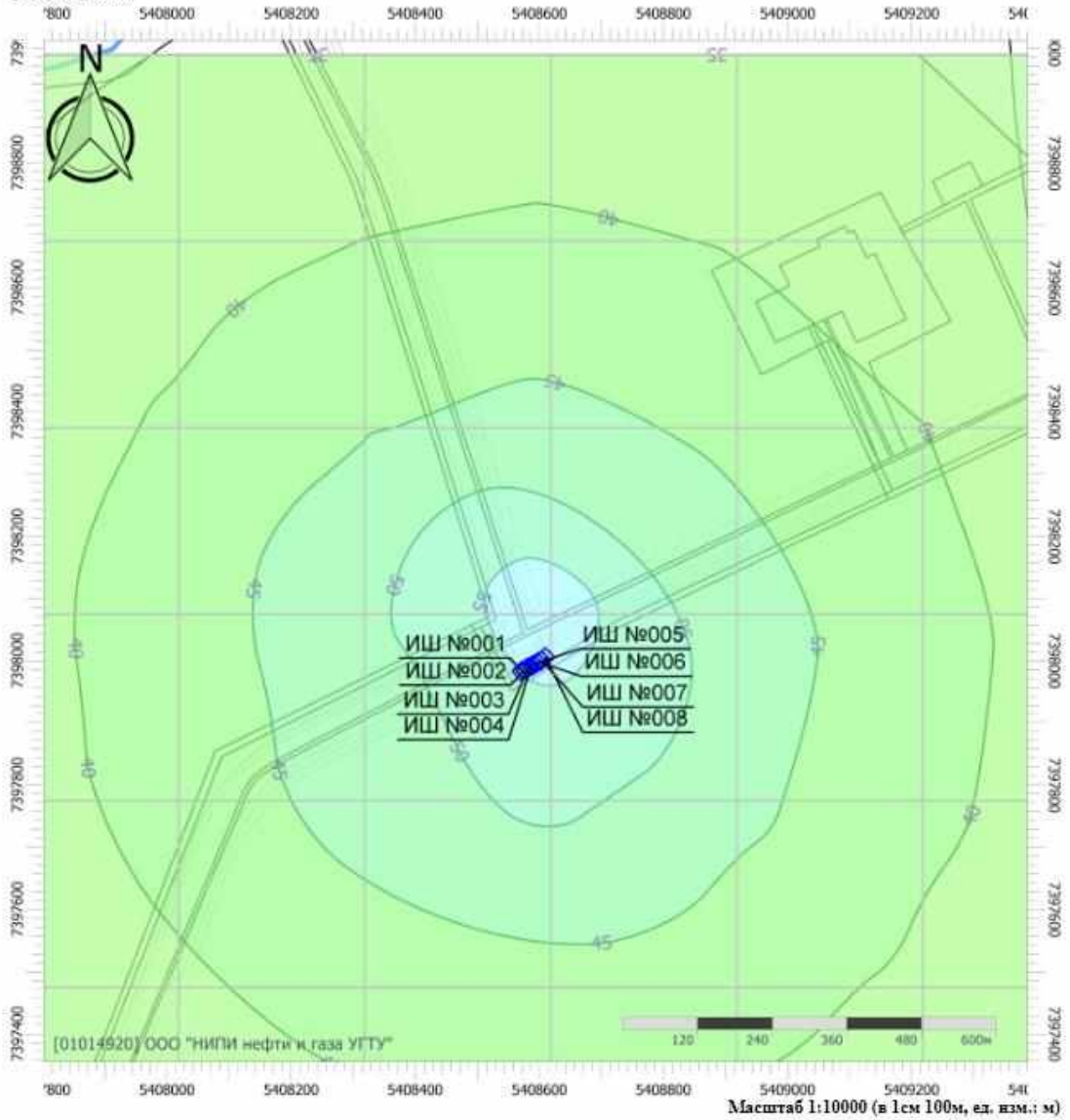
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	
--------------	--------------	--------------	--

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

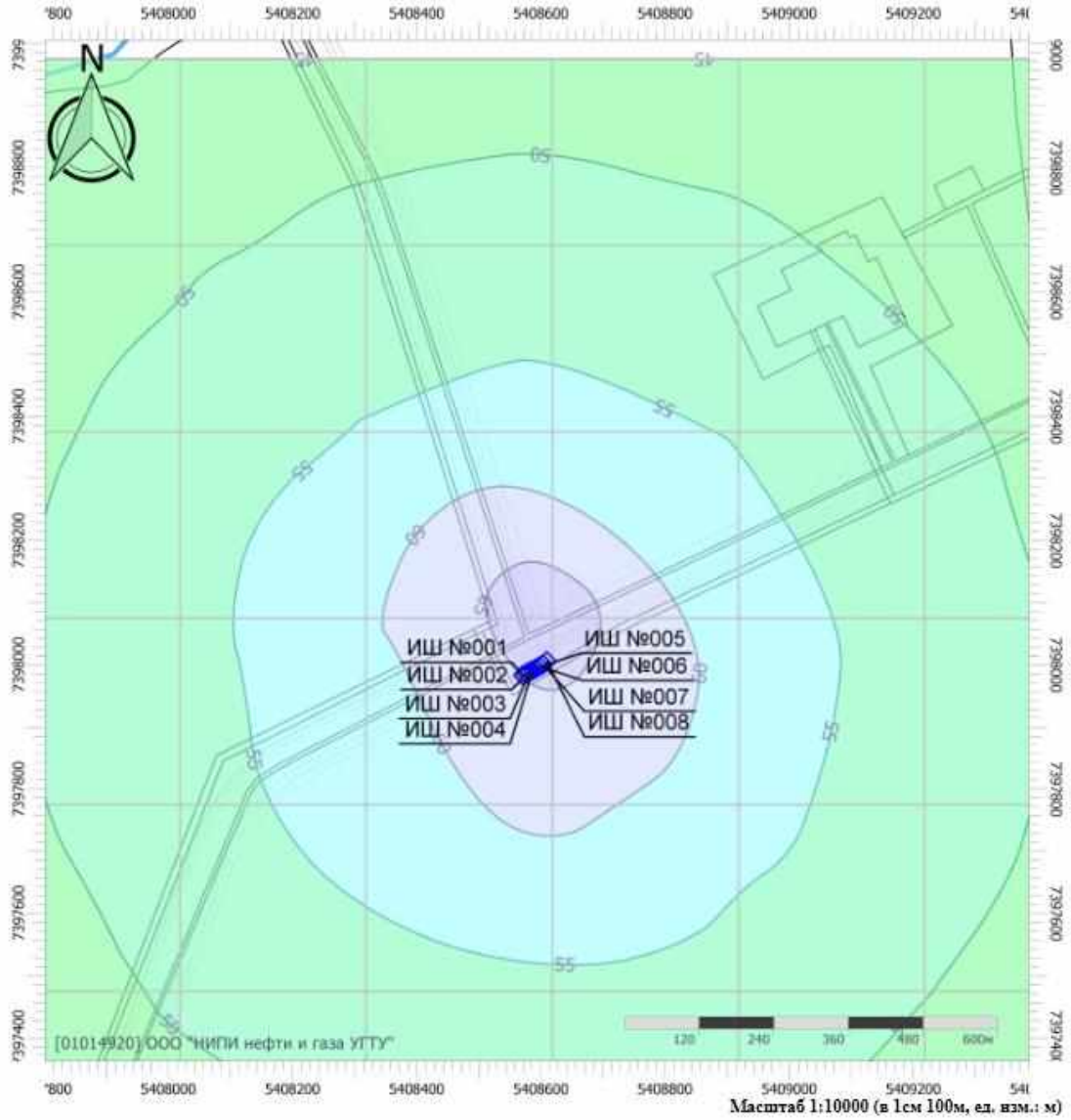
27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ-А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Система»

№ ГСЭН RU.ЦОА.011.639 от 25.12.2008

г.

зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник лаборатории

А.Ю.Ломтев



А.Ю.Ломтев

9 апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ N 9

измерений шума на строительной площадке от работающей территории от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная(фон); база строительной техники-ул. Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней шума и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.472.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	ИД, согласно которой проведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009, 10.00-18.00, 8.04.09, 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужвик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

9.	Условия измерений.	см. п. 15 протокола
10.	Точки измерений	Точки измерений см. п. 17. Расположение точек измерения указано на схеме
11.	Основные источники шума	Шум строительных машин и оборудования
12.	Характер спектра и временная характеристика шума и	В зависимости от точек измерения и вида техники и оборудования (см. протокол измерений)
13.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава 110 АВ № АВ 081362 Метеометр МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
14.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г. (шумомер «Октава») первичная поверка (клеймо) от 04.07.2008г. (МЭС-200) Свидетельство № 3/340-1657-08 до 25.12.2009 (Калибратор CAL 200)

15. Условия проведения испытаний

Показатели	Дата 3.04.09.	Дата 8.04.09.
Температура воздуха, °С	+1,0	+5,0
Относительная влажность воздуха, %	78	79
Атмосферное давление, кПа	766 мм рт.ст	769 мм рт.ст
Скорость движения воздуха, м/с	2,1; северо-западный	1 м/с; юго-восточный
Атмосферные осадки	нет	нет

16. Результаты измерений:

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наименование оборудования (техническое описание, марка, модель, год выпуска, количество)	Характеристики	Характер работ (объем, вид, место)	Характеристики оборудования (марка, модель, год выпуска, количество)	Характеристики (марка, модель, год выпуска, количество)	Растояние от проезжей части (м)	Уровни шумового воздействия в дБА в октавных полосах по частоте в Гц							Уровни шума, максим. для уличной среды (дБА)	Эквивалентный уровень шума (дБА)		
						31,5	63	125	250	500	1000	2000			3000	4000
Ул. Мисбельная (фон), 350 м от ул. Планерная	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26	52	
Ул. Мисбельная (фон), в конце улицы, 720 м от перекрестка с ул. Планерной	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24	52	
Бульдозер САТ Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	16/4/4	7,5 м											80	75
Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунта	140/4,5	7,5 м											79	74
Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунта	76/4,3	7,5 м											79	74
КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м											78	72
КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м											78	72
КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м											78	72
Погрузчик Амкардор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м											75	70
Погрузчик ТО-185	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м											75	70
Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м											80	74

Дизельный генератор Mobil-Strom IS-40



Технические характеристики

Мощность постоянная кВА	40 кВА
Выходное напряжение	400 В
Число фаз	Трёхфазная
Двигатель	Iveco Nef 45SM2A
Модель генератора	Месс Alte ECO 32-2L/4
Емкость топливного бака	288 л
Расход топлива	17.1 л/час
Уровень шума на расстоянии, 1м	66 дБ(А)
Габариты в кожухе (Д x Ш x В), мм	2750 x 1100 x 1760
Вес: исполнение в кожухе	1550 кг

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

1 СПЕЦИФИКАЦИЯ И КОМПЛЕКТНОСТЬ

1.1 СПЕЦИФИКАЦИЯ

Табл.1

Характеристика.	Значение.	
Модель	ИСП-160/5,9	ИСП-200/7,0
Параметры сети питания, В/Гц	170-240 / 50	170-240 / 50
Мощность номинальная, кВА.	5,9	7,0
I _{eff} , А	16,9	20
Максимальная скорость подачи проволоки м/мин	13	
Сила тока (I _{max}), MIG-MAG/MMA, А	160/145	200/180
Диаметр электродов, мм.	1,6-4	1,6-5
Диаметр проволоки	0,6-1,2	
Режим работы MMA	+	
Степень защиты IP	21S	
Класс изоляции	F	F
Уровень звукового давления, дБ.	40	40
Размеры изделия, мм.	335*237*315	335*237*315
Масса изделия, кг	12,1	12,7

1.2 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Количество
Сварочный аппарат	1 шт.
Электрододержатель с силовым кабелем	1 шт.
Обратный кабель с зажимом (струбциной)	1 шт.
Кабель с горелкой MIG-MAG	1 шт.
Руководство по эксплуатации	1 шт.

2 НАЗНАЧЕНИЕ АППАРАТА ЭЛЕКТРОДУГОВОЙ СВАРКИ

2.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Данный аппарат оснащен двумя режимами сварки. Первый режим (основной) MIG-MAG-полуавтоматическая электродуговая сварка в среде защитного газа. Наиболее широко применяются в кузовных цехах автосервисов, так как не снижают прочность и коррозионную стойкость сварки тонких листов металла, а полученный сварной шов не нуждается в очистке от флюса и окалины. Второй режим MMA-ручная электродуговая сварка штучными электродами на постоянном токе (DC).



В процессе сварки необходимо позаботиться о электробезопасности. Этого можно достичь, надев перчатки, обувь, каску и невозгораемую спецодежду, предусмотренную для таких целей, и посредством использования изолирующих платформ или диэлектрических ковриков.

Защищать глаза специальными светопоглощающими стеклами, монтированными на маски и на шлемы (маски со стеклами идут в комплекте).

2.2 ОПИСАНИЕ АППАРАТА ПРЕДСТАВЛЕНО НА РИС.1

7

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

Технические характеристики передвижная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7:

Производительность	6 куб.м/мин
Избыточное рабочее давление	7 кгс/кв.см
Эксплуатационная мощность (с учетом вентилятора)	44,97 кВт
Установленная мощность двигателя	59,6 кВт
Расход топлива	12,8 л/час
Емкость топливного бака	125 л
Габариты (ДхШхВ) без прицепа	2059 x 1164 x 1511 мм
Масса станции	1180 кг
Габариты (ДхШхВ) на прицепе	3816 x 1708 x 1810 мм
Масса станции на прицепе	1295 кг
Уровень шума	75 дБа

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

367

Приложение Ж

(справочное)

Информация уполномоченных органов



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Гruzинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-06, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕД

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
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. Гапиченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФГУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
368

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная по-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Миниобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

369

	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-Ильчский	Минприроды России
	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора	Национальный парк	Югыд ва	Минприроды России
	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район	Национальный парк	Койгородский	Минприроды России
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Коми государственного педагогического института	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт»
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

370

					государственный университет»
12	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район	Государственный природный заповедник	Большая Кокшага	Минприроды России
	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район	Национальный парк	Марий Чодра	Минприроды России
	Республика Марий Эл	г. Йошкар-Ола	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Марийского государственного технического университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет»
13	Республика Мордовия	Темниковский район	Государственный природный заповедник	Мордовский имени П.Г. Смидовича	Минприроды России
	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район	Национальный парк	Смольный	Минприроды России
	Республика Мордовия	г.о. Саранск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева»
14	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заповедник	Усть-Ленский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	Государственный природный заповедник	Олекминский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заказник	Новосибирские Острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Хангаласский район, Алданский район, Олекминский	Национальный парк	Ленские Столбы	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

371

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

372



Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды Республики Коми

**Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Республиканский центр обеспечения
функционирования особо охраняемых природных
территорий и природопользования»
(ГБУ РК «Центр по ООПТ»)**

«Торйён ёна видзан вёр-ва мутасъясльсь уджалём
да вёр-вайн вёдичём могмёдан республиканской шёрин»
Коми Республикаса канму съёмкуд учреждение

Интернациональная ул., д.108а, ГСП-3, г. Сыктывкар, 167983
Тел.: 8 (8212) 301-610, факс: 8 (8212) 301-289
E-mail: oopt@minpr.rkomi.r

26.07.2022 № 04-10-413

На № 06-0526 от 14.06.2022

О наличии (отсутствии) ООПТ

ООО «СЗИ»

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, РК, 169300

ГБУ РК «Центр по ООПТ» сообщает, что в пределах объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», расположенного на территории МО ГО «Усинск», существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 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 года», на территории Республики Коми отсутствуют объекты, входящие в список водно-болотных угодий Российской Федерации, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

На основании изложенного информируем, что водно-болотные угодья на территории объекта отсутствуют.

Ключевые орнитологические территории в пределах размещения объекта отсутствуют.

С интерактивной картой местоположения и границ ключевых орнитологических территорий России международного значения можно ознакомиться на сайте Союза охраны птиц России и по ссылке <https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii>.

Предоставленная информация действует в течение 1 года, исчисляемого со дня ее направления заявителю.

Приложение: географические координаты объекта на 2 л. в 1 экз.

Директор



Костин Евгений Николаевич
(8212) 301-610 доб. 405

Т.Н. Плато

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Географические координаты объекта

№ п/п	Наименование объекта	Географические координаты						
		№ точ.	с.ш.			в.д.		
			град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	«Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения»	1	66	50	27,95643	56	7	20,51449
		2	66	50	32,74394	56	7	47,26739
		3	66	50	35,44899	56	7	44,29061
		4	66	50	38,0087	56	7	59,30024
		5	66	50	33,51943	56	8	4,24066
		6	66	50	38,36023	56	8	31,72771
		7	66	49	19,84201	56	10	9,31464
		8	66	49	21,25171	56	10	16,82355
		9	66	49	18,1898	56	10	20,52689
		10	66	49	19,03837	56	10	25,04781
		11	66	49	13,16681	56	10	32,14773
		12	66	49	11,10313	56	10	21,15618
		13	66	47	34,81314	56	12	19,57973
		14	66	47	34,96218	56	12	20,55871
		15	66	47	30,43303	56	12	26,19962
		16	66	47	30,28776	56	12	25,31972
		17	66	46	46,81126	56	13	18,75626
		18	66	46	20,14957	56	13	41,03669
		19	66	46	17,80472	56	13	30,39279
		20	66	46	18,39455	56	13	29,55928
		21	66	46	13,36798	56	13	4,56593
		22	66	46	9,33076	56	12	56,8317
		23	66	45	57,78883	56	12	46,59908
		24	66	45	57,81408	56	12	39,67941
		25	66	45	57,89381	56	12	3,92314
		26	66	45	55,60633	56	12	3,91739
		27	66	45	55,60819	56	11	46,71098
		28	66	45	58,29564	56	11	46,71239
		29	66	45	58,28293	56	11	41,79686
		30	66	46	0,98536	56	11	41,99442
		31	66	46	0,98309	56	11	46,7138
		32	66	46	3,85326	56	11	46,71642
		33	66	46	3,8514	56	12	3,9277
		34	66	46	1,52292	56	12	3,92576
		35	66	46	1,5217	56	12	13,52648
		36	66	46	0,92029	56	12	16,51599
		37	66	46	1,10214	56	12	37,80569
		38	66	46	12,51662	56	12	49,2573
		39	66	46	16,72871	56	12	56,32065
		40	66	46	23,55451	56	13	31,11867
		41	66	46	45,98593	56	13	13,49977
		42	66	46	48,73743	56	13	10,10659
		43	66	46	48,06564	56	13	6,81425
		44	66	46	51,92835	56	13	2,21278
		45	66	46	52,54377	56	13	5,42465
		46	66	47	3,95027	56	12	51,39185
		47	66	47	3,34813	56	12	48,07015

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

		48	66	47	6,75916	56	12	43,95629
		49	66	47	7,37596	56	12	47,17675
		50	66	47	29,6139	56	12	19,83717
		51	66	47	29,13182	56	12	17,26676
		52	66	47	33,33296	56	12	12,17724
		53	66	47	33,79762	56	12	14,75253
		54	66	47	47,10769	56	11	58,355
		55	66	47	46,56734	56	11	55,84766
		56	66	47	48,90496	56	11	52,95854
		57	66	47	49,36612	56	11	55,57508
		58	66	49	12,54055	56	10	13,09618
		59	66	49	11,95446	56	10	9,93549
		60	66	49	18,47688	56	10	2,04628
		61	66	49	19,04569	56	10	5,07433
		62	66	50	35,58093	56	8	30,6018
		63	66	50	30,09234	56	7	58,77039
		64	66	50	28,03002	56	8	1,11451
		65	66	50	24,09821	56	7	38,87923
		66	66	50	25,52279	56	7	37,25054
		67	66	50	23,56441	56	7	25,32385

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25

E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4790

на № 06-0527 от 14.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения (существующих, проектируемых и перспективных) и их охранных зон не имеется.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
376



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«Северо-Запад изыскания»

info@ooszi.ru

12.07.2022 № 21082-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Северо-Запад изыскания» от 11 июля 2022 г. № 07-0678 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», расположенного на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
377



**МИНИСТЕРСТВО НАЦИОНАЛЬНОЙ
ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
НАЦИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКА
МИНИСТЕРСТВО**

ул. Интернациональная, 108, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000

тел. (8-8212) 301-283
факс (8-8212) 304-887

E-mail: natspol@minnac.rkomi.ru

17.06.2022 № 04-2119

На № 06-0549 от 15.06.2022

ООО «Северо – Запад изыскания»

ул. Октябрьская, д. 14
г. Ухта, Республика Коми
169300

info@ooszi.ru

Министерство национальной политики Республики Коми сообщает, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р (далее – распоряжение № 631-р) муниципальное образование городской округ «Усинск» (кроме г. Усинска) отнесен к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации

Согласно положениям Федерального закона от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 49-ФЗ) в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации могут создаваться территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, для которых в соответствии со статьей 11 Федерального закона № 49-ФЗ устанавливается правовой режим.

Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значений в Республике Коми, в том числе в районе объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» в настоящее время отсутствуют.

Заместитель министра



В.В. Попов

Терентьев Андрей Федорович, 8(8212) 301283 (доб. 520)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
378



**Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»**

**«Усинск» кар кыгшлди
муниципальной юкбнса
администрация**

ул. Ленина, д.13, г. Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
<http://администрация-усинск.рф>
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4801
на № 06-0528 от 14.06.2022 г.

**Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»**

Е.В. Алфертьевой

**ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300**

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения объекта земли, отнесённые к родовым угодьям коренных малочисленных народов Севера, пастбища, территории традиционного природопользования, имеющие установленный правовой режим, отсутствуют.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории земель, отнесённых к родовым угодьям коренных малочисленных народов Севера;

- в *СПК Колхоз «Ижемский оленевод и КО»* (166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рабочий посёлок Искателей, Спортивная улица, д. 1) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории территорий традиционной хозяйственной деятельности (мест пастбищ, прогона оленей);

- в *ООО «Северный»* (169729, Республика Коми, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Центральная, д. 63, т.8(82144)34-2-92, генеральный директор Рочев Вячеслав Алексеевич) о территориях традиционной хозяйственной деятельности (мест пастбищ, прогона оленей) на испрашиваемой территории.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



г. Ухта

ООО «Северо-Запад изыскания»

Руководителю группы ИЭИ

Альфертьевой Е.В.

Исх. № 134 от 16.06.2022 г.

ООО «Северный» МО ГО «Усинск» в ответ на письмо № 06-0547 от 15.06.2022 сообщает, что в районе проектно-изыскательных работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно - Ламбейшорского месторождения» пастбищ и путей перегона домашних оленей на участке нет.

Генеральный директор

В.А.Рочев

Исполнитель:

Габова Е.А.

gabova2206@list.ru

169729, Республика Коми, с. Мутный Материк, ул. Центральная, дом 63

Тел/факс (82144) 42-162, 34-291, 34- 27

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
380



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӖР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

08.07.2022 № 01-06/9279

На № 06-0558 от 15.06.2022

О наличии информации

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»

Алфертьевой Е.В.

Октябрьская ул., д. 14, г. Ухта,
Республика Коми, 169300

Уважаемый Елена Владимировна!

На запрос информации о наличии/отсутствии поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения, а также зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения с координатами местоположения источников (места водопользования) по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» сообщаем следующее.

1. Объект изысканий расположен в границах Восточноламбейшорского месторождения питьевых подземных вод (МППВ), которое эксплуатируется скважинами № 1ВЗ, 2ВЗ, 3ВЗ, 4ВЗ, 5ВЗ, 6ВЗ. Добычу подземных вод осуществляет ООО «ЛУКОЙЛ–Коми» на основании лицензии «Добыча подземных вод Восточноламбейшорского месторождения питьевых подземных вод для питьевого хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения».

Приказом Минприроды Республики Коми 26.08.2014 № 363 утвержден проект зон санитарной охраны водозабора подземных вод УПН «Восточный Ламбейшор» (Восточно-Ламбейшорское нефтяном месторождении) и установлены следующие границы зон санитарной охраны скважин № 2ВЗ, 1ВЗ.

Граница первого пояса зон санитарной охраны (пояс строго режима) установлена радиусом 30 м от устья каждой водозаборной скважины (60x60 м).

Граница второго пояса зон санитарной охраны (пояс ограничений) установлена радиусом 53 м от устья каждой водозаборной скважины (106x106 м).

Граница третьего пояса зон санитарной охраны (пояс ограничений):

- для скважины 2ВЗ – радиусом 374 м от устья водозаборной скважины;

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
381

- для скважины 1ВЗ – в границах II пояса ЗСО.

Недропользователей, имеющих лицензии на пользование недрами с целью добычи подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технического обеспечения водой (подземные воды на участках недр местного значения, водоотбор до 500 м³/сут), в границах расположения объекта изысканий не зарегистрировано.

Установление зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в границах объекта Министерством не проводилось.

В соответствии с Федеральным Законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ с 2007 г. Министерство наделено полномочиями субъекта Российской Федерации по установлению, изменению, прекращению существования зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Для уточнения информации об утвержденных до 2007 года проектах ЗСО рекомендуем обратиться в администрацию МО ГО «Усинск» Республики Коми.

По вопросу предоставления координат и схем местоположения источников (места водопользования) сообщаем, что в соответствии с утвержденным перечнем сведений ограниченного доступа Минприроды Республики Коми от 29.04.2021, сведения, раскрывающие местоположения источников водоснабжения, относятся к сведениям конфиденциального характера. Рекомендуем обратиться в адрес вышеуказанного недропользователя.

2. На территории МО ГО «Усинск» расположены следующие поверхностные водозаборы:

1) ООО «Водоканал-Сервис» (169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, д. 2) осуществляет забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договора. Водозабор расположен на р. Уса, на 44,5 км от устья.

Постановлением Главы Администрации МО ГО «Усинск» от 09.06.2007 № 738 утвержден проект зон санитарной охраны на р. Уса.

2) ОАО «Комнедра» (169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Возейская, д. 3, а/я 62) осуществляет забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договора. Водозабор расположен на оз. Писяты.

Приказом Минприроды Республики Коми от 11.09.2013 №428 утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора из озера Писяты Восточно-Рогозинское месторождение нефти ОАО «Комнедра».

3) ООО «РН-Северная нефть» (169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1) осуществляет два забора (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договоров водопользования, а именно:

- водозабор расположен на р. Веякошор, на 4 км от устья.

Приказом Минприроды Республики Коми от 06.04.2011 № 113 утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора на реке Веякошор,

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

правый приток р. Рогозина, бассейн р. Печора. Веякошорское нефтяное месторождение»;

- водозабор расположен на р. Сандивей – приток р. Колва, на 80 км от устья.

Приказом Минприроды Республики Коми от 06.04.2011 № 112 утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора на р. Сандивей.

Одновременно сообщаем, сведения о зонах санитарной охраны (ЗСО) источников питьевого водоснабжения и пригодности источников водоснабжения для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения содержатся в общедоступном реестре санитарно-эпидемиологических заключений о соответствии (несоответствии) видов деятельности (работ, услуг) требованиям государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Доступ в сети интернет по адресу: <http://fp.crc.ru>.

Начальник управления



И.Ф. Галиев

1. Постникова Ирина Александровна, (8212) 286-001 (доб. 569)
2. Гаджиева Лариса Павловна, (8212) 286-001 (доб. 519)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
383



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ВОДОКАНАЛ-СЕРВИС

Юридический адрес: 169710, г. Усинск, Республика Коми, ул. Транспортная, 2, Почтовый адрес: 169710, г. Усинск,
Республика Коми, ул. Транспортная, 2, а/я 90. Кор.сч. 30101810540300000795. Р/с 40702810207810560334 Филиал СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПАО
БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ" ИНН 1106021884, КПП 110601001, БИК 044030795, ОКПО 97148643, ОГРН 1071106000514
Адрес электронной почты: vks@vodokanal-usinsk.ru Сайт: vodokanal-usinsk.ru Телефон/факс (82144) 28-0-67

Исх. № 635 от «14» 06 2022г.

На № 06-0557 от «15» 06 2022г.

**Руководителю группы ИЭИ
ООО «СЗИ»
Алфертьевой Е.В.**

169300, Республика Коми, г. Ухта,
ул. Октябрьская, д.14
тел. 7 (8216) 738-663

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что на участке выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» и в радиусе 1 км от объекта, источники поверхностного/подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны, находящиеся в эксплуатационной зоне ответственности ООО «Водоканал-Сервис» отсутствуют.

Генеральный директор

М.В. Попов

Исп. Т.Н. Сухарева
тел. 8(2144) 28-0-67(111)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
384



**Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»**

**«Усинск» кар кыгшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация**

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4809

на № 06-0530 от 14.06.2022 г.

**Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»**

Е.В. Алфертьевой

**ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300**

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в пределах участка проведения работ и в радиусе 1 км от него поверхностные и подземные источники хозяйственно – питьевого и бытового водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности, а также зоны санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения отсутствуют.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108а) – о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории поверхностных источников водоснабжения с указанием зон санитарной охраны;

- в *Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо – Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане по Республике Коми* (Коминедра) (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157) - о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории подземных источников водоснабжения с указанием зон санитарной охраны.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
385



Федеральная служба по надзору в сфере защиты
прав потребителей и благополучия человека
Территориальный отдел Управления
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей
и благополучия человека
по Республике Коми в г. Усинске

169712, г. Усинск, ул. Молодежная, д. 22 "А"
тел/факс 42-678, 41-900

№ 233/01 от 20.06.2022 г.

О наличии (отсутствии)
источников поверхностного
и подземного водоснабжения
и поясов ЗСО

Обществу с ограниченной ответственностью
«Северо-Запад изыскания»
169300, Республика Коми, г. Ухта, ул.
Октябрьская, д.14

Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Коми в городе Усинске, рассмотрев Ваше обращение (вх. от 16.06.2022 г. № 611) по поводу предоставления информации, сообщает следующее.

О наличии/отсутствии источников хозяйственно-питьевого водоснабжения (поверхностных и подземных) и зонах санитарной охраны источников водоснабжения на территории размещения проектируемого объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», и в радиусе 1 км от объекта, сообщает, что в административном отношении район проведения проектно-изыскательских работ находится в МО ГО «Усинск» Республики Коми, в связи с чем за интересующей Вас информацией Вы можете обратиться в администрацию МО ГО «Усинск» по адресу: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Ленина, 13; в филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Коми в г. Усинске» по адресу: 169712, Республика Коми, г. Усинск, ул. Молодежная, д. 22а; в Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми по адресу: 167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108 а; в Управление по недропользованию по Республике Коми по адресу: 167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157.

Начальник ТО
Управления Роспотребнадзора
по Республике Коми в г. Усинске

Е.А. Стахиева

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
386

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

Отдел геологии и лицензирования Департамента по
недропользованию по Северо-Западному федеральному округу,
на континентальном шельфе и в Мировом океане
по Республике Коми
(Коминедра)

167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157
тел.: (8212) 40-13-45 факс: (8212) 40-13-93
E-mail: komy@rosnedra.gov.ru

18.07.2022 № 01-09-31/753
на № 06-0525 от 14.06.2022

Генеральному директору
ООО «СЗИ»

Попову П.А.

169300, Республика Коми, г.
Ухта, ул. Октябрьская, д. 14

info@ooszi.ru

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

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному
округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра)
(полное наименование государственного органа)

уведомляет

Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Запад изыскания» (ООО
«СЗИ», ИНН 1102076160; 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14)

(для юридического лица – полное наименование, ИНН, местонахождение; для физического лица – фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), почтовый адрес, ИНН)

об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под
участком предстоящей застройки (далее – Заключение).

Данные об участке предстоящей застройки: «Строительство и реконструкция
нефтеборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», МОГО
«Усинск», Республика Коми.

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии), иные адресные ориентиры)

Основание отказа: пп. 3 п. 63 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

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
387

отвода, утвержденного приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161 (с изменениями) (далее – Административный регламент № 161):

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых: Восточно-Ламбейшорское нефтяное месторождение.

Участок предстоящих работ расположен в пределах лицензионного участка:

- СЫК 13209 НР (участок Денисовская впадина), предоставлен ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» для поисков, разведки и добычи углеводородного сырья, сроком действия до 31.12.2091.

Участок предстоящих работ частично пересекает лицензионный участок:

- СЫК 02556 ВЭ (Востоочноламбейшорское месторождение подземных вод), предоставлен ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», сроком действия до 01.12.2038.

Приложение:

1. Схема расположения участка предстоящих работ – на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Севзапнедра-
начальник Коминедра



М. Б. Тарбаев

Матехина Анна Юрьевна, ведущий специалист-эксперт Коминедра
8(8212) 40-13-08, komy@rosnedra.gov.ru

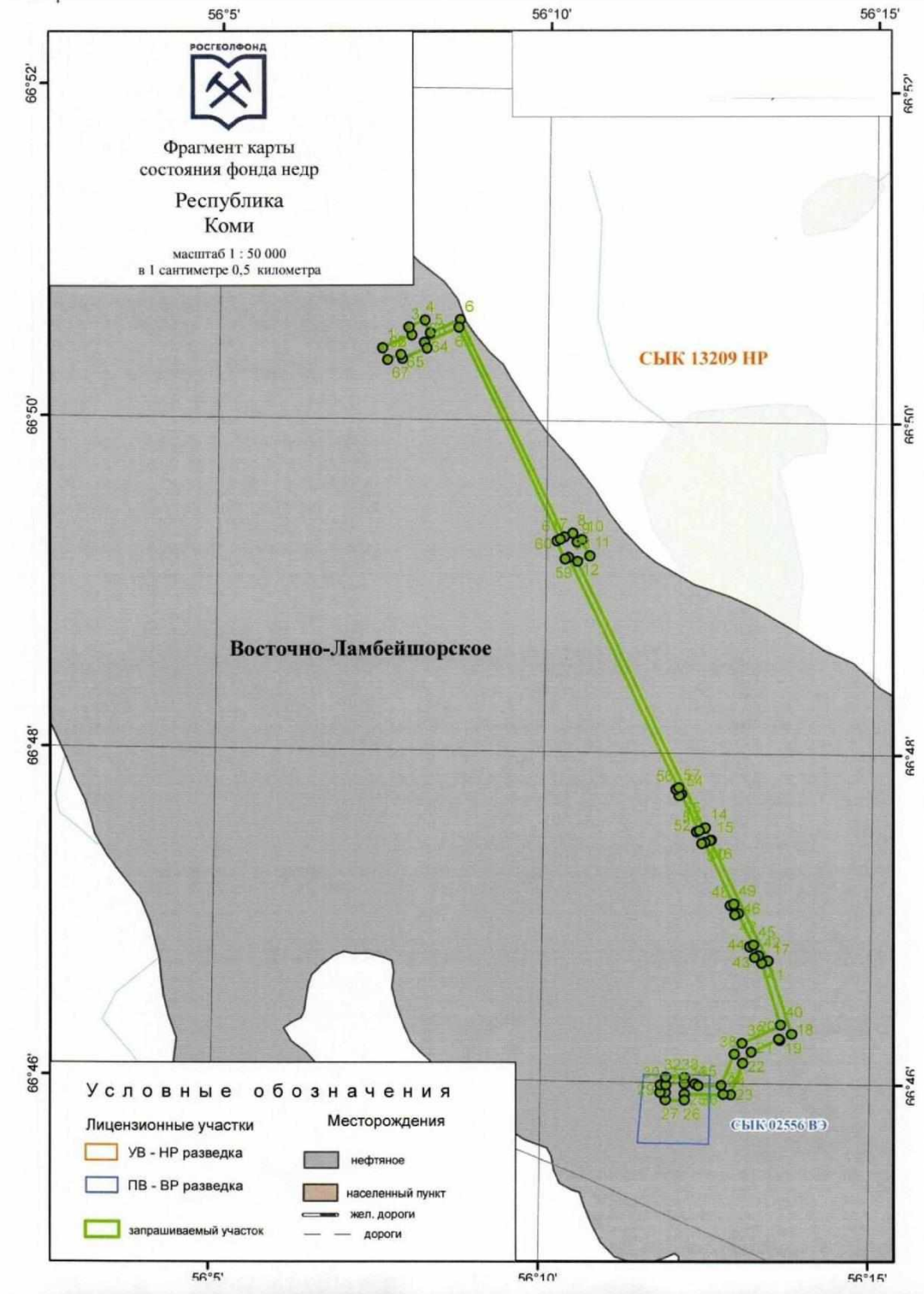
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
388

Приложение №1
к Уведомлению об отказе от 18.07.2022 № 01-09-31/753



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
389



158

Министерство цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Республики Коми

Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Территориальный фонд информации
Республики Коми»
(ГБУ РК «ТФИ РК»)
«Коми Республикаса мутаскӧд йитчӧм юӧр фонд»
Коми Республикаса канму събмкуд учреждение

Руководителю группы
инженерно-экологических изысканий
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой ЕВ.
169300, РК, г. Ухта,
ул. Октябрьская, д. 14

«Отдел Коми республиканский фонд
геологической информации»

Громова ул., д. 75, г. Сыктывкар, 167000
тел: (8212) 24-65-00, 22-23-25, факс: (8212) 24-65-00
E-mail: m-porov@agiks.ru
ОКПО 51531466 ОГРН 1031100405930
ИНН/КПП 1101482480/110101001

19.07.2022, № 402/22
На № 06-0356 от 15.06.2022 г.

СПРАВКА

Коми республиканский фонд геологической информации сообщает, что в недрах под участком, испрашиваемом для проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, расположены месторождения полезных ископаемых:

1. Восточно-Ламбейшорское нефтяное месторождение (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», лицензия СЫК 13209 НР);
2. Восточноламбейшорское месторождение подземных питьевых вод (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», лицензия СЫК 02556 ВЭ).
Граница I пояса ЗСО установлена радиусом 30 м от устья водозаборных скважин, II пояса ЗСО - радиусом 53 м от устья водозаборных скважин, III пояса ЗСО - радиусом 374 м от устья водозаборных скважин.

Исполняющий обязанности
директора ГБУ РК «ТФИ РК»



Алига Терентьев А.В.

Исп. Высоких В.А
Тел. (8212) 22-23-25

В.А. Высоких

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

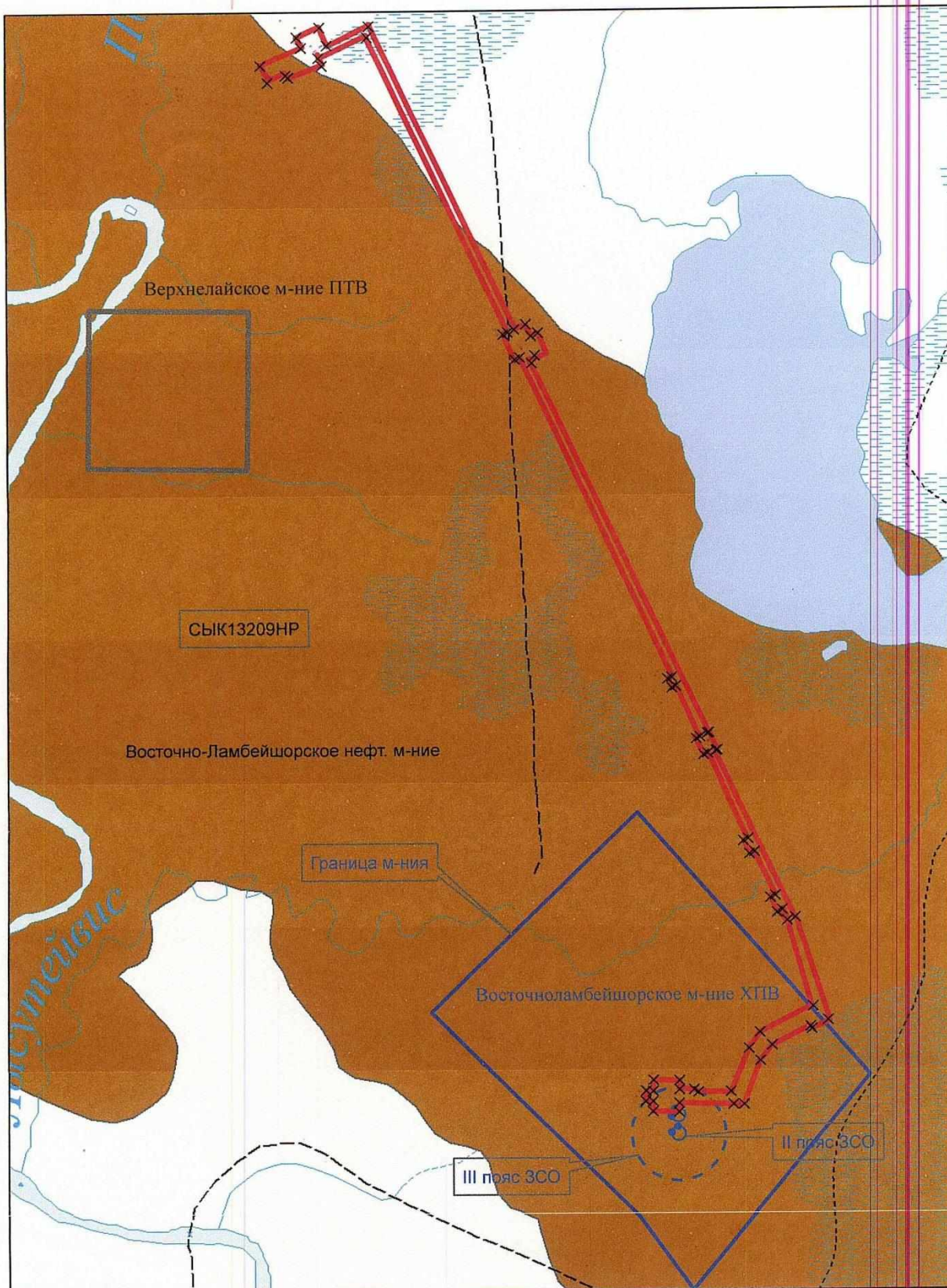
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
390

Схема испрашиваемого участка и контуров месторождений полезных ископаемых

1:40 000



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



**УПРАВЛЕНИЕ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ**

ООО «Северо-Запад изыскания»

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА КУЛЬТУРА
ОЗЫРЛУН ОБЪЕКТЪЯС ВИДЗӖМӖН
ВЕСЬКӖДЛАНӖН**

Ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, 169300

ул. Первомайская, д. 90, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000,
тел. (8212) 304-816, факс (8212) 304-808
info@uookn.rkomi.ru
ОКПО 12879463, ОГРН 1161101050373,
ИНН/КПП 1101056499/110101001
27.06.2022 № 01/881
На № 06-0548 от 15.06.2022 г.

Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия сообщает, что на участках реализации проектных решений по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», расположенных на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, объекты культурного наследия, включенные в список Всемирного наследия ЮНЕСКО, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, расположенных на территории городского округа «Усинск».

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Начальник Управления



М.Л. Андреева

Пятков Евгений Олегович
(8212) 304-814

/opt/haulmont/tomcat/temp/app-core/preview/preview4746/e95858f5-65a3-4f69-a526-cb0bee273664.tmp

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							392



Коми Республикаса видз-му
овмбс да потребительской рынок
Министерство
**Министерство сельского
хозяйства и потребительского рынка
Республики Коми**
(Минсельхоз Республики Коми)
Бабушкина ул., д. 23, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167983
тел. (8-8212) 25-54-40;
факс-сервер (8-8212) 30-48-91
e-mail: minshp@minshp.rkomi.ru
http://www.mshp.rkomi.ru
ОКПО 00078686, ОГРН 1021100521562
ИНН/КПП 1101481729/110101001
20.06.2022 № 18-11/5834
на № 06-0559 от 15.06.2022

ООО «Северо-Запад изыскания»

Октябрьская ул., д. 14, г. Ухта,
Республика Коми, 169300

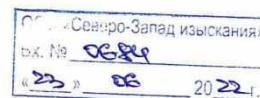
info@ooszi.ru

Территория объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» в МО ГО «Усинск» Республики Коми благополучна по заразным заболеваниям животных, скотомогильники (биотермические ямы) и другие зарегистрированные места захоронений трупов животных (сибиреязвенные), а также их санитарно-защитные зоны в пределах объекта и прилегающей территории в радиусе 1000 м отсутствуют.

Министр

А.В. Буткин

Волков Эдуард Владимирович
(8212)255-440, доб. 1410



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
393



**Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»
«Усинск» кар кыгылбн
муниципальной юкбнса
администрация**

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4802
на № 06-0534 от 15.06.2022 г.

**Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»**

Е.В. Алфертьевой

**ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300**

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в пределах участка размещения проектируемого объекта и прилегающей зоне (1000м):

- скотомогильников, биотермических ям и других мест захоронения трупов животных («моровых полей»), находящихся в ведении АМО ГО «Усинск», и их санитарно – защитных зон, а также территорий, признанных неблагополучными по факторам эпизоотической опасности, не имеется; эпизоотическая карта Республики Коми прилагается;

- несанкционированных свалок, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства, находящихся в муниципальной собственности, не имеется.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в *Службу РК по ветеринарному надзору* (г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, д.17) – о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории скотомогильников, биотермических ям и других мест захоронения трупов животных и их санитарно – защитных зон, а также территорий, признанных неблагополучными по факторам эпизоотической опасности;

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 108 «а») - о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории несанкционированных свалок и мест захоронения опасных отходов производства полигонов ТБО.

Приложение: эпизоотическая карта Республики Коми направлена на электронный адрес info@ooszi.ru.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актieва

Канева В.В.(82144)28130 (139)

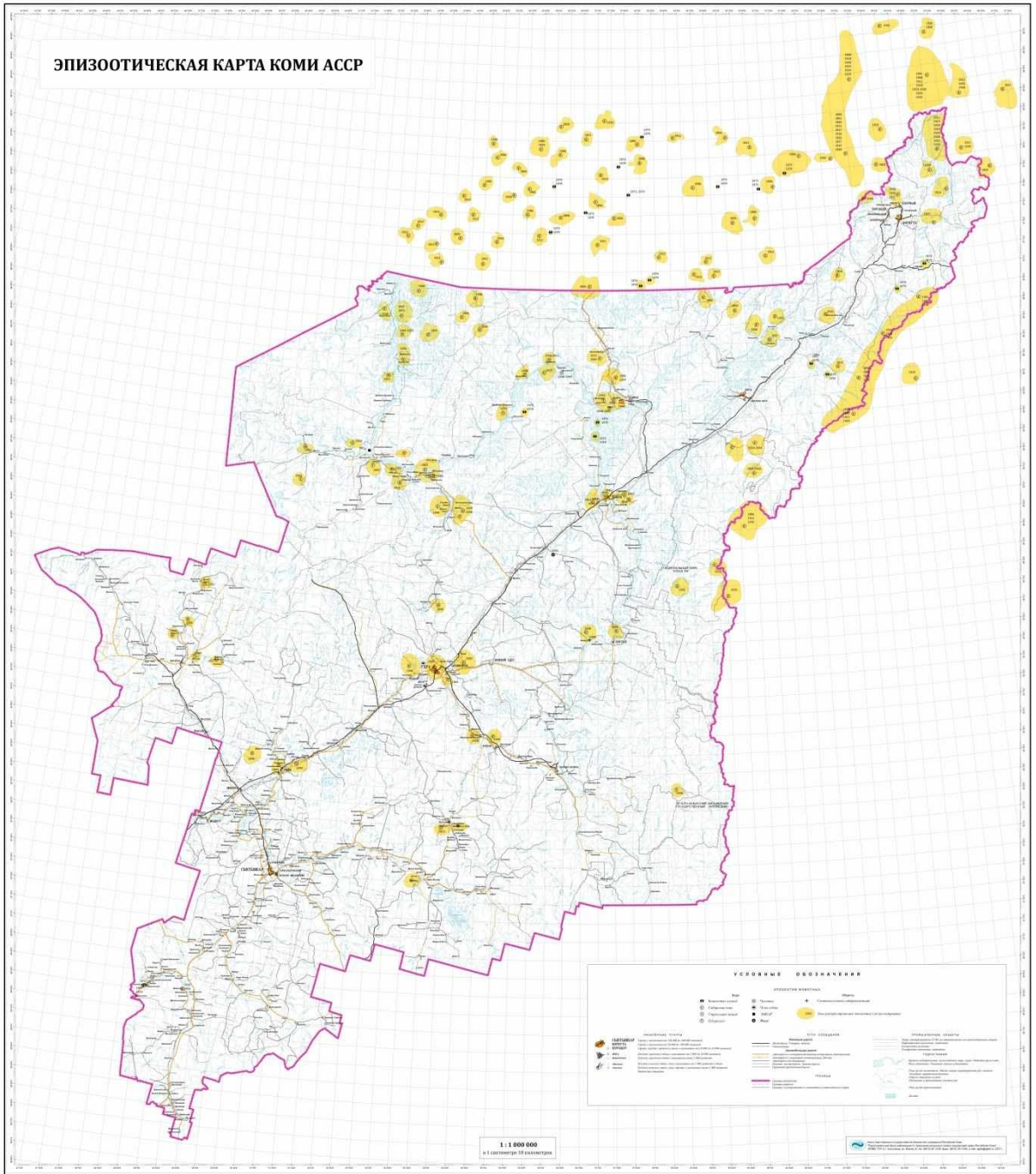
Изн. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
394

ЭПИЗООТИЧЕСКАЯ КАРТА КОМИ АССР



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӖР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН**

МИНИСТЕРСТВО
167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

13.07.2022 № 01-09/9607

На № 06-0562 от 15.06.2022

№ 06-0612 от 21.06.2022

№ 06-0648 от 22.06.2022

Общество с ограниченной
ответственностью
«Северо-Запад изыскания»
(ООО «СЗИ»)

ул. Октябрьская, д. 14, г. Ухта,
Республика Коми, 169300

В соответствии с запросами № 06-0562 от 15.06.2022, № 06-0612 от 21.06.2022 и № 06-0648 от 22.06.2022 сообщаем следующее.

Информация о наличии (отсутствии) мест несанкционированного размещения отходов в районе выполнения работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» отсутствует.

Информация о наличии (отсутствии) мест несанкционированного размещения отходов в районе выполнения работ по объекту «Реконструкция дюкерного перехода через ручей Сиравис в составе нефтегазопровода «УПШ УПН Восточный-Ламбейшор – УПШ» по ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз» отсутствует.

Информация о наличии (отсутствии) мест несанкционированного размещения отходов в районе выполнения проектно-изыскательных работ по объекту «Обустройство кустов №№ 10, 11 Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения. Строительство линейных коммуникаций кустов №№ 10, 11 Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения» отсутствует.

Начальник управления
государственного надзора
(доверенность № 96-ПО от 14.04.2022)

И.Ф. Галиев

Носков Александр Владимирович
(8-8212) 286-001 (доб. 534)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
396



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ
И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**
(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Республике Коми и Ненецкому автономному округу)

ул. Бабушкина, д.23, оф. 524, г. Сыктывкар, 167984
т.(8212) 21-53-06 ф.(8212) 21-52-39
E-mail: rpn11@rpn.gov.ru
<http://11.rpn.gov.ru/>

20.06.2022 № 09-18/3273

на № 06-0550 от 15.06.2022

[О направлении информации]

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу (далее – Управление) в ответ на запрос, в рамках имеющихся полномочий, сообщает следующее.

Сведения об объектах размещения отходов, включённых в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) размещены на официальном сайте Управления по адресу: <https://rpn.gov.ru/regions/11/gov-services/negative-env-impact/> в разделе «Государственные услуги», вкладка «Государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору», файл «ГРОРО Коми»; а также в сети «Интернет», вкладка «Публичная карта» по адресу: <https://maps.fsrpn.ru>.

Руководитель



И.М. Астарханов

Марячук Ирина Николаевна
8 (8212) 21-47-85

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
397



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4811

на № 06-0538 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта и в радиусе 1 км от него выпусков сточных вод от источников, находящихся в ведении администрации МО ГО «Усинск», не имеется.

Для получения информации о наличии (отсутствии) выпуска сточных вод в водные объекты на территории инженерных изысканий рекомендуем обратиться в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108а).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
398



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кыгшлбн
муниципальной юкбнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП:1106010010Т

от 13.07.2022 № 4819

на № 06-0541 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта защитных и особо защитных участков лесов всех категорий (городские леса, ценные леса, зелёные зоны, лесопарковые зоны, леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов), расположенных на землях МО ГО «Усинск», не имеется.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории защитных и особо защитных участков лесов всех категорий (ценные леса, зеленые зоны, лесопарковые зоны, леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов) рекомендуем обратиться в ГУ «Усинское лесничество» (169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Комсомольская, 23. офис 76, т.8 (82144)4-74-76).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
399



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП:1106010010Т

от 13.07.2022 № 4803

на № 06-0542 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта лесопарковых зеленых поясов (ст. 62.1, № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды»), находящихся в ведении администрации МО ГО «Усинск», не имеется.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории лесопарковых зеленых поясов рекомендуем обратиться в ГУ «Усинское лесничество» (169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Комсомольская, 23. офис 76, т.8 (82144)4-74-76).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
400



Коми Республикаса видз-му
овмбс да потребительской рынок
Министерство
**Министерство сельского
хозяйства и потребительского рынка
Республики Коми**
(Минсельхоз Республики Коми)
Бабушкина ул., д. 23, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167983
тел. (8-8212) 25-54-40;
факс-сервер (8-8212) 30-48-91
e-mail: minshp@minshp.rkomi.ru
<http://www.mshp.rkomi.ru>
ОКПО 00078686, ОГРН 1021100521562
ИНН/КПП 1101481729/110101001
20.06.2022 № 13-06/5838
на № 06-0560 от 15.06.2022

ООО «Северо-Запад изыскания»

Октябрьская ул., д. 14, г. Ухта,
Республика Коми, 169300

info@ooszi.ru

Министерство сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми, рассмотрев запрос о наличии или отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории проведения проектно – изыскательских работ под участком предстоящей застройки по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения», сообщает следующее.

Согласно постановлению Правительства Республики Коми от 08 октября 2013 года № 390 «Об установлении перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения на территории Республики Коми, использование которых для других целей не допускается» особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья на территории проведения проектно – изыскательских работ под участком предстоящей застройки по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» отсутствуют.

Заместитель министра



И.А. Кисляков

Попов Константин Георгиевич
8(8212) 255-440 (доб. 1145)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
401



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4800

на № 06-0535 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что на территории проведения проектно-изыскательских работ, а также под участком предстоящей застройки особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, не имеется.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, рекомендуем обратиться в *Министерство сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, д.23).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

Валентина Канева

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
402



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӖР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

23.06.2022 № 01-08/2022

На № 06-0561 от 15.06.2022

Руководителю группы ИЭИ
(ООО «СЗИ»)

Е.В. Алфертьевой

Октябрьская ул., д. 14,
г. Ухта, Республика Коми, 169300
Email: info@ooszi.ru

О представлении информации

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) аварий, утечках токсичных продуктов на территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», расположенного на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, в границах Восточно-Ламбейшорского месторождения, сообщаем, что в Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми, запрашиваемая Вами информация отсутствует.

И.о. министра

Е.А. Киселевич

Шишкина Дарья Валериевна
(8212) 286001 (доб. 523), d.v.shishkina@minpr.rkomi.ru

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
403



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ
И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ
(Межрегиональное управление Росприроднадзора по
Республике Коми и Ненецкому автономному округу)

ул. Бабушкина, д. 23, оф. 524, г. Сыктывкар, 167984
т. (8212) 21-53-06 ф. (8212) 21-52-39
E-mail: rpn11@rpn.gov.ru
<http://11.rpn.gov.ru/>

28.06.2022 № 04-16/3450

на № _____ от _____

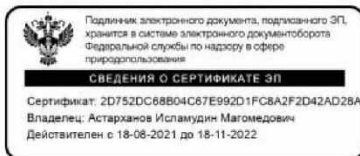
Руководителю группы ИЭИ
ООО «СЗИ»

Е.В. Алфертьевой

169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14
info@ooszi.ru

На Ваш запрос от 22.06.2022 № 06-0636 сообщаем, что в 2020 году был установлен факт попадания НСЖ в водный объект по причине разгерметизации нефтепровода в 50 м от берега р. Лая от куста № 9 до УЗ-1 «Восточный Ламбейшор» Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Ликвидационными работами нефтезагрязнение земельного участка и водного объекта устранено.

Руководитель



И.М. Астарханов

Лоцманенко Лика Андреевна
8(8212) 21-43-30

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
404



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӖР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

06.07.2022 № 02-01-6153

На № 06-0526 от 14.06.2022

ООО «СЗИ»

169300, г. Ухта,
ул. Октябрьская, д. 14
E-mail: info@ooszi.ru

В соответствии с запросом информации для проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», расположенного в Республике Коми, МО ГО «Усинск», Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (далее – Минприроды Республики Коми) сообщает следующее.

В соответствии с порядком оказания информационных услуг в сфере ООПТ регионального и (или) местного значения, утвержденным приказом Минприроды Республики Коми от 21.03.2019 № 445, в части особо охраняемых природных территорий республиканского значения, запрашиваемая информация в ваш адрес будет предоставлена дополнительно.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 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 года», на территории Республики Коми отсутствуют объекты, входящие в список водно-болотных угодий Российской Федерации, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

На основании изложенного информируем, что водно-болотные угодья на участках изысканий отсутствуют.

В то же время, на территории Республики Коми находятся участки природных территорий и акваторий, внесённые в список водно-болотных угодий, охраняемых Рамсарской конвенцией, включенные в «теневой» список водно-болотных угодий, имеющих международное значение. К ним относится «Междуречье Шапкиной и Ерсы», располагающееся в государственном природном заказнике регионального значения «Океан», МО МР «Усть-Цилемский», Усинское болото, располагающееся в государственном природном заказнике регионального значения «Усинский комплексный», МО ГО «Усинск», болото «Мартюшевское», располагающийся в государственном природном заказнике регионального значения «Мартюшевское», МО МР «Троицко-Печорский». Участки проводимых изысканий не попадают в границы «теневого» списка водно-болотных угодий, имеющих международное значение.

ООО «Северо-Запад изыскания»
Вх. № 0762
14.07.2022

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Участки проводимых изысканий не попадают в границы ключевых орнитологических территорий. С интерактивной картой местоположения и границ ключевых орнитологических территорий России международного значения можно ознакомиться на сайте Союза охраны птиц России и по ссылке <https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii>

Министр



Е.А. Киселевич

Исп. Захаров Максим Александрович, тел. (8212) 30-16-10 (доб.428)
e-mail: m.a.zaharov@minpr.rkomi.ru

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
406



**МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ЙОЗЛЫСЬ ДЗОНЬВИДЗАЛУН
ВИДЗАН МИНИСТЕРСТВО**

Ленина ул., 73,
г.Сыктывкар, 167981
телефоны: 286-000, 286-040
факс: 301-680, 301-681
E-mail: mz@minzdrav.rkomi.ru
www.minzdrav.rkomi.ru
21.06.2022 № 14485/01-22

На № 06-0546 от 15.06.2022

ООО «Северо-Запад изыскания»

ул. Октябрьская, д. 14,
г. Ухта,
Республика Коми, 169300

info@ooszi.ru

Министерство здравоохранения Республики Коми (далее – Министерство) в ответ на Ваш запрос о наличии (отсутствии) природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, и их зон санитарной (горно-санитарной) охраны в районе размещения проектируемого объекта **«Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения»** на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, в границах Восточно-Ламбейшорского месторождения сообщает, что в соответствии со статьей 5 Федерального закона от 23.02.1995 № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах» к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации по регулированию отношений в области функционирования, развития и охраны курортов, лечебно-оздоровительных местностей и природных лечебных ресурсов относится, в том числе ведение реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации.

Правительством Республики Коми 02.11.2017 принято постановление № 585 «О лечебно-оздоровительных местностях и курортах республиканского и местного значения на территории Республики Коми», в соответствии с которым уполномоченным органом исполнительной власти Республики Коми по регулированию отношений в области функционирования и развития лечебно-оздоровительных местностей и курортов определено Министерство. До принятия указанного постановления ведение реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения Министерством не осуществлялось.

Заявлений о признании указанной в Вашем запросе территории лечебно-оздоровительной местностью и (или) курортом в адрес Министерства не поступало, соответственно данная территория лечебно-оздоровительной местностью и (или) курортом не признана.

И.о. министра



Т.В. Марунич

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25

E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4489

на № 06-0539 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта природных лечебных ресурсов, лечебно – оздоровительных местностей и курортов, и их зон санитарной (горно – санитарной) охраны, не имеется.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории природных лечебных ресурсов, лечебно – оздоровительных местностей и курортов и их зон санитарной (горно – санитарной) охраны.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25

E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 13.07.2022 № 4798

на № 06-0537 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
Изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в пределах размещения объекта и прилегающей зоне (1000 м) кладбищ и крематориев, находящихся в муниципальной собственности, и установленных для них санитарно – защитных зон не имеется.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
409



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытыллон
муниципальной юкбнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП:1106010010Т

от 13.07.2022 № 4810

на № 06-0540 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно – изыскательских работ по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно – Ламбейшорского месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта санитарно – защитных зон промышленных и (или) сельскохозяйственных предприятий, находящихся в муниципальной собственности, не имеется.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться в *Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Коми* (167016, г. Сыктывкар, ул. Орджоникидзе, 71) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории санитарно – защитных зон промышленных и (или) сельскохозяйственных предприятий.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
410



Федеральная служба по надзору в сфере защиты
прав потребителей и благополучия человека
Территориальный отдел Управления
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей
и благополучия человека
по Республике Коми в г. Усинске

169712, г. Усинск, ул. Молодежная, д. 22 "А"
тел/факс 42-678, 41-900

№ 232/01 от 20.06.2022 г.

ООО «Северо-Запад изыскания»

169300, Республика Коми,
г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14

Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Коми в г. Усинске, рассмотрев Ваше обращение (вх. от 16.06.2021 г. № 610) по поводу предоставления информации о наличии (отсутствии) санитарно-защитных зон промышленных и (или) сельскохозяйственных предприятий на территории проектируемого объекта **«Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно- Ламбейшорского месторождения»**, расположенного в Республике Коми, в МО ГО «Усинск», сообщает, что порядок установления, изменения и прекращения существования санитарно-защитных зон определен постановлением Правительства российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление и Правила).

Согласно п. 25 Правил санитарно-защитная зона считается установленной со дня внесения сведений о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости.

На настоящий момент сведения о санитарно-защитных зонах объектов, расположенных на территории МО ГО «Усинск», не внесены в Единый государственный реестр недвижимости, следовательно, признать санитарно-защитные зоны этих объектов установленными невозможно.

Сведения об установленных санитарно-защитных объектах следует запрашивать в федеральном органе исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и представление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости.

Начальник ТО
Управления Роспотребнадзора
по Республике Коми в г. Усинске

Е.А. Стахиева

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

**КОМИ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(КОМИ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

РУКОВОДИТЕЛЬ

ул. Первомайская, д. 53, г. Сыктывкар,
167000, АФТН: УУЫУЗЬУЖ
Тел. (8212) 24-25-23, Факс (8212) 24-46-50
e-mail: MTUVT11@komi.favt.ru

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»

Е.В. Алфертьевой

169300, Республика Коми, г. Ухта,
ул. Октябрьская, д. 14,
e-mail: info@ooszi.ru

16.06.2022 № Исх-02.2.1065/КММТУ

На № _____ от _____

О предоставлении информации

На Ваш запрос от 15.06.2022 № 06-0555 Коми межрегиональное территориальное управление воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта информирует, что решения об установлении приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации Республики Коми Сыктывкар, Ухта, Усинск, Воркута опубликованы на официальном сайте Федерального агентства воздушного транспорта <https://favt.gov.ru/>, в разделе «Деятельность». В связи с этим, сведения о наличии/отсутствии приаэродромных территорий в районе изыскательных работ организации могут определять самостоятельно.

Вместе с тем, информируем, что район проведения проектно-изыскательских работ для объекта «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», согласно представленным данным, не попадает в границы приаэродромных территорий аэродромов, зарегистрированных в Государственном реестре аэродромов и вертодромов гражданской авиации в Российской Федерации.



С.М. Полецков

Петров Игорь Геннадьевич
(8212) 20-31-98

Документ зарегистрирован № Исх-02.2.1065/КММТУ от 16.06.2022 Петров И.Г. (Коми МТУ Росавиации)
Страница 1 из 2. Страница создана: 16.06.2022 14:59

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	27-04-2НИПИ/2022-2-ООС	Лист
							412



**Комитет по управлению
муниципальным имуществом
администрации муниципального
образования городского округа
«Усинск»**

"Усинск" кар кытшлбн муниципальнб юкбнса
администрациялбн муниципальной эмбурбн
веськбдланн

ул. Ленина, д.13, г. Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8 (82144) 28-189
Email: kumi.usinsk@yandex.ru
ОКПО: 15091184 ОГРН: 1061106003232
ИНН: 1106020249 КПП: 110601001

Руководителю группы ИЭИ
ООО «СЗИ»
Е.В. Алфертьевой

169300, Республика Коми,
г.Ухта, ул.Октябрьская, д.14

« 06 » 07 2022 г. № 2652

на № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г.

Уважаемая Елена Владимировна!

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – Комитет), рассмотрев по поручению администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – Администрация) заявления от 15.06.2022 г. № 06-0543, сообщает, что согласно представленной схеме участка изыскания под проектируемый объект «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения», в испрашиваемом месте приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации (включая данные о затрагиваемых подзонах приаэродромных территорий) отсутствуют.

Председатель Комитета

Н.А. Сулейманова

Глухенько Евгений Николаевич
8-(82144)-49-1-66

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
413



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАД»

КОМИ ФИЛИАЛ

ул. Коммунистическая, д. 10, г. Сыктывкар,
Республика Коми, Россия, 167000,
Тел.: +7 (8212) 29-98-05, Факс: +7 (8212) 21-51-70
e-mail: sz.km.office@nw.rt.ru, web: www.rt.ru

№ _____
На № _____ от _____

Исх. № 0205/05/2184/22
От 17.06.2022

Общество с ограниченной
ответственностью
«Северо – Запад изыскания»

ул. Октябрьская, д. 14,
г. Ухта,
Республика Коми, 169300
info@ooszi.ru

Ответ на запрос
от 15.06.2022 № 06-0552

В ответ на запрос от 15.06.2022 № 06-0552 сообщаем, что в границах Восточно – Ламбейшорского нефтяного месторождения оборудование телерадиовещания Коми филиалом ПАО «Ростелеком» не эксплуатируется.

**Заместитель директора филиала–
Технический директор**

О.Н. Коваленко

Эдигер Павел Владимирович
(8212) 29-95-43

Коваленко Олег Николаевич
Сертификат № 7718D2006CADECA1418322B67E1B30D5
Действителен с 21.07.2021 по 21.10.2022

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
414



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкдӧнса
администрация

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП:1106010010Т

от 13.07.2022 № 4791

на № 06-0544 от 15.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо - Запад
изыскания»

Е.В. Алфертьевой

ул. Октябрьская, д.14,
г. Ухта, Республика Коми,
169300

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по социально-экономическим характеристикам поселков Верхнеколвинск, Приполярный и Возей, деревни Захарвань МО ГО «Усинск», являющихся ближайшими населенными пунктами к объекту проектно-изыскательских работ в границах Восточно - Ламбейшорского месторождения сообщает следующее.

1. В соответствии с Уставом муниципального образования городского округа «Усинск» и документами территориального планирования населенным пунктам Верхнеколвинск, Приполярный и Возей присвоен официальный статус поселков сельского типа, населенному пункту Захарвань присвоен официальный статус деревни.

2. По состоянию на 01.01.2022 г. в пст Верхнеколвинск, пст Приполярный и пст Возей постоянно проживающего населения не имеется; в д. Захарвань постоянно проживающее население составляет 260 чел., из них: дети - 71 чел. (дошкольного возраста 28 чел., школьного возраста 43 чел.); пенсионеров – 77 чел. (мужчин 27 чел., женщин 50 чел.); население трудоспособного возраста – 112 чел. (мужчин 67 чел., женщин 45 чел.).

3. По состоянию на 01.01.2022 г. в пст Верхнеколвинск, пст Возей и пст Приполярный родившихся и умерших человек не зарегистрировано; в д. Захарвань за период 2019-2021 гг. численность умерших составляет 19 чел., численность родившихся – 14 чел.

4. По состоянию на 01.01.2022 г. в пст Верхнеколвинск, пст Возей и пст Приполярный прибывших и выбывших человек не зарегистрировано; в д. Захарвань за период 2019-2021 гг. численность прибывших составляет 26 чел., численность выбывших -26 чел.

5. Информации о ведении какой-либо экономической деятельности населением пст Верхнеколвинск, пст Возей и пст Приполярный у администрации МО ГО «Усинск» не имеется. Население д. Захарвань ведет следующую экономическую деятельность: сельское хозяйство, обеспечение электрической энергией, розничная торговля, образование, здравоохранение, культура.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева В.В.(82144)28130 (139)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
415



Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды Республики Коми

Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Республиканский центр обеспечения
функционирования особо охраняемых природных
территорий и природопользования»
(ГБУ РК «Центр по ООПТ»)

«Торйён ёна видзан вёр-ва мутасьясльсьс уджалом
да вёр-ваён вёдиччём могмодан республиканскёй шёрин»
Коми Республикаса канму сьёмкуд учреждение

Интернациональная ул., д.108а, ГСП-3, г. Сыктывкар, 167983
Тел.: 8 (8212) 301-610
Факс: 8 (8212) 301-289
E-mail: oopt@minpr.rkomi.ru

11.07.2022 № 04-10-368

На № 06-0563 от 15.06.2022

ООО «СЗИ»

ул. Октябрьская, д. 14,
г. Ухта, 169300

Рассмотрев представленные материалы по объекту «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения» (далее – объект), расположенному в МО ГО «Усинск», сообщаем следующее.

Виды флоры и фауны, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающие в границах объекта, отсутствуют.

В случае обнаружения редких видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Республики Коми, лица, ведущие хозяйственную деятельность, обязаны передавать сведения о выявленных местах обитания редких видов в органы государственной власти субъектов РФ.

Предоставленная информация действует в течение 1 года, исчисляемого со дня ее направления заявителю.

Приложение: географические координаты объекта на 1 л. в 1 экз.

Директор



Т.Н. Плато

Безумова Елена Николаевна
(8212) 301-610 (доб. 426)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
416

Приложение к письму
от 11.04.2022 № 04-10-348

Географические координаты объекта

№ п/п	Наименование объекта	Географические координаты						
		№ точки	с.ш.			в.д.		
			град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1.	«Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения»	1	66	50	27,95643	56	7	20,51449
2		66	50	32,74394	56	7	47,26739	
3		66	50	35,44899	56	7	44,29061	
4		66	50	38,0087	56	7	59,30024	
5		66	50	33,51943	56	8	4,24066	
6		66	50	38,36023	56	8	31,72771	
7		66	49	19,84201	56	10	9,31464	
8		66	49	21,25171	56	10	16,82355	
9		66	49	18,1898	56	10	20,52689	
10		66	49	19,03837	56	10	25,04781	
11		66	49	13,16681	56	10	32,14773	
12		66	49	11,10313	56	10	21,15618	
13		66	47	34,81314	56	12	19,57973	
14		66	47	34,96218	56	12	20,55871	
15		66	47	30,43303	56	12	26,19962	
16		66	47	30,28776	56	12	25,31972	
17		66	46	46,81126	56	13	18,75626	
18		66	46	20,14957	56	13	41,03669	
19		66	46	17,80472	56	13	30,39279	
20		66	46	18,39455	56	13	29,55928	
21		66	46	13,36798	56	13	4,56593	
22		66	46	9,33076	56	12	56,8317	
23		66	45	57,78883	56	12	46,59908	
24		66	45	57,81408	56	12	39,67941	
24		66	45	57,89381	56	12	3,92314	
26		66	45	55,60633	56	12	3,91739	
27		66	45	55,60819	56	11	46,71098	
28		66	45	58,29564	56	11	46,71239	
29		66	45	58,28293	56	11	41,79686	
30		66	46	0,98536	56	11	41,99442	
31		66	46	0,98309	56	11	46,7138	
32		66	46	3,85326	56	11	46,71642	
33		66	46	3,8514	56	12	3,9277	
34		66	46	1,52292	56	12	3,92576	
35		66	46	1,5217	56	12	13,52648	
36		66	46	0,92029	56	12	16,51599	
37		66	46	1,10214	56	12	37,80569	

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

				38	66	46	12,51662	56	12	49,2573
				39	66	46	16,72871	56	12	56,32065
				40	66	46	23,55451	56	13	31,11867
				41	66	46	45,98593	56	13	13,49977
				42	66	46	48,73743	56	13	10,10659
				43	66	46	48,06564	56	13	6,81425
				44	66	46	51,92835	56	13	2,21278
				45	66	46	52,54377	56	13	5,42465
				46	66	47	3,95027	56	12	51,39185
				47	66	47	3,34813	56	12	48,07015
				48	66	47	6,75916	56	12	43,95629
				49	66	47	7,37596	56	12	47,17675
				50	66	47	29,6139	56	12	19,83717
				51	66	47	29,13182	56	12	17,26676
				52	66	47	33,33296	56	12	12,17724
				53	66	47	33,79762	56	12	14,75253
				54	66	47	47,10769	56	11	58,355
				55	66	47	46,56734	56	11	55,84766
				56	66	47	48,90496	56	11	52,95854
				57	66	47	49,36612	56	11	55,57508
				58	66	49	12,54055	56	10	13,09618
				59	66	49	11,95446	56	10	9,93549
				60	66	49	18,47688	56	10	2,04628
				61	66	49	19,04569	56	10	5,07433
				62	66	50	35,58093	56	8	30,6018
				63	66	50	30,09234	56	7	58,77039
				64	66	50	28,03002	56	8	1,11451
				65	66	50	24,09821	56	7	38,87923
				66	66	50	25,52279	56	7	37,25054
				67	66	50	23,56441	56	7	25,32385

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӖР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru
23.05.2022 № 01-11/6128

На № 04-0351 от 18.04.2022

ООО «СЗИ»
169300, г. Ухта,
ул. Октябрьская, д.14
Электронная почта:
info@ooszi.ru

Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми на ваш запрос сообщает следующее.

Согласно Закону Республики Коми от 4 июля 2018 № 50-РЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Республике Коми» к охотничьим ресурсам, в отношении которых осуществляется промысловая охота на территории Республики Коми, относятся лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, рысь, россомаха, куницы, соболь, горностай, норки, выдра, зайцы, бобры, кроты, белки, ондатра, водяная полевка, гуси, утки, глухари, тетерев, рябчик и белая куропатка (за исключением видов и подвидов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, Красную книгу Республики Коми).

Сведения о численности видов, отнесенных к объектам охоты, в Республике Коми собираются, главным образом, методом зимнего маршрутного учета (далее - ЗМУ). Согласно методике проведения ЗМУ норки (европейская (*Mustela (Lutreola) lutreola* Linnaeus, 1761) и американская (*Neovison vison* Schreber, 1777)) учитываются без разделения на виды в связи с трудностью различения их следов (за основу учета млекопитающих в методике ЗМУ положен учет следов на снегу). В Республике Коми европейская норка является охраняемым видом, она внесена в Красную книгу Республики Коми (2019) с приданием первой категории статуса редкости (виды, находящиеся под угрозой исчезновения).

В последние годы достоверные находки европейской норки на территории республики Коми не известны. Все сведения о численности норок, получаемые методом ЗМУ в данных муниципальных образованиях, должны быть отнесены исключительно к американской норке.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Северный олень (дикий) (*Rangifer tarandus* (Linnaeus, 1758)) внесен в Красную книгу Республики Коми (2019) с приданием третьей категории статуса редкости (редкие виды). С 2000 года добыча дикого северного оленя запрещена.

Данные за 2011-2021 год о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов, на территории охотничьих угодий МО ГО «Усинск» представлены в таблице.

И.о. министра



Е.А. Киселевич

Бабкина Наталья Юрьевна
8(8212)201530

И.о. министра	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. министра	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
420

Таблица 1

Численность и плотность охотничьих ресурсов за 2011-2021 год
МО ГО «Усинск»

Вид животного	год	Плотность особей на 1000 га	Численность особей
Белка	2011	0,576	1752
	2012	0,000	0
	2013	0,000	0
	2014	2,486	7562
	2015	2,338	7111
	2016	1,357	4128
	2017	0,000	0
	2018	1,322	3913
	2019	2,311	6505
	2020	2,769	7794
	2021	1,349	3797
Волк	2011	0,000	0
	2012	0,000	0
	2013	0,000	0
	2014	0,000	0
	2015	0,000	0
	2016	0,000	0
	2017	0,026	77
	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,000	0
	2021	0,000	0
Горностай	2011	0,379	1152
	2012	0,236	718
	2013	0,000	0
	2014	0,493	1500
	2015	0,376	1143
	2016	0,000	0
	2017	0,335	992
	2018	0,183	542
	2019	0,261	735
	2020	0,229	646
	2021	0,205	578
Заяц-беляк	2011	0,297	902
	2012	0,558	1696
	2013	0,000	0
	2014	2,447	7443
	2015	2,982	9072
	2016	2,267	6897

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

421

	2017	2,710	8020
	2018	4,015	11883
	2019	3,807	10716
	2020	1,990	5601
	2021	2,205	6208
Куница	2011	0,110	336
	2012	0,108	329
	2013	0,000	0
	2014	0,315	957
	2015	0,275	836
	2016	0,300	913
	2017	0,277	821
	2018	0,198	586
	2019	0,228	643
	2020	0,288	812
	2021	0,237	667
Лисица	2011	0,087	265
	2012	0,067	205
	2013	0,000	0
	2014	0,169	513
	2015	0,141	429
	2016	0,143	436
	2017	0,195	576
	2018	0,230	680
	2019	0,149	419
	2020	0,156	439
	2021	0,109	307
Лось	2011	0,059	178
	2012	0,068	208
	2013	0,000	0
	2014	0,527	1603
	2015	0,536	1631
	2016	0,855	2600
	2017	0,906	2680
	2018	0,719	2127
	2019	0,453	1274
	2020	0,530	1493
	2021	0,609	1713
Норка	2011	0,000	0
	2012	0,000	0
	2013	0,000	0
	2014	0,000	0
	2015	0,070	212
	2016	0,000	0
	2017	0,122	362

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

	2018	0,000	0
	2019	0,049	138
	2020	0,074	207
	2021	0,000	0
Олень северный	2011	0,000	0
	2012	0,000	0
	2013	0,000	0
	2014	0,000	0
	2015	0,000	0
	2016	0,000	0
	2017	0,000	0
	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,000	0
2021	0,000	0	
Песец	2011	0,005	16
	2012	0,006	19
	2013	0,000	0
	2014	0,043	130
	2015	0,054	163
	2016	0,000	0
	2017	0,000	0
	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,122	343
2021	0,000	0	
Росомаха	2011	0,006	19
	2012	0,009	28
	2013	0,000	0
	2014	0,021	64
	2015	0,019	57
	2016	0,020	60
	2017	0,021	61
	2018	0,029	87
	2019	0,011	31
	2020	0,026	72
2021	0,013	36	
Рысь	2011	0,000	0
	2012	0,000	0
	2013	0,000	0
	2014	0,000	0
	2015	0,000	0
	2016	0,000	0
	2017	0,000	0
	2018	0,000	0

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

423

	2019	0,000	0
	2020	0,014	40
	2021	0,000	0
Медведь	2011	0,010	66
	2012	0,010	201
	2013	0,013	216
	2014	0,011	180
	2015	0,170	279
	2016	0,137	225
	2017	0,060	95
	2018	0,006	97
	2019	0,006	97
	2020	0,070	118
	2021	0,070	123
Рябчик	2011	0,000	0
	2012	1,689	5139
	2013	0,000	0
	2014	9,690	29478
	2015	0,000	0
	2016	2,232	6791
	2017	2,274	6731
	2018	3,769	11153
	2019	3,645	10261
	2020	5,541	15598
	2021	1,945	5475
Тетерев	2011	3,225	9811
	2012	5,068	15417
	2013	0,000	0
	2014	34,237	104153
	2015	6,342	19292
	2016	10,972	33379
	2017	11,112	32885
	2018	5,481	16222
	2019	9,331	26268
	2020	6,066	17076
	2021	5,307	14938
Глухарь	2011	1,792	5451
	2012	2,048	6229
	2013	0,000	0
	2014	6,631	20173
	2015	5,603	17046
	2016	4,169	12683
	2017	4,437	13131
	2018	3,243	9598
	2019	2,669	7512

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

424

	2020	3,131	8814
	2021	5,302	14925
Белая куропатка	2011	10,889	33126
	2012	24,871	75660
	2013	0,000	0
	2014	60,037	182639
	2015	64,173	195221
	2016	29,647	90190
	2017	32,628	96562
	2018	68,331	202227
	2019	39,167	110254
	2020	41,125	115767
	2021	22,932	64553

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

425

РОСГИДРОМЕТ
 Федеральное государственное бюджетное учреждение
 «Северное управление по гидрометеорологии и
 мониторингу окружающей среды»
ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС
«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»
 (Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)

местечко Дырнос, 88, г. Сыктывкар, 167983
 Телефон (8212) 32-32-58; факс (8212) 21-31-44
 E-mail: pogoda@meteork.ru

№ 306-02/06-16/332 от 19.07.2022 г.
 на № 06-0651 от 22.06.2022 г.

Руководителю группы ИЭИ
 ООО «СЗИ»
 Е.В. Алфертьевой

На Ваш запрос сообщаем сведения о радиационной характеристике и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для выполнения проектно-изыскательский работ по объектам:

- «Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения»;
- «Обустройство кустов №№ 10,11 Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения. Строительство линейных коммуникаций кустов №№ 10,11 Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения»;
- «Реконструкция дюкерного перехода через ручей Сиравис» в составе нефтегазопровода «УПШ УНП Восточный-Ламбейшор — УПШ» по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

Проектируемые объекты расположены на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми.

Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС» не ведет мониторинг загрязнения атмосферного воздуха на данной территории. Для населенных пунктов и районов, где нет наблюдений, Главной геофизической обсерваторией (ФГБУ «ГГО») разработаны «Временные рекомендации»*, в которых приводятся ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от численности населения.

Фоновые концентрации веществ в атмосферном воздухе

Взвешенные вещества, мг/м ³	Диоксид серы, мг/м ³	Диоксид азота, мг/м ³	Оксид азота, мг/м ³	Оксид углерода, мг/м ³	Сероводород, мг/м ³
0,199	0,018	0,055	0,038	1,8	-**

В населенных пунктах с числом жителей менее одной тысячи жителей в малонаселенных районах фоновые концентрации загрязняющих веществ принимаются равными нулю, если в радиусе 5 км не находится пункт с большим числом жителей, а также не проводятся работы с применением большегрузной техники и транспорта, нет других источников загрязнения атмосферного воздуха.

Радиационная характеристика

По данным наблюдений в 2021 г. на территории Республики Коми среднемесячные значения мощности дозы гамма-излучения находились в пределах естественного гамма-фона 0,03 ÷ 0,19 мкЗв/ч. Среднегодовая концентрация суммарной бета-активности аэрозолей приземной атмосферы на территории Республики Коми в 2021 году составила 2,2 x 10⁻⁵ Бк/м³. Среднее значение суммарной бета-активности радиоактивных выпадений на подстилающую

Исп. Ермолаева Светлана Ярославовна
 (8212) 21-34-55, klms.pogoda@gmail.com

№ 306-02/06-16/332 от 19.07.2022 г.
 Страница 1 из 2

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

поверхность на территории Республики Коми а 2021 году составили 0,46 Бк/м²год. Среднегодовое значение объемной активности цезия-137 в пробах аэрозолей приземной атмосферы по территории Республики Коми за 2021 год составило $3,9 \times 10^{-7}$ Бк/м³.

Примечание

*- Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» в редакции от 15.08.2018 г. действуют на период 2019-2023 гг. Рекомендации подготовлены ФГБУ «ГГО» на основе анализа и обобщения результатов наблюдений за последние годы, выполненных на сети Росгидромета, и корректируются каждые пять лет.

** - Фон не определен.

*** - Предоставленные сведения могут быть использованы только для указанных выше целей и объектов и не подлежат передаче третьим лицам.

Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»



Исп. Ермолаева Светлана Ярославовна
(8212) 21-34-55, klms.pogoda@gmail.com

№ 306-02/06-16/332 от 19.07.2022 г.
Страница 2 из 2

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
427

РОСГИДРОМЕТ

**ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС
«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»
(Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)**

местечко Дырнос, 88, г. Сыктывкар, 167983
Телеграфный адрес: Сыктывкар Погода
Телефон (8212) 32-32-58;
факс (8212) 21-31-44
E-mail: pogoda@meteork.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/110143001

Начальнику бюро руководителей
проектов ООО «СЗИ»
Кочетовой М.В.

№ 01- 26/405 от 30.07.20.

На Ваш запрос № 07-0878 от 15.07.2020г. сообщаем краткую климатическую характеристику по данным метеостанции Усть-Уса Усинского района Республики Коми:

1. Согласно методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденным приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, коэффициент стратификации атмосферы А равен 160.

- Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца 19,8 °С.
- Средняя температура воздуха самого холодного месяца -18,8 °С.
- Среднегодовая повторяемость (%) направления ветра и штилей:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	10	9	12	21	13	11	11	3

- Скорость ветра, повторяемость превышения которой 5%, 8 м/с.
- Коэффициент рельефа местности — нет данных.

Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»



О. Г. Козел

исп. Мухаметзянова Л.З.
32 08 22

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
428



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
 ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
 ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
 ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**
 (Двинско-Печорское БВУ)

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
 тел./факс: (8212) 44-10-44
 e-mail: komi@dpbv.ru
 http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/453

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
 ООО «Северо-Запад изыскания»
 Алфертьевой Е.А.
 169300, Республика Коми,
 г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра в соответствии с заявлением от 02.06.2022 (вх. № 1398 от 02.06.2022) в отношении водного объекта р. Лысудейвис по форме 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».

Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по формам 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение на 1 л. в 1 экз

Начальник отдела водных ресурсов по
 Республике Коми

(подпись)

Г.Н.Кукса
 (Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
 20-25-72

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
 429

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

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 03.05.03.001 - Печора от впадения р. Уса до в/п Усть-Цюльма
 Регион: 11 - Республика Коми

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений			Примечание			
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидробиология				
1 Льстувейвик	21 - Реч.	0305030011210300073881	03.05.03 - Печора ниже впадения Усы	3	4	5	6	7	8	9
				+						120 км по лв. берегу р. Дыа

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/454

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.
169300, Республика Коми,
г. Ухта, ул. Октябрьская, д.14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра в соответствии с заявлением от 02.06.2022 (вх. № 1397 от 02.06.2022) в отношении водного объекта р. Пыжшор по форме 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».

Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по формам 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение на 1 л. в 1 экз

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми

(подпись)

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
20-25-72

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

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

1.3.1. Водные объекты. Изученность (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 03.05.03.001 - Печора от впадения р. Уса до вл. Усть-Цильма

Регион: 11 - Республика Коми

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице			Наличие сведений			Примечание
			Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	Морфометрия	Гидрохимия	
1	21 - Река	3	5	6	7	8	9	132 км по лв. берегу р. Лы	
Пыжор	21 - Река	03050300112103000073874	4	+					

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbv.ru

08.06.2022 № 22/452

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.

169300, Республика Коми,
г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра в соответствии с заявлением №06-0452 от 02.06.2022 (вх. № 1399 от 02.06.2022) в отношении водного объекта ручей без названия (66°49'33,80" СШ, 56°09'11,50" ВД) по форме 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».

Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по формам 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Дополнительно сообщаем, что для определения ширины водоохраных зон и защитных прибрежных полос необходимо руководствоваться ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми

Автонова И.Б.
20-25-72

(подпись)

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
433

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

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-г/вр)

Водохозяйственный участок: 03.05.03.001 - Печора от впадения р. Усы до в/п. Усть-Цельма

Регион: 11 - Республика Коми

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие систем			Примечание	
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидробиология		
1	22 - Ручей	3	4	5	6	7	8	9
Без названия		0305030011229500001380	03.05.03 - Печора ниже впадения Усы					в/п. Пок. 131,5 км от устья 66°49'21,2"сш, 56°17'52"здр.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
 ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
 ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
 ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
 (Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
 тел./факс: (8212) 44-10-44
 e-mail: komi@dpbv.ru
 http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/451
 На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
 ООО «Северо-Запад изыскания»
 Алфертьевой Е.А.
 169300, Республика Коми,
 г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра в соответствии с заявлением № 06-0452 от 02.06.2022 (вх. № 1400 от 02.06.2022) в отношении водного объекта ручей без названия (66°48'26,84" СШ, 56°09'22,31" ВД) по форме 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».

Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по формам 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Дополнительно сообщаем, что для определения ширины водоохранных зон и защитных прибрежных полос необходимо руководствоваться ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Начальник отдела водных ресурсов по
 Республике Коми

Г.Н.Кукса
 (Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
 20-25-72

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

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

1.3.1. Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 03.05.03.001 - Печора от впадения р. Уса до вл. Усть-Цельма

Регион: 11 - Республика Коми

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений			Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрология	
1 Без названия	2 22 - Ручей	3 0305030011229000001390	4 03.05.03 - Печора ниже впадения Усы	5	6	7	8 9 в.п. Лвк. 130 км от устья, 66°48'40,10"/сш, 56°06'37,70"/вд

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/450

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.
169300, Республика Коми,
г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что в ответ на заявление № 06-0452 от 02.06.2022 (вх. № 1401 от 02.06.2022) в отношении водного объекта ручей без названия (66°46'16,21" СШ, 56°12'22,50" ВД) Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по запрашиваемым формам 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность», 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Дополнительно сообщаем, что для определения ширины водоохранных зон и защитных прибрежных полос необходимо руководствоваться ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми

(подпись)

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
20-25-72

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/449

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.

169300, Республика Коми,
г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что в ответ на заявление № 06-0452 от 02.06.2022 (вх. № 1402 от 02.06.2022) в отношении водного объекта ручей без названия (66°50'25,23" СШ, 56°07'59,95" ВД) Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по запрашиваемым формам 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность», 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Дополнительно сообщаем, что для определения ширины водоохранных зон и защитных прибрежных полос необходимо руководствоваться ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми

(подпись)

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
20-25-72

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
438



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/448

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.

169300, Республика Коми,
г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что в ответ на заявление № 06-0452 от 02.06.2022 (вх. № 1403 от 02.06.2022) в отношении водного объекта ручей без названия (66°50'39,71" СШ, 56°07'58,72" ВД) Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного по запрашиваемым формам 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность», 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Дополнительно сообщаем, что для определения ширины водоохранных зон и защитных прибрежных полос необходимо руководствоваться ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
20-25-72

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

08.06.2022 № 22/447

На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.
169300, Республика Коми,
г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

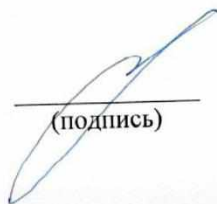
Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что в ответ на заявление № 06-0452 от 02.06.2022 (вх. № 1404 от 02.06.2022) в отношении водного объекта ручей без названия (66°50'46,09" СШ, 56°08'35,33" ВД) Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по запрашиваемым формам 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность», 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Дополнительно сообщаем, что для определения ширины водоохранных зон и защитных прибрежных полос необходимо руководствоваться ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми

Автонова И.Б.
20-25-72


(подпись)

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

ул. Интернациональная, д. 131, г. Сыктывкар, 167983
тел./факс: (8212) 44-10-44
e-mail: komi@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

10.06.2022 № 22/458
На № _____ от _____

Руководителю группы ИЭИ
ООО «Северо-Запад изыскания»
Алфертьевой Е.А.
169300, Республика Коми,
г.Ухта, ул. Октябрьская, д.14

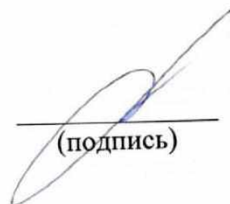
Уважаемая Елена Владимировна!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра в соответствии с заявлением № 06-0460 от 06.06.2022 (вх. № 1416 от 06.06.2022) в отношении водного объекта озеро Лысуетейты по форме 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».

Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра по формам 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование», 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами», 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов», 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение», 2.12-гвр «Использование водных объектов без изъятия вод», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования», 3.1-гвр «Водохозяйственные системы», 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах», 3.3-гвр «Сооружения, расположенные на водных объектах» в связи с тем, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение на 1 л. в 1 экз

Начальник отдела водных ресурсов по
Республике Коми


(подпись)

Г.Н.Кукса
(Ф.И.О.)

Автонова И.Б.
20-25-72

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
441



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail harbour@fishcom.ru
<http://fish.gov.ru>

ООО «Северо-Запад изыскания»
(ООО «СЗИ»)

ул. Октябрьская, д. 14,
г. Ухта, Республика Коми, 169300

E-mail: info@ooszi.ru
eopopova@ooszi.ru

09.06.2022 № УОС-22/11

На № _____ от _____

О предоставлении информации из
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Росрыболовства от 11 сентября 2020 г. № 476, на заявление о предоставлении информации ООО «СЗИ» от 2 июня 2022 г. № 06-0453 сообщает.

Ввиду отсутствия в государственном рыбохозяйственном реестре (далее – Реестр) документированная информация о категории рыбохозяйственного значения указанных водотоков Республики Коми ограничена прилагаемой выпиской.

При разработке проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей (НДС), разделов «Оценка воздействия планируемой деятельности на биоресурсы и среду их обитания», «Оценка ущерба водным биологическим ресурсам» следует учитывать гидрологическую связь прочих указанных в заявлении ручьев без названия с реками Лая и Пыжшор, имеющими рыбохозяйственное значение.

Порядок и критерии отнесения водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

№ 206 «Об утверждении Положения об отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категорий водного объекта рыбохозяйственного значения» (далее – Положение).

Согласно Положению решение об отнесении водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категории водного объекта рыбохозяйственного значения принимается Росрыболовством на основании обосновывающих материалов, формируемых при осуществлении государственного мониторинга водных биологических ресурсов и ресурсных исследований водных биологических ресурсов, проводимых научно-исследовательскими организациями и бассейновыми управлениями по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов, находящимися в ведении Федерального агентства по рыболовству (далее – решение).

Решение в отношении внутренних водных объектов принимается территориальными органами Федерального агентства по рыболовству, осуществляющими полномочия в пределах установленной компетенции на территории соответствующего субъекта (субъектов) Российской Федерации. Соответственно в отношении водных объектов Республики Коми – Северо-Западным территориальным управлением Росрыболовства, по поступлению из которого документированная в установленном законодательством формате информация о категории рыбохозяйственного значения прочих указанных ручьев без названия будет внесена в соответствующий раздел Реестра, выписка из которого может быть предоставлена.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления
организации рыболовства



А.А. Космин

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
443

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

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

N л/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного бассейна	Наименование водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта	Тип водного объекта рыбохозяйственного значения	Описание местоположения водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водохозяйственного участка	Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	Результаты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющий орган	Дата
258	Северный	2	Лая	462	река	687 км по пр. берегу р. Печора	03.05.03.001	высшая	7	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	20.03.2017
1477	Северный	2	Пыжшор	462	река	132 км по лв. берегу р. Лая	03.05.03.001	Вторая	36	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	25.12.2017
1478	Северный	2	Ручей без названия 1	506	ручей	Республика Коми, лв. приток р. Пыжшор, впадает на 2,8 км от устья, (66°50'54,26" с.ш., 56°07'12,95" в.д.)		Вторая	36	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	25.12.2017
1479	Северный	2	Ручей без названия 2	506	ручей	Республика Коми, лв. приток р. Пыжшор, впадает на 2,5 км от устья, (66°50'42,38" с.ш., 56°07'12,45" в.д.)		Вторая	36	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	25.12.2017
1481	Северный	2	Ручей без названия 4	506	ручей	Республика Коми, лв. приток р. Пыжшор, впадает на 1,1 км от устья, (66°50'13,47" с.ш., 56°07'22,02" в.д.)		Вторая	36	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	25.12.2017

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail harbour@fishcom.ru
<http://fish.gov.ru>

24.06.2022 № У05-2458

На № _____ от _____

ООО «Северо-Запад изыскания»
(ООО «СЗИ»)

ул. Октябрьская, д. 14,
г. Ухта, Республика Коми, 169300

E-mail: info@ooszi.ru
eoropova@ooszi.ru

О предоставлении информации из
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Росрыболовства от 11 сентября 2020 г. № 476, на повторное обращение ООО «СЗИ» от 9 июня 2022 г. № 06-0509 (далее – Административный регламент, Реестр) сообщает.

Административным регламентом не предусмотрен поиск водных объектов по координатам на географических картах. Подготовка выписки из Реестра предусматривает построчное копирование на бумажный носитель запрашиваемой информации из форм, утвержденных приказом Минсельхоза России от 18 ноября 2015 г. № 565 «Об утверждении формы государственного рыбохозяйственного реестра» (зарегистрирован в Минюсте России 28 декабря 2015 г. регистрационный № 40316).

Письмом Росрыболовства от 9 июня 2022 г. № У05-221 ООО «СЗИ» предоставлена имеющаяся в Реестре документированная информация о категории рыбохозяйственного значения притоков без названия реки Пыжшор в Республике Коми. ООО «СЗИ» также информировано о необходимости учитывать гидрологическую связь прочих указанных в заявлении о предоставлении информации ООО «СЗИ» от 2 июня 2022 г. № 06-453 (далее – заявление) ручьев без названия с реками Лая и Пыжшор,

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

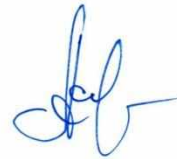
имеющими рыбохозяйственное значение, при разработке проекта нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей (НДС), разделов «Оценка воздействия планируемой деятельности на биоресурсы и среду их обитания», «Оценка ущерба водным биологическим ресурсам».

Дополнительно направляем всю имеющуюся в Реестре документированную информацию о категории рыбохозяйственного значения притоков реки Лая, включая ручьи без названия, координаты которых отличаются от указанных в заявлении.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления
организации рыболовства



А.А. Космин

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
446

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

N пл	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного бассейна	Наименование водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного объекта	Тип водного объекта	Описание местоположения водного объекта рыбохозяйственного значения	Код водного хозяйства иного участка	Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	Реквизиты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определющий орган	Дата
260	Северный	2	Ручей без названия	506	ручьи	Республика Коми, левобережный приток 1 порядка реки без названия (приток р. Лая 2-го порядка), координаты: 66°38'23,64" с.ш., 56°11'52,51" в.д.		вторая	7	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	20.03.2017
261	Северный	2	Ручей без названия	506	ручьи	Республика Коми, левобережный приток 1 порядка реки без названия (приток р. Лая 2-го порядка), координаты: 66°38'14,82" с.ш., 55°13'05,43" в.д.		вторая	7	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	20.03.2017
262	Северный	2	Ручей без названия	506	ручьи	Республика Коми, левобережный приток 1 порядка реки без названия (приток р. Лая 2-го порядка), координаты: 66°38'07,47" с.ш., 56°13'48,69" в.д.		вторая	7	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	20.03.2017
700	Северный	2	Льсутейвис	462	река	120 км по лв. берегу р. Лая	03.05.03.001	высшая	18	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	02.06.2017



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail harbour@fishcom.ru
<http://fish.gov.ru>

09.06.2022 № 305-2216

На № _____ от _____

ООО «Северо-Запад изыскания»
(ООО «СЗИ»)

ул. Октябрьская, д. 14,
г. Ухта, Республика Коми, 169300

E-mail: info@ooszi.ru
eoropova@ooszi.ru

О предоставлении информации из
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Росрыболовства от 11 сентября 2020 г. № 476, на заявление о предоставлении информации ООО «СЗИ» от 6 июня 2022 г. № 06-0459 направляет документированную информацию о категории рыбохозяйственного значения озера Лысудейты в Республике Коми и сообщает.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления
организации рыболовства

А.А. Космин

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
448

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

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

N п/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного бассейна	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип водного объекта	Описание местоположения водного объекта	Код водохозяйственного участка	Категория водного объекта рыбохозяйственного значения	Реquisиты акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющий орган	Дата
701	Северный	2	Лысутейты (Лысучий-Ты)	442	озеро	р. Лысутейвис, в 13 км СВ от устья р. Юр-Яга	03.05.03.001	высшая	18	Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	02.06.2017

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(Росрыболовство)

СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(Северо-Западное ТУ Росрыболовства)

Одоевского ул., д. 24/2, лит. А,
Санкт-Петербург, 199155
Тел/факс: (812) 498-88-10
E-mail: info@sztufar.ru

20.07.2022 № 07-12/ 7811
На № 07-0680 от 12.07.2022
О направлении информации

ООО «СЗИ»

Октябрьская ул., д. 14
г. Ухта, Республика Коми, 169300

info@ooszi.ru

Северо-Западное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение (входящий № 02/7121 от 12.07.2022), сообщает следующее.

Согласно ст. 56 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», береговые охранные зоны, заповедные зоны, водоохранные зоны водных объектов рыбохозяйственного назначения, созданные до дня вступления в силу настоящего Федерального закона, рыбоохранные зоны, установленные в период до 1 января 2022 года, и водный объект или часть водного объекта, к которым прилегают такие зоны, в целях сохранения водных биоресурсов признаются на период до 1 января 2025 года рыбохозяйственными заповедными зонами в случае и порядке, предусмотренных федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства.

В зоне ответственности Управления, в соответствии с приказом Росрыболовства от 20.11.2010 № 943 «Об установлении рыбоохранных зон морей, берега которых полностью или частично принадлежат Российской Федерации, и водных объектов рыбохозяйственного значения Республики Адыгея, Амурской и Архангельской областей» (утратил силу 30.05.2022) рыбоохранный зона установлена только для Балтийского моря (включая Финский залив) и Белого моря и составляет 500 метров.

Таким образом, для прочих водных объектов, расположенных на территории Республики Коми рыбоохранные и заповедные зоны не установлены.

Заместитель руководителя Управления

А.М. Абдулаев

Г.Р.Корневская
т/ф.: (812) 498-64-24

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
450

Приложение 3

(справочное)

Программа производственного экологического контроля

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

 В.В.Гайдуков
12 2021 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ ВОСТОЧНО-ЛАМБЕЙШОРСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ УСИНСКОГО РАЙОНА**

2021 г

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

1

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
451

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	5
2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	7
2.1 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выбросы), ее последней корректировке	7
2.2 Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	23
2.3 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных	42
3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	43
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИЗ РАЗМЕЩЕНИЯ.....	44
4.1 Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов.....	46
4.2 Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов	49
4.3 Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов	49
5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	50
5.1 Наименование подразделений, их полномочия	50
5.2 Численность сотрудников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»	50
5.3 Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений	51
6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ	54
7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ	56
7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха	56
7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов.....	70
7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами.....	70
8. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	74
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОСТАНОВКЕ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УЧЕТ ОБЪЕКТА НВОС	76
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ	80

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Аннотация

Настоящий документ предусматривает порядок организации и проведения *производственного экологического контроля*, с целью обеспечения наиболее безопасной работы технологического оборудования, соблюдения установленных нормативов выбросов, сбросов, образования отходов производства и потребления, выполнения требований природоохранного законодательства в сфере охраны окружающей среды, направленных на рациональное использование и восстановление природных ресурсов.

Основная задача данного документа состоит в совершенствовании деятельности предприятия по охране окружающей среды (ООС), а также в объединении усилий всех структурных подразделений предприятия и координации их деятельности.

Наблюдение за состоянием окружающей среды на территории предприятия имеет своей целью снижение или полное исключение вредного воздействия отходов на окружающую среду.

Контроль за состоянием окружающей среды возлагается на представителей предприятия.

Нормативно-правовой базой для организации производственного экологического контроля предприятия являются законодательство Российской Федерации, нормативные документы и стандарты в области охраны окружающей среды и природных ресурсов, обеспечения экологической безопасности, единства измерений, стандартизации, метрологического обеспечения, настоящие методические рекомендации.

Производственный экологический контроль организуют должностные лица, на которых руководителем организации возложена ответственность за выполнение требований природоохранного законодательства, нормативно-технической документации и выполнение планов природоохранных мероприятий.

Предприятие имеет отдельное подразделение отдел ООС. В связи с этим, руководитель предприятия приказами назначает ответственных лиц, которые, участвуют в формировании решений, направленных на соблюдение природоохранного законодательства, работают во взаимодействии с другими структурными подразделениями предприятия, координируя и контролируя их работу в области охраны окружающей среды.

Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации специалистов в области охраны окружающей среды осуществляется путем проведения стажировок, семинаров, школ и других форм подготовки, переподготовки и повышения квалификации на базе учебных заведений и иных организаций, имеющих соответствующую лицензию на ведение образовательной деятельности в области охраны окружающей среды.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Введение

Программа производственного экологического контроля (далее программа ПЭК) определяет основные положения к организации и проведению ПЭК, обеспечивающие выполнение хозяйствующими субъектами требований природоохранительного законодательства и мероприятий по охране окружающей среды.

Программа ПЭК разработана в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.

Для организации и проведения ПЭК хозяйствующие субъекты разрабатывают программу. Программа ПЭК должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

В случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменениям характера, вида оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду, а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющий хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, должны скорректировать Программу в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Контроль за проведением ПЭК юридическим лицом осуществляет орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль. Для организаций, внесенных в Федеральный список предприятий, надзорным органом является Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми.

Данная программа выполнена согласно требованиям ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Общие сведения о предприятии:

Полное наименование предприятия:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес предприятия:

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Почтовый адрес предприятия:

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Наименование обособленного подразделения

Территориально-производственное предприятие «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Сокращенное наименование: ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Фактический адрес подразделения:

169300, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 4.

Номера телефонов, факса – тел.: 8(82144) 5-58-31;

ОГРН – 1021100895760

ИНН – 1106014140

ОКПО – 55411598

ОКОГУ - 41115

ОКВЭД – 11.10.11 51.7 74.13.1 74.30.3 74.40 80.4 13.20.7 24.13 60.30 14.50 45.12

ОКОПФ – 65

ОКФС – 16

Сведения об объекте:

Наименование объекта НВОС: Восточно-Ламбейшорское нефтяное месторождение

Код объекта НВОС: 87-0111-001120-П

Категория объекта НВОС: I

Номер и дата свидетельства: № АО4EQ4FB от 13.01.2017

Актуализация сведений об объекте НВОС: № DOZHN91O от 30.12.2019

Местонахождение: Республика Коми, Усинский район.

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС и Свидетельство об актуализации сведений об объекте приведены в Приложении 1.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Сведения об ответственном за подготовку и предоставление отчёта:

Начальник отдела ООС – Бубнов Антон Вениаминович (Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 09.06.2021 № 390 «О назначении лица, ответственного за проведение производственного экологического контроля»).

Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчёт об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля:

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

Дата утверждения программы производственного экологического контроля Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения Усинского района

« 06 » 12 2021 г.

Исполнитель:
Начальник отдела ООС
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

 А.В. Бубнов

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела ООС
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

 А.Г. Коптелов

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Источники выбросов загрязняющих веществ, т.е. источники воздействия на окружающую среду, связанные с рассеиванием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, в том числе при размещении и захоронении отходов.

2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выбросы), ее последней корректировке, и показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по источникам выбросов

Плановая инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников была проведена в 2018 году при проведении работ по разработке проекта ПДВ и по установлению нормативов предельно допустимых выбросов. На существующее положение и перспективу определено в целом по Восточно-Ламбейпорскому месторождению 77 источников загрязнения атмосферы, из которых 44 - организованные, 33 - неорганизованные. Определено, что источниками загрязнения атмосферы предприятия выделяется в атмосферу 43 наименований загрязняющих веществ, из которых 33 подлежат государственному учету и нормированию и образуются 9 групп, обладающие эффектом суммации вредного воздействия.

Перечень и характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведены в таблице 2.1.1 данного раздела.

Таблица 2.1.1.

Перечень и характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Наименование участка	№ участка	История возникновения источника выбросов	Характеристика деятельности источника выбросов	Прочие работы источника выбросов в часы суток	Класс опасности		Количество выбросов, отнесенных к ИВ	Идентификационный код ИВ	История возникновения источника выбросов	№ п/п	История возникновения источника выбросов	
						кв	групп						г/сек
1	Площадка установки подготовки нефти	1	1	Технологическая площадка подготовки нефти: Сепаратор 1 ступени сепарации (НГСВ), V=200 м ³ - 4 шт. Теплообменник кожухотрубчатый	24	0333	15	0,047977	6001	Восточно-Ламбейпорское месторождение	1	1,212015	8,347000
						0402		0,008321		Датмарсуальфа (Саровский)	2	0,262413	
						0403		0,002345		Буши	3	0,013891	
						0405		0,001336		Генши	4	0,042118	
						0410		0,158387		Метин	5	4,994896	

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	Наименование объекта (ИП)	Наименование источника выброса (ИВ)	Характеристика стационарности работы ИВ	Продолжительность выполнения работ			Код по ОКП	Предельное значение планируемые	Количество III, складывающихся от III		Класс опасности	Класс опасности	
					в сутках	в часах	в сутках			в тоннах	в тоннах (t)			
1	Площадь установки подготовки нефти	2	сбор-он воды V=200 м ³ -2 шт. Теплообменная пластинчатая табл - 1шт. Теплообменная пластинчатая табл - 1шт. Буферная емкость V=100 м ³ -1 шт. Сепаратор - 1 шт. Сепаратор газовый V=100 м ³ -1 шт. Устройство предварительного сбора газа, V=10 м ³ -1 шт. Сепаратор конденсатной - 1 шт. Блок хлорокислатора с газовой смесью - 2 шт.	круглосуточно	24	8760	2	0417 0418 0415 0416 0417 0418 0419 0420 0421 1716 2754	Этан Пролан (по металлу) Смесь предельных углеводородов C1-C5 Смесь предельных углеводородов C6-C10 Бензол Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о- м, п) Метилбензол (Толуол) Олефин СПМ Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	т/год 3,12E-06 6,41E-06 0,027138 0,020818 1,90E-07 5,98E-08 1,20E-07 0,000222 0,007008 3,32E-05 0,001046	т/год 0,000067 0,000303 0,853821 0,656512 6,80E-06 1,89E-06 3,77E-06 0,007008 0,001046			
1	Площадь установки подготовки нефти	3	Станция насосная внутренней и внешней перекачки нефти и подачи пластовой воды Насос для внешней перекачки нефти - 4 шт. Насос для внутренней перекачки нефти - 2 шт. Насосы перекачки пластовой воды - 2 шт.	круглосуточно	24	8760	8	0333 0402 0403 0405 0410 0417 1716	Дигидросульфид (Сирниолурал) Бутан Гексан Пентан Метан Этан Пролан (по металлу) Олефин СПМ	0,007479 0,001235 1,80E-03 0,000561 2,03E-04 0,006417 0,023181 0,731025 0,126419 0,001124 0,096517 3,32E-07 1,950E-03	0,33883 0,038932 0,000561 0,006417 0,731025 0,126419 0,096517 1,950E-03			0002
1	Площадь установки подготовки нефти	4	Емкость дренажная сборная уличн вл массой V=12,5 м ³	круглосуточно	24	8760	1	0333 0402 0403 0405 0410 0415 0416 0417 0418 0419 0420 0421 1716 2754 0415	Дигидросульфид (Сирниолурал) Бутан Гексан Пентан Метан Смесь предельных углеводородов C1-C5 Смесь предельных углеводородов C6-C10 Этан Пролан (по металлу) Бензол Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о- м, п) Метилбензол (Толуол) Олефин СПМ Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,006835 0,002522 0,006160 0,000817 0,010244 0,010244 0,010244 0,006160 0,004935 0,062385 0,004688 0,001773 0,055919 0,001323 0,041717 0,001942 9,70E-07 2,13E-05 0,044504 0,001900	0,340151 0,041120 0,190599 0,018897 0,132856 0,132856 0,132856 0,190599 0,062385 0,062985 0,055919 0,041717 0,001248 2,13E-05 1,528091 0,059918			0003
1	Площадь установки подготовки нефти	4	Емкость дренажная сборная уличн вл массой V=12,5 м ³	круглосуточно	24	8760	1	0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	0,001900	0,059918			0004

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комин»

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

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	№ п/п	Источники выброса (ИВ)	Характеристики источника выброса (ИВ)	Характеристики источника выброса (ИВ)	Продолжительность работ (ИВ)	Время работы источника выброса (ИВ)	Коды ИВ	Класс опасности	Источники выброса	Удельные выбросы от ИВ		Идентификационный №	Коды ИВ
											т/га	т/год		
1	Площадка установки подготовки нефти	5	Станция насосная полочная нефти на колонну отдушки сероводорода	круглосуточно	24	8760	2	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000074	0,002128	1,660072	0003	
								0402	Бутан	0,000264	0,008124			
								0403	Гексан	0,004477	0,141180			
								0405	Пентан	3,11E-04	0,000823			
								0410	Метан	1,10E-05	0,000333			
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С3	1,10E-05	3,33E-04			
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,004472	0,141026			
								0417	Этан	1,10E-05	3,33E-04			
								0418	Пропан (по метану)	3,20E-05	0,000999			
								0602	Бензол	0,001329	0,041909			
								0616	Диметиловый (Ксилол) (смесь изомеров о-М, п-)	9,91E-04	0,031265			
								0621	Метилбензол (Толуол)	0,001435	0,045900			
								1716	Оларовит СТМ	3,53E-07	1,11E-05			
								2754	Алканы С12-С19 (Углеворода предельные С12-С19)	0,039203	1,236308			
1	Площадка установки подготовки нефти	6	Ванночка дренажная-сборник утечек из насосов V=12,3 м3	круглосуточно	24	8760	1	0415	Смесь предельных углеводородов С1-С3	0,001900	0,059918	0,059918	0006	
1	Площадка установки подготовки нефти	7	Установка улавливания легких фракций Компрессор рот-мемб.1 шт. Сепаратор-сирубер - 1шт. Насос откачки конденсата-1шт	круглосуточно	24	8760	3	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,002473	0,007656	0,135700	0007	
								0402	Бутан	0,000334	0,000382			
								0403	Гексан	1,99E-04	0,003728			
								0405	Пентан	9,10E-05	0,002641			
								0410	Метан	0,002	0,000114			
								0417	Этан	1,67E-04	0,004972			
								0418	Пропан (по метану)	1,29E-04	0,003807			
								1716	Оларовит СТМ	2,21E-07	6,98E-06			
								1052	Метанол (Метаноловый спирт)	0,107060	0,000280	0,000280	0008	
1	Площадка установки подготовки нефти	9	Блок дозирования ингиби-тора коррозии Блок V=6 м3	круглосуточно	24	8760	1	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	0,107060	0,000530	0,000530	0009	
1	Площадка установки подготовки нефти	10	Блок дозирования ингиби-тора коррозии Блок V=6 м3	круглосуточно	24	8760	1	0626	1,2,4-Триметиловый (Псевдокумол)	0,010590	0,000120	0,000120	0010	
1	Площадка установки подготовки нефти	11	Блок дозирования эмульгатора Блок V=6 м3	круглосуточно	24	8760	1	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	0,107060	0,000320	0,000320	0011	
1	Площадка установки подготовки нефти	12	Блок дозирования бактерицида Блок V=6 м3	круглосуточно	24	8760	1	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	0,107060	0,000002	0,000002	0012	
1	Площадка установки подготовки нефти	13	Узел учета нефти Блок системы измерения Бюф флуорюра	круглосуточно	24	8760	15	0402	Бутан	1,44E-07	4,54E-06	0,000910	6013	
								0403	Гексан	2,44E-06	7,70E-05			
								0405	Пентан	1,70E-07	5,34E-06			

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	Тип работ	Наименование источника выброса (ИВ)	Характеристика деятельности работ ИВ	Время работы источника выброса, сут/ч		Код по видам работ	Предельное значение		Количество ЭК, устанавливаемых от ИВ		Класс опасности	Итого (г)	Класс опасности
					в сут	в час		г/сут	г/час	г/сут	г/час			
1	Подготовка установок по добыче нефти	14	Емкость дренящая «борник» утчек из насосов V=12,5 м3	круглосуточно	24	8760	1	0410	Метан	4,32E-09	1,36E-07	0,059918	0,059918	0014
1	Подготовка установок по добыче нефти	15	Станция компрессорная блочная (низкого давления) Компрессор Зит	круглосуточно	24	8760	30	0333	Дигидросульфид (Сервопараллель)	0,021725	0,683113	5,538156	5,538156	0015
			Аппарат воздушного охлаждения - 6 шт				0402	Бутан	0,0346929	1,164821				
			Аппарат воздушного охлаждения - 12 шт				0403	Гексан	0,0309933	0,975507				
			Сепаратор газовый - 1 шт.				0405	Пентан	0,002733	0,086289				
			Теплообменник - 1 шт.				0410	Метан	0,013389	0,422249				
			Насосы tubfill рапара - 3 шт.				0417	Этан	0,006456	0,201609				
			Насосы tubfill рапара 1				0418	Пропан (по метану)	0,037924	1,199978				
			026-487сс - 3 шт.				1716	Одоргит СТМ	0,025510	0,804490				
1	Подготовка установок по добыче нефти	16	Емкость дренящая «борник» конденсата	круглосуточно	24	8760	1	2735	Масло минеральное нефтяное	1,50E-03	4,85E-04	0,000485	0,000485	0077
1	Подготовка установок по добыче нефти	17	Установка очистки нефти от сероводорода	круглосуточно	24	8760	6	0333	Дигидросульфид (Сервопараллель)	0,006608	0,208403	10,095100	10,095100	0016
			Колонна отдушки сероводорода - 2 шт.				0402	Бутан	0,012631	0,398325				
			Фильтр с обратной промывкой - 2 шт.				0403	Гексан	0,263141	8,298408				
			газ - 1 шт.				0405	Пентан	0,004856	0,153147				
			Буферная емкость (V=60 м3) - 1 шт.				0410	Метан	0,019739	0,622499				
							0417	Этан	0,002718	0,085708				
							0418	Пропан (по метану)	0,010419	0,328469				
							1716	Одоргит СТМ	6,36E-06	0,0002				
1	Подготовка установок по добыче нефти	18	Свечи предохраняющие	при необходимости	0,0137	5	1	0333	Дигидросульфид (Сервопараллель)	0,085100	0,036770	0,243361	0,243361	0017
							0402	Бутан	0,010760	0,004650				
							0403	Гексан	0,0092139	0,000060				
							0405	Пентан	0,001390	0,000090				

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	№ инв. пункта	Наименование источника выброса (ИИВ)	Характеристика установочности работы ИИВ	Продолжительность работы в сутках	№ инв. пункта	Код по ОКП	Продление вещества		Код по ОКП	Итого (г)		
								г/год	г/сут				
1	Площадка установки подготовки нефти	19	Бочко-кустовая насосная станция (БКУНС) Блок фазаторов - 1 шт. Основание насоса - 3 шт. Дренажная емкость - 2 шт.	круглосуточно	24	8760	8	0410 0417 0418 1716 0333 0415 0416 0602 0616	Метан Этан Пропан (по метану) Сера Дигидросульфид (Серволизорол) Смесь предельных углеводородов С1-С5 Смесь предельных углеводородов С6-С10 Бензол Диметиловый (Ксилол) (смесь изомеров « <i>m</i> », « <i>p</i> ») Метилбензол (Толуол) Дигидросульфид (Серволизорол)	0,344940 0,049130 0,021310 0,031000 3,00E-06 0,006242 0,038243 0,014164 0,000185 0,000058 0,000116 0,000980	0,166320 0,021310 0,013500 1,20E-06 0,196835 1,207676 0,446670 0,003813 0,001833 0,003667 0,030905	-	0018
1	Площадка установки подготовки нефти	20	Емкость дренажная - V= 10м ³	круглосуточно	24	8760	1	0621 0333	Метилбензол (Толуол) Дигидросульфид (Серволизорол)	0,000116 0,000980	0,003667 0,030905	-	0019
2	Установка осушки газа	21	Блок подготовки топливного газа Сепаратор газовый - 1 шт. Подогреватель газовый электрический - 1 шт. Фильтр газовый - 2 шт.	круглосуточно	24	8760	4	0333 0402 0403 0405 0410 0417 0418	Дигидросульфид (Серволизорол) Бутан Гексан Пентан Метан Этан Пропан (по метану)	4,25E-12 2,91E-07 3,34E-07 2,21E-07 3,65E-05 5,01E-06 7,39E-07	1,34E-10 9,21E-06 1,06E-06 6,96E-05 0,000158 2,33E-01	0,001411	0020
2	Установка осушки газа	22	Площадка установки осушки газа Абсорбер V=40 м ³ - 3 шт Газовый сепаратор колонный V=5 м ³ , 1 шт. Фильтр тонкой очистки осушенного газа V=3 м ³ , 1 шт Сепаратор отработанного газа регенерации, 1 шт. Фильтр тонкой очистки теплообменник 1 шт. Аппарат воздушного охлаждения - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	9	0333 0402 0403 0405 0410 0417 0418	Дигидросульфид (Серволизорол) Бутан Гексан Пентан Метан Этан Пропан (по метану)	2,43E-08 0,003209 0,001925 0,101209 0,000175 0,005522 0,704834 22,227648 0,070753 2,231281 0,036190	7,63E-06 0,136081 0,101209 0,005522 22,227648 2,231281 1,141281	23,843010	6021
2	Установка осушки газа	23	Емкость дренажная V=4 м ³	круглосуточно	24	8760	1	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,0024000	0,072700	0,072700	0022
2	Установка осушки газа	24	Печь трубчатая НТ-201	круглосуточно	24	8760	1	0301 0304 0330 0337 0415 0701	Азота диоксида (Азот(IV) оксид) Азот (III) оксид (Азота оксид) Сера диоксида-Ангидрида сернистый Углерод оксид Смесь предельных углеводородов С1-С5 Бензол(толуол) (3,4-Бенглизорол)	0,006624 0,001076 1,00E-07 0,167434 0,016743 2,76E-09	0,208878 0,033943 2,00E-06 5,280191 0,328019 8,69E-08	6,051033	0023

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист 462

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование типа участка	№ п/п	Наименование источника выброса (ИВ)	Характеристика производственной работы ИВ	Продолжительность выполнения, часы		Коды контроля	Виды контроля		Виды методов		Итого (г)	Итого (т)	Итого (кг)	Итого (л)
					в сут	в год		вс	в год	вс	в год				
3	Площадка подготовки пластовой воды	25	Флотатор-аэлятор	круглосуточно	24	8760	1	0333	Дитерилсульфид (Сернидырора)	1,47E-05	0,000463	0,064062	6024		
3	Площадка подготовки пластовой воды	26	Емкость дренажная шлама V=40 м3	круглосуточно	24	8760	1	2754	Алмазы С12-С19 (Углеродырора) предрезанные С12-С19	0,0033400	0,105330	0,105330	0025		
4	Установка очистки газа от сероводорода	27	Узел приготовления 14% ДЭА. Емкость V= 1м3	круглосуточно	24	8760	1	1880	Диэтил-гидроксиэтилзамин (Диттиамзамин)	3,40E-06	2,20E-08	2,20E-08	0026		
4	Установка очистки газа от сероводорода	28	Машинный зал (КСВД) Газоэрозионный компрессор 2 шт. Сепаратор масляной 1 шт. Сепаратор на 1 ступени 2 шт. Сепаратор на 2 ступени 2 шт. Сепаратор на 3 ступени 2шт Сепаратор на 3 ступени 2шт Сборник дренажный 2шт Сборник масла 1шт Теплообменник 4 шт.	круглосуточно	24	8760	19	0301	Азота диоксид (Азот(V) оксид)	0,520000	34,815744	72,377078	0027		
4	Установка очистки газа от сероводорода	29	Узел абсорбции Сепаратор неочищенного попутного газа, 2 шт. Сепаратор очищенного попутного газа, 2 шт. Абсорбер, 2 шт. Десорбер, 2 шт. Аппарат воздушного охлаждения конденсата парового 2 шт.	круглосуточно	24	8760	10	0333	Алмазы С12-С19 (Углеродырора) предрезанные С12-С19	0,000114	0,003583	26,847	6028		
4	Установка очистки газа от сероводорода	30	Узел теплообмена с электролизной Сборник флегмы, 2 шт Теплообменник раствор-растор (слабоинный) 2 шт. Сборник парового конденсата, 2 шт Аппарат воздушного охлаждения парогвозной смеси, 2 шт Аппарат воздушного	круглосуточно	24	8760	12	0333	Дитерилсульфид (Сернидырора)	0,0009690	0,030567	0,229782	6029		

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Пример №	Наименование цеха, участка	Пример №	Наименование источника выброса (ИИ)	Характеристика стационарности работы ИИ	Продолжительность работы в сутки		Код по ОК 001	Код по ОК 002	Код по ОК 003	Предельно допустимая концентрация	Количество ПД, установленных по ПД		Концентрация в воздухе рабочей зоны, мг/м³	Концентрация в воздухе рабочей зоны, мг/м³
					сутки	год					штук	штук		
4	Установка очистки газа от сероводорода	31	охлаждения вторичного пара, 2 шт. Аппарат воздушного охлаждения регенерационного раствора, 2 шт. Сборник дренажный углеводородного конденсата, 1 шт. Узел экологии Сборник сливок, 1 шт. Сборник регенерационного раствора, 1 шт. Сборник конденсата, 1 шт. Сборник дренажный замкнутого раствора, 1 шт.	круглосуточно	24	8760	4	4	0333 1880	Дигидросульфид (Сероводород) Дис(2-гидроксиэтил)амин (Дигликозамин)	0,0000230 0,0000960	0,000711 0,002831	0,003562	6030
4	Установка очистки газа от сероводорода	32	Насосная для подачи и заполнения регенерационного раствора, 3 шт. Насос для флегмы, 2 шт. Насос подачи 97% ДЭА в бочку, 1 шт.	круглосуточно	24	8760	7	7	0333 1880	Дигидросульфид (Сероводород) Дис(2-гидроксиэтил)амин (Дигликозамин)	0,0041380 0,0049790	0,1304900 0,1310120	0,162011	0031
4	Установка очистки газа от сероводорода	33	Узел флорации Фильтр патронный регенерационного раствора ДЭА V=55 м³, 1 шт. Фильтр патронный регенерационного раствора ДЭА V=27,5 м³, 2 шт. Фильтр угловый 1 шт. Фланцевый оператор	круглосуточно	24	8760	4	4	0333 1880	Дигидросульфид (Сероводород) Дис(2-гидроксиэтил)амин (Дигликозамин)	0,0000384 0,0048100	0,001212 0,151686	0,152898	6032
4	Установка очистки газа от сероводорода	34	Насосная оточка кислого конденсата	круглосуточно	24	8760	4	4	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,003993	0,125937	0,126425	6033
4	Установка очистки газа от сероводорода	35	Насос дренажной емкости вешного конденсата, 2 шт. Печь дожига	круглосуточно	24	8760	7	7	0415 0333	Смесь предрельных углеводородов C1-C5 Дигидросульфид (Сероводород)	0,000016 4,48E-08	0,000488 1,41E-06	1,41E-06	6034
5	Установка промывки серы	36	Узел экологии	круглосуточно	24	8760	1	1	0301 0304 0130	Азот (IV) оксид (кислота азотная) Азот (II) оксид (кислота азотная) Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,5193070 0,0843870 102,2914670	16,077750 2,612637 3168,930010	3556,065134	0035
5	Установка	37	Узел испарения	круглосуточно	24	8760	2	2	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	9,8888170 1,9776350 2,02E-06	306,137984 61,227596 6,30E-05	0,000271	6036

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	№ п/п	Наименование источника загрязнения (ИИ)	Характеристики производственных работ (ИП)	Продолжительность работ (ИП)		Имя работника	Коды ИИ по КЭМ	Продолжительность работ (ИП)		Продолжение	Итого (б)	Идентификационный №	Итого (б)	Итого (б)	
					в сутки	в часы			в сутки	в часы						
5	Установка производства серы	38	Сепаратор окислого газа аммиа V-5,3 м3, 1 шт. Сборник дымовых газов сера окислого газа, 1 шт. Узел утилизации серы Сервоэлектр к котлу-утилизатору - 2 шт. Котел утилизатор- 1 шт.	круглосуточно	24	8760	3	0410 0417 0418	Метан Этан Пропан (по метану)	5,41E-06 8,21E-06 3,31E-07	1,71E-04 2,60E-05 1,03E-03	0,00109 2,96E-06 0,000159 3,21E-07 9,74E-03 1,93E-07 2,83E-07	0,001447 9,32E-05 0,005008 0,000000 0,000000 6,16E-06 8,56E-06	6037	0,008660	*
5	Установка производства серы	39	Узел катализаторный Сервоэлектр 2 шт Сервоэлектр к сервоэлектр 1 шт	круглосуточно	24	8760	3	0330 0331 0333	Сера диоксида (Аммиака сернистый й) Сера диоксида Диоксисульфид (Сервоэлектр)	0,000191 1,59E-06 0,0000273	0,000602 5,02E-05 0,0000660	0,0000191 0,000000 0,000000	0,001512	6038	0,001512	*
5	Установка производства серы	40	Катализатор ступени Конденсатор генератор 1 и 2 ступеней кат. ступеней -1 шт. Конденсатор-генератор 3 ступеней кат. ступеней -1 шт. Сервоэлектр к коммутаторам 1 и 2 ступ. кат. ступ. - 1 шт. Сервоэлектр к коммутатору 3 ступ. кат. ступ. - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	3	0330 0331 0333 0337	Сера диоксида (Аммиака сернистый й) Сера диоксида Диоксисульфид (Сервоэлектр) Углерод оксида	4,90E-03 3,86E-05 0,0007030 9,76E-07	0,001544 0,000819 0,002219 0,000031	0,001544 0,000819 0,002219 0,000031	0,004613	6039	0,004613	*
5	Установка производства серы	41	Реактор Клаус Реактор трехступенчатый (1 катализ ступень) - 1 шт Реактор трехступенчатый (2 катализ ступень) - 1шт Реактор трехступенчатый (3 катализ ступень) - 1 шт	круглосуточно	24	8760	3	0330 0331 0333 0334 0337	Сера диоксида (Аммиака сернистый й) Сера диоксида Диоксисульфид (Сервоэлектр) Сервоэлектр Углерод оксида	0,000799 0,000033 0,001094 1,88E-06 2,11E-06 1,67E-06	0,023976 0,001050 0,034488 5,93E-03 6,64E-06 5,27E-05	0,000799 0,000033 0,001094 1,88E-06 2,11E-06 1,67E-06	0,05953994	6040	0,05953994	*
5	Установка производства серы	42	Сборник дымовых газов серы	круглосуточно	24	8760	3	0331 0333	Сера диоксида Диоксисульфид (Сервоэлектр)	5,47E-06 1,79E-09	1,72E-04 5,63E-08	1,72E-04 5,63E-08	1,72E-04	6041	1,72E-04	*
6	Блок грануляции аммиак серы	43	Блок грануляции аммиак серы Роторформер 1 шт Буфер дисфокса 1 шт гранулированной серы Устройство фасовки гранулированной серы, 1 шт Дополнительные логотипы	круглосуточно	24	8760	3	0330 0331 0333	Сера диоксида (Аммиака сернистый й) Сера диоксида Диоксисульфид (Сервоэлектр)	0,416670 0,041727 0,004170	10,500000 1,050230 0,105000	0,416670 0,041727 0,004170	11,655230	0042	11,655230	*
6	Блок грануляции аммиак серы	44	Анал (IV) оксида (защита аммиака) Анал (II) оксида (защита аммиака) Углерод (сера)	круглосуточно	24	8760	3	0301 0304 0328	Анал (IV) оксида (защита аммиака) Анал (II) оксида (защита аммиака) Углерод (сера)	0,106479 0,017303 0,023070	1,960413 0,318567 0,357144	0,106479 0,017303 0,023070	3,379614	6043	3,379614	*

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	Наименование участка	Наименование источника загрязнения (ИЗ)	Характеристика местонахождения работ (ИЗ)	Проведение работ		Код по ОКП	Код по ОКП	Код по ОКП	Количество ЗВ, отнесенных от ИИ		Код по ОКП
					в сутки	в месяц				г/сут	г/год	
7	Факельное хозяйство	45	Факель	круглосуточно	0,9863	360	1	0330	Серя диоксида (нитриды сернистый)	0,013091	0,222207	0044
								0337	Углерод оксид	0,403587	1,987109	
								2704	Бензол (нфтеный, моноароматный) (в пересчете на углерод)	0,012889	0,009135	
								2732	Керосин	0,040396	0,524037	
								0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2,837388	89,408353	
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,461076	14,528857	
								0328	Углерод (Своя)	53,201032	1676,406626	
								0330	Серя диоксида (Ангидрид сернистый)	363,858702	11465,475645	
								0333	Дигидросульфид (Сернистый)	6,782164	213,711369	
								0337	Углерод оксид	443,341933	13970,055219	
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	83,961925	2960,814611	
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,795813	25,076683	
								0703	Изопрен (1,4-Бензидион)	1,42E-07	4,47E-06	
								0402	Бутан	0,000146	0,004591	
								0403	Гексан	4,47E-06	0,000141	
								0405	Пентан	9,54E-06	0,000301	
								0410	Метан	0,004674	0,147389	
								0417	Этан	0,001115	0,035158	
								0418	Пропан (по метану)	0,000624	0,019689	
								0416	Смесь предельных углеводородов С1-С5	0,0053300	0,169964	0046
7	Факельное хозяйство	46	Узел сбора конденсата Сепаратор факельный - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	3	0201	Азот (IV) оксид (Азота диоксида)	1,942750	42,200520	0047
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,315700	6,857500	
								0337	Углерод оксид	3,478000	53,442730	
								0703	Бензол/ирион (3,4-Бензидион)	5,25E-07	1,30E-05	
8	Объекты объектно-инженерного узла чения	49	Помещение котельной	круглосуточно	19,726	7200	1	0402	Бутан	1,20E-05	3,00E-04	0048
								0403	Гексан	6,70E-06	1,70E-04	
								0405	Пентан	1,80E-06	4,70E-05	
								0410	Метан	3,10E-04	0,008120	
								0417	Этан	4,50E-05	0,001150	
								0418	Пропан (по метану)	3,10E-05	0,000800	
								0402	Бутан	0,081470	0,000922	0049
								0403	Гексан	0,0464830	0,000530	
								0405	Пентан	0,012830	0,000145	
								0410	Метан	2,204190	0,024975	
								0417	Этан	0,313370	0,003549	
								0418	Пропан (по метану)	0,216830	0,003455	0050
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,002600	0,081936	
8	Объекты объектно-инженерного узла чения	51	Емкость дренажная сбора производственных дождевых стоков	круглосуточно	24	8760	1	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,0026000	0,081936	0051
8	Объекты объектно-инженерного узла чения	52	Емкость дренажная сбора производственных дождевых стоков	круглосуточно	24	8760	1	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,0026000	0,081936	0052
8	Объекты объектно-инженерного узла чения	53	Емкость дренажная сбора	круглосуточно	24	8760	1	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,0026000	0,081936	0053

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ объекта	Наименование участка	Площадь участка, га	Нанесенные источники загрязнения (НИ)	Характеристики деятельности работ (ИД)	Продолжительность работ (ИД)		Коды объектов контроля	Пункты назначения	Количество ЗВ, отбираемых от (И)		Идентификационный №	Идентификационный код
					в сутках	в часах			г/сут	г/ч		
	по инженерного плана		производственных дождевых стоков									
8	Объекты общезаводского инженерного плана	54	Склад ЛПЖ	круглосуточно	24	8760	1	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	8,00E-05	0,023230		0053
								Гидрохлорид, Лю молекула HCl	8,00E-05	0,023230		
								Серная кислота (по молекуле H2SO4)	1,69E-04	0,005050		
								Метанол	0,074000	0,756860		
								Дисоксид азота (по гидроксидной)	0,014000	0,943380		
								Препарат 2-нит (Амтин)	0,173000	4,034810		
								Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,000000	0,023230		
								Бензин (нефтяной, малосернистый) (*)	0,048000	1,513730		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	55	Резервуар дизельного топлива	круглосуточно	24	8760	4	Дигидросульфид (Сероводород)	3,41E-03	7,08E-07		0054
								Бензол	3,41E-03	7,08E-07		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	56	Резервуар дизельного топлива	круглосуточно	24	8760	4	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0120000	0,000250		0055
								Дигидросульфид (Сероводород)	3,40E-03	7,08E-07		
								Бензол	3,41E-03	7,08E-07		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	57	Резервуар дизельного топлива	круглосуточно	24	8760	4	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0120000	0,000250		0056
								Дигидросульфид (Сероводород)	3,41E-03	7,08E-07		
								Бензол	3,40E-03	7,08E-07		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	58	Резервуар дизельного топлива	круглосуточно	24	8760	4	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0120000	0,000250		0057
								Дигидросульфид (Сероводород)	3,41E-03	7,08E-07		
								Бензол	3,41E-03	7,08E-07		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	59	Насосная дизельного топлива	круглосуточно	24	8760		Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,012000	0,000250		0058
								Дигидросульфид (Сероводород)	0,000041	0,001303		
								Бензол	0,000041	0,001303		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	60	ДЭС	круглосуточно	2	730	1	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,014720	0,464210		0059
								Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	7,380000	9,231800		
								Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,183000	1,500179		
								Углерод (Сажа)	0,650000	0,759200		
								Серя диоксид (Ангидрид сернистый)	1,300000	1,548768		
								Углерод оксид	7,400000	9,414080		
								Бензол/пихен (3,4-Бензапирен)	0,000015	0,000019		
								Формальдегид	0,150000	0,182208		
8	Объекты общезаводского инженерного плана	61	ДЭС	круглосуточно	2	730	1	Керосин	3,600000	4,552000		0060
								Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	7,210000	9,231800		
								Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,183000	1,500179		
								Углерод (Сажа)	0,650000	0,759200		

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комин»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№	Наименование участка	Код участка	Наименование источника выбросов (ИВ)	Характеристики интенсивности работы ИВ	Прочие работы источников выбросов		Код по ОКПД	Класс опасности	Пурные вещества		Количество ЭК, отнесенных по ПП		Примечание	Класс опасности по ПП	Класс опасности по ПП											
					в сутки	в год			г/сек	т/год	г/сек	т/год														
8	Объекты общепромышленного инженерного здания	62	Установка утилизации отходов "Форсаж-2М"	круглосуточно	1,9945	728	1		Сера диоксида (Амгидриал сернистый)	1,30000	1,548768	1,239905	-	6061												
									Углерод оксид	7,400000	9,414080															
									Ванн/лигнин (3,4-Бензопирен)	0,000015	0,000019															
									Фурфуральдигид	0,130000	0,182208															
									Керосин	3,600000	4,553300															
									Азот диоксида (Азот (IV) оксид)	0,016803	0,044037															
									Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,007731	0,007136															
									Гидрохлорид /по молекулу HCl/	0,002805	0,007353															
									Сера диоксида-Амгидриал сернистый	0,043276	0,113417															
									Углерод оксид	2,70E-08	6,80E-08															
									Фтористый газ/образные соединения	0,005844	0,013317															
									Внешние вещества	0,401643	1,052626															
									8	Объекты общепромышленного инженерного здания	63				Сварочные работы	при необходимости	2	730	1		диоксида триоксида /в порошке или железе/ (Железа оксид)	1,207756	3,173982	13,015397	-	6062
Марганес и его соединения /в порошке или железе/ (IV) оксид/	0,094709	0,248895																								
Азот диоксида (Азот (IV) оксид)	0,469200	0,986446																								
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,076343	0,026048																								
Углерод оксид	3,849056	7,974318																								
Фтористые газы/образные соединения	0,202017	0,530900																								
Фтористые неорганические пломо растворимые	0,086889	0,228344																								
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,086889	0,228344																								
Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров о-м-, п-)	0,0944160	0,098995																								
Уайт-спирит	0,0944160	0,098995																								
9	КЦДНГ-3	64	Покрасочные работы	при необходимости	0,6375	240	1					Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров о-м-, п-)	0,0944160	0,098995							4,983357	-	6063			
												Уайт-спирит	0,0944160	0,098995												
												9	КЦДНГ-3	65												
									Смесь предельных углеводородов C1-C5	4,20E-05	0,001325															
									Смесь предельных углеводородов C6-C10	1,60E-05	0,000490															
									Бензол	1,50E-07	4,64E-06															
									Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров о-м-, п-)	1,60E-10	5,10E-09															
									Метилбензол (Толуол)	3,40E-07	1,08E-06															
									Дигидросульфид (Серволазол)	5,90E-06	0,000256															
									Смесь предельных углеводородов C1-C5	5,30E-05	0,001657															
									Смесь предельных углеводородов C6-C10	1,90E-05	0,000613															
									Бензол	1,80E-06	5,80E-06															
									Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров о-м-, п-)	2,00E-10	6,38E-09															
9	КЦДНГ-3	67	Кухня скважины №1: скв. №№ 1,21,31,54 - 4 шт.	круглосуточно	24	8760	4		Метилбензол (Толуол)	4,30E-08	1,35E-06				0,041378	-	6066									
									Дигидросульфид (Серволазол)	0,001210	0,038151															
									Смесь предельных углеводородов C1-C5	7,42E-05	0,002340															
									Смесь предельных углеводородов C6-C10	3,74E-07	0,000865															
									Бензол	3,5E-07	1,13E-05															

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

История № участка	История (ИП)	Наименование историч. выделений (ИИ)	Характеристика историч. выделений (ИВ)	Проведены работы		Код-№ ИВ по КЭО	код	Исходное вещество	Количество ИВ, отобранного от ИИ		История № отбора	История № отбора
				в часы	за сутки				в сек	штук		
9	68	Куст скважин №2, скв. №№ 2,25,32,33 - 5 шт. ЗУ "Спутник" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	7	0616	Диметилабелол (Ксилол) (смесь изомеров α - μ , ν -)	1,13E-07	3,53E-06		
9	69	Куст скважин №3, скв. №№ 3,37,39 - 3 шт. ЗУ "Спутник" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	5	0621	Метилабелол (Толуол)	2,25E-07	7,10E-06		
9	70	Куст скважин №4, скв. №№ 4,8,22,23,24, 41, 40 - 6 шт. ЗУ "ОЗНА" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	8	0621	Метилабелол (Толуол)	3,13E-07	9,53E-06		6069
9	71	Куст скважин №5, скв. №№ 5,27,28,34 - 4 шт. ЗУ "Спутник" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	6	0621	Метилабелол (Толуол)	2,43E-05	0,007319		6070
9	71	Куст скважин №6, скв. № 6 - 1 шт. ЗУ "Спутник" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	3	0621	Метилабелол (Толуол)	3,70E-07	1,13E-05		6071
9	72	Куст скважин №7, скв. №№ 7, 42, 44, 42,43,56,44,45,46 - 9 шт. ЗУ "Спутник" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	11	0621	Метилабелол (Толуол)	2,01E-07	6,10E-06		6072
								Диметилабелол (Ксилол) (смесь изомеров α - μ , ν -)	1,00E-07	3,03E-06		
								Метилабелол (Толуол)	2,01E-07	6,10E-06		
								Диметилабелол (Ксилол) (смесь изомеров α - μ , ν -)	0,0014097	0,106352		
								Метилабелол (Толуол)	0,0020214	0,066923		
								Диметилабелол (Ксилол) (смесь изомеров α - μ , ν -)	7,93E-03	0,002813		
								Метилабелол (Толуол)	1,04E-06	3,13E-05		
								Диметилабелол (Ксилол) (смесь изомеров α - μ , ν -)	3,26E-07	9,90E-06		
								Метилабелол (Толуол)	6,51E-07	1,98E-05		

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комин»

Ивн. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Идентификационный номер участка	Наименование участка, участка	Идентификационный номер участка (ИД)	Наименование источника выброса (ИИ)	Характеристика деятельности работ ИИ	Прочая работа		Код по ОКД	Идентификационный номер контроля	Идентификационный номер контроля (ИДК)	Пробное вещество		Идентификационный номер пробного вещества (ИДПВ)	Идентификационный номер пробного вещества (ИДПВ)	Идентификационный номер пробного вещества (ИДПВ)
						в сутках	в часах				ИДПВ	ИДПВ			
9	КЦДНГ-3	Куст скважин №8: св. №№ 47,50-Заг ЗУ "Струтинка" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	73	Куст скважин №8: св. №№ 47,50-Заг ЗУ "Струтинка" - 1 шт. Дренажная ёмкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	4	0333	0,001380	0,041966	0,045316	6073		
Период с 2019 года															
7	Финансовое хозяйство	Финанс	45	Финанс	круглосуточно	0,9863	360	1	0301	2,974959	93,743304	31890,167182	0044		
									0304	0,483431	15,23287				
									0328	55,780476	1757,609948				
									0330	381,500336	12021,377494				
									0333	7,110997	234,073132				
									0337	464,837302	14647,391210				
									0415	98,517653	3104,569259				
									0416	0,834397	26,793323				
									0703	1,49E-07	4,69E-06				
10	КЦДНГ-3	Куст скважин №3: св. № 3 - 1 шт.	69	Куст скважин №3: св. № 3 - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	1	0333	0,000302	0,009198	0,009976	6068		
									0415	1,85E-03	0,000564				
									0416	6,86E-06	0,000209				
									0602	8,96E-08	2,72E-06				
									0616	2,82E-08	8,56E-07				
10	КЦДНГ-3	Куст скважин №7: св. №64 - 1шт	72	Куст скважин №7: св. №64 - 1шт	круглосуточно	24	8760	1	0333	5,63E-08	1,71E-06	0,009976	6072		
									0415	0,000302	0,009198				
									0416	1,85E-05	0,000564				
									0602	6,86E-06	0,000209				
									0616	8,96E-08	2,72E-06				
10	КЦДНГ-3	Куст скважин №8: св. №№11,12,13,14 -4шт	74	Куст скважин №8: св. №№11,12,13,14 -4шт	круглосуточно	24	8760	4	0621	2,82E-08	8,56E-07	0,039905	6073		
									0333	5,63E-08	1,71E-06				
									0415	0,001210	0,026792				
									0416	7,42E-05	0,002257				
									0602	2,74E-05	0,000835				
									0616	3,58E-07	1,09E-05				
10	КЦДНГ-3	Куст скважин №9: св. №№9,61,62 -3шт Дренажная емк. У-6хС1 1 шт. ГЗЛУ (шпа Струтинка) 1 шт.	75	Куст скважин №9: св. №№9,61,62 -3шт Дренажная емк. У-6хС1 1 шт. ГЗЛУ (шпа Струтинка) 1 шт.	круглосуточно	24	8760	6	0621	1,13E-07	3,43E-06	0,055492	6074		
									0333	2,35E-07	6,85E-06				
									0415	0,001682	0,051164				
									0416	1,03E-04	0,003138				
									0602	3,82E-05	0,001161				
									0616	4,98E-07	1,52E-05				
									0616	1,57E-07	4,76E-06				

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	№ инв. пункта	Наименование источника выброса (ИИ)	Характеристика загрязняющих веществ (ХВ)	Продолжительность выполнения работ (ч)		Код по ОКВ	Итого (т)	Класс опасности	№ инв. пункта	Итого (т)
					в сутках	в часах					
10	КЦДНГ-3	76	Кухня сепарационная №29; скв. №629-А8-2 шт. Дренажная скв. V-8м3 1 шт. ГЗПУ (гипс Сульфокс) 1 шт.	круглосуточно	24	8760	5	0,045516	6073	0,045516	
10	КЦДНГ-3	77	Кухня сепарационная №65; скв. №66-А5-2шт ЗУ "Сульфокс" - 1шт. Дренажная емкость - 1 шт.	круглосуточно	24	8760	4	0,045516	6076	0,045516	
7	Фонарное хозяйство	45	Фонарь	круглосуточно	0,9863	360	1	31890,16718	0044	31890,16718	
10	КЦДНГ-3	73	Кухня сепарационная №9; скв. №68 -1шт	круглосуточно	24	8760	6	0,009976	6074	0,009976	
10	КЦДНГ-3	75	Кухня сепарационная №29; скв. №53 -1 шт	круглосуточно	24	8760	1	0,009976	6075	0,009976	
7	Фонарное хозяйство	45	Фонарь	круглосуточно	0,9863	360	1	31890,16718	0044	31890,16718	

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование цеха, участка	Пример инвентарного номера (ИИ)	Наименование источника выбросов (ИИВ)	Характеристика местонахождения работы ИИВ	Прочая работа источника выбросов, в том числе сезон	Код по ОКП	ИИВ	Продолжительность работ		Продолжительность работ, часов	Количество ЗО, единиц от ИИВ		Итого (Т)	Итого (Т) от ИИВ	Итого (Т) от ИИВ
								год	мес		год	мес			
2021 г.г.															
7	Фабричное хозяйство	45	Фабрика	круглосуточно	0,9863	360	1	0337	Углерод оксид	464,837302	14647,391230	93,743304	31890,167182	-	0044
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	98,517655	3104,369259	0,483431	15,233287		
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,834397	26,292523	55,780476	1757,686948		
								0703	Бензол (С.4-Бензпирен)	1,49E-07	4,69E-06	381,500336	12021,377484		
								0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2,974959	93,743304	7,110997	224,073132		
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,483431	15,233287	464,837302	14647,391230		
								0328	Углерод (Саж)	55,780476	1757,686948	98,517655	3104,369259		
								0330	Сера диоксид (Анидид сернистый)	381,500336	12021,377484	0,834397	26,292523		
								0333	Дигидросульфид (Сероводород)	7,110997	224,073132	1,49E-07	4,69E-06		
								0337	Углерод оксид	464,837302	14647,391230	0,834397	26,292523		
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	98,517655	3104,369259	2,87E-08	8,56E-07	0,000976286	6074
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,834397	26,292523	5,63E-08	1,71E-06		
								0602	Динитробензол (Ксилол) (смесь изомеров о-м, п-м, м)	2,87E-08	8,56E-07				
								0621	Метилбензол (Толуол)	5,63E-08	1,71E-06				
2022 г.г.															
7	Фабричное хозяйство	45	Фабрика	круглосуточно	0,9863	360	1	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2,974959	93,743304	93,743304	31890,167182	-	0044
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,483431	15,233287	0,483431	15,233287		
								0328	Углерод (Саж)	55,780476	1757,686948	55,780476	1757,686948		
								0330	Сера диоксид (Анидид сернистый)	381,500336	12021,377484	381,500336	12021,377484		
								0333	Дигидросульфид (Сероводород)	7,110997	224,073132	7,110997	224,073132		
								0337	Углерод оксид	464,837302	14647,391230	464,837302	14647,391230		
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	98,517655	3104,369259	98,517655	3104,369259		
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,834397	26,292523	0,834397	26,292523		
								0703	Бензол (С.4-Бензпирен)	1,49E-07	4,69E-06	1,49E-07	4,69E-06		
2023 г.г.															
7	Фабричное хозяйство	45	Фабрика	круглосуточно	0,9863	360	1	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2,974959	93,743304	93,743304	31890,167182	-	0044
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,483431	15,233287	0,483431	15,233287		
								0328	Углерод (Саж)	55,780476	1757,686948	55,780476	1757,686948		
								0330	Сера диоксид (Анидид сернистый)	381,500336	12021,377484	381,500336	12021,377484		
								0333	Дигидросульфид (Сероводород)	7,110997	224,073132	7,110997	224,073132		
								0337	Углерод оксид	464,837302	14647,391230	464,837302	14647,391230		
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	98,517655	3104,369259	98,517655	3104,369259		
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,834397	26,292523	0,834397	26,292523		
								0703	Бензол (С.4-Бензпирен)	1,49E-07	4,69E-06	1,49E-07	4,69E-06		
2024 г.г.															
7	Фабричное хозяйство	45	Фабрика	круглосуточно	0,9863	360	1	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2,974959	93,743304	93,743304	31890,167182	-	0044
								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,483431	15,233287	0,483431	15,233287		
								0328	Углерод (Саж)	55,780476	1757,686948	55,780476	1757,686948		
								0330	Сера диоксид (Анидид сернистый)	381,500336	12021,377484	381,500336	12021,377484		
								0333	Дигидросульфид (Сероводород)	7,110997	224,073132	7,110997	224,073132		
								0337	Углерод оксид	464,837302	14647,391230	464,837302	14647,391230		
								0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	98,517655	3104,369259	98,517655	3104,369259		
								0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0,834397	26,292523	0,834397	26,292523		
								0703	Бензол (С.4-Бензпирен)	1,49E-07	4,69E-06	1,49E-07	4,69E-06		

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комир»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование участка	№ участка	Наименование источника выбросов (ИИ)	Характеристика производственной работы ИИ	Прочие работы		Код по ОКПД	Продуктивное вещество		Количество ВВ, отпущенное от ИИ		Итого (7)	Итого (8)	Итого (9)
					в сутках	в часах		в т/сут	в т/год	в т/сут	в т/год			
0330	Сера диоксид (Амгидрид сернистый)	12021.377494					0330	381,300336	12021.377494					
0333	Дигидросульфид (Сероуглерод)	7.110997					0333	7,110997	224,073133					
0337	Углерод оксид	464.837902					0337	464,837902	14647,391230					
0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	98.517655					0415	98,517655	3104,369259					
0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	0.834397					0416	0,834397	26,292523					
0703	Бензол (бензол)	1.49E-07					0703	1,49E-07	4,69E-06					

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комин»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2.2. Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по объекту в целом

Суммарная масса выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику приводится в таблице 2.2.1 данного раздела.

Таблица 2.2.1

№ ЮА	Тип ЮА	Наименование предприятия ЮА	Число ЮА, оборудованного по плану контроля	Площадь ЮА, м ²	Выборы-Выборы на территории							Коэффициент выброса	Объем (мг/сут) выбросов	Средний коэффициент выброса	Итого	Итого за год выбросов на ЮА, т/год
					X1	X2	X3	X4	X5	X6	X7					
0001	индивидуальный		2	5464320	7405427	5464508,3	7405425,3	210	круглогодично	*	*	*	0,1317013	0,0479777	1,317013	3,347008
0002	организмический	Газовый цех	2	6,125	7405410	-	-	-	круглогодично	16,3	0,2	45	Дистилляционный (С.С.С.С.)	0,001215	0,024315	
													Бутан	0,001215	0,024315	
													Газовое	0,000218	0,000218	
													Легкие	0,000203	0,000417	
													Метан	0,023181	0,311025	
													Этан	0,000272	0,128418	
													Пропан (по метану)	0,001124	0,000517	
													Олефин С1С1	3,325-05	1,051-05	
													Дистилляционный (С.С.С.С.)	0,000815	0,201311	
													Бутан	0,000212	0,041138	
													Газовое	0,000160	0,100599	
													Легкие	0,000017	0,018897	
													Метан	0,010244	0,132856	
													Этан	0,000160	0,190599	
													Пропан (по метану)	0,000160	0,190599	
													Олефин С1С1	0,000160	0,190599	
													Суммарные углеводороды С1-С19	0,000160	0,190599	
													Этан	0,000160	0,190599	

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.

Кол.

Лист

№ док

Подп.

Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭ	Тип ПЭ	Наименование предприятия ПЭ	Срок ПЭ, месяцев	Высот ПЭ, м	Координаты на территории			Источники загрязнения атмосферы и водных объектов	Скорость ветра ПЭ, м/с	Ось (южная), ПЭ, класс	Температура ПЭ, град. С	Итого на год выбрасываю на ПЭА, т/год
					XI	VI	XI					
0004	организмический	молочный	1	3,5	0,11	5464432,5	7405310,5	-	0,011	0,0001	25	0,004488
												0,001771
												0,001325
												0,001942
												1,118-27
												0,044504
												0,001900
												2,418-28
												0,001278
												0,001278
												0,141180
0005	организмический	молочный	2	6,5	0,315	5464431,5	7405310,5	-	18,09	1,41	54	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900
0006	организмический	молочный	1	3,5	0,11	5464441	7405310,5	-	0,011	0,0001	25	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900
0007	организмический	молочный	3,000000	6,5	0,380000	5464435,9	7405457,5	-	14,02	0,900000	20	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900
0008	организмический	молочный	1	4,5	0,1	5464470,5	7405310,5	-	15,28	0,12	20	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900
0009	организмический	молочный	1	4,5	0,1	5464462	7405318,5	-	15,28	0,12	20	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900
0010	организмический	молочный	1	4,5	0,1	5464454,5	7405318,5	-	15,28	0,12	20	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900
0011	организмический	молочный	1	4,5	0,1	5464452,5	7405339	-	15,28	0,12	20	0,004472
												0,000011
												0,000012
												0,001329
												0,000991
												0,001413
												3,318-27
												0,001920
												0,001900
												0,001900
												0,001900

ТЭП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПДА	Тип ПДА	Назначение производств. ПДА	Тип ПДА, регламент по контролю	Высота ПДА, м	Длина, м	Координаты на карте страны и территории				Прочие показатели контроля, м	Имя объекта (наименование)	Скорость ветра ПД, м/с	Объем (весов) ПД, кг/м³	Температура ПД, град.С	Выборочные в географ. координатах выбросы ПДА		Прочие выбросы по ПДА, т/год															
						X1	Y1	X2	Y2						код	наименование																
0012	организмический	вспуловол.	1	4,5	0,1	5464460,5	7405318	*	*	*	15,28	0,12	20	Метанол (Метанольный спирт)	0,107050	0,000002	0,000002															
0013	неорганизмический	флажки	35	2	*	5464483	7405318,5	5464410,5	7405318	20	артуголосточное	*	*	*	Бутан	1,41E-07	4,51E-06	0,000910														
															Гексан	2,48E-06	7,70E-08	0,000000														
															Пентан	1,79E-07	5,35E-06	0,000000														
															Метан	4,13E-08	1,34E-07	0,000000														
															Смесь предельных углеводородов С1-С10	4,32E-09	1,36E-07	0,000000														
															Смесь предельных углеводородов С1-С10	2,44E-06	7,70E-05	0,000000														
															Этан	3,36E-09	1,82E-07	0,000000														
															Пропан (по метану)	1,71E-08	5,41E-06	0,000000														
															Бензол	2,20E-07	2,29E-05	0,000000														
															Диэтилбензол (ДЭБ) (сумма изомеров №, №, №)	3,41E-07	1,71E-05	0,000000														
0014	организмический	жидкофазный	1	3,5	0,11	5464504,5	7405318	*	*	*	артуголосточное	0,011	0,0001	25	Смесь предельных углеводородов С1-С5	0,001900	0,059918	0,059918														
															0015	неорганизмический	модульный	30	6	0,2	5464452	7405314	*	*	артуголосточное	9,548	0,3	100	Дитерпен-диолы (С-терпеноиды)	0,021753	0,081113	0,081113
															Бензол														0,036919	1,166921	1,166921	
															Гексан														0,030933	0,975107	0,975107	
															Пентан														0,002753	0,086389	0,086389	
0017	организмический	воздушный	1	3,5	0,11	5464452,1	7405314,1	*	*	*	артуголосточное	0,011	0,0001	25	Масло минеральное нефтяное	1,70E-05	4,83E-04	0,000485														
															0018	неорганизмический	флажки	6	2	*	5464434	7405316	*	*	артуголосточное	*	*	Дитерпен-диолы (С-терпеноиды)	0,006608	0,208403	0,208403	
															Бензол													0,020031	0,791141	0,791141		
															Гексан													0,004816	0,153147	0,153147		
															Пентан													0,019739	0,622499	0,622499		
0017	организмический	свечи	1	30	0,1	5464152,5	7405315,5	*	*	*	при обустройстве	0,127	0,0010	20	Дитерпен-диолы (С-терпеноиды)	0,083100	0,034770	0,034770														
															Бензол	0,010760	0,036650	0,036650														
															Гексан	0,000150	6,00E-05	6,00E-05														
															Пентан	0,001590	0,000690	0,000690														
															Метан	0,184940	0,180320	0,180320														

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭА	Тип ПЭА	Инициатор программы (ПЭА)	Число ПЭА, обеспечивающих контроль	Ресурсы ПЭА	Плотность ПЭА	Контроль по курсовым м			Прочие показатели контроля	Итого расходов (стоимость) на ПЭА	Средняя величина ПЭА на 1 т	Оценка (средн.) ПЭА на 1 т	Температура ПЭА/град С	Выборочные и регулярные анализы ПЭА		Итого на год на ПЭА, т/год	
						Х1	У1	Х2						У2	вид		количество
0018	организационный	вент. трубы	8	5464503	7405499.3	-	-	-	-	круглогодично	0,36	0,11	20	Этан	0,049230	0,021310	
														Пропан (по метану)	0,031500	0,013500	
														Оксиды С2-М	3,00E-06	1,00E-06	
0019	организационный	воздушная атмосфера	1	5464448	7405228	-	-	-	-	круглогодично	0,011	0,0031	35	Диоксида серы (Сериоларова)	0,005243	0,106523	1,862314
0020	организационный	воздушная атмосфера	4	5464387.5	7405316	-	-	-	-	круглогодично	12,04	0,11	20	Смесь органических углеводородов С1-С5	0,038243	1,207676	
														Смесь органических углеводородов С6-С10	0,014164	0,446670	
														Бензол	0,000187	0,000187	
														Диоксида серы (Бензоль)	0,000058	0,000058	
														Метанол (по метану)	0,000118	0,000118	
														Диоксида серы (Сериоларова)	0,000285	0,000285	0,030903
														Диоксида серы (Сериоларова)	4,25E-12	1,24E-10	0,001411
														Бутан	2,92E-07	8,23E-06	
														Гексан	3,36E-07	1,04E-06	
														Пентан	2,31E-07	6,96E-06	
														Метан	3,64E-05	1,13E-03	
														Этан	3,01E-06	1,28E-04	
														Пропан (по метану)	7,39E-07	2,31E-05	
0021	неорганизационный	флажки	9	5464330.3	7405364.3	5464400.3	7405304	35	круглогодично	-	-	-	-	Диоксида серы (Сериоларова)	2,42E-08	7,63E-06	25,843030
														Бутан	0,003279	0,130081	
														Гексан	0,001923	0,101209	
														Пентан	0,000175	0,003522	
														Метан	0,704824	22,227648	
														Этан	0,070733	2,21281	
														Пропан (по метану)	0,036190	1,141281	
0022	организационный	воздушная атмосфера	1	5464398.3	7405315	-	-	-	круглогодично	0,011	0,063	0,063	20	Смесь органических углеводородов С6-С10	0,002460	0,072700	0,072700
0023	организационный	дымовая труба	1	5464385	7405299.3	-	-	-	круглогодично	2,467	0,4000	0,4000	460	Азота диоксида (Азот(IV) оксид)	0,006624	0,208878	6,091023
														Азота (III) оксид (Азот(III) оксид)	0,001016	0,033943	
														Сернистого ангидрида сернистый	0,000000	0,000002	
														Углерода диоксида	0,167434	5,280191	
														Смесь органических углеводородов С1-С3	0,016743	0,528019	
														Диоксида серы (Сериоларова)	2,75E-09	8,69E-08	
0024	неорганизационный	флажки	1	5464331.5	7405483.5	5464415.5	7405484	35	круглогодично	-	-	-	-	Диоксида серы (Сериоларова)	1,47E-05	4,63E-04	0,04862
														Бутан	3,81E-07	2,48E-05	
														Гексан	4,90E-07	3,81E-06	
														Пентан	5,89E-06	1,86E-05	
														Метан	6,23E-03	0,203070	
														Этан	1,34E-03	0,004271	
														Пропан (по метану)	1,97E-06	6,23E-03	
0025	организационный	воздушная атмосфера	1	5464337	7405432.5	-	-	-	круглогодично	0,5	0,0013	0,0013	20	Аммиака (NH3) (Углекислоты диоксида (CO2))	0,003340	0,103330	0,103330
0026	организационный	воздушная атмосфера	1	5464326	7403724	-	-	-	круглогодично	0,100	0,001	0,001	3	Диоксида серы (Сериоларова)	3,40E-06	2,20E-04	2,20E-04

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭ	Тип ПЭ	Начальная ориентация ПЭ	Число ПЭ (различные под типы)	Внетр. ПЭ, %	Длина, м	Координаты на карте/схеме, м			Прочие показатели: отклонения, м	История расчетов (ссылка на журнал)	Скорость ветра ПЭ, м/с	Ось (разн.) ПЭ, м/сек	Температура ПЭ, град С	Направление в градусах южного сектора ПЭ		Итого за год (всего) по ПЭ, руб																		
						X1	Y1	X2						Y2	направление		сила																	
6027	организмический	ветер-труба	19	14	0,8	5464280	7405287	-	-	-	0,995	0,5	20		Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	34 815 544 5 675 758 1 397 791 25 8 955 30 0 020 441 0 000 420 0 013 072 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	72 37 7078																	
																		6028	инертный	фланцы	10	2	0	5464260	7405270	5464265	7405269	5	-	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	4 041 426 1 248 744 0 184 190 0 247 981 15 207 371 2 733 569 2 474 613	26 847 141	
																		6029	инертный	фланцы	12	2	0	5464275	7405265	5464265	7405267	5	-	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Смесь углеводородов С1-С3 С4-С6 С8-С10	0 000 069 7 068 046 0 006 205 0 194 691	0 225 782	
																		6030	инертный	фланцы	4	2	0	5464265	7405244	5464245	7405244	5	-	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Смесь углеводородов С1-С3 С4-С6 С8-С10	0 000 023 0 000 023 0 000 023 0 000 023 0 000 023 0 000 023 0 000 023 7 068 046 0 006 205 0 194 691	0 003 562	
																		6031	организмический	ветер-труба	7	3,6	0,11	5464265	7405243	5464243	7405243	5	0,1200	5	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	0 162 011
																		6032	инертный	фланцы	4	2	0	5464275	7405245	5464265	7405244	5	-	-	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	0 132 898
																		6033	инертный	фланцы	4	2	0	5464265	7405245	5464312	7405245	18	-	-	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	0 124 425
																		6034	инертный	ветер-труба	7	3,6	0,11	5464265	7405243	5464243	7405243	5	0,12	5	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	1 418 06
																		6035	инертный	фланцы	1	45	1,5	5464280	7405281	5464281	7405281	400	15,8	400	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	3556,065134
																		6036	инертный	ветер-труба	7	3,6	0,11	5464265	7405243	5464243	7405243	5	0,12	5	-	Азит, диметил (Азит/ДУ) смесь Азит (В) смесь (Азит/ смесь) Диметилсульфид (С-Сервислар/С) Углекислый газ Бутан Гексан Лигнан Метан Этан Примеси (по петролу) Алканы С12-С19 (Углеводороды тяжелые С12-С19)	0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 0 004 118 0 004 079 0 000 033 0 000 033 4 137 799 0 413 410 0 001 066 0 002 583	3166,950010

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПДА	Тип ПДА	Назначение оборудования ПДА	Частота ПДА, % (время работы)	История ПДА, №	Диагност. №	Координаты на карте-основ. №			Площадь контроля, м²	История работ (годичная)	Средняя высота ПД, м	Скорость ветра ПД, м/сек	Температура ПД, град. С	История выбросов ПДА		Итого за год выбросов по ПДА, т/год	
						X1	X2	X3						год	количество		
6036	непортативный	флажок	2	2	5464288	7403191.5	5464314.5	7403190.5	10	круглосуточно	-	-	-	0333	Детектор дыма (Серамический)	3,059157	0,000271
6037	непортативный	флажок	3	2	5464231	7403211.5	5464260.5	7403211.5	20	круглосуточно	-	-	-	0337	Углерод оксид (Серамический)	8,888117	0,008660
6038	непортативный	флажок	3	2	5464262	7403210	5464270.5	7403210.5	20	круглосуточно	-	-	-	0331	Сера диоксида (Амфарица сернистая)	2,904506	0,001512
6039	непортативный	флажок	3	2	5464271.5	7403210.5	5464381.5	7403210.5	20	круглосуточно	-	-	-	0330	Сера диоксида (Амфарица сернистая)	4,902505	0,004613
6040	непортативный	флажок	3	2	5464271	7403193.5	5464280.5	7403193.5	10	круглосуточно	-	-	-	0331	Сера диоксида (Амфарица сернистая)	0,000759	0,059240
6041	непортативный	флажок	3	2	5464217	7403187.5	5464227	7403188	15	круглосуточно	-	-	-	0333	Детектор дыма (Серамический)	1,472504	1,72504
6042	ортн стационарный	молдузона	3	11,5	5464240	7403140.5	-	-	-	круглосуточно	106,1	0,8333	20	0330	Сера диоксида (Амфарица сернистая)	9,416870	10,500000
														0331	Сера диоксида (Амфарица сернистая)	0,041727	1,050310

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ЮА	Тип ЮА	Назначение оборудования ЮА	Число ЮА, функционирующих на момент обследования	Высота ЮА, м	Длина, м	Координаты по карте-схеме, м			Центр тяжести (показатель) выброса	Скорость выброса ПДК, мг/м³	Однр (показ) ПДК, мг/м³	Температура ПДК, град С	Выборочный и массовый эквиваленты выброса ЮА		Итого по таб. эквиваленты по ПДК, кг/год		
						X1	Y1	X2					Y2	вход		выход	
0043	неорганизованный	0	3	3	3	3464219.5	7405148	3464250	7405147.5	27	натуральное	-	-	Двигатель (С, пропанолон)	0.204170	0.103000	0.379614
0044	организованный	фланцевый ствол	1	125.4	15.195	3464144	7405524	-	-	0.724	1.24	305	-	Агрег (У) масла (Агрег доквал)	0.150479	1.66415	0.119573
														Агрег (Ю) масла (Агрег доквал)	0.017101	0.119573	0.137144
														Углерод (С)мас	0.022070	0.32297	0.345040
														Сера доквал (метанол окислитель)	0.013091	0.32297	0.336061
														Углерод (С)мас	0.403347	1.387109	1.790456
														Бензин (софтокод, манометрический) (в пересчете на углерод)	0.012889	0.009135	0.022024
														Бензин (софтокод, манометрический) (в пересчете на углерод)	0.040576	0.322077	0.362653
														Агрег (У) масла (Агрег доквал)	2.837388	89.408353	92.245741
														Агрег (Ю) масла (Агрег доквал)	0.401876	14.528857	14.930733
														Углерод (С)мас	53.201032	1076.406626	1129.607658
														Сера доквал (Агрег доквал)	363.838792	11465.475945	11829.314737
														Двигатель (С, пропанолон)	6.782164	213.711369	220.493533
														Углерод (С)мас	445.341953	13970.032218	14415.474171
														Сумма эквивалентов углеводородов С1-С3	95.361925	2960.816011	3056.177936
														Сумма эквивалентов углеводородов С4-С10	0.791813	25.076683	25.868496
														Бензин (С)мас	1.432407	4.472406	5.904813
														Бензин	0.000146	0.004593	0.004739
														Газовый	4.472406	0.000141	4.472547
														Плотный	9.546406	0.000203	9.546609
														Метанол	0.004074	0.147389	0.151463
														Этан	0.001115	0.033158	0.034273
														Пропан (по метану)	0.000624	0.019489	0.020113
														Сумма эквивалентов углеводородов С1-С3	0.005300	0.169964	0.175264
														Агрег (У) масла (Агрег доквал)	1.342750	42.200220	43.543070
														Агрег (Ю) масла (Агрег доквал)	0.111500	0.817100	0.928600
														Углерод (С)мас	2.418600	33.42720	35.845800
														Бензин (Агрег (У, А, Бензолмас))	2.218407	1.308405	3.526812
														Бензин	1.208405	0.000130	1.208535
														Газовый	1.808406	0.000447	1.808853
														Плотный	1.708409	4.308408	6.016817
														Метанол	0.000310	0.008400	0.008710
														Этан	0.000310	0.008400	0.008710
														Пропан (по метану)	0.081470	0.008922	0.090392
														Сумма	0.081470	0.008922	0.090392

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПДА	Тип ПДА	Назначение производственного ПДА	Число ПДА, расположенных на объекте	Диаметр ПДА, м	Длина, м	Координаты маршрута, м			У1	У2	У3	Цель контроля (отвечает ли)	Источники выброса (станция, объект)	Скорость ветра ПДА, м/с	Относ. влажность ПДА, %	Температура ПДА, град. С	Анализаторы		Итого за год выбросов на ПДА, тонн		
						X1	Y1	X2									Y3	вид		модель/марка	число
0050	организмический	свечи (Плавильное отделение)	1	3,5	0,108	5464438	7405482	*	*	*	*	необязательна						Газовый анализатор	0,000330	0,081900	
0051	организмический	ветр. труба	1	3,5	0,108	5464429,5	7405396,5	*	*	*	*	круглоугольная	0,037	0,0040	0,0040	40		Смесь пропановых углеводородов С ₃ -С ₁₀	0,002600	0,081900	
0052	организмический	ветр. труба	1	3,5	0,108	5464397,5	7405414	*	*	*	*	круглоугольная	0,037	0,0040	0,0040	40		Смесь пропановых углеводородов С ₃ -С ₁₀	0,002600	0,081900	
0053	организмический	колосовое	1	4,5	0,13	5464303	7405415	*	*	*	*	круглоугольная	13,04	0,1600	0,1600	5		Алкоголь этиловый (по молекулам) ЭНД3	0,000080	10,003900	
																		Газовый анализатор ИСУ	0,000080		
																			Сервис анализатор (по молекулам) ИЭ3004	0,000160	
																			Метанол (Панар)	0,020000	
																			Дистиллят (по гидроксидному)	0,016000	
																			Пурин-2-ам (Алтан)	0,120000	
																			Этанол этиловый (Угусная)	0,000800	
																			Витамин (нефитин), молочный (в пересчете на витамин)	0,040000	
0054	организмический	дым. колон	4	6	0,15	5464358	7405349,5	*	*	*	*	круглоугольная	0,283	0,0050	0,0050	18		Дигидрофосфин (Сероводород)	3,40E-05	0,000251	
																			Бензол	3,40E-07	
0055	организмический	дым. колон	4	6	0,15	5464358	7405344,5	*	*	*	*	круглоугольная	0,283	0,0050	0,0050	18		Алканы С12-С19 (Углеводороды)	0,012000	0,000251	
																			Алканы С12-С19 (Углеводороды)	3,40E-05	
0056	организмический	дым. колон	4	6	0,15	5464358	7405319	*	*	*	*	круглоугольная	0,283	0,005	0,005	18		Алканы С12-С19 (Углеводороды)	0,012000	0,000251	
																			Бензол	3,40E-07	
0057	организмический	дым. колон	4	6	0,15	5464358,5	7405314	*	*	*	*	круглоугольная	0,283	0,0050	0,0050	18		Алканы С12-С19 (Углеводороды)	0,012000	0,000251	
																			Дигидрофосфин (Сероводород)	3,40E-07	
																			Бензол	3,40E-07	
																			Алканы С12-С19 (Углеводороды)	0,012000	0,000250

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМВ»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ЮЛ	Тип ЮЛ	Наименование производственного объекта ЮЛ	Число ЮЛ, функционирующих на момент контроля	Высота ЮЛ, м	Длина, м	Координаты на карте, км				Углы	Источники выброса	Средняя высота ТЭС, м	Объем (лето), ТЭС, м³/год	Температура ТЭС, град С	Итого за год выбросов в ЮЛ, т/год	
						X1	Y1	X2	Y2							
0028	организационный	ветер-труба	0	6	0,3	3464541,5	7402337	-	-	-	ветер-труба	3,62	0,3800	18	0,000041 0,00103 0,00103	0,466816
0029	организационный	труба	1	15	0,6	5464563,5	7402336	-	-	-	ветер-труба	59,98	16,560	600	0,014720 9,331800 1,183000 0,100179 0,579200 1,300000 9,410800 0,000019 0,182208 1,325 3,460000 4,553200 3,280000 9,331800 1,50179 0,579200	27,191454
0060	организационный	труба	1	15	0,6	5464564	7402337,5	-	-	-	ветер-труба	59,98	16,900	600	0,000019 0,182208 1,325 3,460000 4,553200 3,280000 9,331800 1,50179 0,579200	27,191454
0061	организационный	труба	1	2,03	0,31	5464487,5	7402337,5	-	-	-	ветер-труба	25,46	1,8000	800	0,000019 0,182208 1,325 3,460000 4,553200 3,280000 9,331800 1,50179 0,579200	1,239905
0062	персональный	труба	1	5	-	5464179,5	7402302,5	5464664	7402302	500	труба необъемисты	-	-	-	0,000019 0,182208 1,325 3,460000 4,553200 3,280000 9,331800 1,50179 0,579200	13,015197
0063	персональный	ворота	1	2	-	5464179,5	7402302,5	5464664	7402302	500	труба необъемисты	-	-	-	0,000019 0,182208 1,325 3,460000 4,553200 3,280000 9,331800 1,50179 0,579200	4,983357

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМБ»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ивн. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭА	Тип ПЭА	Инициальная прописка ПЭА	Число ПЭА, обслуживаемых под. предпр.	Высота ПЭА, м	Длина, м	Координаты на территории м			Прочие координаты отсчета, м	Имя предприятия	Сфера влияния ПЭА, км²	Объем (масса) ПЭА, кг/м³	Температура ПЭА, град. С	Источники выброса		Итого за год выбрас. масс. в ПЭА, кг/год	
						XI	YI	XII						YII	вид		количество
0064	неорганический	флажки	1	2	-	5464694	7405519.5	5464715.5	7405519.5	аргументации	-	-	-	0333	Диметилсульфид (Серавалорин)	4,78Е-06	0,002026
														0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	4,20Е-05	0,001325
														0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1,60Е-05	0,000490
														0602	Бензол	1,30Е-07	4,64Е-06
														0616	Диметилсульфид (Димексид) (смесь изомеров б. м. п.)	1,60Е-10	5,16Е-09
														0621	Метилацетилен (Тетраин)	3,60Е-07	1,08Е-06
0065	неорганический	флажки	1	2	5464178.5	7405299	5464661	7405297.5	300	аргументации	-	-	-	0333	Диметилсульфид (Серавалорин)	3,50Е-08	0,002158
														0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	5,20Е-05	0,001657
														0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1,90Е-05	0,000613
														0602	Бензол	1,80Е-06	3,08Е-06
														0616	Диметилсульфид (Димексид) (смесь изомеров б. м. п.)	2,60Е-10	6,38Е-09
														0621	Метилацетилен (Тетраин)	4,10Е-08	1,35Е-06
0066	неорганический	флажки	4	2	5461348	7413816	5461816.5	7413933.5	200	аргументации	-	-	-	0333	Диметилсульфид (Серавалорин)	1,31Е-03	0,018131
														0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	7,42Е-05	0,002240
														0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	2,74Е-05	0,000883
														0602	Бензол	3,18Е-07	1,11Е-05
														0616	Диметилсульфид (Димексид) (смесь изомеров б. м. п.)	1,13Е-07	3,55Е-06
														0621	Метилацетилен (Тетраин)	2,33Е-07	7,10Е-06
0067	неорганический	флажки	7	2	5465368	7408119.5	5466017.5	7408037	150	аргументации	-	-	-	0333	Диметилсульфид (Серавалорин)	0,032870	0,005160
														0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	0,0001400	0,004256
														0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	5,19Е-05	0,001578
														0602	Бензол	6,78Е-07	2,06Е-05
														0616	Диметилсульфид (Димексид) (смесь изомеров б. м. п.)	2,13Е-07	6,48Е-06
														0621	Метилацетилен (Тетраин)	4,30Е-07	1,30Е-05
0068	неорганический	флажки	5	2	5470073.5	7401729.5	5409814.5	7401838.5	130	аргументации	-	-	-	0333	Диметилсульфид (Серавалорин)	0,001842	0,011864
														0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	0,000103	0,003138
														0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	3,82Е-05	0,001161
														0602	Бензол	4,98Е-07	1,33Е-05
														0616	Диметилсульфид (Димексид) (смесь изомеров б. м. п.)	1,57Е-07	4,78Е-06
														0621	Метилацетилен (Тетраин)	3,11Е-07	9,33Е-06
0333	Диметилсульфид (Серавалорин)	0,139412	3,962206	4,392137													

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭА	Тип ПЭА	Назначение отстойника ПЭА	Число ПЭА, включенных на контроль	Время ПЭА, м	Характеристики на время сброса, м				Прочие характеристики сброса, м	Плановый режим (сброс) выброса	Скорость выброса ПЭА, м/с	Объем (л/сек), ПЭА, м³/сек	Температура ПЭА, град. С	Выборочные в атмосферу вещества выброса ПЭА		Итого за год выброса веществ ПЭА, кг/год	
					XI	XI	XI	XI						г/год	кг/год		
6070	неорганический	фланцы	6	2	-	3469007.3	3403713	5469236.3	3403718.3	130	круглолучевое	-	-	-	Смесь пралинальных углеводородов С1-С5	0,010971	0,003408
															Смесь пралинальных углеводородов С6-С10	0,002938	
															Бензол	3,80E-05	
															Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров в. м. в.)	1,21E-05	
															Триэтилэтилен	3,39E-04	
															Дипараксилол (Стереопар)	0,001883	
															Смесь пралинальных углеводородов С1-С5	0,00132	
															Смесь пралинальных углеводородов С6-С10	4,50E-05	
															Бензол	3,88E-07	
															Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров в. м. в.)	1,83E-07	
															Триэтилэтилен	3,20E-07	
															6071	неорганический	
Смесь пралинальных углеводородов С6-С10	6,61E-05																
Бензол	2,44E-05																
Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров в. м. в.)	1,00E-07																
Триэтилэтилен	3,19E-07																
Дипараксилол (Стереопар)	2,03E-07																
Смесь пралинальных углеводородов С1-С5	0,001427																
Смесь пралинальных углеводородов С6-С10	0,00214																
Бензол	7,93E-05																
Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров в. м. в.)	1,04E-06																
Триэтилэтилен	3,26E-07																
6072	неорганический	фланцы	4	2	5465073	3406403	5463166	3406428.3	130	круглолучевое	-	-	-	Смесь пралинальных углеводородов С1-С5			0,001166
														Смесь пралинальных углеводородов С6-С10	8,40E-05		
														Бензол	3,13E-05		
														Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров в. м. в.)	4,05E-07		
														Триэтилэтилен	1,24E-05		
														Дипараксилол (Стереопар)	3,91E-06		
														Смесь пралинальных углеводородов С1-С5	0,0012		
														Смесь пралинальных углеводородов С6-С10	3,13E-05		
														Бензол	4,05E-07		
														Диметилбензол (Ксилол) (сумма изомеров в. м. в.)	1,24E-05		
														Триэтилэтилен	3,91E-06		
														Итого за год			

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭА	Тип ПЭА	Назначение производственного ПЭА	№ по ПЭА, определяемому по плану ПЭА и	Длительность, к	Характеристики на уровне-станции				Целевая концентрация вещества, в	Источники выброса (станции)	Скорость выброса ПЭА, мг/ч	Объем (количество) ПЭА, кг/год	Температура ПЭА, град С	Источники выброса		Итого за год выбросы в атмосферу в ПЭА, кг/год
					XI	XI	XI	XI						внутри цеха	суда	
6068	неорганизованный	фланцы	1	2	3470071.1	7401759.5	3469814.3	7401828.5	150	фугасное				Алюминий (Алюмин оксид)	0,481431	0,009976
														Углерод (Сжиг)	55,70426	
														Сера диоксид (Атмосферный)	381,500356	
														Диоксида серы (Средствозащитный)	7,110997	
														Углерод оксид	464,837302	
														Смесь пралильных углеводородов C1-C5	94,517655	
														Смесь пралильных углеводородов C6-C10	0,834397	
														Вещество (бензол, толуол, ксилол)	1,408107	
														Диоксида азота (Средствозащитный)	0,020102	
														Смесь пралильных углеводородов C1-C5	1,858105	
														Смесь пралильных углеводородов C6-C10	6,868106	
														Вещество (бензол, толуол, ксилол)	8,968108	
														Диоксида азота (Средствозащитный)	2,828108	
Смесь пралильных углеводородов C1-C5	5,838108															
0021	Метилбензол (Толуол)	0,000102	1,718106													
0131	Диоксида азота (Средствозащитный)	0,000102	0,020102													
0413	Смесь пралильных углеводородов C1-C5	1,858105	0,000164													
0416	Смесь пралильных углеводородов C6-C10	6,868106	2,098104													
0602	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	8,968108	3,728108													
0616	Диоксида азота (Средствозащитный)	2,828108	8,548107													
0821	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	8,968108	1,718106													
0131	Диоксида азота (Средствозащитный)	0,000102	0,020102													
0413	Смесь пралильных углеводородов C1-C5	1,858105	0,000164													
0416	Смесь пралильных углеводородов C6-C10	6,868106	2,098104													
0602	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	8,968108	3,728108													
0616	Диоксида азота (Средствозащитный)	2,828108	8,548107													
0821	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	8,968108	1,718106													
0131	Диоксида азота (Средствозащитный)	0,000102	0,020102													
0413	Смесь пралильных углеводородов C1-C5	7,428105	0,002257													
0416	Смесь пралильных углеводородов C6-C10	2,748105	0,000835													
0602	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	3,388107	1,088105													
0616	Диоксида азота (Средствозащитный)	1,338107	3,438106													
0821	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	2,338107	6,838106													
0131	Диоксида азота (Средствозащитный)	0,000102	0,051164													
0413	Смесь пралильных углеводородов C1-C5	0,000103	0,000138													
0416	Смесь пралильных углеводородов C6-C10	3,828105	0,001161													
0602	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	4,988107	1,328105													
0616	Диоксида азота (Средствозащитный)	1,378107	4,708106													
0821	Вещество (бензол, толуол, ксилол)	3,138107	0,000119													

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭА	Тип ПЭА	Планируемые мероприятия ПЭА	Число ПЭА, подлежащих контролю	Время ПЭА, м	Длина, м	Характеристики на территории м						Широна планировки территории, м	Исполнитель (полное наименование)	Скорость ветра (ПЭА, м/сек)	Оцен (взвеш) ПЭА, м/сек	Температура ПЭА, град С	Виды измерений		Итого за год измерений ПЭА, м/сек		
						X	Y1	X2	Y2	Средн	Макс										
0073	неорганизационный	физический	3	2	3458677.3	7404893.5	3468833	7404871	У2	У2	130	круглосуточно	-	-	-	-	0413	Датированный (Сервисный) С1-С3	0.001180	0.041506	0.045576
																0415	Смесь преципитных углеводородов С6-С10	8.46E-05	0.002374		
																0416	Смесь преципитных углеводородов С6-С10	3.13E-05	9.52E-04		
																0602	Бензин	4.09E-07	1.24E-05		
																0616	Диметиловый (бензин) (смесь углеводородов в. ф. в.)	1.28E-07	3.91E-06		
																0621	Метилбензол (Толуол)	2.37E-07	7.81E-06		
																0333	Датированный (Сервисный) С1-С3	0.001180	0.041506	0.045576	
0076	неорганизационный	физический	4	2	3460733	5413283.5	3466687	7411403.5	У2	У2	130	круглосуточно	-	-	-	0415	Смесь преципитных углеводородов С1-С3	8.46E-05	0.002374	0.045576	
																0416	Смесь преципитных углеводородов С6-С10	3.13E-05	0.000932		
																0602	Бензин	4.09E-07	1.24E-05		
																0616	Диметиловый (бензин) (смесь углеводородов в. ф. в.)	1.28E-07	3.91E-06		
																0621	Метилбензол (Толуол)	2.37E-07	7.81E-06		
0044	организационный	хим. анализ	1	133,4	5464144	3460324	-	-	-	-	2620 км	круглосуточно	0.724	1,24	063	0301	Алур (У) оксид (Алур оксид)	2.374959	50,341304	31890,167182	
																0304	Алур (П) оксид (Алур оксид)	0.483431	15,233287		
																0328	Углерод (Своя)	55,760476	1757,680248		
																0330	Сера диоксид (Антрацип сернистый)	381,500336	12021,77494		
																0333	Датированный (Сервисный) С1-С3	7,110297	224,073132		
																0337	Углекислый оксид	464,87702	14647,301230		
																0415	Смесь преципитных углеводородов С1-С3	90,517633	3104,369259		
																0416	Смесь преципитных углеводородов С6-С10	0.834397	26,292323		
																0701	Воздух (в. ф. в.)	1.48E-07	4.01E-06		
																0333	Датированный (Сервисный) С1-С3	0.001180	0.001018	0.001976	
																0415	Смесь преципитных углеводородов С1-С3	1.83E-05	0.000364		
																0416	Смесь преципитных углеводородов С6-С10	6.86E-06	0.000209		
																0602	Бензин	8.96E-08	3.72E-06		
																0616	Диметиловый (бензин) (смесь углеводородов в. ф. в.)	2.83E-08	8.56E-07		
																0621	Метилбензол (Толуол)	5.63E-08	1.71E-06		
																0333	Датированный (Сервисный) С1-С3	0.001180	0.001018	0.001976	
																0415	Смесь преципитных углеводородов С1-С3	1.83E-05	0.000364		
																0416	Смесь преципитных углеводородов С6-С10	6.86E-06	0.000209		
																0602	Бензин	8.96E-08	3.72E-06		

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПЭ	Тип ПЭ	Инициатор ПЭ	Число ПЭ, выполняемых на территории	Высота ПЭ, м	Объем в	Координаты на территории, м				Итого количество ПЭ, м	Итого расходов (тысяч руб.)	Средняя стоимость ПЭ, руб.	Объем расхода ПЭ, м³	Температура ПЭ, град. С	Объединения в атмосферу выбросов ПЭ			Итого за год выбросов на ПЭ, т/год						
						XI	YI	XI	YI						код	наименование	количество							
0044	организмальный	днем, трубы	1	125,4	15,195	5464144	7405524	-	-	38222 км	497000000	0,724	1,2400	905	0616	Дальнегорск (Калининская область, п.п. № 1-3)	2,974979	0,324304	31890,167182					
															0618	Дальнегорск (Калининская область, п.п. № 1-3)	0,483411	15,323287						
															0228	Углерод (Сжигание)	55,70476	1737,080548						
															0330	Сера диоксида (Атмосферная)	381,500336	1202,177494						
															0333	Диоксид серы (Средствозащитная)	7,110927	228,072132						
															0337	Углерод оксида	404,837302	14687,292350						
															0415	Сумма вредных веществ (Средствозащитная СИ-С) ...	98,517655	3104,369259						
															0416	Сумма вредных веществ (Средствозащитная СИ-С) ...	0,834397	26,292523						
															0701	Водохлорид (Средствозащитная СИ-С) ...	1,408707	4,608706						
															0701	Аммиак (Средствозащитная СИ-С) ...	0,009102	0,009102						
															0415	Сумма вредных веществ (Средствозащитная СИ-С) ...	1,858709	0,009564	0,009976					
															0416	Сумма вредных веществ (Средствозащитная СИ-С) ...	6,808706	2,098704						
															0616	Дальнегорск (Калининская область, п.п. № 1-3)	8,398708	3,728706						
															0621	Метангликоля (Теплотрасса)	3,638708	1,718706						
Итого за год																								
0044	организмальный	днем, трубы	1	125,4	15,195	5464144	7405524	-	-	38222 км	497000000	0,724	1,2400	905	0301	Аммиак (Средствозащитная СИ-С) ...	2,974979	0,324304	31890,167182					
															0304	Аммиак (Средствозащитная СИ-С) ...	0,483411	15,323287						
															0228	Углерод (Сжигание)	55,70476	1737,080548						
															0330	Сера диоксида (Атмосферная)	381,500336	1202,177494						
															0333	Диоксид серы (Средствозащитная)	7,110927	228,072132						
															0337	Углерод оксида	404,837302	14687,292350						

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комби»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ ПДА	Тип ПДА	Назначение оборудования ПДА	Число ПДА, объединенных под одним контролем	Площадь ПДА, м ²	Координаты на карте-схема, м			Площадь помещений в кв.м, м	Плану здания (этажу) выбрана	Средняя высота ПД, м	Объем выброса ПД, м ³ /сек	Концентрация ПД, мг/м ³	Выборочные в атмосферу количества выброса ПДА		Итого за год выбросы в атмосферу ПДА, т/год												
					XI	YI	XII						YII	г/год		т/год											
0044	организмический	дом, труба	1	123,4	15,195	5464144	3405524	-	вручную	0,724	1,240	905	0415	Сумма предельных углеродовых С1-С5	98,517655	3104,369259											
													0416	Сумма предельных углеродовых С6-С10	0,834397	26,292323											
													0703	Бензол/Толуол (3,4-Бензпирен)	1,498-07	4,698-06											
													0101	Азот (N2) окисл (Азота диоксид)	3,874919	91,743104											
													0104	Азот (N2) окисл (Азота оксид)	0,483431	15,233287											
													0228	Углерод (С) оксид	55,304276	1757,686248											
													0330	Серо диоксид (Азотист)	381,500336	12021,377494											
													0332	Диоксида азота (Сернистый)	7,110997	224,071132											
													0337	Углерод окисл	464,837203	14447,391230											
													0415	Сумма предельных углеродовых С1-С5	98,517655	3104,369259											
													0416	Сумма предельных углеродовых С6-С10	0,834397	26,292323											
													0703	Бензол/Толуол (3,4-Бензпирен)	1,498-07	4,698-06											
													0801	Азот (N2) окисл (Азота диоксид)	2,879079	91,743104											
													0804	Азот (N2) окисл (Азота оксид)	0,483431	15,233287											
													0828	Углерод (С) оксид	55,304276	1757,686248											
													0330	Серо диоксид (Азотист)	381,500336	12021,377494											
0332	Диоксида азота (Сернистый)	7,110997	224,071132																								
0337	Углерод окисл	464,837203	14447,391230																								
0415	Сумма предельных углеродовых С1-С5	98,517655	3104,369259																								
0416	Сумма предельных углеродовых С6-С10	0,834397	26,292323																								
0703	Бензол/Толуол (3,4-Бензпирен)	1,498-07	4,698-06																								
Итого за год выбросы в атмосферу ПДА, т/год																											
31890,167182																											
0044	организмический	дом, труба	1	123,4	15,195	5464144	3405524	-	вручную	0,724	1,240	905	0801	Азот (N2) окисл (Азота диоксид)	2,879079	91,743104											
													0804	Азот (N2) окисл (Азота оксид)	0,483431	15,233287											
													0828	Углерод (С) оксид	55,304276	1757,686248											
													0330	Серо диоксид (Азотист)	381,500336	12021,377494											
													0332	Диоксида азота (Сернистый)	7,110997	224,071132											
													0337	Углерод окисл	464,837203	14447,391230											
													0415	Сумма предельных углеродовых С1-С5	98,517655	3104,369259											
													0416	Сумма предельных углеродовых С6-С10	0,834397	26,292323											
													0703	Бензол/Толуол (3,4-Бензпирен)	1,498-07	4,698-06											
													Итого за год выбросы в атмосферу ПДА, т/год														
													31890,167182														

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комин»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по объекту в целом приведен в таблице 2.2.2а данного раздела.

Таблица 2.2.2а

Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения
ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

код	Загрязняющее вещество наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опас- ности	Суммарный выброс вещества 2018 год		Суммарный выброс вещества с учётом перспектив (2025 год)	
					г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	диоксид триоксида (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0.04	3	1,207756	3,173982	1,207756	3,173982
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0.01	2	0,094709	0,248895	0,094709	0,248895
0301	Азота диоксида (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0.2	3	21,010551	204,165743	21,148121	208,500694
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	ПДК м/р	0.4	2	8,00E-05	0,025230	0,000080	0,025230
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0.4	3	3,414217	33,042624	3,436573	33,747054
0316	Гидрохлорид /по молекуле HCl/	ПДК м/р	0.2	2	0,002885	0,032582	0,002885	0,032582
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р	0.3	2	1,60E-04	0,005050	0,000160	0,005050
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0.15	3	54,523102	1678,282170	57,102546	1759,562492
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0.5	3	469,224342	14646,388346	486,865976	15202,290195
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0.07		0,041809	1,052414	0,041809	1,052414
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0.008	2	7,417091	230,872104	7,753085	241,451745
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0.03	2	2,20E-06	1,57E-04	2,20E-06	1,57E-04
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	474,378832	14389,183385	495,874198	15066,519396
0342	Фтористые газообразные соединения	ПДК м/р	0.02	2	0,207861	0,546217	0,207861	0,546217
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0.2	2	0,086889	0,228344	0,086889	0,228344
0370	Углерод оксид сульфида (Углерода сероокись)	ОБУВ	0.1		1,95E-06	6,13E-05	1,95E-06	6,13E-05
0402	Бутан	ПДК м/р	200	4	0,258583	3,386193	0,258583	3,386193
0403	Гексан	ПДК м/р	60	4	0,360561	9,931933	0,360561	9,931933
0405	Пентан	ПДК м/р	100	4	0,032843	0,574751	0,032843	0,574751
0410	Метан	ОБУВ	50		4,141041	48,938385	4,141041	48,938385
0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	ПДК м/р	200	4	96,049532	3025,308586	100,605700	3168,876597
0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	ПДК м/р	50	3	0,866504	27,295887	0,905252	28,516672
0417	Этан	ОБУВ	50		0,52855	5,929425	0,52855	5,929425
0418	Пропан /по метану/	ОБУВ	50		0,421193	5,397672	0,421193	5,397672

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

код	Загрязняющее вещество		Используемая критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества 2018 год		Суммарный выброс вещества с учетом перспектив (2025 год)	
	наименование	3				г/с	т/год	г/с	т/год
0602	Бензол	ПДК м/р	0.3	2	0,003475	0,106304	0,003477	0,106369	
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0.2	3	0,096802	0,174235	0,096803	0,174256	
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0.6	3	0,027541	0,868517	0,027542	0,868557	
0626	1,2, 4 - Триметилбензол (Псевдокумол)	ПДК м/р	0.04	2	0,010590	0,000120	0,010590	0,000120	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1.00e-06	1	0,000031	5,58E-05	0,000031	5,60E-05	
0951	Дихлор(диметил)этилен (по гидрохлориду)	ОБУВ	0.1		0,016000	0,504580	0,016000	0,504580	
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1.0	3	0,428240	0,001132	0,428240	0,001132	
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0.05	2	0,300000	0,364416	0,300000	0,364416	
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0.35	4	0,128000	4,036610	0,128000	4,036610	
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0.2	3	0,000800	0,025230	0,000800	0,025230	
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0.012	4	0,025743	0,811750	0,025743	0,811750	
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Дистаноламин)	ОБУВ	0.05		0,011509	0,362683	0,011509	0,362683	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДК м/р	5	4	0,060889	1,522865	0,060889	1,522865	
2732	Керосин	ОБУВ	1.2		7,240396	9,635437	7,240396	9,635437	
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0.05		1,50E-05	0,000485	1,50E-05	0,000485	
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,094416	0,098995	0,094416	0,098995	
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на суммарный органический углерод/ (Углеводороды предельные C12-C19)	ПДК м/р	1	4	0,149936	3,340243	0,149936	3,340243	
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0.5	3	0,401643	1,052626	0,401643	1,052626	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0.3	3	0,086889	0,228344	0,086889	0,228344	
Всего веществ : 43					1143,376317	34337,144765	1190,183601	35812,070891	
в том числе твердых : 8					56,442828	1684,266831	59,022272	1765,547153	
жидких/газообразных : 35					1086,933489	32652,877934	1131,161329	34046,523738	
6007	Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:								
6035	(4) 301 337 403 1325 Азота диоксид, гексан, углерода оксид, формальдегид								
6041	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид								
6043	(2) 322 330 Серы диоксид и кислота серная								
6045	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород								
6046	(3) 302 316 322 Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азотная)								
	(2) 337 2908 Углерода оксид Пыль неорганическая: 70-20% SiO2								

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества 2018 год		Суммарный выброс вещества с учётом перспективы (2025 год)	
код	наименование				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора							
6204	(2) 301 330 Серы диоксид, азота диоксид							
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород							

В таблице 2.2.26 представлен перечень веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды согласно Распоряжению Правительства РФ от 08.07.2015 г. № 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

Таблица 2.2.26

Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения, подлежащих нормированию и государственному учету ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества 2018 год		Суммарный выброс вещества с учётом перспективы (2025 год)	
код	наименование				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0.01	2	0,094709	0,248895	0,094709	0,248895
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0.2	3	21,010551	204,165743	21,1481212	208,500694
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	ПДК м/р	0.4	2	8,00E-05	0,025230	0,000080	0,025230
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0.4	3	3,414217	33,042624	3,436573	33,7470544
0316	Гидрохлорид /по молекуле HCl/	ПДК м/р	0.2	2	0,002885	0,032582	0,002885	0,032582
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р	0.3	2	1,60E-04	0,00505	0,00016	0,00505
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0.5	3	469,224342	14646,388346	486,865976	15202,290195
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0.07		0,041809	1,052414	0,041809	1,052414
0333	Дитиоосульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0.008	2	7,417091	230,872104	7,753085	241,451745
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0.03	2	2,20E-06	1,57E-04	2,20E-06	1,57E-04
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	474,378832	14389,183385	495,874198	15066,519396
0342	Фтористые газообразные соединения	ПДК м/р	0.02	2	0,207861	0,546217	0,2078612	0,546217
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0.2	2	0,086889	0,228344	0,086889	0,228344
0370	Углерод оксид сульфид (Углерода сероокись)	ОБУВ	0.1		1,95E-06	6,13E-05	1,95E-06	6,13E-05
0403	Гексан	ПДК м/р	60	4	0,360561	9,931933	0,360561	9,931933

ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

код	Загрязняющее вещество наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опас- ности	Суммарный выброс вещества 2018 год		Суммарный выброс вещества с учетом перспективы (2025 год)	
					т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0410	Метан	ОБУВ	50		4,141041	48,938385	4,141041	48,938385
0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	ПДК м/р	200	4	96,049532	3025,308586	100,605700	3168,876597
0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	ПДК м/р	50	3	0,866504	27,295887	0,905252	28,516672
0602	Бензол	ПДК м/р	0.3	2	0,003475	0,106304	0,003477	0,106369
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0.2	3	0,096802	0,174235	0,096803	0,174256
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0.6	3	0,027541	0,868517	0,027542	0,868557
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1.00e-06	1	0,000031	5,58E-05	0,000031	5,60E-05
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1.0	3	0,428240	0,001132	0,428240	0,0011321
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0.05	2	0,300000	0,364416	0,300000	0,364416
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0.35	4	0,128000	4,036610	0,128000	4,036610
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0.2	3	0,000800	0,025230	0,000800	0,025230
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДК м/р	5	4	0,060889	1,522865	0,060889	1,522865
2732	Керосин	ОБУВ	1.2		7,240396	9,635437	7,2403956	9,635437
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0.05		1,50E-05	0,000485	1,50E-05	0,000485
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,094416	0,098995	0,094416	0,098995
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на суммарный органический углерод/ (Углеводороды предельные C12-C19)	ПДК м/р	1	4	0,149936	3,340243	0,149936	3,340243
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0.5	3	0,401643	1,052626	0,401643	1,052626
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0.3	3	0,086889	0,228344	0,086889	0,228344
Всего веществ : 33					1086,316141	32638,721439	1130,543981	34032,367243
в том числе твердых : 6					0,711970	2,810679	0,711970	2,810679
жидких/газообразных : 27					1085,604171	32635,910760	1129,832012	34029,556564

ТПШ «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных.

Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу и их стационарных источников осуществляется не реже одного раза в 5 лет, а также в период действия ПДВ и разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в случае изменения условий производства (наращивание или сужение объемов производства) и замене (капитальном ремонте) устаревшего оборудования.

В период действия Разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от 29.12.2018 г. № 76-В, срок действия – до 11.12.2025 г., изменение технологического процесса на объекте не предусматривается.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

На территории Восточно-Ламбейшорского месторождения расположены КОС «Восточно-Ламбейшор» БФ-150. Согласно проектным решениям сброс очищенных сточных вод осуществляется в систему ППД. Сброс ЗВ в окружающую среду отсутствуют.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИЗ РАЗМЕЩЕНИЯ

В соответствии с основными направлениями производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» осуществляет следующие виды работ:

- производство геологоразведочных работ;
- строительство скважин, необходимых для обеспечения прироста запасов и запланированных уровней добычи углеводородного сырья, увеличение эффективности буровых работ на основе технического перевооружения и повышения уровня организации работ;
- организация и проведение капитального ремонта скважин;
- осуществление подготовительных и вышкомонтажных работ;
- проведение работ по бурению, креплению и опробованию скважин, а также – по обвязке скважин и кустовых площадок в шлейф;
- добыча и реализация углеводородного сырья;
- создание безопасных условий труда, предупреждение и ликвидация аварий, взрывов, нефтяных и газовых фонтанов, а также – обеспечение иных условий безопасности производства.

Обслуживание Восточно-Ламбейшорского месторождения осуществляется следующим цехом:

- комплексный цех по добыче нефти и газа № 3 (КЦДНГ-3)

КЦДНГ-3 производит добычу нефти и газа, обеспечивает разработку нефтяных месторождений в соответствии с технологическим процессом, а также осуществляет контроль бесперебойной работы нефтяных скважин и нефтегазопроводов.

В состав КЦДНГ-3 входят:

- добывающие скважины;
- замерные установки;
- установка подготовки нефти «Баяндыская»;
- ДНС «Восточный Ламбейшор».

Процесс эксплуатации нефтяных месторождений заключается в обеспечении подъема продукции пласта (нефть, газ, пластовая вода и их смеси) из глубины залегания на поверхность земли.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В ходе технологического процесса добычи и транспортирования нефти происходит накопление (налипание) на стенках трубопроводов и нефтепромыслового оборудования шлама. В период планово-профилактических работ и осмотров трубопроводов и нефтепромыслового оборудования производится их зачистка, что позволяет поддерживать пропускную способность трубопроводов и нефтепромыслового оборудования на проектном уровне.

В процессе обслуживания нефтепромыслового оборудования для обтирки замасленных поверхностей используется ветошь.

Из маслосистем оборудования производится регулярный слив отработанных масел.

Для удаления нефтепродуктов, протекающих при обслуживании нефтепромыслового оборудования, используется песок.

Информация о видах отходов, образующихся на предприятии, содержится в разделе 4.1 сведений об отходах и приведена в таблице 4.1.1 данного раздела. Инвентаризация проведена в 2018 году. Корректировка не проводилась.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов.

Таблица 4.1.1.

N в/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Образуется на собственном предприятии	Принимается от сторон. организаций, структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и др.	Деятельность по отношению к отходу	
							8	9
1	2 Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	3	4	5	6	7	8	9
1	4 71 101 01 52 1 Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	1	Освещение помещений	+	-	Передача сторонней организации на обезвреживание	
2	4 06 166 01 31 3 Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	+	ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район	Накопление	Использование на предприятии
3	4 06 120 01 31 3 Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	-	УТИЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Накопление	Использование на предприятии
4	9 19 204 01 60 3 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обслуживание оборудования	+	ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район	Накопление	Использование на предприятии
6	9 19 201 01 39 3 Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	+	ООО НК «Мастер-нефть», ООО «КРС Евразия», ООО «Рок Инжиниринг Сервисес», ООО «Максима», ООО	Накопление	Обезвреживание на собственном предприятии Размещение на собственном предприятии

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

N п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Образуется на собственном предприятии	Принимается от сторон. организаций, структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и др.	8	9
1		3	4	5	6	7	8	9
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Защитка емкостей, трубопроводов, оборудования	+	ООО НК «Мастер-нефть», ООО «КРС Евразия», ООО «Рок Инжиниринг Сервисес», ООО «Милсима», ООО Усянск НПО-Сервис», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭПУ Сервис», УПТЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Накопление	Обезвреживание на собственном предприятии Размещение на собственном предприятии
8	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	IV	Образование остатков после сжигания отходов	+	-	Накопление	Размещение на собственном предприятии
9	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	Сбор отходов из жилищ	+	-	Накопление	Передача сторонней организации для размещения
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Чистка и уборка нежилых помещений	+	УПТЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ТПП «ЛУКОЙЛ-	Накопление	Передача сторонней организации для размещения Обезвреживание на

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

N ш/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Образуется на собственном предприятии	Принимается от сторон. организаций, структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и др.	8	9
1		3	4		6	7	8	9
						Усинскнефтегаз» Печорский район		собственном предприятии
11	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Бурение скважин	+	-	Накопление	Передача сторонней организации для утилизации
12	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Бурение скважин	+	-	Накопление	Передача сторонней организации для обезвреживания
13	Смет с территории предприятия практически не опасный	7 33 390 02 71 5	V	Уборка территории	+	+ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район	Накопление	Передача сторонней организации для размещения Обезвреживание на собственном предприятии
14	Пищевые отходы кухня и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V	Сбор пищевых отходов кухни, организаций общественного питания	+	-	Накопление	Передача сторонней организации для размещения
15	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	+	+ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район	Накопление	Обезвреживание на собственном предприятии
16	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	Сварочные работы	+	+ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район	Накопление	Передача сторонней организации для размещения
17	Лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	Ремонтные работы	+	+ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район	Накопление	Передача сторонней организации для утилизации

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

4.2 Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов

На Восточно-Ламбейшорском месторождении отсутствуют собственные объекты размещения отходов, имеются только места для их накопления.

По мере накопления, отходы передаются специализированным организациям для использования, утилизации, захоронения или используются в собственном производстве.

На отходы Восточно-Ламбейшорского месторождения получен «Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» № 7-О на период с 11.02.2019 г. по 10.02.2024 г.

4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов

На Восточно-Ламбейшорском месторождении отсутствуют собственные объекты размещения отходов.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

5.1. Наименование подразделений, их полномочия

Во исполнение требований ФЗ от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ФЗ от 04.05.1999 № 96 «Об охране атмосферного воздуха», ФЗ от 24.06.1998 № 89 «Об отходах производства и потребления» и приказа Минприроды РФ от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков предоставления отчета об организации и о результатах производственного экологического контроля (далее – ПЭК)»:

1. Назначен лицом, ответственным за осуществление ПЭК на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» (далее – ТПП) главный инженер ТПП А.В. Косак.

2. Назначен лицом ответственным за предоставление отчётов по программам ПЭК в срок до 25 марта года следующего за отчетным в соответствии с Приказом Минприроды России от 14.06.2018 № 261 по форме предоставления отчёта и методических указаний по их заполнению, предусмотренных Приказом Минприроды от 16.10.2018 № 522 начальник отдела ООС ТПП А.В. Бубнов.

3. Назначены ответственными за обеспечение учета первичной документации по проведению мероприятий ПЭК (включая акты, протоколы и результаты проведения инструментальных замеров), а также консолидацию информации, полученной при проведении ПЭК по направлениям:

3.1. выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух – начальник отдела ООС ТПП А.В. Бубнов;

3.2. сбросы сточных вод – ведущий инженер по ООС отдела ООС ТПП О.А. Листова

3.3. обращение с отходами:

– ведущий инженер по ООС отдела ООС ТПП О.Ф. Позднякова;

– ведущий инженер по ООС отдела ООС ТПП К.А. Югов.

4. На период отсутствия ответственных лиц (отпуск, болезнь, командировка и т.п.) обязанность возложена на работника, замещающего его в установленном порядке.

5. Контроль за исполнением ПЭК возложена на главного инженера ТПП А.В. Косака.

5.2. Численность сотрудников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»:

Фактическая численность работников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» составляет – 1357,1.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

50

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
500

5.3. Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений

Ответственные лица, осуществляющие ПЭК, имеют право:

1. Запрашивать и получать от подразделений, цехов ТПП и подрядных организаций необходимую информацию и документы для качественного и своевременного выполнения закрепленных задач и функций;
2. Вести переписку с другими структурными подразделениями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», организациями Группы «ЛУКОЙЛ», а также с иными организациями, по вопросам, входящим в компетенцию ответственных лиц;
3. Привлекать в установленном порядке работников других подразделений ТПП, иных организаций, а также отдельных экспертов для решения задач, возложенных на ответственных лиц;
4. Давать структурным подразделениям и цехам разъяснения и рекомендации по организации выполнения решений, принятых в ТПП по вопросам, отнесенным к компетенции ответственных лиц;
5. В установленном порядке направлять структурным подразделениям и цехам ТПП обязательные для выполнения Документы по вопросам, отнесенным к компетенции ответственных лиц;
6. Принимать участие в проводимой ТПП работе по подготовке, заключению и контролю за выполнением договоров, соглашений и контрактов, связанных с компетенцией ответственных лиц;
7. Информировать вышестоящее Директора ТПП обо всех выявленных в пределах своей компетенции недостатках и вносить предложения по их устранению;
8. Беспрепятственно посещать (в любое время суток) производственные, бытовые и служебные помещения цеховых подразделений и подрядных организаций знакомиться с документами по вопросам, отнесенным к компетенции ответственных лиц;
9. Давать руководителям и специалистам подразделений и цехов ТПП обязательные для исполнения указания об устранении выявленных недостатков в работе и нарушений правил и норм требований в области охраны окружающей среды;
10. Запрещать, с немедленным уведомлением об этом Директора ТПП эксплуатацию машин, оборудования и производство работ на отдельных участках, объектах, если это может привести к аварии, загрязнению окружающей среды;

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изн. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

11. Запрашивать и получать от структурных подразделений и цехов ТПП, материалы, необходимые для решения вопросов охраны окружающей среды, требовать письменные объяснения от лиц, допустивших нарушения законодательства в области охраны окружающей среды;

12. Требовать безусловного выполнения подразделениями ТПП решений органов государственного надзора, приказов и решений вышестоящих организаций;

13. Принимать участие в работе по подготовке проектов приказов, указаний, писем и других документов по вопросам, связанным с компетенцией ответственных лиц;

14. Организовывать и проводить совещания, давать консультации по вопросам, относящимся к компетенции ответственных лиц;

15. Вносить руководству ТПП предложения о поощрении работников подразделений за улучшение показателей в работе, а также о привлечении к ответственности лиц, виновных в нарушении правил, инструкций и документов, в области охраны окружающей среды;

16. Конкретные права ответственных лиц устанавливаются должностными инструкциями.

Ответственные лица, осуществляющие ПЭК, обязаны:

1. Своевременно идентифицировать и актуализировать законодательные и другие требования в области ПЭК;

2. Подготавливать проекты приказов и распоряжений руководства ТПП по вопросам ПЭК;

3. Контролировать соблюдение требований ООС в структурном подразделении и цехах ТПП, подрядных организациях, ведущим работы на территории деятельности ТПП;

4. Выполнять приказы и указания ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», постановлений, предписаний органов государственного надзора;

5. Формировать и предоставлять в установленный срок отчет по программам ПЭК;

6. Представлять предложения о поощрении отличившихся работников, наложении дисциплинарных взысканий на нарушителей по вопросам ПЭК, применении при необходимости мер материального воздействия;

7. Последовательно привлекать персонал ТПП к активному участию в работе по ПЭК, внедрению мер стимулирования (мотивации) этого участия, а также направлять предложения по обучению и повышению квалификации сотрудников ТПП в указанных областях в Отдел оценки и развития персонала ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

8. Обеспечивать работы по экологическому мониторингу на территории деятельности ТПП;

9. Проводить ПЭК в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке программой.

10. Конкретные обязанности ответственных лиц устанавливаются должностными инструкциями.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

**6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ
ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ),
АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В
НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ**

Предприятие не имеет собственных аккредитованных лабораторий (центров). Для проведения необходимых исследований в области производственного экологического контроля привлекаются на договорной основе сторонние аккредитованные испытательные лаборатории (центры).

Проведение производственного экологического контроля компонентов окружающей среды на территории производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» осуществляют:

1) ООО «ВЯТКА СТРОЙ» на основании договора от 25.12.2018 № 18Y3953.

Адрес: 610017 г. Киров, Октябрьский проспект, дом 104а, офис 212/1

Тел/факс: +7 (922)-666-08-77

Электронная почта: vs-kirov43@mail.ru

Аттестат аккредитации специализированной инспекции аналитического контроля:
от 05.06.2015 № РОСС RU.0001.511267

Адрес: 610002, г. Киров, ул. Красноармейская, д. 17.

2) ООО «ЦНИПР» на основании договора от 25.12.2018 № 18Y3955

Адрес: 628483, г. Когалым, ул. Центральная, д.19

Тел/факс: +7 (34667) 4-82-30

Электронная почта: cniplr@bngf.ru

Аттестат аккредитации Лаборатории экологии и промышленной санитарии г. Ухта:
от 22.07.2015 № RA RU.21 НЛ02

Адреса: Россия, Респ. Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Одес, ул. Промысловая, д. 11

Россия, Респ. Коми, г. Ухта, 9-й километр автодороги Ухта-Ярега

169347, Россия, Респ. Коми, г. Ухта, пгт. Ярега

Россия, Респ. Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, Нефтешахта № 1 , объект № 14

169347, Россия, Респ. Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, Нефтешахта № 1 , объект № 14.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Выполнение работ по проведению экологических мониторингов на территории производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» осуществляет ООО «Экосервис» на основании договора от 07.02.2020 № 20Y0312 .

Адрес: 169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Возейская, д. 3, офис 24

Тел/факс: 8 (82144) 2-44-30

Электронная почта: reception@ecologysupport.ru

1) Аттестат аккредитации испытательного центра ООО «Лабораторный центр «Икос»:
от 27.11.2015 № RA.RU.21ИК01

Адрес: 619316, Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-кт Космонавтов, д. 44.

2) Аттестат аккредитации испытательной лаборатории ООО «Атмосфера»:
от 30.07.2019 № RA.RU.21НР79

Адрес: 169330, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 4, литера А1, 2 этаж, кабинет 37.

Аттестаты аккредитации специализированных лабораторий указанных выше приведены в Приложении 2.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

Производственный экологический контроль - составная часть природоохранной деятельности предприятия, направленная на осуществление проверки выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, соблюдения нормативов качества окружающей природной среды, выполнения требований природоохранного законодательства.

Производственному экологическому контролю подлежат объекты, последствия от деятельности которых, приводят к негативным изменениям качества окружающей среды:

- источники выбросов ЗВ в атмосферный воздух;
- источники сбросов ЗВ в окружающую среду;
- источники питьевого водоснабжения;
- системы очистки отходящих газов;
- системы очистки сточных вод;
- места накопления и размещения отходов;
- оборудование, установки, предназначенные для использования и обезвреживания отходов;
- системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий;
- объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленных площадок, территории (акватории), где осуществляется природопользование, а также санитарно-защитные зоны.

7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

Объектами производственного экологического контроля, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду служат стационарные источники выбросов.

План-график контроля загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников должен содержать сведения, приведенные в таблице 7.1.1.

В соответствии с «Проектом нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для Восточно-Ламбейшорского месторождения и пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на данном предприятии в период действия указанных документов не проводятся.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

« »

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Таблица 7.1.1

План-график контроля загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников

Наименование предприятия	Цех/объект	Наименование источника	№ вст.	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса г/сек	мг/м3	Кем осуществляется	Методика проведения
				Код	Наименование					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Площадка установки подготовки нефти	Технологическая площадка		6001	0333	Дигипросульфид (Серволабор)	1 раз в 5 лет	0,047977	-	Предприятием	Нормативный документ: РМ 62-91-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» Красноярск, 2001г. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от нефтехимических источников нефтегазового оборудования» Красноярск, 2001 г.
				0403	Гексан	1 раз в год	0,000345	-		
				0410	Метан	1 раз в год	0,158387	-		
				0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	2,12Е-06	-		
				0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в 5 лет	6,43Е-06	-		
				0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,90Е-07	-		
				0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	5,98Е-08	-		
				0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	1,20Е-07	-		
				2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	1 раз в 5 лет	3,32Е-05	-		
				0333	Дигипросульфид (Серволабор)	1 раз в 5 лет	0,007479	-		
Площадка установки подготовки нефти	Блок электродвигателя с газовой секцией - 2 шт.		0002	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	1,80Е-05	-	Предприятием	РМ 62-91-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» Красноярск, 2001г.
				0410	Метан	1 раз в год	0,0231810	-		
				0333	Дигипросульфид (Серволабор)	1 раз в 5 лет	0,006835	-		
				0403	Гексан	1 раз в год	0,006160	-		
				0410	Метан	1 раз в год	0,010244	-		
				0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,010244	-		
				0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	0,006160	-		
				0602	Бензол	1 раз в 5 лет	0,001773	-		
				0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	0,001323	-		
				0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	0,001942	-		
Площадка установки подготовки нефти	Емкость дренажная - сборщик утечек из насосов V=12,5 м3		0004	2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	1 раз в год	0,044504	-	Предприятием	РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от нефтехимических источников нефтегазового оборудования» Красноярск, 2001 г.
				0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,001900	-		
				0333	Дигипросульфид (Серволабор)	1 раз в 5 лет	7,40Е-05	-		
				0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,001900	-		
				0602	Бензол	1 раз в 5 лет	0,001773	-		
				0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	0,001323	-		
				0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	0,001942	-		
				2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	1 раз в год	0,044504	-		
				0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,001900	-		
				0333	Дигипросульфид (Серволабор)	1 раз в 5 лет	7,40Е-05	-		

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование объектов	Цели/объект		№ инст.	Выбираемое вещество		Периодичность контроля			Норматив выброса		Ком осуществл.	Методика проведения					
	Наименование источника	2		Код	Наименование	5	г/сек	мг/м3	8								
подготовки нефти	сероводорода	0403	3	4	Гексан	1 раз в год	0,00477	-	-	9	10	околожающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» Краснодар, 2001 г.					
													0410	Метан	1 раз в 5 лет	1,10E-05	-
													0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	1,10E-05	-
													0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	0,00472	-
													0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,10E-05	-
													0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	3,20E-05	-
													0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	0,00139	-
Площадка установок подготовки нефти	Емкость дренажная -сборник утечек из насосов V=12,5 м3	0006	0415	Алканы С12-С19 предельные (Углеводороды)	1 раз в 5 лет	0,001455	-	-	Предприятием	РМ 63-84-86 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтегазового оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.							
											Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	3,53E-07	-			
Площадка установок подготовки нефти	Установка улавливания легких фракций	0007	0333	Дитеросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,0024730	-	-	Предприятием	РМ 63-84-86 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтегазового оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г. РД 39-142-00 «Методика расчета вредных выбросов шихты в атмосферу» Краснодар, 2001 г.							
				Гексан	1 раз в год	1,99E-04	-										
				Метан	1 раз в год	1,99E-04	-										
Площадка установок подготовки нефти	Блок дозирования ингиби тора коррозии Бак V=6 м3.	0008	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в 5 лет	1,29E-04	-	-	Предприятием	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий нефтегазового назначения. - Газпромнефть РФ по поручению заказчика. - Санкт-Петербург, 1999 г.							
				Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-										
Площадка установок подготовки нефти	Блок дозирования ингиби тора солеотложений Бак V=6 м3.	0009	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-	-	Предприятием	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий нефтегазового назначения. - Газпромнефть РФ по поручению заказчика. - Санкт-Петербург, 1999 г.							
				Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-										
Площадка установок подготовки нефти	Блок дозирования эмульгатора Бак V=6 м3.	0011	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-	-	Предприятием	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий нефтегазового назначения. - Газпромнефть РФ по поручению заказчика. - Санкт-Петербург, 1999 г.							
				Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-										
Площадка установок подготовки нефти	Блок дозирования бактерицида Бак V=6 м3.	0012	1052	Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-	-	Предприятием	Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий нефтегазового назначения. - Газпромнефть РФ по поручению заказчика. - Санкт-Петербург, 1999 г.							
				Метанол (Метаноловый спирт)	1 раз в год	0,107060	-										
Площадка установок подготовки нефти	Узел учета нефти	6013	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	2,44E-06	-	-	Предприятием	РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» Краснодар, 2001 г.							
				Метан	1 раз в 5 лет	4,32E-09	-										
				Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	4,32E-09	-										
				Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	2,44E-06	-										

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комв»

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

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

1	2	3	4		5	6	7		8	9	10
			Код	Наименование			г/сек	мг/м ³			
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	7,26E-07	-				
			0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	5,41E-07	-				
			0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	7,95E-07	-				
			2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	1 раз в 5 лет	2,14E-05	-				
Площадка установки подготовки нефти	Емкость дренажная - сборник утечек из насосов V=12,5 м ³	0014	0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз в год	0,001900	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовар, 2001 г.
Площадка установки подготовки нефти	Станция компрессорная блочная (низкого давления)	0015	0333	Диоксиосулфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,021725	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовар, 2001 г.
			0403	Гексан	1 раз в год	0,030933	-				
			0410	Метан	1 раз в год	0,013389	-				
Площадка установки подготовки нефти	Емкость дренажная - сборник конденсата	0077	2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз в 5 лет	1,50E-05	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовар, 2001 г.
Площадка установки подготовки нефти	Установка очистки нефти от сероводорода	6016	0333	Диоксиосулфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,006608	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовар, 2001 г.
			0403	Гексан	2 раза в год	0,263141	-				
			0410	Метан	1 раз в год	0,019739	-				
Площадка установки подготовки нефти	Свеча продувочная	0017	0333	Диоксиосулфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,085100	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовар, 2001 г.
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,000130	-				
			0410	Метан	1 раз в год	0,384940	-				
Площадка установки подготовки нефти	Блочная кустовая насосная станция (БКНС)	0018	0333	Диоксиосулфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,006242	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовар, 2001 г.
			0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз в год	0,038243	-				
			0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз в год	0,014164	-				
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,85E-04	-				
			0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	5,80E-05	-				
			0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	0,000116	-				
Площадка	Емкость дренажная -	0019	0333	Диоксиосулфид	1 раз в 5 лет	9,80E-04	-			Предприятием	PM 42-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование предприятия	Цех/объект	Наименование источника	№ исл.	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Ком. осуществляется	Методика проведения
				Код	Наименование		г/сек	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Установки подготовки нефти	V=100м ³			(Сервоклапан)					Предпринятым	атмосферу от нефтехимического оборудования (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.
Установки осушки газа	Блок подготовки топливного газа		0020	Дигидросульфид (Сервоклапан)	1 раз в 5 лет	4,25E-12	*	Предпринятым	РД 39-142-00 «Методика расчета выброса вредных веществ в окружающую среду от промышленных источников нефтехимического оборудования» Крестовлар, 2001 г.	
Установки осушки газа	Площадка установок осушки газа		6021	Гексан Метан	1 раз в 5 лет 1 раз в 5 лет	3,36E-07 3,65E-05	*	Предпринятым	РД 39-142-00 «Методика расчета выброса вредных веществ в окружающую среду от промышленных источников нефтехимического оборудования» Крестовлар, 2001г.	
Установки осушки газа	Площадка установок осушки газа		0403 0410	Дигидросульфид (Сервоклапан)	1 раз в 5 лет	2,42E-08	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.	
Установки осушки газа	Емкость дренажная V=4 м ³		0022	Гексан	1 раз в год	0,001925	*	Предпринятым	РД 39-142-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» Крестовлар, 2001г.	
Установки осушки газа	Печь, трубчатая НТ-201		0023	Метан	2 раза в год	0,704834	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» Крестовлар, 2001г.	
			0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	0,002400	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.	
			0301	Азота диоксида (Азот(IV) оксид)	1 раз в 5 лет	0,006624	*			
			0304	Азот (II) оксида (Азота оксида)	1 раз в 5 лет	0,001076	*			
			0330	Сера диоксида-Ангидрида сернистый	1 раз в 5 лет	1,00E-07	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.	
			0337	Углерод оксида	1 раз в год	0,167434	*			
			0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,016743	*			
			0703	Бензол/Пирен (3,4-Бенз[а]пирен)	1 раз в 5 лет	2,76E-09	*			
Площадка подготовки пластовой воды	Флотатор-дегазатор		6024	Дигидросульфид (Сервоклапан)	1 раз в 5 лет	1,47E-05	*	Предпринятым	РД 39-142-00 «Методика расчета выброса вредных веществ в окружающую среду от промышленных источников нефтехимического оборудования» Крестовлар, 2001 г.	
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	8,96E-07	*			
			0410	Метан	1 раз в год	9,74E-05	*			
Площадка подготовки пластовой воды	Емкость дренажная V=40 м ³		0025	Алканлы С12-С19 (Углеводорода предельные С12-С19)	1 раз в 5 лет	0,003340	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.	
Установки очистки газа от сероводорода	Машинный зал (КСВД)		0027	Азота диоксида (Азот(IV) оксида)	2 раза в год	0,522000	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.	
			0304	Азот (II) оксида (Азота оксида)	1 раз в год	0,089700	*			
			0333	Дигидросульфид (Сервоклапан)	1 раз в 5 лет	0,044324	*	Предпринятым	РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Крестовлар, 2001г.	
			0337	Углерод оксида	1 раз в год	0,410000	*			
			0403	Гексан	1 раз в год	0,000420	*			
			0410	Метан	1 раз в год	0,131209	*			

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
511

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование объекта	Цель/объект		№ инст.	Выбираемая среда измерения		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется	Методика проведения
	Наименование объекта	Наименование источника		Код	Наименование		г/сек	мг/м ³		
Установка очистки газа от сероводорода	Узел абсорбции		6028	2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	1 раз в 5 лет	0,000114	-	9	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г. РД 39-143-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» Краснодар, 2001 г.
Установка очистки газа от сероводорода	Узел теплообмена с электропитанием		6029	0333 0403 0410	Дигидросульфид (Сероводород) Тексан Метан	1 раз в год 2 раза в год	0,005968 0,484125	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г. РД 39-143-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» Краснодар, 2001 г.
Установка очистки газа от сероводорода	Узел емкостей		6030	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,000023	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.
Установка очистки газа от сероводорода	Насосная для подачи и заполнения		6031	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,004138	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» Краснодар, 2001 г.
Установка очистки газа от сероводорода	Узел филь-трации		6032	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	3,84E-05	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.
Установка очистки газа от сероводорода	Фальшивый сепаратор		6033	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,003993	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.
Установка очистки газа от сероводорода	Насосная откинен кислого конденсата		6034	0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	1,55E-05	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.
Установка производства серы	Печь дожига		6035	0301	Азот (IV) оксид (кислота азотная)	1 раз в год	0,519307	-	Предприятием	РД 39-143-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.
				0304	Азот (II) оксид (кислота азотная)	1 раз в 5 лет	0,084387	-		
				0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	1 раз в год	102,291667	-		
				0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,098881	-	Предприятием	По результатам материального и теплового баланса Согласно проектной документации ООО «Сургутнефтегаз» Восточный-Львовского нефтяного месторождения для пробной эксплуатации. Установки подготовки нефти № 094-14СДП-246502. № в Реестре 00-14-2384-14
				0337	Углерод оксид	1 раз в год	9,888817	-		
				0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	2 раза в год	1,977635	-		
Установка производства	Узел сепарации		6036	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	2,02E-06	-	Предприятием	PM 02-91-96 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования» (Воронеж, 1990) «Оборудование» Краснодар, 2001 г.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование предмета	№ инст.	Выбрасываемое вещество	Периодичность контроля		Норматив выброса		Ком осуществляется	Методика проведения
			Код	Наименование	г/сек	мг/год		
серы	1	4	5	6	7	8	9	10
Установка производства серы	6037	0410	Метан	1 раз в 5 лет	5,41E-06	-		
Узел утилизации серы	6038	0330	Сера диоксида (Ангидрид сернистый)	1 раз в 5 лет	1,09E-04	-	Предприятием	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
		0333	Диоксида серы (Сервоксида)	1 раз в 5 лет	1,59E-04	-		
		0334	Сероуглерод	1 раз в 5 лет	3,22E-07	-		
		0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет	1,95E-07	-		
		0370	Углерод оксид сульфид (Углерода серооксид)	1 раз в 5 лет	2,83E-07	-		
Установка производства серы	6038	0330	Сера диоксида (Ангидрид сернистый)	1 раз в 5 лет	1,91E-05	-	Предприятием	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
0333	Диоксида серы (Сервоксида)	1 раз в 5 лет	2,73E-05	-				
Установка производства серы	6039	0330	Сера диоксида (Ангидрид сернистый)	1 раз в 5 лет	4,90E-05	-	Предприятием	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
0333	Диоксида серы (Сервоксида)	1 раз в 5 лет	7,03E-04	-				
Установка производства серы	6040	0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет	9,76E-07	-	Предприятием	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
		0330	Сера диоксида (Ангидрид сернистый)	1 раз в 5 лет	7,59E-04	-		
		0333	Диоксида серы (Сервоксида)	1 раз в 5 лет	1,09E-03	-		
		0334	Сероуглерод	1 раз в 5 лет	1,88E-06	-		
		0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет	2,11E-06	-		
Установка производства серы	6041	0370	Углерод оксид сульфид (Углерода серооксид)	1 раз в 5 лет	1,67E-06	-	Предприятием	PM 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
0333	Диоксида серы (Сервоксида)	1 раз в 5 лет	1,79E-09	-				
Блок грануляции	0042	0330	Сера диоксида (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	0,416670	-	Предприятием	«Методика расчета вредных выбросов от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
		0333	Диоксида серы (Сервоксида)	1 раз в 5 лет	0,004170	-		
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксида)	1 раз в год	0,106479	-		
Блок грануляции жидкой серы	6043	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	1 раз в год	0,017303	-	Предприятием	«Методика расчета вредных выбросов от металлургического образования» (Воронеж, 1990) «Образование» Крайслер, 2001г.
		0330	Сера диоксида (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	0,013091	-		
		0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,403587	-		
		2704	Бензин (нефтяной)	1 раз в год	0,012889	-		

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование предприятия	Цех/объект		№ инст.	Выбрасываемое вещество		Норматив выброса		Кем осуществляется	Методика проведения					
	Наименование источника	Код		Наименование	т/сек	мг/м3								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10					
Факельное хозяйство	Факел	0044	2732	малосернистый) (в пересчете на углерод) Керосин	1 раз в год	0,040396	-	Предприятием	«Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, НИИ Атмосфера, 1997 г.					
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксида)	1 раз в год	2,974959	-							
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	0,483431	-							
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	381,500336	-							
			0333	Дитлосульфид (Сероуглерод)	1 раз в 5 лет	7,110997	-							
			0337	Углерод оксид	2 раза в год	464,837102	-							
			0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	2 раза в год	98,517655	-							
			0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз в год	0,834397	-							
			0703	Бензол/пирен (3,4-Бензапирен)	1 раз в 5 лет	1,49E-07	-							
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	4,47E-06	-							
			0410	Метан	1 раз в год	0,004674	-							
			0416	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз в год	0,005380	-							
			Объекты общепромышленного назначения	Котельная	0047	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксида)			1 раз в год	1,942750	-	Предприятием	«Методика определения эквивалентной массы в атмосфере при сжигании в котлах промышленного назначения в час. мин. месяц 20 Гкал/ч. Москва 1999 г.
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)			1 раз в год	0,315700	-		
						0337	Углерод оксид			1 раз в год	2,478090	-		
Объекты общепромышленного назначения	Помещение котельной	0048	0703	Бензол/пирен (3,4-Бензапирен)	1 раз в 5 лет	5,23E-07	-	Предприятием	РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования Краснодар, 2001 г.					
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	6,70E-06	-							
			0410	Метан	1 раз в год	3,10E-04	-							
Объекты общепромышленного назначения	Продукционная смета	0049	0403	Гексан	1 раз в год	0,046830	-	Предприятием	РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования Краснодар, 2001 г.					
			0410	Метан	2 раза в год	2,204190	-							
Объекты общепромышленного назначения	Емкость дренажная сбора производственных дождевых стоков	0050	0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз в год	0,002600	-	Предприятием	РД 39-142-00 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования (Воронеж, 1990) «Образование» Краснодар, 2001 г.					

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Колма»

Изм. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование предприятия	Цель/объект		№ акт.	Выбираемые вещества		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется	Методика применения
	Наименование источника	Код		Наименование	г/сек		мг/м3			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Объекты областного научно-исследовательского центра	Емкость дренажная сбора производственных дождевых стоков	0051	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	0,002600	-	Предприятием	РМ 02-91-10 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» (Воронеж, 1990), «Оборудование» Кривошапко, 2001г.	
		0052	0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	0,002600	-			
Объекты областного научно-исследовательского центра	Склад ЛВЖ	0053	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в 5 лет	8,00E-05	-	Предприятием	РД-17-86 «Методические указания по расчету вредных выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии»	
		0316	0316	Гидрохлорид /по молекуле HCl/	1 раз в 5 лет	8,00E-05	-			
		0322	0322	Серниая кислота (по молекуле H2SO4)	1 раз в 5 лет	1,60E-04	-			
		0621	0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в год	0,024000	-			
		0951	0951	Дихлор(диметил)сульфид (по гидросульфиду)	1 раз в 5 лет	0,016000	-			
		1401	1401	Пропан-2-ан (Альтан)	1 раз в год	0,128000	-			
		1555	1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	1 раз в 5 лет	8,00E-04	-			
		2704	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)	1 раз в год	0,048000	-			
		0333	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-			
		0602	0602	Бензол	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-			
Объекты областного научно-исследовательского центра	Резервуар лажеального топлива	0054	2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	1 раз в год	0,012000	-	Предприятием	Методические указания по определению выбросов лажеальных веществ в атмосферу из резервуаров. - Госстандарт РФ по охране окружающей среды, 1997. Дополнения в «Методические указания...», Санкт-Петербург, 1999 г.	
		0055	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-			
		0056	0602	Бензол	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-			
		0057	2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	1 раз в год	0,012000	-			
Объекты областного научно-исследовательского центра	Резервуар лажеального топлива	0054	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-	Предприятием	Методические указания по определению выбросов лажеальных веществ в атмосферу из резервуаров. - Госстандарт РФ по охране окружающей среды, 1997. Дополнения в «Методические указания...», Санкт-Петербург, 1999 г.	
		0055	0602	Бензол	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-			
		0056	2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	1 раз в год	0,012000	-			
		0057	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-			

ТШ «ЛУКОЙЛ-Усинскийгаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование объекта	Цель/объект	№ ист.	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется	Методика проведения
			Код	Наименование		г/сек	мг/м3		
Объекты общепромышленного назначения	Испаривание топлива	3	0602	(Сервопорол) Бензол	1 раз в 5 лет	3,40E-05	-	9	10 загрязняющее вещество в атмосферу по регламенту - Госкомитет РФ по охране окружающей среды, 1997. Дополнения к Методическим указаниям. - СПб - Петербург, 1999 г.
			2754	Алкилы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	1 раз в год	0,012000	-		
Объекты общепромышленного назначения	Насосная дизельного топлива	0058	0333	Дигидросульфид (Сервопорол) Бензол	1 раз в 5 лет	4,10E-05	-	Предприятие	Испытательный документ: РД 39-142-00 «Методика расчета выброса вредных веществ в окружающую среду от поразительных источников нефтяного оборудования» Красноярск, 2001 г.
			2754	Алкилы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	1 раз в 5 лет	4,10E-05	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0059	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год	0,014720	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	1,183000	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0060	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	1,300000	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	7,400000	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0060	0703	Бенз/л/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в 5 лет	1,50E-05	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			1325	Формальдегид	1 раз в 5 лет	0,150000	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0060	2732	Керосин	1 раз в год	3,600000	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз в год	7,280000	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0060	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	1,183000	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год	1,300000	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0060	0337	Углерод оксид	1 раз в год	7,400000	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			0703	Бенз/л/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в 5 лет	0,000015	-		
Объекты общепромышленного назначения	ДЭС	0060	1325	Формальдегид	1 раз в 5 лет	0,150000	-	Предприятие	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб., 2001 г.
			2732	Керосин	1 раз в год	3,600000	-		
Объекты общепромышленного назначения	Установка утилизации отходов «Фосфак-2М»	0061	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,016803	-	Предприятие	Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промзолифуда, Москва, ВНИИГАЗ, 1997 г.
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет	0,002731	-		
Объекты общепромышленного назначения	Установка утилизации отходов «Фосфак-2М»	0061	0316	Гидрохлорид /по молекуле HCl/ оксид	1 раз в 5 лет	0,002805	-	Предприятие	Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промзолифуда, Москва, ВНИИГАЗ, 1997 г.
			0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	1 раз в год	0,043276	-		
Объекты общепромышленного назначения	Установка утилизации отходов «Фосфак-2М»	0061	0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет	2,70E-08	-	Предприятие	Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промзолифуда, Москва, ВНИИГАЗ, 1997 г.
			0342	Фтористые газобразные	1 раз в 5 лет	0,005844	-		

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование объекта	Цель/объект	№ инст.	Выбираемое вещество		Периодичность контроля	Нормативы выброса		Гем осуществляется	Методика проведения
			Код	Наименование		г/сек	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Объекты общепромышленного назначения	Сварочные работы	6062	2902	Вещные вещества Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ Азота диоксида (Азот (IV) оксид)	1 раз в год	0,401643	-	Предприятием	«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе указаний анкетистов)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2013 г.
			0143	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет	0,094709	-		
			0301	Углерод оксид	1 раз в год	0,469200	-		
			0304	Фтористые газообразные соединения	1 раз в год	0,076245	-		
			0337	Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз в год	2,889056	-		
			0342	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1 раз в 5 лет	0,202017	-		
			0344	Диметилбензол (Ксилол)	1 раз в год	0,086889	-		
			2908	Смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в год	0,086889	-		
			0616	Уайт-спирит	1 раз в год	0,094416	-		
			2752	Дипропилифид (Серволаурол)	1 раз в год	0,094416	-		
КЦДНГ-Э	Площадка узла пуска-приема очистных устройств	6064	0333	Дипропилифид (Серволаурол)	1 раз в 5 лет	4,70E-06	-	Предприятием	Нормативный документ: РД 78-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников вредного выброса» Крайновар, 2001 г.
			0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз в год	4,20E-05	-		
			0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз в 5 лет	1,60E-05	-		
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,50E-07	-		
			0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,60E-10	-		
			0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	3,40E-07	-		
			0333	Дипропилифид (Серволаурол)	1 раз в 5 лет	5,90E-06	-		
			0415	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз в год	5,30E-05	-		
			0416	Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз в 5 лет	1,90E-05	-		
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,80E-06	-		
КЦДНГ-Э	Литейная часть	6066	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	2,00E-10	-	Предприятием	Нормативный документ: РД 78-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников вредного выброса» Крайновар, 2001 г.
			0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	4,30E-08	-		
			0333	Дипропилифид (Серволаурол)	1 раз в 5 лет	0,001210	-		
			0415	Смесь предельных	1 раз в год	7,42E-05	-		

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование цеха/объекта	Цех/объект		№ акт.	Выборочные вещества	Код	Наименование	Периодичность контроля	Норматив выброса г/сек	Норматив выброса мг/м3	Кем осуществляется	Методика проведения
	1	2									
КЦДНГ-3	Куст скважин №2;	6067	3	4	5	углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	2,74E-05	-	9	10
						Смесь предельных углеводородов С6-С10 Бензол	1 раз в 5 лет	3,58E-07	-		
						Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,13E-07	-		
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	2,25E-07	-		
						Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,002287	-		
						Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	1,40E-04	-		
						Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	5,19E-05	-		
						Бензол	1 раз в 5 лет	6,78E-07	-		
						Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	2,13E-07	-		
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	4,26E-07	-		
КЦДНГ-3	Куст скважин №3;	6068	3	4	5	Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,001984	-	9	10
						Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	1,22E-04	-		
						Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	4,51E-05	-		
						Бензол	1 раз в 5 лет	5,88E-07	-		
						Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,85E-07	-		
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	3,69E-07	-		
						Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,130412	-		
						Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,010971	-		
						Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	0,002958	-		
						Бензол	1 раз в 5 лет	3,86E-05	-		
КЦДНГ-3	Куст скважин №4;	6069	3	4	5	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,21E-05	-	9	10
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	2,43E-05	-		
						Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,001985	-		
						Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	1,22E-04	-		
						Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	4,50E-05	-		
						Бензол	1 раз в 5 лет	5,88E-07	-		
						Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,85E-07	-		
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	3,69E-07	-		
						Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,130412	-		
						Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	0,010971	-		
КЦДНГ-3	Куст скважин №5;	6070	3	4	5	углеводородов С1-С5	1 раз в 5 лет	2,74E-05	-	9	10
						Смесь предельных углеводородов С6-С10 Бензол	1 раз в 5 лет	3,58E-07	-		
						Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,13E-07	-		
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	2,25E-07	-		
						Дигидросульфид (Сероводород)	1 раз в 5 лет	0,002287	-		
						Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	1,40E-04	-		
						Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в год	5,19E-05	-		
						Бензол	1 раз в 5 лет	6,78E-07	-		
						Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	2,13E-07	-		
						Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	4,26E-07	-		

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование цели/объекта	Цели/объект		№ акт.	Выбираемые вещества		Периодичность контроля	Нормативы выброса г/сек	Нормативы выброса мг/м³	Кем осуществляется	Методика проведения						
	Наименование источника	Код		Наименование	Код											
КЦДНГ-3	Куст скважин №6:	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	1,85Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	3,70Е-07	-	
											Дигидросульфид (Сероводород)	0333	1 раз в 5 лет	0,001077	-	
											Смесь предельных углеводородов С1-С5	0415	1 раз в год	6,61Е-05	-	
											Смесь предельных углеводородов С6-С10	0416	1 раз в 5 лет	2,44Е-05	-	
											Бензол	0602	1 раз в 5 лет	3,19Е-07	-	
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	1,00Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	2,01Е-07	-	
											Дигидросульфид (Сероводород)	0333	1 раз в 5 лет	0,003799	-	
КЦДНГ-3	Куст скважин №7:	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
											Смесь предельных углеводородов С1-С5	0415	1 раз в год	2,33Е-04	-	
											Смесь предельных углеводородов С6-С10	0416	1 раз в год	8,62Е-05	-	
											Бензол	0602	1 раз в 5 лет	1,13Е-06	-	
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	3,54Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	7,07Е-07	-	
											Дигидросульфид (Сероводород)	0333	1 раз в 5 лет	0,002590	-	
											Смесь предельных углеводородов С1-С5	0415	1 раз в год	1,59Е-04	-	
											Смесь предельных углеводородов С6-С10	0416	1 раз в год	5,87Е-05	-	
											Бензол	0602	1 раз в 5 лет	7,67Е-07	-	
КЦДНГ-3	Куст скважин №8:	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	2,41Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	4,82Е-07	-	
											Дигидросульфид (Сероводород)	0333	1 раз в 5 лет	0,002286	-	
											Смесь предельных углеводородов С1-С5	0415	1 раз в год	1,40Е-04	-	
											Смесь предельных углеводородов С6-С10	0416	1 раз в год	5,19Е-05	-	
											Бензол	0602	1 раз в 5 лет	6,77Е-07	-	
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	2,13Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	4,26Е-07	-	
											Дигидросульфид	0333	1 раз в 5 лет	0,001682	-	
КЦДНГ-3	Куст скважин №9:	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	2,13Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	4,26Е-07	-	
											Дигидросульфид	0333	1 раз в 5 лет	0,001682	-	
											Смесь предельных углеводородов С1-С5	0415	1 раз в год	1,40Е-04	-	
											Смесь предельных углеводородов С6-С10	0416	1 раз в год	5,19Е-05	-	
											Бензол	0602	1 раз в 5 лет	6,77Е-07	-	
											Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0616	1 раз в 5 лет	2,13Е-07	-	
											Метилбензол (Толуол)	0621	1 раз в 5 лет	4,26Е-07	-	
											Дигидросульфид	0333	1 раз в 5 лет	0,001682	-	

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комин»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование предприятия	Цель/объект	№ акт.	Выбрасываемые вещества		Периодичность контроля	Норматив выброса г/сек	Норматив выброса мг/м3	Кем осуществляется	Методика проведения							
			Код	Наименование												
КЦПНГ-3	Куст скважин №65:	6076	3	4	5	6	7	8	9	10						
											0415	(Сервогазорол) Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	1,03Е-04	-	расчета выброса вредных веществ в окружающую среду от стационарных источников нефтегазового оборудования Крайшар, 2011 г.
											0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в 5 лет	3,82Е-05	-	
											0602	Бензол	1 раз в 5 лет	4,99Е-07	-	
											0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,56Е-07	-	
											0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	3,13Е-07	-	
											0333	Диэтиловый эфир (Сервогазорол)	1 раз в 5 лет	0,001380	-	
											0415	Смесь предельных углеводородов С1-С5	1 раз в год	8,46Е-05	-	
											0416	Смесь предельных углеводородов С6-С10	1 раз в 5 лет	3,13Е-05	-	
											0602	Бензол	1 раз в 5 лет	4,09Е-07	-	
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1 раз в 5 лет	1,24Е-07	-												
0621	Метилбензол (Толуол)	1 раз в 5 лет	2,57Е-07	-												
									Предприятием	Нормативный документ: РД 39.142-00 «Методика расчета выброса вредных веществ в окружающую среду от стационарных источников нефтегазового оборудования Крайшар, 2011 г.»						

7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Добыча технической воды на Восточно-Ламбейшорском месторождении осуществляется на основании Проект промышленной эксплуатации месторождения подземных вод для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения объектов Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения (СЫК 02556 ВЭ) от 21.11.2014, "Проект промышленной эксплуатации водозаборов Верхнелайского и Нижнелайского МТПВ для организации системы поддержания пластового давления на Восточно-Ламбешорском нефтяном месторождении (кусты 65,29)" (СЫК СЫК 13209 НР) от 25.10.2019. В границах лицензионного участка расположены 14 артезианских скважин (1Вз, 2 Вз, 3 Вз, 4 Вз, 5 Вз, 6 Вз, 7 Вз, 11 Вз, 14 Вз,15 Вз,16 Вз,17 Вз,20 Вз), которые оборудованы средствами измерений.

Лимит на забор составляет 7677 м. куб/сут. Учет добытой воды ведется согласно Приказу Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества".

Предприятие не имеет выпусков сточных вод и прочих источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты. Согласно проектным решениям сброс очищенных сточных вод осуществляется в систему поддержания пластового давления.

7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

Производственный контроль при обращении с отходами – комплекс мероприятий, который включает в себя мониторинг, аналитический контроль, контроль над соблюдением требований законодательства РФ в сфере обращения с отходами.

Производственный контроль осуществляется в целях обеспечения соблюдения в процессе хозяйственной деятельности Общества установленных требований в области обращения с отходами и выполнения мероприятий по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов.

С целью осуществления производственного контроля деятельности в области обращения с отходами назначены руководители и специалисты структурных подразделений, выполняющие следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

..

Изн. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

- контроль соблюдения экологических требований при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;

- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);

- соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией Общества;

- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

Контроль над обращением отходов носит организационный характер (визуальный контроль) и заключается в обязательном соблюдении условий сбора и вывоза отходов согласно требованиям санитарных правил и пожарной безопасности.

Предельный объем накопления отходов на предприятии определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их накопления с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты накопления, периодичностью вывоза отходов.

Периодичность вывоза отходов определяется классами опасности отходов для окружающей природной среды, физико-химическими свойствами отходов, емкостью контейнеров для накопления отходов, пожаробезопасностью отходов.

Учет отходов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами". Ежемесячно (ежеквартально) данные заносятся в «Журнал учета в области обращения с отходами».

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным), в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом и заносятся в программу АРМ-эколог.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

71

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
521

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Таблица 7.3.1
План-график контроля состояния окружающей среды на территориях объектов накопления отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

№ п/п	Местоположение участка (пункта) наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходимые точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей	Лаборатория (центр), иная организация, привлекаемая к проведению наблюдений
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Места накопления отходов	Мониторинг состояния объектов накопления отходов	Визуальные наблюдения за состоянием объектов накопления	Осмотры Обходы Проверки и т.д.	1. Оценка опасности загрязнения почвы, воздуха, водного объекта 2. Оценка эффективности выполнения соответствующих мероприятий	Постоянно	<p>Перечень контролируемых показателей</p> <p>I. Контролировать условия накопления отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - площадки для накопления тбо и подсобных отходов должны иметь твердое покрытие, должна располагаться с подветренной стороны от здания, должна быть отгорожена с 3х сторон (для предотвращения уноса мусора); - отходы рт. ламп должны собираться в специализированном закрытом контейнере, в отдельном помещении; - для бытых рт. ламп должна быть предусмотрена дополнительная таря; - отхода АКБ должны собираться на поддоне, для исключения разлива электролита, в помещении или открытой площадке с твердым покрытием (для исключения загрязнения почвы) и под навесом (для предотвращения попадания осадков); - отработанные покрытия должны накапливаться в помещении или открытой площадке с твердым покрытием и под навесом; - нефтесодержащие отходы необходимо собирать в закрытой пожаростойчивой таре с крышкой), расположенной на поддоне, в помещении или открытой площадке с твердым покрытием и под навесом; - не допускать проливов и разливов масел; - проливы нефтепродуктов ликвидировать леском/опилками, загрязненный песок/опилки убрать, пустые бочки из-под масел убрать, по мере накопления передать специализированной организации; - накапливать (хранить) отходы лома черных металлов необходимо на организованной площадке (контейнер и открытая площадка с бетонированным покрытием); - в целях соблюдения норм утилизации, отходы пригодны для переработки (бумага, картон, 1/3 тары) должны собираться и сдаваться специализированной организацией; места накопления таких отходов должны быть организованы в помещении, или на улице под навесом (для исключения попадания осадков), накапливать можно в пожаростойчивой таре, или без тары (в кипах), с соблюдением мер противопожарной безопасности. 	Лаборатория (центр), иная организация, привлекаемая к проведению наблюдений

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ участка (пункта) наблюдений	Местоположение наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходимая точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей	Лаборатория (центр), иная организация, привлекаемая к проведению наблюдений
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1							2. Контроль за чистотой территории (своевременно проводить субботники, убирать разлитый мусор) 3. Регулярно проводить осмотр объектов накопления отходов, чаще славать накопившиеся отходы 4. Контролировать выполнение требований разработанных инструкций по обращению с опасными отходами 5. Соблюдать предельно допустимое количество накопления (хранения) отходов 6. Своевременно передавать отходы специализированным организациям, имеющим лицензии	

Для отходов, учитывая условия их накопления на территории предприятия (открытые площадки с твердым покрытием), инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы нецелесообразен.

При возникновении на предприятии чрезвычайной ситуации при обращении с отходами I – IV класса опасности предусмотрено внеплановое проведение аналитических исследований.

8. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
4. Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
5. Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 № 37 с изм. «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».
6. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
7. РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
8. Водный кодекс Российской Федерации.
9. Постановление Правительства РФ от 10.01.2009 № 17 с изм. «Об утверждении Правил установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов».
10. СанПин 2.2.1/2.1.1.-14 Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
11. Приказ МПР от 31.12.2010 № 349 «Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
12. Приказ МПР от 25.02.2010 № 50 (Порядок разработки и утверждения)
13. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами".
14. Приказ МПР от 23.12.2015 № 553 «Об утверждении порядка формирования кодов объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), и присвоения их соответствующим объектам».
15. Постановление Правительства РФ от 28.08.2015 № 903 «Об утверждении критериев определения объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору».

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

16. Постановлению правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
17. Постановление правительства РФ от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы на негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
18. Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».
19. Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 г. № 1316-р «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».
20. Приказ Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОСТАНОВКЕ НА
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УЧЕТ ОБЪЕКТА НВОС**

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ А04ЕQ4FB от 13.01.2017

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
 ОГРН 1021100895760
 ИНН 1106014140
 Код ОКПО 55411598

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», Восточно-Ламбейшорское нефтяное месторождение



местонахождение объекта: Республика Коми, Усинский район
 дата ввода объекта в эксплуатацию: 01.01.2012
 тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

8	7	-	0	1	1	1	-	0	0	1	1	2	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	 <p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p>Кому выдан: Попов Александр Николаевич Серийный номер: 190848 Кем выдан: УЦ Федерального казначейства</p>
---	---

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ DOZH910 от 2019-12-30

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

ОГРН 1021100895760
 ИНН 1106014140
 Код ОКПО 55411598

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Восточно-Ламбейшорское месторождение, ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз"

местонахождение объекта: 169710, Республика Коми, Усинский район, СЫК13209НР.
 ОКТМО: 87723000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2012-01-01

тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

8	7	-	0	1	1	1	-	0	0	1	1	2	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов основных производств, источников загрязнения окружающей среды

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Попов Александр Николаевич
Серийный номер:
166B31C1F04ABFB8F48735018B64A0229C7A3F39
Кем выдан: Федеральное казначейство

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

РОСС RU.0001.511267

Кировское областное государственное бюджетное учреждение "Кировский областной центр охраны окружающей среды и природопользования" ИНН 43-15021400
610002, РОССИЯ, Кировская область, Киров, ул. Красноармейская, д. 17

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ИНСПЕКЦИЯ АНАЛИТИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ КИРОВСКОГО ОБЛАСТНОГО ЦЕНТРА ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ГОСТ ИСО/ИСО 17025

Специализированная инспекция аналитического контроля Кировского областного центра охраны окружающей среды и природопользования (ИНН 43-15021400) имеет право осуществлять деятельность по аккредитации в области аналитического контроля в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ ИСО/ИСО 17025.



Дата выдачи и ревакцинации
об аккредитационном листе 05 июля 2015 г.

Дата окончания
аккредитации
15 января 2017 г.

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель Руководителя)
специальной службы по аккредитации
ИНН 43-15
07 июля 2015 г. Фамилия

Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС RU.0001.511267
от 05 июля 2015 г.
на 27 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
специализированной инспекции аналитического контроля
Кировского областного государственного бюджетного учреждения
«Кировский областной центр охраны окружающей среды и природопользования»
Российская Федерация, 610002, Кировская область, г. Киров, ул. Красноармейская, д.17
Российская Федерация, 612060, Кировская область, г. Ветское Пальцево, Центральный микрорайон, 5.
Российская Федерация, 612400, Кировская область, г. Котельнич, ул. Комсомольская, 11
Российская Федерация, 612740, Кировская область, г. Омутнинск, ул. Силатская, 51

№ п/п	Документы, устанавливающие цели и методы испытаний (испытаний), испытаний, в том числе правила сбора проб	Наименование объекта	Код ОКД		Определенные характеристики (показатели)	Диапазон определений
			Код ОКД	Код ОКД		
1	ГОСТ 14.1.2.306-2004	Вода сточная Вода природная	43	2001	Азот общий	(1,0-200) мг/л ³
2	ГОСТ 14.1.2.4.166-2009	Вода сточная Вода природная	43	2001	Алюминий	(0,04-4,0) мг/л ³
3	ГОСТ 14.1.2.253-2009	Вода сточная	43	2001	Вещество органическое	(0,04-0,50) мг/л ³
		Вода сточная			Вещество органическое	(0,020-10,0) мг/л ³
						(0,025-20,0) мг/л ³
						(0,0001-0,02) мг/л ³

КОПИЯ ВЕРНА
Коп. сиск



Изн. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
531

44	ГОСТ 31845, п.5	Вода кристаллическая (незамороженная и замороженная) Вода ледяная Воздух атмосферный	Целостность	Хл-70) град/см.
45	ПНД Ф 14.1.2.143-98	Вода сточная Вода кристаллическая	Радионуклидные вещества	(2-4000) мкБк/л
46	ФР.1.39.2007.03222	Вода сточная Вода заморозочная Вода грунтовая Вода ледяная Водные выделения от птиц, скота и сточных вод, отходов производства. Вода заморозочная	Тяжелые металлы в виде растворимых соединений (Суммарная масса металлов) Тяжелые металлы в виде нерастворимых соединений (Суммарная масса металлов)	Ограничение содержания тяжелых металлов в воде (2+3) класс опасности
47	ФР.1.39.2007.03223	Вода сточная Вода заморозочная Вода грунтовая Вода ледяная Водные выделения от птиц, скота и сточных вод, отходов производства. Вода заморозочная	Тяжелые металлы в виде растворимых соединений (Суммарная масса металлов) Тяжелые металлы в виде нерастворимых соединений (Суммарная масса металлов)	Ограничение содержания тяжелых металлов в воде (2+3) класс опасности
48	ПНД Ф СБ 14.1.77-96	Активный азот	Длина волн в воздухе Длина волн в воде	(0,2-18,0) мкм/л (1,0-20) мкм/л
49	ГОСТ 16.1.2.31-08	Почва	Нитраты	(50-100) мг/кг
50	ПНД Ф 16.1.41-2004	Грунты	Нитраты	(5-2000) мг/кг
51	ПНД Ф 16.1.3.2.25-94	Минеральные удобрения, агрохимикаты, агрохимические смеси, добавки к почвам	Нитраты	(20-10000) мг/кг

32	ПНД Ф 16.1.2.31-2007	Почва Грунты Почва отстойная	Ртуть (валовая)	(0,005-10,0) мкг/кг
33	ФД.32.18.389-90	Почва	Кадмий (растворимая форма) Свинец (растворимая форма) Медь (растворимая форма) Никель (растворимая форма) Селен (растворимая форма) Ванадий (растворимая форма) Кобальт (растворимая форма)	(0,01-40) мкг/кг (0,5-470) мкг/кг (0,50-200) мкг/кг (0,5-200) мкг/кг (0,1-400) мкг/кг (1,0-200) мкг/кг (0-1) мкг/кг
34	ГОСТ 26483	Почва отстойная Почва, взятая для выщелачивания	Кислотность	(1-13) ед.рН
35	ПНД Ф 16.1.2.3.3.3.3.34-2008	Почва Твердые и жидкие отходы производства и потребления Осадки, шлам Активный азот Данные отстойных осадочных водочистки	Массовая доля легковоспламеняемости	(0,15-20) %
36	ПНД Ф 16.1.2.3.3.4-2005	Почва Осадки Осадки сточных вод	Фосфор летучий	(0,05-4,0) мкг/кг (0,05-40) мкг/кг
37	ПНД Ф 16.1.8-98	Почва	Пирит-железо Сульфид-железо Алюминий Кадмий (растворимая форма) Медь (растворимая форма) Медь (валовая форма) Никель (растворимая форма) Никель (валовая форма)	(1,0-10000) мкг/кг (1,0-10000) мкг/кг (1,0-10000) мкг/кг (0,01-10) мкг/кг (0,01-200) мкг/кг (20-500) мкг/кг (10-500) мкг/кг (0,01-10) мкг/кг
38	ПНД Ф 16.1.2.3.3.3.3.34-2008	Почва Осадки Данные отстойных осадочных сточных вод	Свинец (валовая форма)	(0,5-500) мкг/кг

КОПИЯ ВЕРНА
20
Иван. Селиванов



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

39	ГОСТ 16.122.3.3.29-2002 (ИФ.1.31.2003.01700)	Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Массовая доля воды	(3-100) %
40	ГОСТ 16.122.3.3.29-2002	Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Атом эквивалентный	(10,0-1000) мкг/л (20-3000) мкг/л
41	ГОСТ 16.122.3.3.32-2002	Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Сухой остаток	(3-50000) мкг/л
42	ГОСТ 16.122.3.3.161-2009	Почва Грунты Донные отложения Осадки сточных вод	Простой остаток	(3-50000) мкг/л
43	ГОСТ 27392	Почва	Вещей	(1-4000) мкг/л
44	ГОСТ 26424	Почва	Газовый	(0,1-400) мкг/л
45	ГОСТ 26213	Почва, морские и водные ресурсы	Мобильный	(1-4000) мкг/л
46	ГОСТ 16.122.3.3.32-2002	Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Матрица	(20-40000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Масл	(1,5-4000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Углекислот	(0,5-4000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Нитрат	(3-4000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Селитра	(1,1-4000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Хлор	(1-2000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Цинк	(1-2000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Железо	(1-5000) мкг/л
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Почва карбоната в водной вытяжке	(1-100) %
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Почва карбоната в водной вытяжке	(1-100) %
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Ограниченное извлечение	(1-75) %
		Газовые и жидкие отходы применительно к потребностям Охраны, защиты Автомобиль из	Водородный показатель ионной вытяжки	(1-14) мг/л

КОПИЯ ВЕРНА
28.04.2022
Лей, Елена С.И.



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

67	ПНДФ 16.3.35-2008	Газовые отходы производства и потребления		Морфологический состав/массовая доля отдельных составляющих	(0,025-100) %
68	ПНДФ 16.1.2:2.2.3:3.4-2010	Почва Грунты Донные отложения Осадки сочных вод Осадки производства и потребления		Нефтепродукты	(0,02-100) %
69	ПНДФ 16.3.24-2000	Отходы		Железо (валовый)	(0,1-25) %
				Кадмий (валовый)	(0,0001-5,0) %
				Марганец (валовый)	(0,001-5,0) %
				Медь (валовый)	(0,001-25) %
				Никель (валовый)	(0,001-10) %
				Хром (валовый)	(0,01-50) %
				Цинк (валовый)	(0,001-30) %
70	ПНД Ф 12.15.1-2008	Вода сточная		Отбор, транспортировка, подготовка проб к хранению	-
71	ГОСТ Р 56237	Вода питьевая			-
72	ГОСТ 31861	Вода			-
73	ГОСТ 17.1.5.05	Вода поверхностная Лед, атмосферные осадки			-
74	ГОСТ 17.1.5.04	Вода природная			-
75	ПНДФ 12.15.2-3013	Снег			-
76	ПНД Ф 12.1.2:2.2:3.3-2003	Почва Грунты Донные отложения Ил, осадки сточных вод Шламы промышленных сточных вод Отходы производства и потребления Донные отложения			-
77	ГОСТ 17.1.5.01	Почва			-
78	ГОСТ 17.4.4.02	Почва			-
79	ГОСТ 28168	Почва			-
80	ПНД Ф 12.4.2.1-09	Осадки минерального происхождения			-

203	ПНД Ф 12.15.1-08	Вода сточная		Отбор, транспортировка, подготовка проб к хранению	-
206	ГОСТ 31861	Вода			-
207	ГОСТ 17.1.5.04	Вода природная			-
208	ГОСТ 17.1.5.05	Вода поверхностная Лед, атмосферные осадки			-
209	ГОСТ Р 56237	Вода питьевая			-

Директор КОГБУ «Областной природоохранный центр»
Начальник СИАХ



А.Э.Бурина
Е.С.Петухов

КОПИЯ ВЕРНА
Коп-СИАХ 29.04.2022



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

НАЦИОНАЛЬНАЯ СИСТЕМА АККРЕДИТАЦИИ

РОСАККРЕДИТАЦИЯ
Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии

Аккредитация осуществляется российским национальным органом по аккредитации - Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт), входящим в федеральный орган исполнительной власти, являющийся в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 2010 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации" национальным органом по аккредитации. Аккредитация осуществляется в соответствии с требованиями, установленными в Федеральном законе от 18 июля 2010 года № 122-ФЗ "О техническом регулировании" и в соответствии с требованиями, установленными в Федеральном законе от 29 декабря 2014 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации".

Настоящий аттестат является выданным из реестра в соответствии с требованиями, предъявляемыми к документам, подтверждающим соответствие организации в области аккредитации, к требованиям, предъявляемым к документам, подтверждающим соответствие организации в области аккредитации, и статус аккредитованного лица, размещены в официальном сайте Росстандарта по адресу <http://ras.gov.ru/>



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

RA.RU.21NLO2

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РАБОТ", ИНН 8608053410
КОГАЛЫМ, УЛИЦА ЦЕНТРАЛЬНАЯ, 19

ЛАБОРАТОРИЯ ЭКОЛОГИИ И ПРОМЫШЛЕННОЙ САНИТАРИИ Г. УХТА

соответствует требованиям

ГОСТ ИСО/МЭК 17025

критериям аккредитации, предъявляемым к деятельности испытательной лаборатории (центра)

Дата формирования аттестата
29 июля 2021 г.

Дата внесения в реестр сведений
об аккредитованном лице 22 июля 2015 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ К АТТЕСТАТУ АККРЕДИТАЦИИ РА.RU.21НЛО2

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ
И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РАБОТ", ИНН 8608053410

Адреса места (мест) осуществления деятельности:

- , РОССИЯ, Республика Коми, Сосногорск, пгт. Нижний Одес, Промысловая, 11;
- , РОССИЯ, Республика Коми, Ухта, 9-й километр автодороги Ухта-Ярега;
169347, РОССИЯ, Респ Коми, г Ухта, пгт Ярега;
- , РОССИЯ, Республика Коми, Ухта, пгт. Ярега, Нефтешахта № 1, объект № 14;
169347, РОССИЯ, Респ Коми, г Ухта, пгт Ярега, нефтешахта № 1, объект № 14;

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации".
Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации.
Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fba.gov.ru/>



Дата формирования выписки 29 июня 2021 г.

Стр. 1/1

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
536

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

РОСАККРЕДИТАЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
№ 0004050

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

№ RA.RU.21ИК01 выдан 27 ноября 2015 г.

Настоящий аттестат выдан Обществу с ограниченной ответственностью "Лабораторный центр "ИКОС",
ИНН: 1102070810

169316, РОССИЯ, Республика Коми, г. Ухта, пр-кт. Космонавтов, д. 44

и удостоверяет, что Испытательный центр Общество с ограниченной ответственностью "Лабораторный центр "ИКОС"
169316, РОССИЯ, Республика Коми, г. Ухта, пр-кт. Космонавтов, д. 44

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**

аккредитации(с) в качестве **Испытательной лаборатории (центра)**

в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 09 ноября 2015 г.

Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
М.А. Якутова
подпись, фамилия

М.А. Якутова
подпись, фамилия

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Э КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО «АТМОСФЕРА»
ГОРЬКОВ Р. Е. ДЕЙСТВУЮЩИЙ
НА ОСНОВАНИИ УВЕДОМЛЕНИЯ

КОПИЯ ВЕРНА

Заместитель (заместитель руководителя)
Федеральной службой по аккредитации
личность, осуществляющий орган

30 07 19 к аттестату аккредитации
№ RA.RU.21HP79
от 30.07.2019 г

Приложение

На 4 листах, лист 1.



Общество с ограниченной ответственностью «Атмосфера»
наименование испытательной лаборатории

Российская Федерация, 169330, Республика Коми г. Ухта, ул. 30 лет Октября д.4, литер А1, 2 этаж, кабинет 37
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1.	Методика выполнения измерений Газоанализатора многокомпонентного "ПРОЛАР" ПШК.413411.001МВИ	Промышленные выбросы стационарных и передвижных источников	4	5	Кислород (O ₂) Оксид углерода (СО) Оксид азота (NO) Диоксид азота (NO ₂) Сернистый ангидрид (SO ₂) Сероводород (H ₂ S) Сумма оксидов азота (NO _x) в пересчете на диоксид азота (NO ₂) Температура газового потока Избыточное давление (разряжение) газового потока Скорость газового потока Коэффициент избытка воздуха Коэффициент потерь тепла, КПД	7 (1 - 25) % об. доля (60 - 12500) мг/м ³ (50 - 4000) мг/м ³ (50 - 1000) мг/м ³ (125 - 15000) мг/м ³ (50 - 1000) мг/м ³ (75 - 7150) мг/м ³ (минус 20 до +800) °С (минус 50 до +50) гПа (4 - 50) м/с 1,00 - 9,99 (0 - 99,9) %

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Ивн. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

На 4 листах, лист 2.

1	2	3	4	5	6	7
2.	Методика в руководстве по эксплуатации газоанализатора универсального ГАНК-4 КИПУ 413322 002 РЭ	Воздух рабочей зоны	-	-	Азота диоксид Азота оксид Анидрид сернистый (Сернистый диоксид) Сервооксид (Дигидросульфид) Формальдегид Углерод оксид (Углеродный газ) Сажа (Углерод) Метилбензол (Толуол) Ксилол (Диметилбензол) Бензол Азота диоксид Азота оксид Анидрид сернистый (Сернистый диоксид) Сервооксид (Дигидросульфид) Формальдегид Углерод оксид (Углеродный газ) Сажа (Углерод) Метилбензол (Толуол) Ксилол (Диметилбензол) Бензол Пыль 70%>SiO ₂ >20%	(1-40) мг/м ³ (2,5-100) мг/м ³ (5-200) мг/м ³ (5-200) мг/м ³ (0,25-10) мг/м ³ (10-400) мг/м ³ (2-80) мг/м ³ (2,5-1000) мг/м ³ (2,5-100) мг/м ³ (0,02-1) мг/м ³ (0,03-2,5) мг/м ³ (0,025-5) мг/м ³ (0,004-5) мг/м ³ (0,005-0,25) мг/м ³ (1,5-10) мг/м ³ (0,025-2) мг/м ³ (0,3-25) мг/м ³ (0,1-25) мг/м ³ (0,05-2,5) мг/м ³ (1,0-40) мг/м ³ (2,0-80) мг/м ³
3.	ФР.1.31.2012.12433 (МВИ-4215-004А-56591409-2012)	Воздух рабочей зоны	-	-	Гексан; Пределы углеводороды Гептан в пересчете на гексан; Октан в пересчете на гексан; Изооктан в пересчете на гексан; Нонан в пересчете на гексан; Декан в пересчете на гексан; С ₁₁ -С ₁₆ в пересчете на гексан; С ₁₇ -С ₂₀ в пересчете на гексан; Древесное топливо в пересчете на гексан	(180-6000) мг/м ³
4.	ФР.1.31.2010.08575 (МВИ-4215-013-56591409-2010)	Воздух рабочей зоны	-	-	Гексан; Пределы углеводороды Гептан в пересчете на гексан; Октан в пересчете на гексан; Изооктан в пересчете на гексан; Нонан в пересчете на гексан; Декан в пересчете на гексан; С ₁₁ -С ₁₆ в пересчете на гексан; С ₁₇ -С ₂₀ в пересчете на гексан; Древесное топливо в пересчете на гексан	(180-6000) мг/м ³

КОПИЯ ВЕРНА
 подписан
 ГОРЛОВ Р.Е. ДЕЙСТВУЮЩИЙ
 НА ОСНОВАНИИ УСТАВА
 000 - АТМОСФЕРА
 ДИРЕКТОР

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

На 4 листах, лист 3.

1	2	3	4	5	6	7
	ФР.1.31.2010.08575 (МВИ-1215-013-56591409-2010)	Воздух рабочей зоны	-	-	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ Метан; Природный газ в пересчете на метан; Углеводороды предельные C ₁ -C ₃ в пересчете на метан Керосин Пыль 70%SiO ₂ >>20% Зола (угольная)	(60-2000) мг/м ³ (4200-35000) мг/м ³ (180-6000) мг/м ³ (0,06-1,0) мг/м ³ (0,012-2,0) мг/м ³
5.	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-1215-006-56591409-2009)	Атмосферный воздух защитной зоны промышленных предприятий, жилых районов населенных мест	-	-	Гексан; Предельные углеводороды: Гептан в пересчете на гексан; Октан в пересчете на гексан; Изоктан в пересчете на гексан; Нонан в пересчете на гексан; Декан в пересчете на гексан; C ₁ -C ₁₀ в пересчете на гексан; C ₆ -C ₁₀ в пересчете на гексан; Диэтиловое топливо в пересчете на гексан	(36-150) мг/м ³
6.	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-1215-007-56591409-2009)	Атмосферный воздух защитной зоны промышленных предприятий, жилых районов населенных мест	-	-	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ в пересчете на сольвент нефти Метан; Природный газ в пересчете на метан; Углеводороды предельные C ₁ -C ₃ в пересчете на метан Керосин	(0,6-50) мг/м ³ 30-3500 мг/м ³
7.	Методика в руководстве по эксплуатации измерителя параметров микроклимата «Метеоскоп-М» БВЕК.43.1110.04 РЭ	Рабочие места Жилые и общественные здания Открытые территории	-	-	Скорость воздушного потока Температура воздушного потока Давление воздуха.	(0,6-150) мг/м ³ (0,1 - 20) м/с (минус 40 до +85) °С (80 - 110) кПа

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
КОПИЯ ВЕРНА ООО «АТМОСФЕРА»
 ГОРЛОВ Р. Е. ДЕЙСТВУЮЩИЙ
 НА ОСНОВАНИИ УСТАВА

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

На 4 листах, лист 4.

1	2	3	4	5	6	7
	Методика в руководстве по эксплуатации измерителя парметров микропыльца «Метеоскоп-М» БВБК.43.11110.04 РЭ	Рабочие места Жилая и общественные здания Открытые территории	-	-	Относительная влажность воздуха	(3--97) %
8.	ГОСТ 17.2.3.01-86	Атмосферный воздух санитарных территорий и вновь строящихся промышленных пунктов	-	-	Отбор проб	-

Генеральный директор ООО «Атмосфера»
должность уполномоченного лица



(Handwritten signature)
должность уполномоченного лица

Р.Е. Горлов
инженер, физик

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО «АТМОСФЕРА»
Горлов Р.Е. ДЕЙСТВУЮЩИЙ
НА ОСНОВАНИИ УСТАВА

КОПИЯ ВЕРНА

(Handwritten signature)
подпись

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

Прошито
пронумеровано
четыре (4) листа



Руководитель экспертной группы
эксперт по аккредитации _____ Ленкова С.А.

КОПИЯ ВЕРНА
ПОДПИСЬ
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО «АТМОСФЕРА»
ГОРЛОВ Р.Е. ДЕЙСТВУЮЩИИ
НА ОСНОВАНИИ УСТАВА

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Приложение И

(справочное)

Программа комплексного экологического мониторинга

ОАО Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт

«КИРОВПРОЕКТ»



**ПРОГРАММА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ВОСТОЧНО-ЛАМБЕЙШОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

2014

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
543

ОАО Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт

«КИРОВПРОЕКТ»



УТВЕРЖДАЮ:



Директор
ГПН «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

А.М. Миннахмедов

2014 г.

ПРОГРАММА

**ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВОСТОЧНО-ЛАМБЕЙШОРСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

14У1220

ОРГАНИЗАЦИЯ РАЗРАБОТЧИК:
ОАО НИПИИ «Кировпроект»
127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.16, стр.2
k-proekt70@mail.ru

Генеральный директор
ОАО НИПИИ «Кировпроект»



М.Г. Арабханов

Киров, 2014

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

544



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Начальник УИЭ и ГМИ	О.В. Субботина		
Главный специалист эколог	А.В. Чулкин		
Главный специалист эколог	Л.Л. Тимшина		
Главный специалист гидроэколог	И.В. Золотарев		
Ведущий специалист эколог	Е.С. Губанова		
Специалист эколог I категории	Д.А. Вершинин		

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

545



СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.....	3
ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	6
2 ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА.....	8
3. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОБЪЕКТЫ МОНИТОРИНГА.....	11
4 СОСТАВ РАБОТ.....	13
5 МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	14
6 МОНИТОРИНГ СНЕЖНОГО ПОКРОВА.....	16
7 МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД.....	18
8 МОНИТОРИНГ ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ.....	22
9 МОНИТОРИНГ ГРУНТОВЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД.....	24
10 МОНИТОРИНГ ПОЧВ.....	26
11 МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ.....	28
12 МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА.....	30
13 МОНИТОРИНГ ЗА РАДИАЦИОННО-ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКОЙ.....	33
14 РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА.....	35
15 ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ.....	38
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.....	39
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ	
Приложение А – Техническое задание.....	41
Приложение Б – Карта-схема расположения деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Республики Коми и НАО.....	48
Приложение В – Схематическая карта расположения точек отбора проб природных компонентов на «Восточно-Ламбейшорском месторождении».....	49
Приложение Г – Почвенная карта территории «Восточно-Ламбейшорского месторождения».....	50

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 3

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
546



ВВЕДЕНИЕ

Важным условием эффективной природоохранной деятельности на предприятиях нефтегазового комплекса является снижение уровня воздействия на окружающую среду до таких значений, при которых природные системы сохраняют способность к самовосстановлению. В связи с этим разработка и реализация программ комплексного локального экологического мониторинга территорий, расположенных в зоне влияния нефтепромыслов, является неотъемлемой частью общей системы управления охраной окружающей среды.

Под экологическим мониторингом понимается система регулярных наблюдений природных сред, выполняемых по определенной программе, которые позволяют выделить изменения в их состоянии, происходящие, в том числе, под влиянием антропогенной деятельности. При этом обеспечивается оценка и возможность прогноза состояния окружающей среды, а также создаются условия для выработки рекомендаций по корректировке деятельности, направленной на ее сохранение.

Необходимость осуществления экологического мониторинга регламентируется природоохранным законодательством РФ. В законе «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ дается следующее определение экологического мониторинга: «мониторинг окружающей среды (экологический мониторинг) – комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов».

Статья 67 того же закона определяет цели организации производственного контроля в области охраны окружающей среды: «Производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды».

Сведения об организации производственного экологического контроля (ПЭК) должны предоставляться «в органы исполнительной власти и органы местного самоуправления, осуществляющие соответственно государственный и муниципальный контроль в порядке, установленном законодательством».

Наряду с общими требованиями к порядку организации производственного мониторинга природопользования, определенными Федеральным законом «Об охране окружающей среды», специальные требования в части организации производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, за соблюдением нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

4

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

547



окружающую среду и в области обращения с отходами устанавливаются Водным Кодексом РФ и Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» и «Об отходах производства и потребления», соответственно.

Программа экологического мониторинга территорий нефтепромыслов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» разработана специалистами Управления инженерно-экологических и гидрометеорологических изысканий ОАО НИПИИ «Кировпроект» в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации и Технического задания на проведение комплекса работ по экологическому мониторингу (приложение А). Данную программу рекомендуем использовать для проведения последующих мониторингов с периодичностью один раз в три года.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

5

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
548



1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Выполнение комплекса работ по экологическому мониторингу предусмотрено на территории нефтедобычи ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на *Восточно-Ламбейшорском месторождении Денисовской впадины*.

В географическом отношении Восточно-Ламбейшорское нефтяное месторождение расположено за Полярным кругом на северо-восточной окраине Восточно-Европейской равнины в центральной части Большеземельской тундры в междуречье рек Лая (приток Печоры) и Колвы (приток Усы).

В соответствии с нефтегазогеологическим районированием Восточно-Ламбейшорское месторождение относится к территории Тимано-Печорской провинции. При бурении скважин было выявлено промышленные залежи нефти в рифогенных известняках задонского возраста. При испытании в открытом стволе получен приток чистой легкой нефти дебитом до 6,3 тыс. барр./сут. Извлекаемые запасы открытого в 2011 году месторождения составили по категории С1+С2 21,9 млн т, запасы ЗР – 53,0 млн барр.

Ситуационный план расположения *Восточно-Ламбейшорского месторождения Денисовской впадины* представлен на рисунке 1.

В непосредственной близости от участка находятся Возейское, Верхне-Возейское, Баяндыское, Южно-Юрьяхинское месторождения.

Схематическая карта расположения *Восточно-Ламбейшорского нефтяного месторождения* представлена в приложении Б.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

6

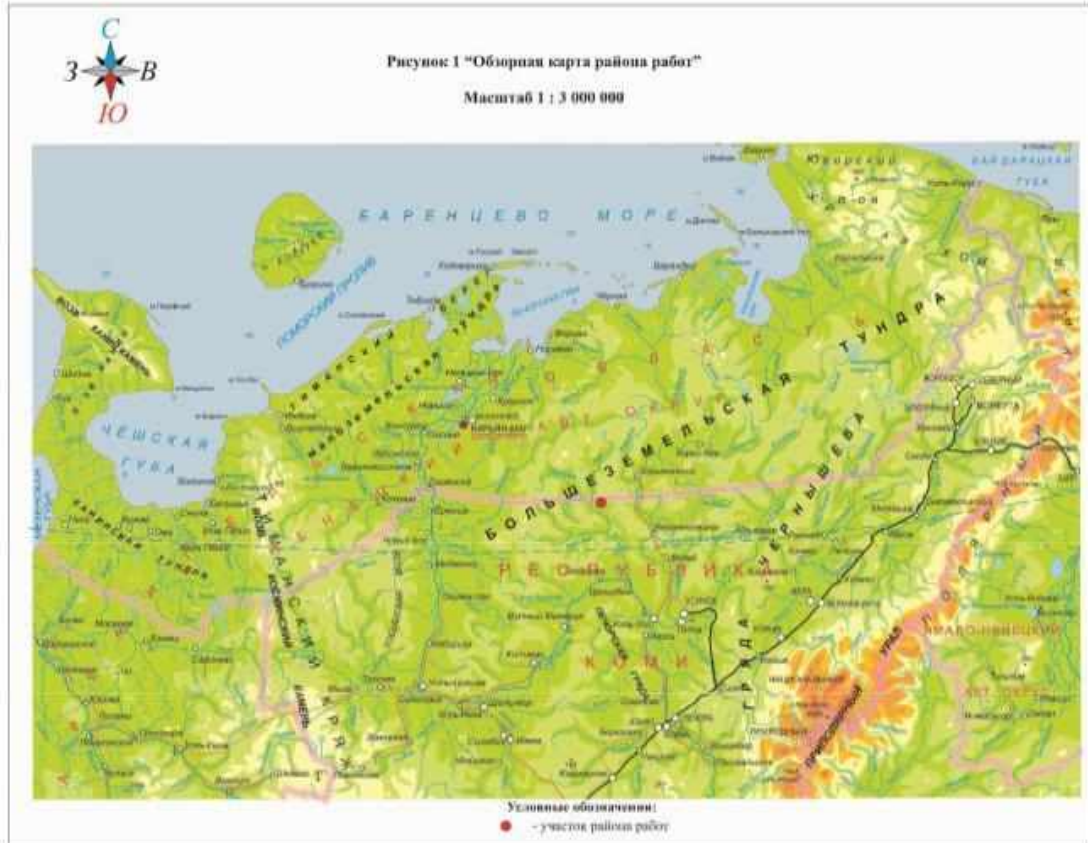
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

549



Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



2 ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Территории объектов нефтедобычи и транспорта нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», на которых ведется экологический мониторинг расположены в центральной части Большеземельской тундры Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции в Республике Коми.

Месторождения расположены за Полярным кругом в пределах тундровой зоны. Для климатической характеристики территории использовались данные метеорологической станции Усть-Уса в соответствии с Научно-прикладным справочником по климату СССР и СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Район работ характеризуется умеренно континентальным климатом, лето короткое и прохладное, зима длинная и холодная с устойчивым снежным покровом. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса.

Особенностью климата является частая смена воздушных масс, связанная с прохождением циклонов, что придаёт погоде большую неустойчивость в течение всего года. Наиболее развита циклоническая деятельность зимой и осенью, летом она ослабевает. Зимой циклоны приносят пасмурную погоду с частыми снегопадами и метелями, летом – пасмурную, прохладную и дождливую погоду. Вторжения арктического воздуха зимой сопровождаются ясной, морозной погодой. При таких вторжениях воздушных масс и дополнительном выхолаживании путём излучения с поверхности снега температура воздуха зимой может понижаться в рассматриваемом районе до -45 и даже до -53° . По суровости климата данный район относится к территории, приравненной к району Крайнего Севера.

Температура воздуха. Температурный режим рассматриваемой территории характеризуется следующим образом: длинная и холодная зима, короткое и прохладное лето, короткие переходные сезоны (весна и осень), поздние весенние и ранние осенние заморозки, короткий безморозный период.

Суровость термического режима в первую очередь характеризуется среднегодовой температурой воздуха, которая составляет здесь $-3,1^{\circ}\text{C}$. Это довольно низкая температура. Самый холодный месяц - январь со средней месячной температурой $-18,8^{\circ}\text{C}$; соответственно и средний минимум температуры воздуха также наблюдается в январе и составляет $-22,7^{\circ}\text{C}$. Самый тёплый месяц – июль, средняя температура которого составляет $14,5^{\circ}\text{C}$; средний максимум температуры в этот месяц равен $19,8^{\circ}\text{C}$ (таблица 2.1).

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

8

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
551



Абсолютный минимум температуры воздуха достигает -53°C . Вероятность зим с минимальной температурой ниже -45°C составляет 25%, ниже -40°C - 75%, ниже -35°C - 95% и зимы с минимальной температурой ниже -30°C наблюдаются ежегодно.

Абсолютный максимум температуры воздуха достигает $+33^{\circ}\text{C}$. В 50% лет максимум температуры превышает 30°C , максимальная температура выше 25°C наблюдается с вероятностью 95%.

Таблица 2.1- Средние, максимальные и минимальные температуры воздуха ($^{\circ}\text{C}$), ст. Усть-Уса.

месяцы	Температура воздуха						
	Средняя	Средний минимум	Абсолютный минимум	Средний из абсолютных минимумов	Средний максимум	Абсолютный максимум	Средний из абсолютных
I	-18,8	-22,7	-53,0	-39	-14,7	3,5	-2
II	-17,4	-21,0	-46,5	-36	-13,4	3,0	-3
III	-11,4	-15,8	-41,4	-33	-6,4	10,0	2
IV	-4,5	-9,0	-34,0	-23	0,7	18,3	9
V	1,9	-1,9	-22,0	-12	6,5	28,0	17
VI	10,0	5,6	-6,1	-2	15,4	31,0	25
VII	14,5	9,8	0,0	3	19,8	33,0	28
VIII	11,4	7,5	-3,1	1	15,9	30,0	25
IX	5,8	3,0	-7,7	-3	9,2	25,7	17
X	-2,0	-4,2	-31,0	-16	0,5	18,0	8
XI	-10,5	-13,5	-43,0	-29	-7,1	6,5	2
XII	-15,7	-19,5	-46,4	-36	-12,1	2,4	0
Год	-3-1	-6,9	-53,0	-42	1,1	33,0	29

Устойчивый переход температуры воздуха через $5,0^{\circ}\text{C}$ к положительной температуре весной наблюдается в среднем 14 мая. Осенью переход температуры воздуха через 0°C к отрицательной происходит 4 октября. Продолжительность холодного периода (средняя температура воздуха ниже 0°) составляет 144 дня. Период с положительными температурами воздуха составляет соответственно 221 день.

Снежный покров. Снежный покров в районе сохраняется в течение 213 дней. Средняя дата образования устойчивого снежного покрова приходится на вторую декаду октября, средняя дата его разрушения - на конец апреля - начало мая. Средняя из наибольших за зиму высот снежного покрова составляет в этом районе 61 см. (таблица 2.2).

Осадки. За год в районе в среднем выпадает 495 мм осадков. В течение года суммы осадков распределяются очень неравномерно (таблица 2.3). В теплый период года (с апреля по октябрь) выпадает около 70% осадков, а в холодный (с ноября по март) - соответственно около 30%. В годовом ходе минимальное количество осадков характерно для февраля - марта (22-24 мм в месяц), а максимальное - для августа-сентября (63-66 мм в месяц).

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

552



Таблица 2.2 - Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Дата появления снежного покрова	средняя	2 X
	самая ранняя	13 IX
	самая поздняя	28 X
Дата образования устойчивого снежного покрова	средняя	19 X
	самая ранняя	21 IX
	самая поздняя	22 XI
Дата разрушения устойчивого снежного покрова	средняя	9 V
	самая ранняя	15 IV
	самая поздняя	1 VI
Дата схода снежного покрова	средняя	26 V
	самая ранняя	30 IV
	самая поздняя	24 VI

Таблица 2.3 – Месячное, за тёплый и холодный период и годовое количество осадков (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	XI-III	IV-X	Год
30	22	24	27	36	46	53	63	66	53	41	34	151	344	495

Ветровой режим. Географическое распределение различных направлений ветра и его скоростей на территории Печорской низменности определяется сезонным режимом барических центров.

В течение года преобладают южные ветры (повторяемость 25%), затем следуют северные (15%) и западные (12%). Средние месячные скорости ветра превышают 4м/с, в целом за год средняя скорость составляет 4,6м/с. Минимальные скорости ветра отмечаются в июле-сентябре и составляют 4,0-4,3м/с. Наибольшие скорости ветра относятся к зимне-весеннему периоду и достигают в декабре и мае 5м/с.

Влажность воздуха. Район характеризуется высокой влажностью воздуха. Средняя годовая относительная влажность составляет 80%, минимальная относительная влажность в июне составляет 68%, максимальная в октябре-ноябре - 88%.

Туманы. Среднее число дней с туманом в летние месяцы составляет 1-3, в зимние - 2-4. Наибольшее значение среднего числа дней с туманом отмечается в октябре - 6 дней, в целом за год наблюдается 34 дня с туманом. Максимальное число дней с туманом за год достигает 47. Средняя продолжительность туманов имеет максимальное значение в октябре, которое составляет 27 часов, минимум продолжительности (3 часа) наблюдается в июне и июле. Средняя продолжительность тумана в день с туманом составляет более 4 часов.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

10

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

553



3. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОБЪЕКТЫ МОНИТОРИНГА

Известно, что экосистемы северных регионов неустойчивы ко многим видам антропогенных воздействий и долго восстанавливаются после нарушений. Процесс восстановления биотических компонентов экосистем тянется многие десятки лет.

Основная цель реализации Программы мониторинга заключается в подготовке документов, обеспечивающих формирование базы данных для принятия стратегических и оперативных управленческих решений при эксплуатации Восточно-Ламбейшорского месторождения, необходимых для организации контроля состояния окружающей среды в целях предотвращения негативных изменений экологической обстановки, для прогнозирования изменения состояния природных экосистем в целях своевременной разработки защитных и компенсационных мер по охране окружающей среды на этапе эксплуатации.

К числу основных задач, решаемых в процессе реализации Программы экологического мониторинга, относятся:

- повышение уровня изученности компонентов экосистем и экологической обстановки в целом в районе;
- определение фактических границ зон влияния существующих объектов на определенные компоненты и их динамики;
- выявление зон особой чувствительности, ключевых объектов и проблем;
- определение направлений миграции (в динамике) основных потоков загрязняющих веществ по биотическим компонентам экосистем (почвы, растительность, фауна и ихтиофауна);
- создание информационной базы для разработки краткосрочных (2 года) и долгосрочных (5-8 лет) прогнозов последствий воздействия производственных объектов на окружающую среду;
- создание информационной базы для разработки прогноза воздействия на изучаемые компоненты окружающей среды в случае аварии;
- создание информационной базы для разработки текущих природоохранных мероприятий, направленных на предотвращение негативных изменений биотических компонентов экосистем и смягчение возможных последствий в процессе эксплуатации объектов;
- повышение уровня экологической безопасности эксплуатации объектов.

Решение поставленных задач достигается на основе:

1. Оптимизации размещения пунктов наблюдательной сети (местоположения репрезентативных пунктов мониторинга, наблюдательных профилей, трансект, ключевых площадок и полигонов) в пределах зон влияния существующих и проектируемых объектов;

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комь»

11

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
554



2. Проведения покомпонентных наблюдений на основе единой методологии, принципов и методов экологического мониторинга на разных этапах эксплуатации объекта.

Для обеспечения информативности и эффективности мониторинга наблюдения в рамках программы осуществляются по согласованным программам покомпонентных исследований квалифицированными специалистами различного профиля (экологами, почвоведом, географами, ботаниками, зоологами, ихтиологами, химиками и т.п.).

Комплексный экологический мониторинг территории Восточно-Ламбейшорского месторождения проводится с периодичностью один раз в три года, что является достаточным для выявления изменений в компонентах окружающей среды, происходящих в результате работы предприятия.

В перечень основных объектов наблюдений экологического мониторинга входят:

- атмосферный воздух;
- поверхностные воды;
- грунтовые воды;
- почвы;
- растительность;
- снежный покров;
- животный мир;
- радиационная обстановка;
- донные отложения;
- бентос;
- ихтиофауна.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

12

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
555



4 СОСТАВ РАБОТ

Для реализации поставленных задач экологического мониторинга предусматривается выполнение следующих видов работ:

- разработка и согласование Программы экологического мониторинга по компонентам природной среды в зоне влияния производственных объектов;
- проведение полевых работ с отбором проб в мониторинговых пунктах в соответствии с утвержденной Программой экологического мониторинга;
- проведение лабораторных исследований отобранных проб;
- камеральная обработка полученных данных;
- составление технического отчета.

Лабораторные исследования по определению количественного и качественного состава объектов окружающей природной среды будут выполнены в учреждениях, аккредитованных на техническую независимость и компетентность.

Оборудование, используемое для отбора проб и лабораторных измерений, аттестовано и поверено.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

13

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
556



5 МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Уровень загрязнения атмосферного воздуха при добыче и транспортировке нефти и газа является важным показателем при экологической оценке территории.

В соответствии со ст. 25 ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ владельцы источников вредных воздействий на атмосферный воздух обязаны осуществлять контроль за охраной атмосферного воздуха.

Наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха проводятся в соответствии с требованиями нормативных документов РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных мест».

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Основными загрязняющими веществами, которые выделяются в атмосферный воздух в процессе работы оборудования, являются продукты сгорания нефтепромыслового газа: оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы, метан, сажа, бенз(а)пирен, а также выбросы углеводородов и сероводорода от технологического оборудования.

Для оценки степени загрязнения атмосферы выбросами от источников системы сбора и подготовки нефти на Верхне-Ламбейшорском месторождении предусмотрен мониторинг атмосферного воздуха в 2-х точках.

Местоположение пунктов наблюдения за атмосферным воздухом представлено в разделе 14 и приложении В.

Местоположение пунктов, в которых будет производиться отбор проб воздуха для определения концентраций вредных веществ, может меняться в зависимости от направления ветра с учётом данных метеосводки по розе ветров на период отбора проб воздуха. При этом регистрируются следующие показатели: температура и влажность воздуха, атмосферное давление, направление и скорость ветра, наличие застойных явлений.

Контролируемыми веществами для определения степени загрязнения атмосферного воздуха Восточно-Ламбейшорского месторождения являются:

- оксид углерода;
- диоксид азота;
- диоксид серы;
- сероводород;
- углеводороды по метану;
- взвешенные вещества.

Периодичность взятия проб воздуха в период эксплуатации составляет 1 раза в 3 года.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



Режим отбора.

Определение концентраций многих вредных примесей в атмосфере производится лабораторными методами. При мониторинге уровня загрязнения атмосферы используется разовый режим отбора проб. Пробы отбирают аспирационным способом путем пропускания определенного объема исследуемого воздуха через фильтр.

Продолжительность отбора проб воздуха для определения разовых концентраций примесей составляет 20-30 мин. Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере проводится на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли.

Учитывая, что метеорологические факторы определяют перенос и рассеяние вредных веществ в атмосферном воздухе, одновременно с отбором проб воздуха фиксируются следующие метеорологические параметры окружающей среды: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, состояние погоды и подстилающей поверхности.

За 10 мин. до начала срока наблюдений определяется скорость и направление ветра с помощью анемометра. Измерение температуры производят три раза в течение 10 мин, полученные значения усредняют. Состояние подстилающей поверхности (влажная, сухая) и состояние погоды оценивается визуально по характерным признакам, указанным в табл.4.5 РД 52.04.186-89 [23].

Средства измерений.

Для отбора проб воздуха используются:

- *пробоотборные устройства (аспираторы).*

Аспиратор обеспечивает отбор и измерение проб на определение содержания пыли и аэрозолей путем прокачки заданного объема пробы через поглотительный фильтры типа АФА для последующего аналитического контроля.

- *мультигазоанализатор.*

Мультигазоанализатор применяется для обнаружения различных токсичных и взрывоопасных газов. Прибор включает в себя до пяти датчиков с корректировкой показаний при изменении температуры, и контролирует до шести газов одновременно (SO₂, NO₂, NO, H₂S, CO, CH₄).

Для определения метеопараметров применяются:

- *барометр,*

- *термометр метеорологический стеклянный ртутный,*

- *анемометр чашечный.*

В качестве критериев чистоты атмосферного воздуха применяются максимальные разовые предельно-допустимые концентрации (ПДК), относящиеся к двадцатиминутному интервалу осреднения.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



6 МОНИТОРИНГ СНЕЖНОГО ПОКРОВА

Снежный покров относится к атмосферным осадкам, обладающим рядом свойств, которые делают его удобным индикатором загрязнения не только самих атмосферных осадков, но и атмосферного воздуха, а также последующего загрязнения почв и вод, поскольку он поглощает и аккумулирует загрязняющие вещества из атмосферного воздуха.

Загрязнение снежного покрова происходит в 2 этапа:

1. Загрязнение атмосферных осадков во время их образования в облаке и выпадение на местность – так называемое влажное выпадение загрязняющих веществ со снегом;

2. Накопление снежного покрова в результате аккумуляции выпавшего снега, а также их поступление из подстилающих почв и горных пород - так называемое сухое выпадение загрязняющих веществ.

Взаимоотношения между сухими и влажными выпадениями зависят от длительности холодного периода, в течение которого сохраняется снежный покров, частоты снегопадов и их интенсивности.

Вымывание загрязняющих веществ снегом зависит от условий формирования осадков в облаке, последующей их трансформации при выпадении на земную поверхность, а также от времени пребывания загрязняющих веществ в атмосфере. Среднее время пребывания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе связано с высотой выброса. Время пребывания растет с высотой выброса и увеличением дисперсности аэрозольных частиц. Для сернистого газа и окислов азота время пребывания не превышает одни сутки, сульфатов и нитратов – не более пяти суток, мелкодисперсных частиц – до 10-20 дней, легкие нефтяные углеводороды, оксид углерода – до нескольких лет.

Отбор и первичная обработка проб снега производят в соответствии с РД 504.186-89.

В местах отбора снегомер врезают на всю толщину снежного покрова до поверхности земли, после чего трубу с керном вытаскивают, поддерживая снизу. При отборе пробы на снегомерном маршруте фиксируются следующие данные:

- средний влагозапас в снеге;
- средняя высота снега;
- средняя плотность снега на маршруте в день отбора пробы;
- наличие или отсутствие проталин или оголенных участков.

Снег растапливают, оттаивают в течение суток, замеряют объем талой воды.

Отбор проб снега проводят в период максимального влагозапаса в снеге один раз в три года за зиму в точках мониторинга атмосферного воздуха. Основным источником загрязнения

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

16

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
559



атмосферного воздуха в период эксплуатации объектов нефтедобычи являются котельные установки, технологические резервуары, запорная арматура, автотранспорт и др.

Общее количество точек контроля – 2 шт., периодичность 1 раз в 3 года (март-апрель).

Основные определяемые параметры, характеризующие загрязнение снежного покрова являются:

- рН;
- ион аммония;
- сульфаты;
- нитраты;
- хлориды;
- фосфаты;
- железо общее;
- свинец;
- цинк;
- марганец;
- никель;
- хром;
- медь;
- нефтепродукты.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

17

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

560



7 МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

Экологический мониторинг поверхностных вод осуществляется в целях своевременного выявления и прогнозирования развития негативных процессов, влияющих на качество вод и состояние водных объектов, разработки и реализации мер по предотвращению последствий этих процессов.

Мониторинг поверхностных водных объектов в северных районах играет особую роль в связи с большим рыбохозяйственным значением водотоков.

Порядок организации и проведения наблюдений за состоянием поверхностных вод определен ГОСТ 7.1.3.07-82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды, водоемов и водотоков» и соответствующими методическими указаниями. Пункты наблюдений устанавливаются в зависимости от хозяйственного значения водных объектов, их размеров и экологического состояния.

Характеристика водных объектов в зоне влияния нефтепромыслов.

Исследуемая территория характеризуется высокой степенью заболоченности и наличием многочисленных рек и озер. По морфологическим и генетическим особенностям озерные котловины можно отнести к котловинам межгрядных понижений. Многие озера имеют сложную береговую линию; на них расположены вытянутые острова-гряды, озера отличаются постоянством водного режима. На плоских водоразделах многие озера теряются среди торфяников и в большинстве случаев не имеют ясно выраженных берегов.

Малые озера в большинстве своем являются составной частью грядово-озеркового или грядово-мочажинно-озеркового комплексных микроландшафтов. В других болотных микроландшафтах они встречаются реже в виде отдельных водоемов.

Многие озера связаны между собой ручьями и протоками. Большое количество озер с соединяющими их мелкими ручьями и протоками образуют на заболоченных водораздельных пространствах сложную по строению озерно-речную сеть. Часть из них действуют лишь в период стояния высоких уровней воды на озерах, т. е. в весеннее половодье или во время летне-осенних дождевых паводков; в засушливые летние периоды эти водотоки пересыхают. В условиях избыточного увлажнения все озера имеют сток. При отсутствии открытых водотоков сток из внутриболотных водоемов осуществляется только фильтрационным путем через торфяную залежь и в основном через ее деятельный горизонт.

Водные объекты являются хорошим индикатором антропогенного влияния для всего комплекса техногенных процессов, происходящих на их водосборных площадях, включая эрозию почв и загрязнения грунтовых вод.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

18

Инд. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

561



Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Производственная деятельность нефтепромыслов сопряжена с загрязнением поверхностных водных объектов нефтью, продуктами ее трансформации, поверхностно-активными и другими абиогенными и биогенными компонентами. Химическое загрязнение поверхностных водоемов происходит при сбросах неочищенных или недостаточно очищенных сточных вод в водотоки или на рельеф; переполнении шламовых амбаров; при аварийных разливах нефти и пластовых вод; в период снеготаяния. Трубопроводные системы являются источником опасности из-за большого количества сварных и фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры, жестких условий работы и значительных объемов продуктов, перемещаемых по ним.

Мониторинг поверхностных вод в зоне влияния месторождений предусматривается по 7 наблюдательным пунктам (оз. Лысудейты, р. Лысудейты, р. Кэрьюрвис, р. Пыжшор и руч. Безыманные) согласно регламента мониторинга (раздел 14) и схематической картой расположения точек отбора проб природных компонентов (приложение В)

Опробование поверхностных вод предусмотрено по полной программе 1 раз в три года в летнюю межень, а по сокращенной программе 1 раз в три года в зимне-меженный период, с учетом основных загрязняющих веществ, определяемых спецификой предприятия.

Полная программа включает определение следующих показателей:

- рН,
- ион аммония,
- сульфат-ионы,
- гидрокарбонаты,
- нитраты,
- фосфаты,
- хлориды,
- натрий,
- калий,
- магний,
- кальций,
- запах,
- цветность,
- мутность,
- осадок,
- температура,

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

19

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
562



- минерализация,
- жесткость,
- железо общее,
- растворенный кислород,
- взвешенные вещества,
- БПК полн,
- СПАВ,
- нефтепродукты,
- фенолы,
- свинец,
- марганец,
- медь,
- цинк,
- кадмий,
- никель,
- кобальт.

Сокращенная программа предусматривает определение следующих показателей:

- рН,
- БПК полн,
- хлориды,
- взвешенные вещества,
- железо общее,
- нефтепродукты,
- СПАВ,
- минерализация,
- фенолы,
- медь,
- цинк,
- свинец,
- кадмий,
- никель,
- кобальт,
- марганец.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

20

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

563



Режим отбора.

Отбор проб поверхностных вод на химико-аналитические исследования осуществляется в полиэтиленовые и стеклянные емкости объемом от 0,5 до 1,5 л с последующей консервацией и хранением согласно ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.1.505-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков».

Перед отбором емкости споласкиваются водой из исследуемого водного объекта.

Отбор проб для определения БПК, нефтепродуктов производится только в стеклянную посуду. На нефтепродукты проба отбирается в стеклянную посуду с меткой 0,5-1 л (в зависимости от метода исследования) и посуда не споласкивается. Общий объем средней пробы не менее 3 л.

Пробы воды берутся у берега и стрення с поверхности воды, на определенных глубинах (0,5; 3 м от дна) и со дна. На мелких водотоках пробы отбираются на стренне реки с глубины 0,2 м. Смешанные пробы представляют средние данные о составе воды.

Пробы воды отбираются вручную, для отбора проб применяется система пробоотборная для экологических исследований ПЭ-1110.

Условия хранения.

Хранят пробы в чистой полиэтиленовой или стеклянной посуде с притертыми или плотно завинчивающимися крышками, в холодильнике при температуре 3-5°C. Посуда, в которую производится отбор проб, должна быть маркирована способом, исключающим возможность ее нарушения.

Оценка загрязнения.

Оценка качества поверхностных вод проводится в соответствии с Нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утв. Приказом Росрыболовства № 20 от 18.01.2010 г.

Концентрации загрязняющих веществ в поверхностных водах не должны превышать 1 ПДК в воде водоемов рыбохозяйственного значения.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

21

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
564



8 МОНИТОРИНГ ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ

Мониторинг донных отложений выступает необходимым элементом комплексной оценки влияния нефтепромыслов на окружающую среду. Донные отложения водных объектов являются депонирующей средой, т.е. способной накапливать загрязняющие вещества.

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Активная эксплуатация нефтяных месторождений приводит к загрязнению донных отложений соединениями тяжелых металлов, нефтепродуктами и другими веществами. Загрязненные донные отложения служат вторичным источником загрязнения поверхностных вод.

Опробование донных осадков предусмотрено проводить в тех же пунктах, что и поверхностные воды, что дает возможность выявить соотношение степени загрязненности в воде и донных осадках. Исследования донных отложений следует проводить один раз в три года, в межлетний период - в первой половине августа.

Пробы отбираются в 7 точках в соответствии с регламентом мониторинга (раздел 14).

В донных отложениях контролируются:

- рН (солевая вытяжка),
- нефтепродукты,
- тяжелые металлы (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец).

Режим отбора.

Отбор проб донных отложений проводится в соответствии с требованиями ГОСТ 17.1.5.01-80 «Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Донные отложения целесообразно отбирать по поперечному профилю русла, поэтому в каждой точке опробования получаем объединенную пробу из 3-5 образцов, взятых с глубины 20-40 см. Если дно русла покрыто техногенными илами, пробы берутся по всей мощности илового слоя. Масса пробы 200-300 г.

Донные отложения озер отбираются вне литоральной зоны по слоям или в виде объединенной пробы. Для этого используются пробоотборник: дночерпатель ГР-91.

Условия хранения.

Пробы помещают в полиэтиленовые пакеты (для лучшей сохранности пробы, особенно ее естественной влажности, пробу помещают в двойные или тройные пакеты) и хранят в

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

22

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
565



охлажденном (от 0 до 3°) или замороженном состоянии (до -20°), в дневнике проводят морфологическое описание.

Оценка загрязнения.

Нормативы для донных отложений отсутствуют. Для оценки степени загрязнения донных отложений используют метод сопоставления реального содержания токсиканта с его фоновым содержанием в данной среде. В качестве фонового обычно принимают содержание вещества в слое отложений, сформировавшегося в доиндустриальный период. В связи с отсутствием данных о фоновом содержании компонентов в донных отложениях водотоков, полученные результаты КХА будут оценены в сравнении с критериями ПДК и ОДК для почв, установленными следующими документами: ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве» и ГН 2.1.7.2042-06 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

23

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
566



9 МОНИТОРИНГ ГРУНТОВЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Целью гидрогеологического мониторинга является своевременное обнаружение загрязнения в подземных водах, оценка его масштаба, установление направления и скорости распространения загрязнения, гидрогеологическое обоснование водоохраных мероприятий и прогноз распространения загрязняющих компонентов.

Загрязнение подземных вод происходит, главным образом, в результате инфильтрации загрязняющих веществ с поверхности при аварийных ситуациях, возникающих в процессе эксплуатации объектов нефтепромысла. Наиболее вероятно загрязнение подземных вод в случае аварийных прорывов трубопроводов.

Возможные загрязнения компонентов геологической среды от производственной деятельности на месторождениях могут выражаться в химическом и радиоактивном загрязнении.

Загрязнение грунтов зоны аэрации формируется, в основном, непосредственно в местах расположения технологических объектов. Химическое загрязнение грунтов зоны аэрации в пределах нефтяных месторождений ведет к накоплению в них тяжелых металлов, засоленности, загрязненности в первую очередь нефтепродуктами. При загрязнении пород зоны аэрации возникают вторичные очаги загрязнения подземных вод (прежде всего грунтовых вод), связанные непосредственно с почвой и зоной аэрации. Атмосферные осадки и тающий снег вымывают из почвы и зоны аэрации загрязняющие компоненты и, фильтруясь в горизонт грунтовых вод, загрязняют его и более глубоко залегающие горизонты подземных вод.

Загрязнение подземных вод. При условии загрязнения поверхности земли, грунтов зоны аэрации происходит загрязнение и подземных вод, в силу того, что подземные воды, в первую очередь грунтовые, получают инфильтрационное питание. Загрязненные грунтовые воды, стремясь к области разгрузки (долины водотоков и понижения рельефа) могут являться вторичным источником загрязнения поверхностных вод. Поэтому при несвоевременной ликвидации аварийного разлива нефти, загрязняющие вещества через грунтовые воды могут поступать в ближайшие водотоки.

Источником загрязнения подземных вод могут являться также перетоки флюидов по затрубному пространству добывающих и нагнетательных (в перспективе обустройства месторождений) скважин, вследствие некачественной конструкции эксплуатационных колонн.

Химическое загрязнение поверхностных и подземных вод проявляется в увеличении их минерализации по сравнению с фоновыми значениями, повышении концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов, появлении несвойственных водам минеральных и органических соединений. Приоритетные компоненты-загрязнители обнаруженные в подземных водах в зонах

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

24

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

567



влияния нефтяных месторождений: нефтепродукты, хлориды, ион аммония, фенолы. Химическое загрязнение сохраняется в течение длительного времени, мигрирует на большие расстояния.

Мониторинг грунтовых и подземных вод в зоне влияния месторождения предусматривается по 1 наблюдательному пункту в соответствии с регламентом мониторинга (раздел 14).

В соответствии с требованиями СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» характеристику загрязнения следует проводить по общим и специальным показателям.

В соответствии с техническим заданием *контролируются следующие параметры:*

- pH;
- органолептические показатели (запах, цветность, мутность, привкус);
- сухой остаток;
- общая жесткость;
- главные ионы (Ca^{2+} , Mg^{2+} , Na^+ , K^+ , HCO_3^- , SO_4^{2-} , Cl^-);
- биогенные элементы (нитраты, нитриты, азот аммонийный);
- фосфаты;
- перманганатная окисляемость;
- нефтепродукты;
- фенолы;
- СПАВ;
- тяжелые металлы (свинец, кадмий, никель, кобальт, медь, железо, цинк, марганец).

При проведении мониторинга следует придерживаться следующих правил: синхронность проведения замеров и отбора проб в скважинах; перед каждым отбором проб воды скважины должны прокачиваться (не менее трех объемов воды в скважине); соблюдение единой методики определения загрязняющих веществ.

Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб воды проводятся в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000, ГОСТ 17.1.5.05-85, ГОСТ 17.1.5.04-81.

Определение показателей проводится по общепринятым методикам и ГОСТам.

Концентрация загрязнений в пробах воды сравнивается со значениями, регламентируемыми ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и ГН 1.5.1316-03 «Ориентировочно допустимые уровни (ОДУ) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

25

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
568



10 МОНИТОРИНГ ПОЧВ

В соответствии с Земельным кодексом землепользователи обязаны не допускать засоления, загрязнения земель, а также других процессов, ухудшающих состояние почв, кроме того, организовать контроль за их использованием.

Организация мониторинга осуществляется в соответствии с «Методическими рекомендациями по выявлению деградированных и загрязненных земель», Москва, 1995 г.

Одной из задач мониторинга земель является оценка загрязнения почв под воздействием антропогенных источников.

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Принимая во внимание характерные черты строения почв рассматриваемой территории, для оценки состояния почв под воздействием нефтепромысловых объектов для разработки настоящей программы экологического мониторинга намечен отбор проб для определения фоновых концентраций и для отслеживания ситуации за пятью типами почв наиболее широко представленных на территории месторождения – глееподзолистые пропитано-гумусовые и глееподзолистые пропитано-гумусовые суготорфянистые; тундровые остаточно-торфяные мерзлотные и болотные верховые; болотные верховые и тундровые остаточно-торфяные мерзлотные; глееподзолистые, торфянисто-подзолисто-глееватые. Исследования почвы следует проводить один раз в три года.

Пробы отбираются в 6 точках в соответствии с разделом 14 и приложением Г

Из регламента. Перечень анализируемых параметров содержит *следующие показатели:*

- рН (солевая вытяжка),
- нефтепродукты,
- тяжелые металлы (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец),
- бенз(а)пирен.

Режим отбора.

Отбор проб почв производится в соответствии с действующими нормативными документами ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб почвы для химического, бактериологического и гельминтологического анализа» на ключевых участках, характеризующих типичные сочетания природных условий и антропогенного воздействия.

Образцы почв отбираются на контрольных площадках методом конверта с глубины 25-30 см. Для каждого образца составляется объединенная проба массой около 1 кг путем смешивания

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

26

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
569



пяти точечных не менее 200 г каждая. Отобранные образцы упаковываются в химически инертную тару (целлофановые пакеты), нумеруются и описываются в полевом журнале.

Оценка загрязнения.

Оценка загрязненности почв включает определение валовых и подвижных форм загрязняющих веществ, в том числе ТМ и сопоставление полученных данных с санитарно-гигиеническими нормативами ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве», ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

27

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
570



11 МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ

Растительный покров является универсальным индикатором состояния окружающей среды.

Производственные и технологические операции добычи и транспорта нефти и газа в разной мере оказывают негативное воздействие на растительный мир.

Загрязнение почвенно-растительного покрова нефтью и нефтепродуктами приводит к изменению теплоизоляционных свойств поверхности, уменьшению ее отражающих свойств (альбедо) до 50% от исходного; к уничтожению растительного покрова, период самовосстановления которого в северных районах может достигать 10-15 лет. Стойкость растений различна в зависимости от их вида (сфагновые мхи наиболее поражаемые). Воздействие на древесный ярус может проявляться в некротическом поражении хвои, отслоении и отмирании коры и др., вплоть до полного уничтожения.

Некоторые растения способны накапливать тяжелые металлы, которые содержатся в нефти (мхи сфагновые, *Pleurozium schreberi*, брусника, черника). Тяжелые металлы относятся к стойким загрязняющим веществам, они слабо разлагаются в природных условиях, высокотоксичны в относительно низких концентрациях, способны к биоаккумуляции и биомagniфикации. Биогеохимическому опробованию подвергаются наиболее распространенные виды естественной растительности.

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Реализация программы мониторинга растительности заключается в организации контроля изменений растительности, а также в оценке возможного влияния эксплуатации месторождения на нее и прогнозе последующих изменений, в составе и структуре растительных сообществ.

Контроль химического состава почвенного покрова проводится на:

- территории промышленных площадок,
- фоновые участки, не подверженные непосредственному антропогенному воздействию.

Контроль состояния растительности производится в 2 пунктах, совпадающих с отбором проб почв. Периодичность отбора растительных компонентов 1 раз в 3 года для последующего определения содержания в них тяжелых металлов (кобальт, хром, свинец, кадмий, медь, никель, ртуть, цинк, железо, ванадий, марганец) и нефтепродуктов. Регламент мониторинга приведен в разделе 14.

Исследуются лишайники, мхи или молодые ветви кустарников и деревьев, желательны засохших. При опробовании культурных растений отбираются те части, которые употребляются в пищу. Помимо лабораторных исследований описывается общее состояние флоры (наличие угнетенности, состав и структура растительных сообществ, видовое разнообразие).

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

28

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

571



Режим отбора.

Для мониторинга флоры и растительности исследуется флора вдоль участков межпромыслового нефтепровода и межпромысловых нефтепроводов от площадок кустов и скважин с помощью маршрутов по обе стороны от оси в полосе шириной до 500 м (общая протяженность 20000 м).

Отбирают простые (один вид растения в одной точке) или составные пробы. В доминирующем типе растительности выделяют несколько участков площадью 1-2 м², расположенных по диагонали, с которых собирают пробы растительности массой 400-550г. Наземную часть травяного покрова срезают острым ножом или ножницами, не засоряя почвой, укладывают в полиэтиленовую пленку или крафт-бумагу, вкладывают этикетку. Из точечных проб готовят объединенную пробу массой в сыром виде около 1-1,5 кг.

Условия хранения.

Все пробы должны быть высушены в полевых условиях до воздушно-сухого состояния. После просушивания желательно их измельчить и переложить из мешочков в специальные бумажные пакеты.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

29

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
572



12 МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА

Мониторинг фауны наземных позвоночных.

Мониторинг животного мира базируется на основе сравнения фенологии, численности, видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики.

Сбор данных о состоянии фауны млекопитающих и птиц предполагается проводить методом организации учетных маршрутов и на мониторинговых площадках, организованных в соответствии с ландшафтными особенностями окружающих территорий. В каждой точке мониторинга, в зоне воздействия и за ее пределами, для получения представительного объема данных предлагается запланировать учетные маршруты

Линейный маршрутный учет общей протяженностью 20 000 м проводится в пределах полос местности по обе стороны от учетчика, и, в зависимости от типа местообитания и поставленных исследователем целей, может быть разной ширины. Узкие полосы (обычно – в лесных массивах – по 25 м по обе стороны от учетчика), дающие сравнительно полное обнаружение птиц, требуют значительно увеличивать протяженность маршрута для устранения случайностей. На открытых местообитаниях (луговые, пойменные, болотные биотопы) учетные полосы могут иметь ширину 50 или 100 м по обе стороны от учетчика. Расчет данных учетов на фиксированной полосе рассчитываются следующим образом:

$$K = N / L \times 2 D$$

где K - количество особей на 1 км², N - число отмеченных птиц, L - пройденное расстояние в километрах, D – ширина учетной полосы по одну сторону от учетчика.

В практике учета мелких мышевидных грызунов широко применим и легко доступен метод ловушко-линий. Относительная численность пересчитывается в количестве зверьков на 100 ловушко-суток.

Таким образом, на основе указанных методик получают первичные данные, позволяющие в процессе мониторинга контролировать параметры, характеризующие, прежде всего, структуру сообществ (видовое разнообразие, состав доминантов и субдоминантов, распределение значимости между видами), продуктивность (численность видов и отдельных групп), пространственную структуру популяции (плотность населения, территориальное распределение), а также изменения в биологии и в поведении видов (характер использования территории, миграционные процессы).

К контролируемым показателям и объектам мониторинга относятся:

– оценка интенсивности воздействия неспецифических антропогенных факторов на фауну и население наземных позвоночных животных (фактор беспокойства, отчуждение территории);

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

30

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

573



– контроль процессов, характеризующих изменение состояния фауны, включая восстановительные сукцессии животного населения;

– мониторинг видового разнообразия, численности, территориального распределения фоновых и редких и охраняемых видов.

Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 6 лет в соответствии с разделом 14 и приложением В.

Мониторинг ихтиофауны.

При проведении рыбохозяйственного или ихтиологического мониторинга в 2 пунктах в первую очередь учитываются следующие параметры:

- состав и структура рыбного населения;
- наличие ценных и охраняемых видов;
- численность и плотность рыб на мониторинговых участках;
- содержание нефтеуглеводородов и тяжелых металлов в мышцах или органах рыб, выборочная токсикологическая оценка техногенных акваторий.

Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 6 лет (раздел 14).

Гидробиологический мониторинг

Гидробиологический мониторинг проводится на 7 пунктах согласно разделу 14 и приложению В.

В ходе мониторинга проводятся следующие работы:

1. Отбираются пробы численности и биомассы бентоса.
2. Отбираются пробы донных отложений на определение содержания основных загрязняющих ингредиентов (тяжелых металлов V, Ni, Ti, Pb, Cd, Hg, Zn, Cu, Co, общего содержания нефтеуглеводородов) в точках отбора поверхностных вод.

Сбор донных отложений для получения проб зообентоса производится при помощи скребка с площади 20x20 см (площадь захвата 0,04 м²). Полученная проба отмывается ситом с диаметром отверстий 0,25 мм. Отмытая проба помещается в склянку и фиксируется формалином с достижением концентрации 5%. Дальнейшая обработка проводится в лаборатории. В качестве биоиндикационных индексов необходимо выбрать такие, для выявления которых возможно проводить определение организмов до семейств, что значительно снижает трудозатраты на стадии лабораторных исследований. Таким образом, для оценки качества водной среды обитания могут быть использованы нижеперечисленные показатели:

- численность и биомасса животных (в пересчете на 1 м²);

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



- индекс удельного биотического разнообразия по формуле Шеннона;
- биотический индекс Вудивисса;
- олигохетный индекс Гуднайта и Уитлея;

Данные о численности и биомассе в пробе выражаются в стандартных единицах (экз/м² и в г/м²), Для этого необходимо знать площадь захвата скребка, использованного при сборе проб. Данные о численности и биомассе зообентоса заносятся в таблицу. Градации биотических индексов, должны соответствовать классам качества донных отложений по ГОСТ 17.1.2.04-77.

Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 6 лет.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскинефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

32

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
575



13 МОНИТОРИНГ ЗА РАДИАЦИОННО-ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКОЙ

Программа мониторинга в части обеспечения радиационной безопасности человека во всех условиях воздействия на него ионизирующих излучений природных и техногенных источников разработана на основе следующих законодательных и нормативных документов:

- Федеральный закон «О радиационной безопасности населения»;
- Федеральный закон «О санитарно-гигиеническом благополучии населения»;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды»;
- СанПиН 2.6.1.2523-09. «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009);
- СанПиН 2.6.1.2800-10 «Требования радиационной безопасности при облучении населения природными источниками ионизирующего излучения»;
- МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности»

При транспортировке и первичной переработке нефти и газа в окружающую среду в том или ином виде поступают природные радионуклиды рядов (238)U и (232)Th (главным образом три изотопа радия – (224)Ra, (226)Ra и (228) Ra). В процессе переработки нефти и газа они существенно перераспределяются, осаждаются на технологическом оборудовании, поверхностях рабочих помещений, на почве на территории предприятий и т.д., концентрируясь в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников предприятий и населения, а также загрязнение ими среды обитания людей.

Значимую радиационную опасность на предприятиях НГК представляют:

- мощность экспозиционной и эквивалентной доз гамма-излучения на загрязненных участках;
- содержание природных радионуклидов в нефти и промышленных водах;
- загрязненность радионуклидами транспортных средств и технологического оборудования;
- объемная активность радона и его дочерних продуктов распада в воздухе производственных помещений;
- плотность потока радона с поверхности земли на участках застройки и в пределах контуров действующих зданий, строений и сооружений.

Радиационный контроль является важнейшей частью общей системы контроля за окружающей природной средой и имеет цель обеспечить соблюдение установленных основных дозовых пределов и уровней при нормальной работе объектов транспорта нефти. В случае загрязнения промышленных зданий, промышленной зоны и прилегающих к ним территорий радионуклидами, поступающими с транспортируемой нефтью или от оборудования,

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскиефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



использующего радиоактивные элементы, целью радиационного контроля является своевременное получение необходимой информации для принятия решений по оптимизации защиты территории от радиоактивного излучения.

Согласно СанПиН 2.6.1.2523-09. «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009) и СанПиН 2.6.1.2800-10 «Требования радиационной безопасности при облучении населения природными источниками ионизирующего излучения», в организациях добывающих и перерабатывающих минеральное и органическое сырье, а также в результате деятельности которых образуется производственные отходы с эффективной удельной активностью более 1,5 кБк/кг, эффективная годовая доза облучения работников, за счет природных источников ионизирующего излучения в производственных условиях не должна превышать 5мЗв/год.

Обследование таких предприятий следует проводить, если произошли существенные изменения, которые могут привести к увеличению облучения работников (освоение новых горизонтов или месторождений, изменение технологии добычи, смена поставщиков транспортируемой нефти и т.д.), но не реже 1 раза в 3 года.

Таким образом, в соответствии с МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности» в рамках настоящей программы мониторинга целесообразно проводить маршрутную гамма съемку местности. Регламент мониторинга приведен в разделе 14.

Если по результатам обследования будет обнаружено превышение дозы облучения, то возникнет необходимость проведения детального обследования радиационной обстановки (отбор проб грунта и анализ его радионуклидного состава, измерение плотность потока радона с поверхности грунта) с целью оценки структуры доз и суммарных уровней облучения населения (работников).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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



14У1220

14 РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА

В таблице 14 приводятся основные положения регламента в части состава контролируемых параметров, периодичности измерений и размещения пунктов контроля на территории месторождений, составленного в соответствии с техническим заданием.

Таблица 14 - Регламент работы системы экологического мониторинга Восточно-Ламбейшорского месторождения

1	2	3	4	5	6
Объект опробования	Место отбора	Точка	Характер наблюдения	Периодичность отбора проб	Состав контролируемых показателей
Атмосферный воздух/ снежный покров	УПН «В-Ламбейшор» (N 66°46'18,64" E 56°11'05,86")	A1	Контрольная	1 раз в 3 года	сероводород, диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества, углеводороды / рН, нитраты, сульфат-ионы, хлорид-ионы, фосфаты, железо общее, ион аммония, тяжелые металлы (свинец, цинк, никель, марганец, хром, медь), нефтепродукты
	2000 м к северо-востоку от куста №1 (N 66°51'48,59" E 56°09'47,76")	A2	Фоновая	1 раз в 3 года	
	р. Пыжшор, в 800 м на север от куста 1 (N 66°50'48,77" N 56°06'01,82")	B1	Контрольная	1 раз в 3 года	
	руч. Безьянный, приток р. Пыжшор, 400 м на восток от куста 1 (N 66°50'20,80" E 56°06'30,86")	B2	Контрольная	1 раз в 3 года	
	руч. Безьянный, приток р. Лая, 300 м на юг от скв. 4 (N 66°48'43,17" E 56°07'17,83")	B3	Контрольная	1 раз в 3 года	
	р. Лысуйейты, 1500 м на юг от скв. 7 (N 66°46'58,61" E 56°06'37,04")	B4	Контрольная	1 раз в 3 года	
	оз. Лысуйейты, 500 м от скв. 2 (N 66°49'08,50" E 56°11'54,58")	B5	Контрольная	1 раз в 3 года	
Поверхностные воды полный анализ/сокращенный анализ	р. Кэрьюрвис, 500 м ниже по течению от моста (N 66°46'24,47" E 56°19'11,60")	B6	Контрольная	1 раз в 3 года	
	руч. Безьянный, в 600 м на север от скв. 3 (N 66°44'36,78" E 56°17'31,11")	B7	Контрольная	1 раз в 3 года	
	УПН «В-Ламбейшор» (N 66°46'18,64" E 56°11'05,86")	G1	Контрольная	1 раз в 3 года	
Грунтовые и подземные воды					рН; запах; цветность; мутность; привкус; сухой остаток; общая жесткость; главные ионы (Ca ²⁺ , Mg ²⁺ , Na ⁺ , K ⁺ , HCO ₃ ⁻ , SO ₄ ²⁻ , Cl ⁻); вещества неорганического происхождения (железо, цинк, марганец), нитраты, нитриты; азот аммонийный; фосфаты; перманганатная окисляемость; нефтепродукты; фенолы; СПАВ; тяжелые металлы (свинец, кадмий, никель, кобальт, медь).

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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



ОАО НИПИИ «Кировпроект»

14У1220

1	2	3	4	5	6
Донные отложения	р. Пыжшор, в 800 м на север от куста 1 (N 66°50'48,77" E 56°06'01,82")	B1	Контрольная	1 раз в 3 года	рН (солевая вытяжка), нефтепродукты, фенолы, тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Ni, Fe, Cd, Co, Mn).
	руч. Безьямный, приток р. Пыжшор, 400 м на восток от куста 1 (N 66°50'20,80" E 56°06'30,86")	B2	Контрольная	1 раз в 3 года	
	руч. Безьямный, приток р. Лая, 300 м на юг от скв. 4 (N 66°48'43,17" E 56°07'17,83")	B3	Контрольная	1 раз в 3 года	
	р. Лысуейты, 1500 м на юг от скв. 7 (N 66°46'58,61 E 56°06'37,04")	B4	Контрольная	1 раз в 3 года	
	оз. Лысуейты, 500 м от скв. 2 (N 66°49'08,50 E 56°11'54,58")	B5	Контрольная	1 раз в 3 года	
	р. Кэрюрвис, 500 м ниже по течению от моста (N 66°46'24,47" E 56°19'11,60")	B6	Фоновая	1 раз в 3 года	
	руч. Безьямный, в 600 м на север от скв. 3 (N 66°44'36,78" E 56°17'31,11")	B7	Контрольная	1 раз в 3 года	
Почвы	2000 м к северо-востоку от куста №1 (N 66°51'48,59" E 56°09'47,76")	П1	Фоновая	1 раз в 3 года	рН (солевая вытяжка), нефтепродукты, тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Ni, Fe, Cd, Co, Mn), бенз(а)пирен.
	Глееподзолистые пропитано-гумусовые и глееподзолистые пропитано-гумусовые суэторфянистые				
	600 м к северо-западу от куста №1 (N 66°50'24,93" E 56°06'56,20")	П2	Контрольная	1 раз в 3 года	
	Глееподзолистые пропитано-гумусовые и глееподзолистые пропитано-гумусовые суэторфянистые				
	7500 м на северо-восток от УПН «В-Ламбейшор» (N 66°05'12,77" E 56°12'44,74")	П3	Контрольная	1 раз в 3 года	
	Торфянисто-подзолисто-глеєватые				
	УПН «В-Ламбейшор» (N 66°46'18,64" E 56°11'05,86")	П4	Контрольная	1 раз в 3 года	
	Торфянисто-подзолисто-глеєватые				
	300 м на юго-восток от скважины №3 (N 66°44'09,20" E 56°19'20,87")	П5	Контрольная	1 раз в 3 года	
Болотные верховые и тундровые остаточно-торфяные мерзлотные					
2500 м на северо-восток от скважины №6 (N 66°47'51,27" E 56°15'51,37")	П6	Контрольная	1 раз в 3 года	рН (солевая вытяжка), нефтепродукты, тяжелых металлов (Pb, Cu, Zn, Ni, Fe, Cd, Co, Mn), бенз(а)пирен.	
Болотные верховые и тундровые остаточно-торфяные мерзлотные					

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



ОАО НИПИИ «Кировпроект»

14У1220

1	2	3	4	5	6
Растительность	2000 м к северо-востоку от куста №1 (N 66°51'48,59" E 56°09'47,76")	P1	Фоновая	1 раз в 3 года	тяжелые металлы (Co, Cr, Pb, Cd, Cu, Ni, Hg, Zn, Fe, V, Mn) и нефтепродукты
	УПН «В-Ламбейшор» (N 66°46'18,64" E 56°11'05,86")	P2	Контрольная	1 раз в 3 года	
Ихтиология	р. Пыжшор. в 800 м на север от куста 1 (N 66°50'48,77" N 56°06'01,82")	И1	Контрольная	1 раз в 6 лет	состав и структура рыбного населения, наличие ценных и охраняемых видов, численность и плотность рыб, содержание нефтеуглеводородов и тяжелых металлов(Pb, Cu, Zn, Ni, Fe, Cd, Co, Mn) в мышцах или органах рыб, выборочная токсикологическая оценка техногенных акваторий
	оз. Лысустейты, 500 м от скв. 2 (N 66°49'08,50" E 56°11'54,58")	И2	Контрольная	1 раз в 6 лет	
	р. Пыжшор. в 800 м на север от куста 1 (N 66°50'48,77" N 56°06'01,82")	Б1	Контрольная	1 раз в 6 лет	
	руч. Безымянный, приток р. Пыжшор. 400 м на восток от куста 1 (N 66°50'20,80" E 56°06'30,86")	Б2	Контрольная	1 раз в 6 лет	
	руч. Безымянный, приток р. Лая, 300 м на юг от скв. 4 (N 66°48'43,17 E 56°07'17,83")	Б3	Контрольная	1 раз в 6 лет	
	р. Лысустейты, 1500 м на юг от скв. 7 (N 66°46'58,61 E 56°06'37,04")	Б4	Контрольная	1 раз в 6 лет	
	оз. Лысустейты, 500 м от скв. 2 (N 66°49'08,50 E 56°11'54,58")	Б5	Контрольная	1 раз в 6 лет	
р. Кэръюрвис, 500 м ниже по течению от моста (N 66°46'24,47" E 56°19'11,60")	Б6	Контрольная	1 раз в 6 лет		
руч. Безымянный, в 600 м на север от скв. 3(N 66°44'36,78" E 56°17'31,11")	Б7	Контрольная	1 раз в 6 лет	численность и биомасса животных (в пересчете на 1 м ²), биотический индекс Вудливисса, олиготехнетный индекс Гудайфта и Уитгеля	
Территория «Верхне-Ламбейшорского месторождения»		Контрольная	1 раз в 6 лет		
Животный мир	Территория «Верхне-Ламбейшорского месторождения»		Контрольная	1 раз в 6 лет	Линейный маршрутный учет
Радиационный контроль	Территория «Верхне-Ламбейшорского месторождения»		Контрольная	1 раз в 3 года	Маршрутная гамма-съемка местности

Расположение пунктов мониторинга компонентов окружающей среды представлено в приложении В.

15 ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ

Документирование результатов является важной составляющей экологического мониторинга.

Документированию подлежат все стадии работы, начиная с отбора проб. При отборе проб составляются акты отбора проб компонентов окружающей среды, в которых содержатся сведения о дате отбора и доставки пробы, вид пробы, перечень анализируемых показателей, состояние среды, исполнители отбора и приемки проб.

Результаты лабораторных исследований оформляются в виде протокола установленной формы, содержащего информацию о результатах измерений, нормативах, характеристиках погрешности, методиках исследований.

По результатам полевых работ готовится информационный (промежуточный) отчет, включающий паспорт экспедиции, в котором отражены виды выполненных работ, их сроки проведения, список точек отбора проб.

По результатам камеральных работ готовится заключительный технический отчет, в состав которого входят:

- описание методов отбора, лабораторных исследований проб,
- характеристика выполненных исследований,
- анализ результатов полевых и лабораторных исследований,
- перечень нормативно-технической документации, регламентирующей выполнение наблюдений при проведении мониторинга состояния окружающей среды и экологических исследований,
- сводные таблицы результатов полевых наблюдений и лабораторных исследований,
- протоколы лабораторных исследований.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Водный кодекс РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ.
2. ГН 2.1.5.1315-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.
3. ГН 2.1.6.1338-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.
4. ГН 2.1.6.1983-05 дополнения и изменения №2 к ГН 2.1.6.1338-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.
5. ГН 2.1.7.2041-06 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве.
6. ГН 2.1.7.2511-09 Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве.
7. ГОСТ 17.4.3.01-83 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
8. ГОСТ 17.4.4.02-84 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб почвы для химического, бактериологического и гельминтологического анализа.
9. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных мест.
10. ГОСТ 25100-95 Грунты. Классификация.
11. ГОСТ Р 51592-2000 Вода. Общие требования к отбору проб.
12. Железнова Г., Шубина Т. Использование *pleurozium schreberi* (BRID) МИТТ в качестве биоиндикатора при мониторинговых исследованиях. //Вестник ИБ, №1, 2005.
13. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
14. Ключников В.Ю. Система производственного экологического мониторинга /Экология производства, №1, 2007. – С. 27-33.
15. Лесной кодекс РФ от 4 декабря 2006 г. № 200-ФЗ.
16. Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель /Письмо Минприроды РФ от 9 марта 1995 г. №25/8-34.
17. Методические рекомендации по организации мониторинга источников антропогенного воздействия на окружающую среду в составе производственного экологического контроля
18. Методические указания по оценке степени опасности загрязнения почв химическими веществами, № 4266-87 (с изменениями от 07.02.1999).
19. МУК 4.2.1884-04. Биологические и микробиологические факторы. Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения
ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

39

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

 Лист
582

20. Никаноров А.М. Гидрохимия: Учебник. СПб.: Гидрометеиздат, 2001.
21. Никаноров А.М., Страдомская А.Г., Иваник В.М. Локальный мониторинг загрязнения водных объектов в районах высоких техногенных воздействий топливно-энергетического комплекса. СПб.: Гидрометеиздат, 2002. – 155 с.
22. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утв. Приказом Росрыболовства №20 от 18.01.2010 г.
23. РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
24. РД 52.24.643-2002. Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям.
25. СанПиН 2.1.5.980-00 Гигиенические требования к охране поверхностных вод.
26. СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества.
27. СанПиН 2.1.4.1175-02 Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников.
28. СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы.
29. СНиП 23-01-99. Строительная климатология.
30. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
31. Справочник инженера по охране окружающей среды (эколога)/ Под ред. В.П. Перхуткина. М.: «Инфра-Инженерия», 2005.
32. Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ. Об охране атмосферного воздуха / в ред. 31.12.2005 г.
33. Федеральный закон от 10.02.2002 г. № 7-ФЗ. Об охране окружающей природной среды / в ред. 31.12.2005 г.
34. Федеральный закон от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ. О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов / в ред. 01.01.2009 г.
35. Фомин Г.С., Фомин А.Г. Почва. Контроль качества и экологической безопасности по международным стандартам. Справочник. М.: «Протектор», 2001.
36. Экологический мониторинг: Учебно-методическое пособие /Под ред. Т.Я. Ашихминой. М.: Академический проект, 2005. – 416 с.
37. Юдахин Ф.Н., Губайдуллин М.Г., Коробов В.Б. Экологические проблемы освоения нефтяных месторождений севера Тимано-Печорской провинции. Екатеринбург: УрО РАН, 2002.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Восточно-Ламбейшорского месторождения
ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

40

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

 Лист
583



Приложение № 1.1
к договору №14Y1220
от 13 мая 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на корректировку Программ и проведение комплексного экологического мониторинга на территории Усинского, Возейского, Верхне-Возейского месторождений, Денисовской впадины, Осваньюрского месторождения, Южно-Хорейверского участка недр, Пашпорского, Верхне-Грубешорского, Леккерского, Восточно-Мастерьельского, Суборского, Южно-Юрьянского и Пыжьельского месторождений ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

1. Цель работы:

- 1.1. Соблюдение условий лицензионного соглашения на право добычи нефти.
- 1.2. Соблюдение природоохранного законодательства.

2. Научные, технические, социальные, экономические и другие требования к результатам работы:

- 2.1. Провести корректировку и согласование Программ Комплексного экологического мониторинга по Усинскому, Возейскому, Верхне-Возейскому месторождениям, Денисовской впадине (раздельно по каждому месторождению), Южно-Хорейверскому участку недр (раздельно по каждому месторождению), Пашпорскому, Верхне-Грубешорскому, Леккерскому, Восточно-Мастерьельскому, Суборскому, Южно-Юрьянскому и Пыжьельскому месторождениям в соответствии с последними требованиями законодательства с учётом изменения техногенной нагрузки на указанные территории.
- 2.2. Обеспечить выполнение требований законодательных и нормативно-методических документов в области экологического мониторинга при корректировке Программ и последующем выполнении комплексных экологических мониторингов.
- 2.3. Выполнить экологический мониторинг почв, растительности, атмосферного воздуха, животного мира (учёт численности птиц, охотничье-промысловых млекопитающих, ихтиофауны), радиационной обстановки и поверхностных вод включая гидробиологические объекты и донные отложения, подземных вод на основе имеющихся скважин водоснабжения в соответствии с утверждёнными Программами на территории Усинского, Возейского, Верхне-Возейского месторождений, Денисовской впадины, Осваньюрского месторождения, Южно-Хорейверского участка недр, Пашпорского, Верхне-Грубешорского, Леккерского, Восточно-Мастерьельского, Суборского, Южно-Юрьянского и Пыжьельского месторождений.
- 2.4. Все аналитические исследования должны проводиться аккредитованной лабораторией.
- 2.5. Результаты работ представить в виде отчётов с анализом экологической ситуации и книги приложений включая акты отбора проб и протоколы исследований этих проб, описание точек наблюдений, фотографический материал, схемы маршрутов, спутниковые снимки и т.д.

3. Основные источники, взаимосвязь с другими работами (документами):

- 3.1. Основанием для проведения Комплексного экологического мониторинга является утверждённая Программа мониторинга.
- 3.2. «Заказчик» предоставляет в распоряжение «Подрядчика» Программу и результаты предыдущего мониторинга, если таковые проводились ранее.
- 3.3. Срок проведения работ указан в Календарном плане (Приложение № 2.1).
- 3.4. «Подрядчик» выполняет предусмотренные договором работы собственными техническими средствами с использованием собственных или привлечённых транспортных средств, собственным или привлечённым персоналом.

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

41

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

584



4. Ожидаемая эффективность от использования результатов работы:

- 4.1. Анализ реакции компонентов природной среды при воздействии на них объектов недропользователя и реализацию природоохранных мероприятий в процессе освоения и эксплуатации месторождений.
- 4.2. Выполнение условий лицензионного соглашения.
- 4.3. Анализ результатов реализации Политики ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

5. Порядок приёмки работ:

- 5.1. Приёмка работ выполняется группой по ООС отдела техники безопасности и охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» поэтапно на основании промежуточных информационных отчётов и заключительного отчёта по Комплексному экологическому мониторингу по окончании срока выполнения работ.

6. Перечень и комплектность научной, технической и другой документации, материальных ценностей, подлежащих оформлению и сдаче Заказчику:

- 6.1. Отчёт о проведении Комплексного экологического мониторинга по каждому месторождению – 2 экземпляра на бумажном и 1 экземпляр на электронном носителе.

«ЗАКАЗЧИК»

И.о. директора ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


В.В. Никиташ



«ПОРЯДЧИК»
Генеральный директор
ОАО НИПИИ «Кировпроект»


М.Г. Арабханов

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

42

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист
585



Приложение № 2.1.
к договору №14Y1220
от 13 мая 2014 г.

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

на корректировку Программы и проведение комплексного экологического мониторинга на территории Усинского, Возейского, Верхне-Возейского месторождений, Денисовской впадины, Освањюрского месторождения, Южно-Хорейверского участка недр, Пашшорского, Верхне-Грубешорского, Леккерского, Восточно-Мастерельского, Суборского, Южно-Юрьянского и Пыжьельского месторождений ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

№ п/п	Наименование работ	Сроки выполнения	Стоимость работ (этапа), руб.	Перечень материалов, передаваемых заказчику после завершения работы (этапа)
Усинское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Май – июнь 2014г.	35000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Июнь-ноябрь 2014г.	409523	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2014г.	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Возейское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Май – июнь 2014г.	40000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Июнь-ноябрь 2014г.	426147	Информационный (промежуточный) отчёт

ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»
ИНТЕРНАЦИОНАЛЬНАЯ
ИНЖЕНЕРНАЯ КОМПАНИЯ

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

43

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

586



3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2014г.	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Верхне-Возейское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Май – июль 2014г.	25000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Июнь-ноябрь 2014г.	248154	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2014г.	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Денисовская впадина				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Май – июль 2014г.	120000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Июнь-ноябрь 2014г.	1470035	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2014г.	303000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Освапюрское месторождение				
1	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Июнь-ноябрь 2014г.	446906	Информационный (промежуточный) отчёт
2	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2014г.	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Южно-Хорейверский участок				

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения
ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

44

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

587



1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Май – июнь 2014г.	150000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц икhtiофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Июль-ноябрь 2014г.	896215	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2014г.	202000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Паштюрское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Июнь 2014 года	45000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц икhtiофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-ноябрь 2015 года	442531	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2015 года	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Верхне-Грубеторское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Июнь 2014 года	30000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц икhtiофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-ноябрь 2015 года	334786	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2015 года	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

45

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

588



Лескерское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Июнь 2014 года	45000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-Ноябрь 2016 года	444690	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2016 года	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Восточно-Мастерьельское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Июнь 2014 года	25000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-Ноябрь 2016 года	243709	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2016 года	70000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Суборское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Сентябрь 2014 года	35000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-Ноябрь 2016 года	441878	Информационный (промежуточный) отчёт

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения
ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

46

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИИ/2022-2-ООС

Лист

589



3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2016 года	101000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Южно-Юрьянское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Сентябрь 2014 года	25000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц и ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-Ноябрь 2016 года	293568	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2016 года	70000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Пыж-Ельское месторождение				
1	Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга	Сентябрь 2014 года	25000	Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга
2	Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц и ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания)	Февраль-Ноябрь 2016 года	293568	Информационный (промежуточный) отчёт
3	Камеральная обработка и подготовка отчёта	Декабрь 2016 года	70000	Отчёт (п.6.1 ТЗ)
Итого:			8514700	

«ЗАКАЗЧИК»

И.о. директора ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

В.В. Никитась

Исполнительный директор
ООО НИПИИ «Кировпроект»

М.Г. Арабханов

Программа комплексного экологического мониторинга территории Усинского месторождения
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

47

Взам. инв. №

Подп. и дата

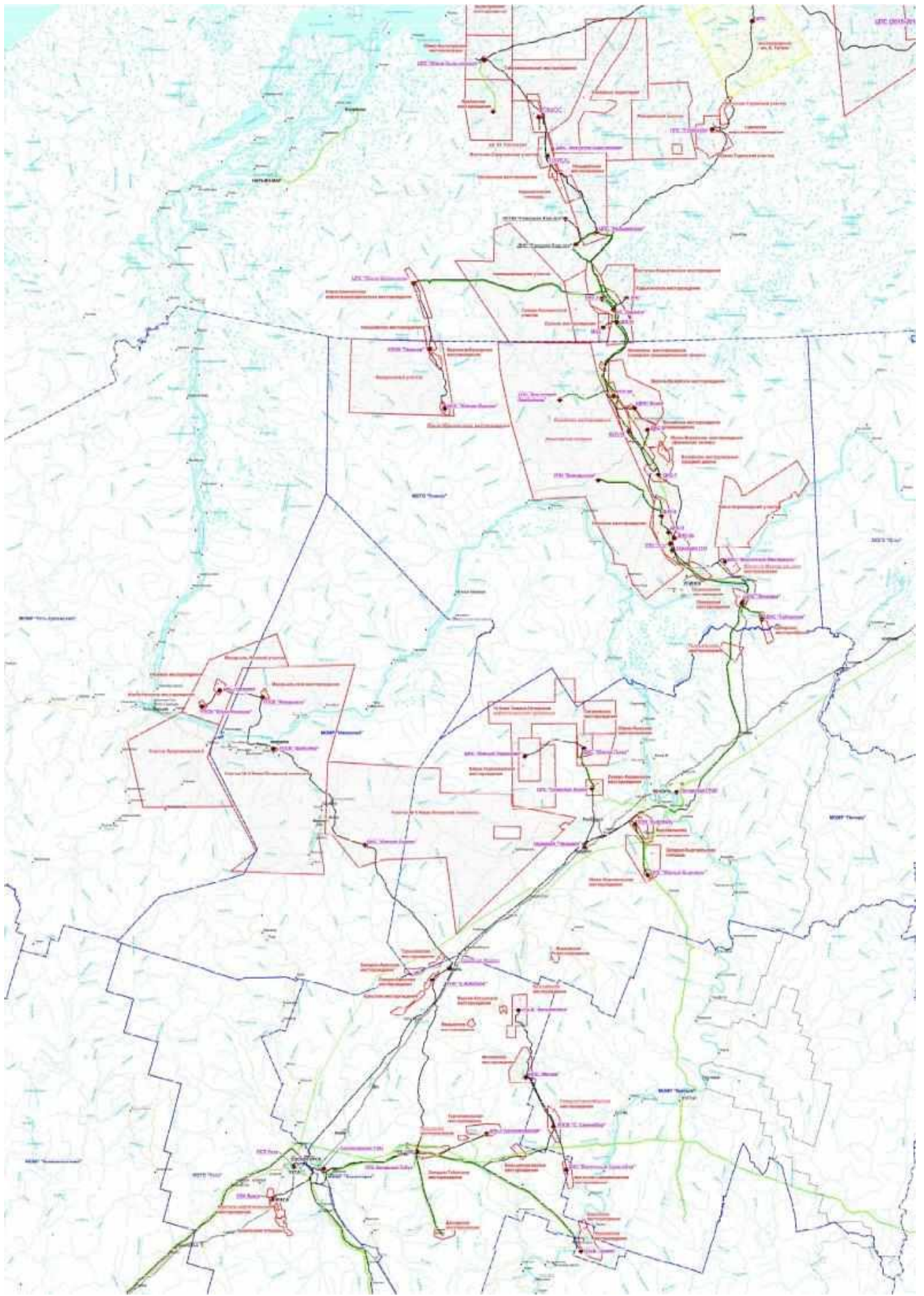
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

590



Изн. № подл.

Подп. и дата

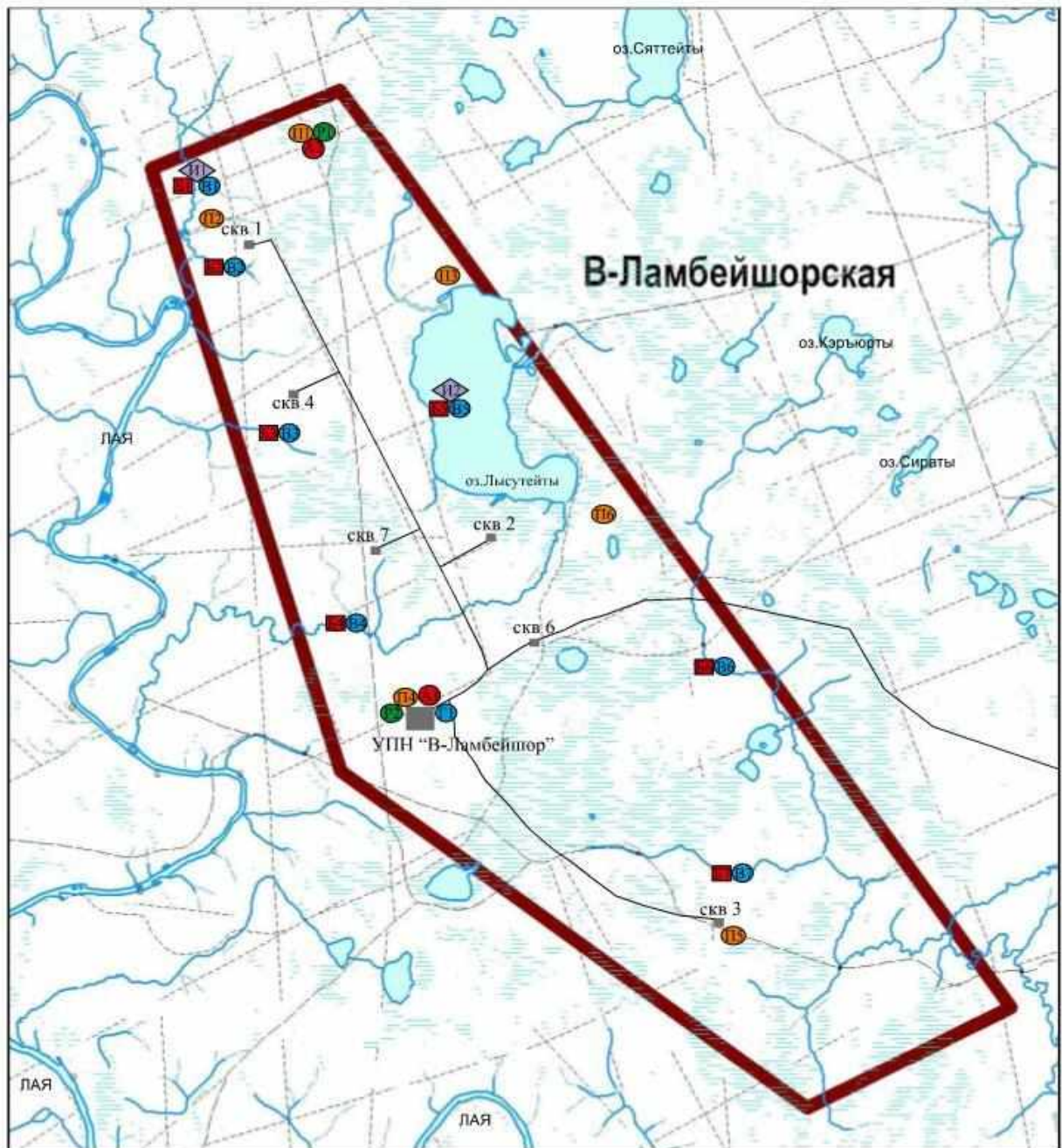
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата








27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

591



Условные обозначения:

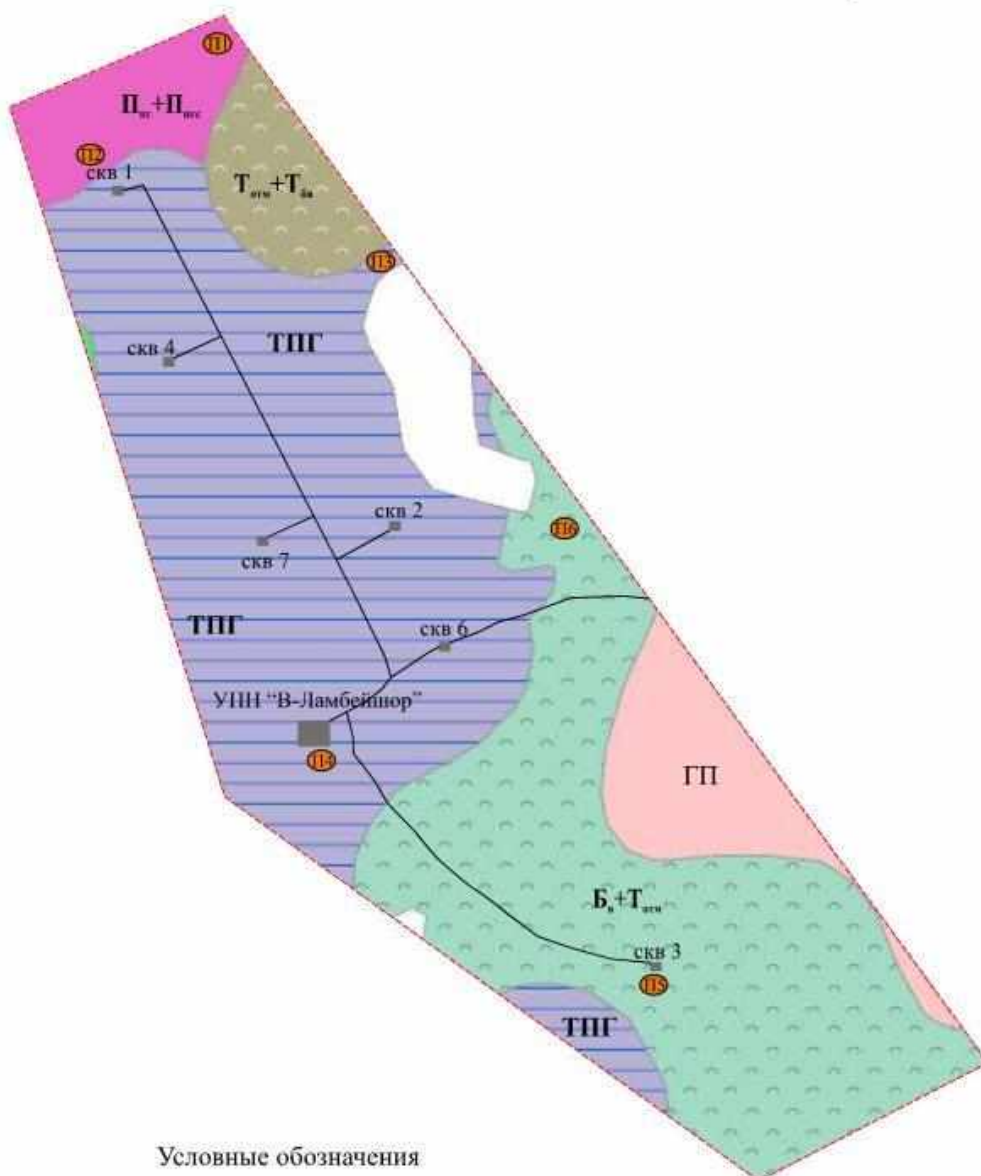
-  Точка отбора поверхностных вод и донных отложений на КХА
-  Точка отбора грунтовых вод на КХА
-  Точка отбора атмосферного воздуха на КХА
-  Точка отбора почво-грунтов на КХА
-  Точка отбора растительности на КХА
-  Точка отбора бентоса
-  Точка изучения ихтиофауны

Схематическая карта расположения точек отбора проб природных компонентов на "Восточно-Ламбешорском н/м"

Масштаб 1:100 000

Изн. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



Условные обозначения

- П_г+П_{гг} Глееподзолистые пропитанно-гумусовые и глееподзолистые пропитанно-гумусовые сузоторфянистые
- Т_{гг}+Т_{гв} Тундровые остаточно-торфяные мерзлотные и болотные верховые
- ТПГ Торфянисто-подзолисто-глесватые
- Б_г+Т_{гг} Болотные верховые и тундровые остаточно-торфяные мерзлотные
- ГП Глееподзолистые
- Точка отбора почво-грунтов на КХА
- Границы месторождения

Почвенная карта территории Восточно-Ламбейшорского н/м
Масштаб 1: 100 000

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение К
(справочное)

Локальные сметы на компенсационное лесовосстановление

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

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № _____
на Лесовосстановление на 1 га
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:
Сметная стоимость строительных работ _____ 25,551 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 0,642 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 105,33 чел.час
Составлен(а) в _____ текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2000г.

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего		
					Всего	Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех	Всего	В том числе					Осн.З/п	Эк.Маш
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. Подготовка участка к созданию лесных культур																
1	ФЕРМ7-02-024-01 Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1038/пр	Обозначение направления ряда посадки	км	4	6,99	6,99			28	28			0,82	3,28		
		Накладные расходы от ФОРТ Сметная прибыль от ФОРТ Всего с НР и СП		115% 90%					32 25 85	3083,84	3084	361			25,48	25,48
2	ФЕРМ7-02-028-01 Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1038/пр	Обработка почвы полосами	га	1	3083,84		3083,84	360,5	3084							

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист

596

В том числе:												
Материалы										16242		
ФОТ										244		
Накладные расходы										281		
Сметная прибыль										220		
Итого по разделу 2 Посадка лесных культур хвойных пород												
Раздел 3. Агротехнический и лесоводственный уход, лесных культур												
6	ФЕР47-02-061-05	Ручная опrawка растений от завала травой и почвой и пр. (применит.)	1000 шт	3		120,78	120,78			362	12,7	38,1
	Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/лр	Накладные расходы от ФОТ Сметная прибыль от ФОТ Всего с НР и СП		115% 80%						417 326 1105		
7	ФЕР47-02-059-02	Рыхление вокруг сеянцев на почвах средних с одновременным удалением травянистой и древесной растительности (применит.)	1000 шт	3		76,67	76,67			230	9,83	29,49
	Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/лр	Накладные расходы от ФОТ Сметная прибыль от ФОТ Всего с НР и СП		115% 80%						265 207 702		
8	ФЕР47-02-044-05	Посадка вручную сеянцев при дополнении на почвах: средних (посадка взамен погибших лесных культур с приживаемостью 85% от общей посадки)	1000 шт	0,45		110,63	110,63			50	12,97	5,84
	Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/лр	Накладные расходы от ФОТ Сметная прибыль от ФОТ Всего с НР и СП		115% 80%						57 46 152		
9	ФССЦ-16.2.02.09.0004	Сеянцы хвойных пород высотой 0,10-0,15 м	1000 шт	0,45		5413,85				2436		
	Приказ Минстроя России от 30.12.2016 №1039/лр	Накладные расходы от ФОТ Сметная прибыль от ФОТ Всего с НР и СП		115% 80%						3078 739		73,43
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Накладные расходы												
Сметная прибыль												
Итого по разделу 3 Агротехнический и лесоводственный уход, лесных культур :												
Итого												

В том числе:									
Материалы	2436								
ФОТ	642								
Накладные расходы	736								
Сметная прибыль	578								
Итого по разделу 3 Агротехнический и лесоводственный уход, лесных культур	4395							73.43	
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:									
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах	22871	914	3279	362				105.33	27.84
Накладные расходы	1504								
Сметная прибыль	1176								
ВСЕГО по смете на 1 га лесовосстановления в ценах 2000г.	25551							105.33	27.84

Составил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

Приложение Л

(справочное)

Аварийные ситуации

Анализ риска для аварий, связанных с топливозаправщиком

в период строительства

Исходные данные

Топливозаправщик - АТЗ-10; на базе УРАЛ 4320-1912-40

Общая номинальная вместимость – 10000 литров

Коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)

Плотность дизельного топлива – 843,4 кг/м³ (табл. 1 ГОСТ 305-2013)

Площадки под заправку техники:

1 вариант

Специально обустроенная площадка с обвалованием.

Подстилающая поверхность - ж/б плиты.

2 вариант

Неограниченная подстилающая поверхность - спланированное грунтовое покрытие.

Перечень сценариев аварий,

В качестве моделей гипотетических аварий рассмотрены следующие варианты.

Таблица 1 – Перечень основных сценариев

Номер сценария	Описание сценария аварии	Последствия	Поражающий фактор
ДТ-1	Разрушение (частичное или полное) цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива → образование пролива → загрязнение подстилающей поверхности и окружающей природной среды.	Разгерметизация оборудования без последствий или с загрязнением окружающей среды	- , 3
ДТ-2	Разрушение (частичное или полное) цистерны топливозаправщика → истечение дизельного топлива → образование пролива → воспламенение (мгновенное/с задержкой) → воздействие пожара на соседнее оборудование, персонал → эскалация аварии.	Пожар разлития на открытой площадке	ТИ

В таблице 1 перечислены и далее рассматриваются следующие опасные факторы: «-» без последствий, «3» загрязнение окружающей среды, «ТИ» тепловое излучение,

Сведения о вероятности (частоте) возникновения аварии

Любой сценарий начинается с инициирующего события (утечки различной интенсивности/отказа оборудования), которое может возникнуть с некоторой частотой. Частоты реализации инициирующих событий приняты согласно «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» (Приказ МЧС от 10.07.2009 № 404).

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

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
598

Таблица 2 - Частоты реализации инициирующих событий для оборудования

Наименование оборудования	Иницирующее аварийное событие	Диаметр отверстия истечения, мм	Частота разгерметизации, год ⁻¹
Цистерна топливозаправщика (ТЗ)	Разгерметизация с последующим истечением жидкости	Полное разрушение	5,0E-06

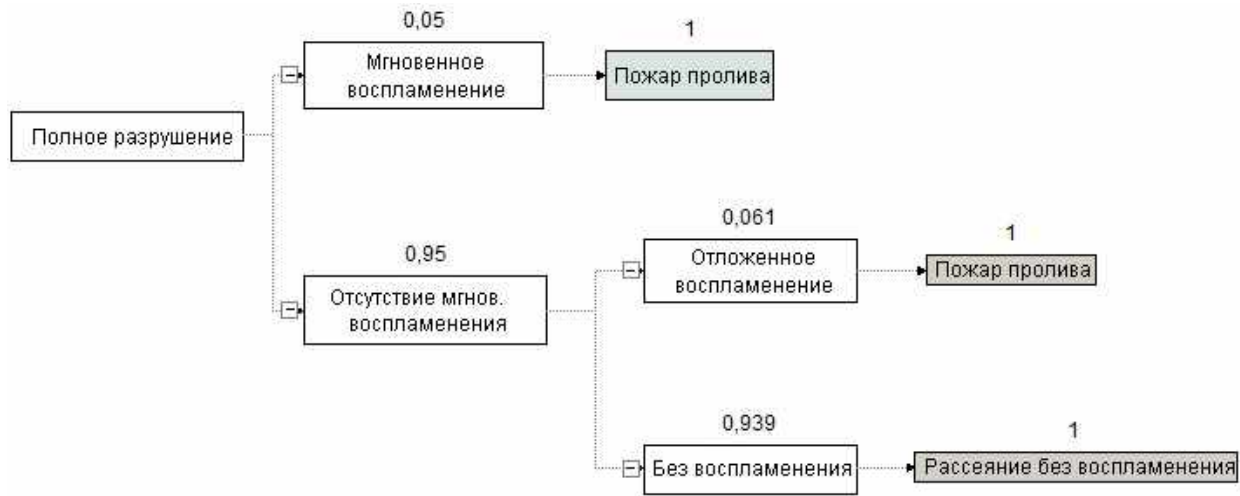


Рисунок 1 – Разгерметизация цистерны ТЗ

При полном разрушении оборудования с ЛВЖ/ГЖ:

- вероятность рассеяния без воспламенения – 0,89205;
- вероятность образования пожара пролива – 0,10795.

Таблица 3 – Итоговые частоты реализации сценариев аварийных ситуаций

Оборудование	Код сценария	Описание сценария аварии	Частота, 1/год
Цистерна топливозаправщика (ТЗ)	ДТ-1	Экологическое загрязнение территории при полной разгерметизации цистерны топливозаправщика	4,46E-06
Цистерна топливозаправщика (ТЗ)	ДТ-2	Пожар разлива при полной разгерметизации цистерны топливозаправщика с последующим воспламенением	5,40E-07

Определение количества вещества

Для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии использовался объем цистерны топливозаправщика, коэффициент заполнения принят 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Таким образом, всего в окружающую среду в случае реализации поступит:

1. Сценарий ДТ-1 – 8,01 т дизельного топлива.
2. Сценарий ДТ-2 – 8,01 т дизельного топлива

Площадь пролива

1 вариант.

Специально обустроенная площадка с обвалованием.

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

Подстилающая поверхность - ж/б плиты.

Площадь пролива опасного вещества принималась исходя из размеров площадки 12 x 10 метров, и наличия обвалования высотой 0,5 метров.

Площадь пролива составляет – 120 м².

2 вариант

Неограниченная подстилающая поверхность - спланированное грунтовое покрытие.

Площадь пролива опасного вещества принималась исходя из типа подстилающей поверхности - спланированное грунтовое покрытие, и коэффициента разлития – 20 м⁻¹, в соответствии с формулой П.3.27 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404).

Площадь пролива составляет – 190 м².

Анализ риска аварий при эксплуатации

1. Определение сценариев аварий

В результате определенных событий (причин, факторов), обусловленных конкретным иницирующим событием, в качестве моделей гипотетических аварий к рассмотрению приняты группы сценариев аварий, приведенные в таблице 1.

Таблица 1 – Группы сценариев аварий

№ сценария	Схема развития сценария	Поражающий фактор
С1 Разлитие опасного вещества без воспламенения	Полная или частичная разгерметизация трубопровода → выброс опасного вещества и его растекание → загрязнение окружающей природной среды → локализация и ликвидация аварийной ситуации	Экологическое загрязнение
С2 Пожар разлития опасного вещества	Полная или частичная разгерметизация трубопровода → выброс опасного вещества и его растекание → воспламенение опасного вещества при условии наличия источника зажигания → пожар разлития → термическое поражение оборудования и персонала, экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение, тепловое загрязнение + прямое огневое действие

Примечания: При описании схем развития большинства типовых сценариев аварий в качестве иницирующего события не рассматривается образование неплотностей во фланцевых соединениях оборудования и коммуникаций, т.к. при идентичности схем развития аварий, ожидаемые последствия будут менее катастрофичны. Сделанное допущение будет в дальнейшем определять выбор наиболее вероятного сценария аварии не из всего возможного множества аварийных ситуаций, а из представленного перечня аварий с наиболее значительными последствиями.

2. Оценка количества опасных веществ, участвующих в авариях

Для определения количества опасного вещества, участвующего в авариях использовались данные ожидаемого дебита проектируемых нефтепроводов.

Расчёт количества опасных веществ, обращающихся на нефтегазопроводах, проводится, исходя из количества опасного вещества, которое одновременно находится на опасном производственном объекте (п.1 Приложения 2 ФЗ от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

Лист
600

Прогнозирование объема разлива нефти при порыве нефтепровода проводилось из расчета 25% максимального объема прокачки в течение 6 часов и объема нефти между запорными задвижками на прорванном участке трубопровода (п.7 «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, утв. Постановления Правительства РФ №2451 от 31.12.2020).

Количество выделившегося попутного нефтяного газа принято исходя из газового фактора – 191,69 м³/т.

Плотность нефти составляет – 0,82 т/м³. Плотность газа составляет – 1,03 кг/м³.

Расчетные данные по количеству опасных веществ, участвующих в авариях для наиболее опасных по последствиям сценариев возникновения и развития аварий при полной разгерметизации оборудования, приведены ниже (таблица 2).

Таблица 2 – Максимально возможные количества опасных веществ

Расстояние между задвижками, м	Диаметр, м	Суточный объем прокачки, т/сут	Максимально возможный разлив нефти при аварии на нефтепроводе, т	Максимально возможное количество выделившегося попутного нефтяного газа при аварии, т
			Сценарий С1-НСК Сценарий С2-НСК	
Нефтеcборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»				
2686,26	0,3	3216,74	356,669	70,4

3. Расчет вероятных зон загрязнения промплощадок и территории

Для расчетов площадей загрязнения при реализации аварий принималось, что в любой момент времени пролившаяся жидкость имеет форму плоской круглой лужи постоянной толщины.

Площадь пролива опасного вещества принималась исходя из типа подстилающей поверхности, в соответствии с формулой П.3.27 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404: неспланированное грунтовое покрытие - разлив по трассе нефтеcборного коллектора, либо по трассе выкидной линии за границами территории куста скважин (коэффициент разлития – 5 м-1).

Результаты расчетов площадей загрязнения при аварийных проливах горючих жидкостей приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Результаты расчетов площадей загрязнения

Максимально возможный разлив нефти при аварии, т	Площадь пролива, м ²
Сценарий С1-НСК Сценарий С2-НСК	
Нефтеcборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»	
356,669	2174,813

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

4. Определение вероятностей (частот) возникновения аварии.

Любой сценарий начинается с инициирующего события (утечки различной интенсивности), которое может возникнуть с некоторой частотой. Возможные причины и факторы, способствующие возникновению и развитию аварий на проектируемом объекте, приведены выше.

В связи с тем, что объект проектируемый, используются статистические данные по вероятностям частоты разгерметизации оборудования на существующих объектах.

Основываясь на анализе имеющейся статистической информации, а также использовании логических схем возникновения крупных аварий из системы «некритических» промежуточных событий в таблице 4 представлены характерные частоты аварий основных технологических элементов.

Таблица 4 – Ожидаемые частоты инициирования аварий типового оборудования

Тип аварии	Диаметр отверстия, мм	Частота аварии, 1/год	Источник данных
Нефтегазопровод	Полное разрушение	$2,5 \times 10^{-8}$	Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах. Приказ МЧС 17.08.2009, №404
	25	$7,9 \times 10^{-7}$	

Для оценки вероятности реализации рассмотренных сценариев аварий использовался метод логических деревьев событий. Сценарий возникновения и развития аварийной ситуации и аварии на логическом дереве отражается в виде последовательности событий от исходного до конечного события (ветвь дерева событий). При построении логического дерева учитывается условная вероятность реализации различных ветвей логического дерева событий и перехода аварии в ту или иную стадию развития. Для вычисления вероятности конечного события (экологическое загрязнение, пожар пролива) были использованы условные вероятности, приведенные ниже (таблица 5).

Таблица 5 – Расчет вероятности конечного события

Массовая скорость истечения кг/с		Вероятность мгновенного воспламенения			Вероятность последующего воспламенения, при отсутствии мгновенного воспламенения			Вероятность взрыва, при последующем воспламенении		
Диапазон	Номинальное среднее значение	газ	двухфазная смесь	жидкость	газ	двухфазная смесь	жидкость	газ	двухфазная смесь	жидкость
Малая (< 1,0)	0,5	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,080	0,080	0,050
Средняя (1-50)	10	0,035	0,035	0,015	0,036	0,036	0,015	0,240	0,240	0,050
Большая (> 50)	100	0,150	0,150	0,040	0,176	0,176	0,042	0,600	0,600	0,050
Полный разрыв	Не определено	0,200	0,200	0,050	0,240	0,240	0,061	0,540	0,540	0,100

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условная вероятность каждого события определена экспертным путем с учетом информации, приведенной в литературных источниках, с учетом интенсивности истечения и массы выброшенного вещества.

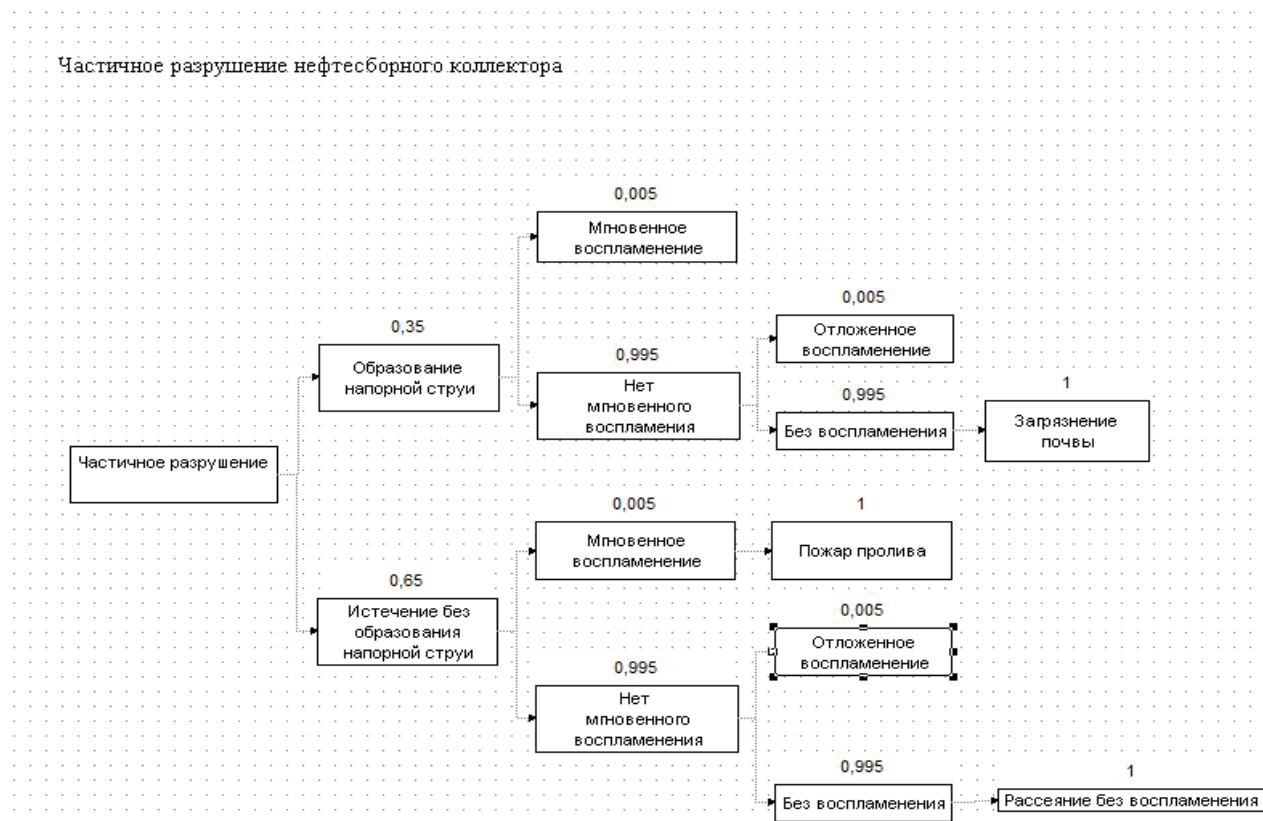


Рисунок 1 - Дерево событий для частичного разрушения оборудования, содержащего нефтяную эмульсию

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

ПОЛНОЕ разрушение участка трубопровода

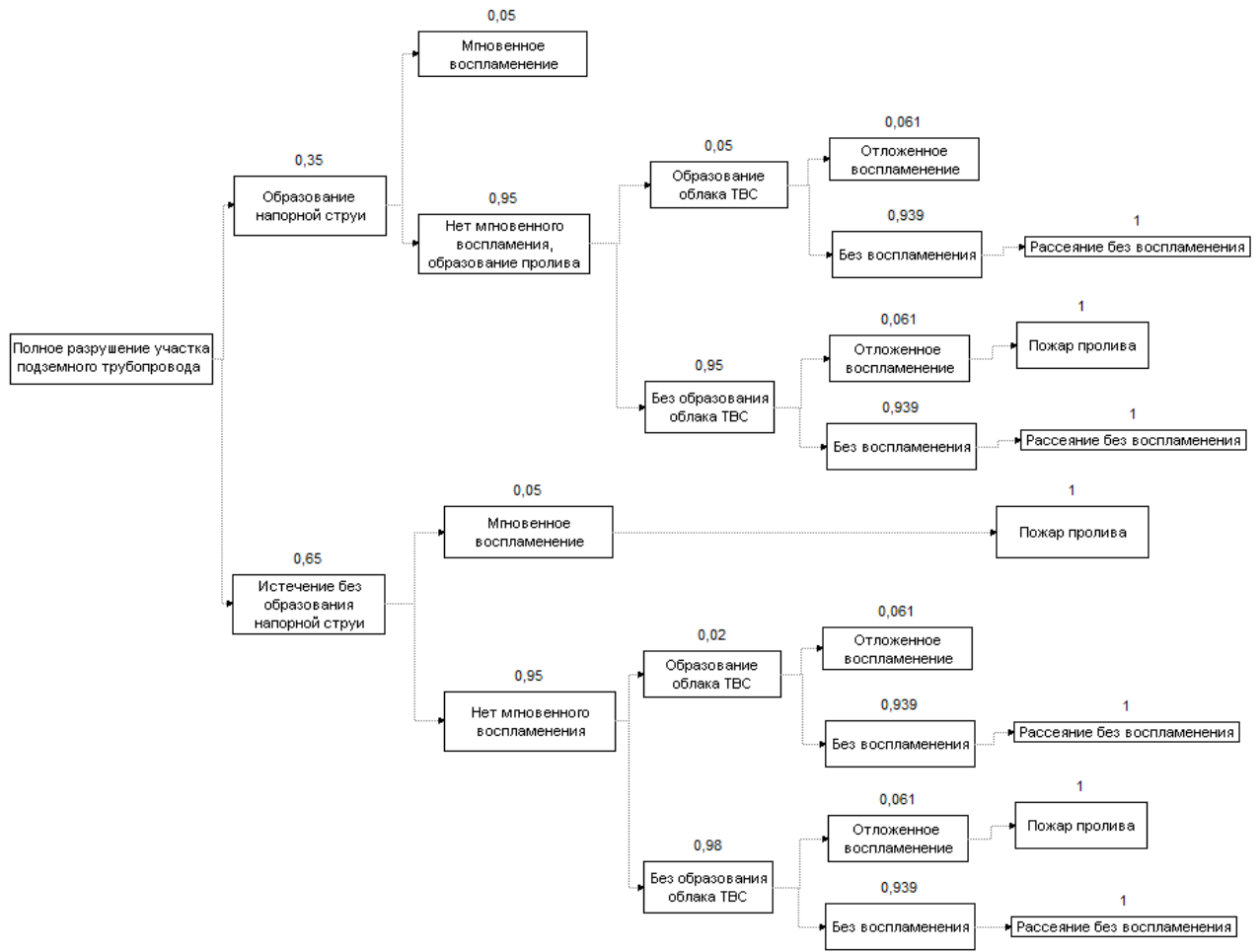


Рисунок 2 - Дерево событий для полного разрушения оборудования, содержащего нефтяную эмульсию

Итоговые частоты реализации сценариев аварийных ситуаций возможных на составляющих проектируемого объекта, представлены в таблице 6.

Таблица 5 – Итоговые частоты реализации сценариев аварийных ситуаций

Наименование трубопровода	Сценарий	Поражающий фактор	Итоговые частоты
ПК0+36.0 - ПК30+43.26	C1-Ч	Экологическое загрязнение при частичной разгерметизации нефтепровода	2,10E-03
	C2-Ч	Пожар пролива при частичной разгерметизации нефтепровода	2,12E-05
	C1-П	Экологическое загрязнение при полной разгерметизации нефтепровода	5,99E-05
	C2-П	Пожар пролива при полной разгерметизации нефтепровода	2,99E-06

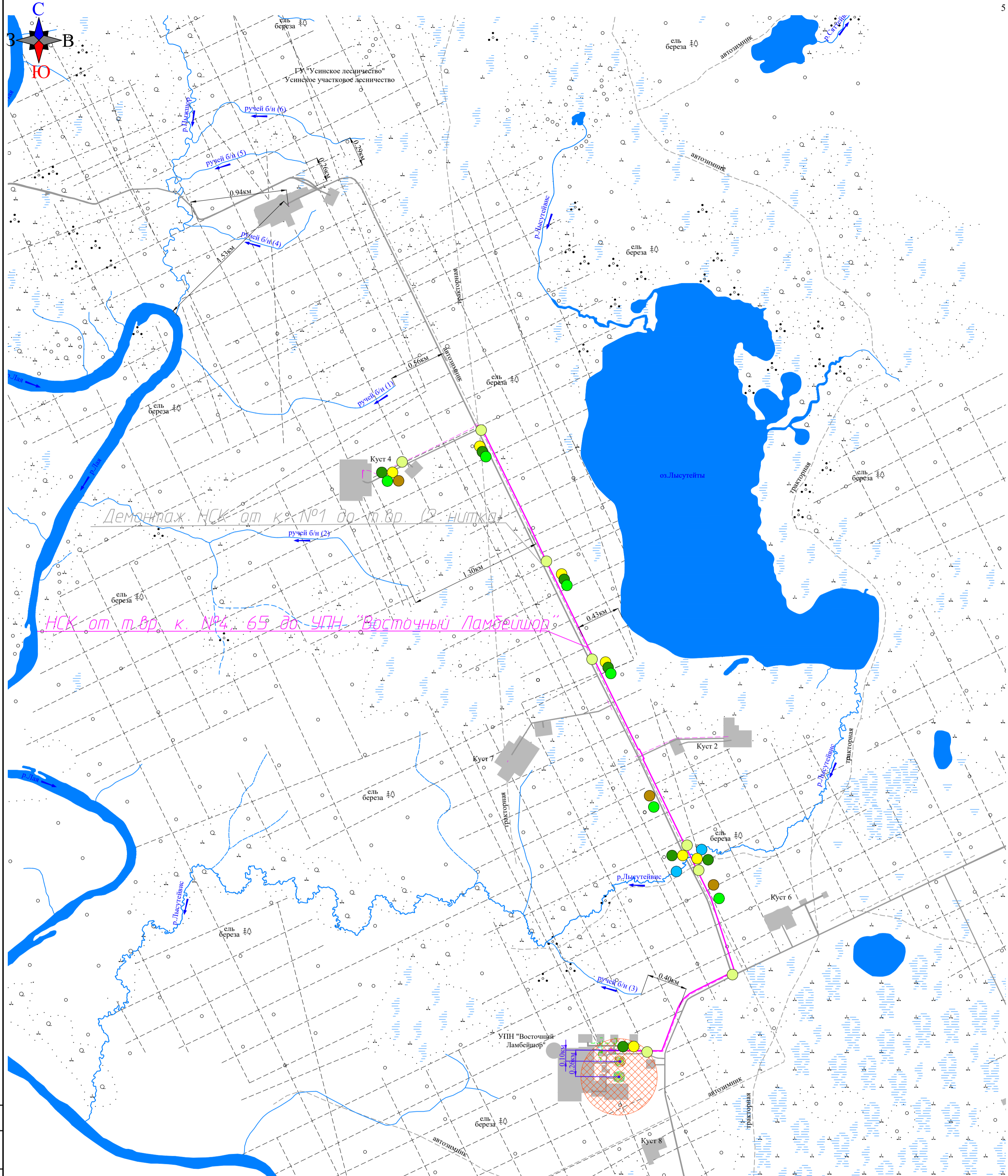
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

27-04-2НИПИ/2022-2-ООС

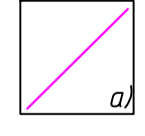


Демонтаж НСК от к. №1 до т.вр. (2-нитка)

НСК от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»

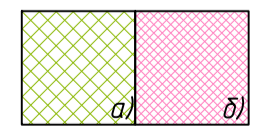
Условные обозначения

1. Проектируемые объекты

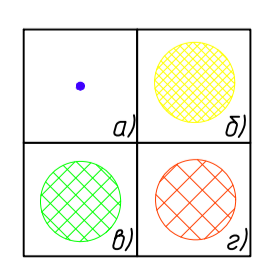


а) трасса проектируемого объекта НСК от куста № 4 до УПН «Восточный-Ламбейшор»

2. Действующие экологические ограничения хозяйственной деятельности

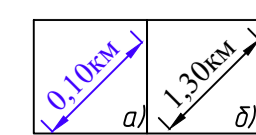


а) зона со специальным режимом использования (ВЗ);
 б) зона со специальным режимом использования (ПЗП)



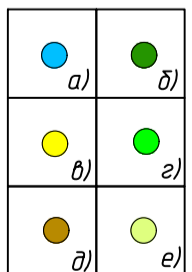
а) водозаборная скважина;
 б) граница первого пояса ЗСО;
 в) граница второго пояса ЗСО;
 г) граница третьего пояса ЗСО

3. Расстояние от проектируемого объекта

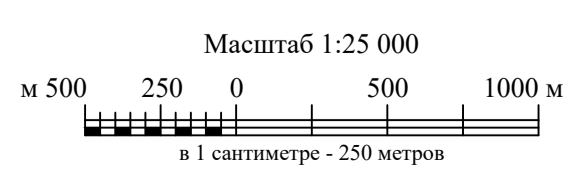


а) до водозаборной скважины;
 б) до ближайшего водного объекта;

4. Пункты контроля компонентов природной среды



а) поверхностных вод;
 б) грунтовых вод;
 в) почво-грунтов;
 г) растительного покрова;
 д) животного мира;
 е) геологических процессов



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

27-04-2НИПИ/2022-2-00С.Г2					
Строительство и реконструкция нефтесборных коллекторов Восточно-Ламбейшорского месторождения. Нефтесборный коллектор от т.вр. к. №4, 65 до УПН «Восточный Ламбейшор»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
Нач.отд.	Соболева				
Н.контр.	Салдаева				
Ситуационный план Масштаб 1:25 000			Стадия	Лист	Листов
			П	1	1
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»					
Формат А3					