



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ДНС ПАШШОРСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

12-02-НИПИ/2021-ООС

Том 8.1

Изм.	№.док.	Подп.	Дата
1	0002-23		10.01.2023



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

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ДНС ПАШШОРСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

12-02-НИПИ/2021-ООС

Том 8.1

Изм.	№.док.	Подп.	Дата
1	0002-23		10.01.2023

Заместитель Генерального директора -

Главный инженера

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

2022

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

Разрешение		Обозначение		12-02-НИПИ-2021 -ООС				
0002-23		Наименование объекта строительства		«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»				
Изм.	Лист.	Содержание изменения			Код	Примечание		
1	7	Подъездные дороги к участку работ, осадки			4			
1	7-9	Замена фраз «участок изысканий»			4			
	11, 14							
1	15	Реквизиты писем об экологических ограничениях			4			
1	16, 18	Замена фраз «участок изысканий»			4			
1	17-23	Реквизиты писем об экологических ограничениях			4			
1	19	Сведения об ООПТ			4			
1	26-33	Воздействие на атмосферный воздух			4			
1	35-35.1	Оценка прочих факторов воздействия			4			
1	36-37.2	Водопотребление и водоотведение			4			
1	38,40	Замена фраз «участок изысканий»			4			
	42-43							
1	43	Реквизиты писем об экологических ограничениях			4			
1	44	Исключение термокарста			4			
1	45	Исключение загрязнения нефтяного пласта			4			
1	46	Сведения об ООПТ			4			
1	46	Объемы образования отходов			4			
1	52-53.1	Воздействие на атмосферный воздух при авариях			4			
1	53	Воздействие аварии на почвенный покров			4			
1	55.1-56	Образование отходов при аварийной ситуации			4			
1	57	Воздействие на иные компоненты среды при авариях			4			
1	58-59	Сведения об ООПТ			4			
1	60-60.1	Мероприятия при НМУ			4			
1	70	Мероприятия по обращению с отходами			4			
1	79	Сведения об ООПТ			4			
1	80	Плата за выбросы загрязняющих веществ			4			
1	80-80.1	Плата за размещение отходов			4			
1	88	Замена фраз «участок изысканий»			4			
1	102-104	Расчет источников выбросов, учет режима работы			4			
	107							
	114-117							
1	115	Расчёт выбросов, сварка			4			
1	120	Расчет источников выбросов, учет режима работы			4			
Изм. внес		Каткова		01.23		Лист	Листов	
Составил								
ГИП		Уваров		01.23				
Утв.								
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»							1	2

Согласовано
Н.контр.
Салдаева

Обозначение	Наименование	Примечание
12-02-НИПИ/2021-ООС-С	Содержание тома 8	1 л.
12-02-НИПИ/2021-ООС.Т	Раздел 8 Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	392 л.
12-02-НИПИ/2021-ООС.Г	Графическая часть	3 л.
	Общее количество листов документов,	
	включенных в том 8.1	396 л.

Согласовано			

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

12-02-НИПИ/2021-ООС-С					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Соболева			05.22
Н. контр.		Салдаева			05.22

Содержание тома 8	Стадия	Лист	Листов
	П		1
	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.....	23
3 Результаты оценки воздействия проектируемых объектов на окружающую среду	26
3.1 Воздействие на атмосферный воздух.....	26
3.1.1 Оценка состояния атмосферного воздуха.....	26
3.1.2 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	26
3.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	27
3.1.4 Рассеивание выбросов загрязняющих веществ.....	28
3.1.5 Предложения по нормативам ПДВ	31
3.1.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ.....	33
3.1.7 Шумовое воздействие на окружающую среду.....	34
3.1.8 Организация санитарно-защитной зоны.....	1
3.2 Воздействие на водные объекты.....	36
3.2.1 Оценка состояния поверхностных вод.....	36
3.2.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта.....	36
3.2.3 Сброс сточных вод объекта.....	Ошибка! Закладка не определена.
3.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования, почвенный покров и геологическую среду.....	38
3.3.1 Оценка состояния почв и грунтов, грунтовых вод участка строительства	38
3.3.2 Воздействие на территорию и условия землепользования	40
3.3.3 Воздействие объекта на почвенный покров	41
3.3.4 Воздействие объекта на геологическую среду.....	43
3.4 Отходы производства и потребления.....	45
3.5 Воздействие на биоту территории размещения и зоны влияния.....	46
3.5.1 Воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта	46
3.5.2 Воздействие на растительный мир	47
3.5.3 Воздействие на животный мир	49
3.5.4 Воздействия на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта	52

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

12-02-НИПИ/2021-ООС						
Изм.	Колу	Лист	№док	Подп.	Дата	
Разраб.		Кузнецова			05.22	
Разраб.		Панюкова			05.22	
Разраб.		Каткова			05.22	
Провер.		Соболева			05.22	
Н.контр.		Салдаева			05.22	
Раздел 8 Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»				Стадия	Лист	Листов
					1	438
				ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		

Инв. № подл.

3.6	Воздействие объекта при возникновении аварийных ситуаций	52
3.6.1	Аварии, сопровождаемые выбросами в атмосферу	52
3.6.2	Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях	1
3.6.3	Воздействие аварий на наземную и водную биоты на территории работ и зоне воздействия	56
3.6.4	Воздействие аварий на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия	58
4	Мероприятия по охране окружающей среды	60
4.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	60
4.1.1	Организационно-технические мероприятия по охране атмосферного воздуха	60
4.1.2	Мероприятия по защите от шума	1
4.2	Мероприятия по охране водных объектов.....	61
4.3	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	64
4.3.1	Проектные решения в области охраны земельных ресурсов.....	64
4.3.2	Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	66
4.4	Мероприятия по охране недр	67
4.5	Мероприятия по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов	69
4.6	Мероприятия по охране биоты	70
4.6.1	Мероприятия по смягчению воздействия на ООПТ зоны влияния проектируемого объекта на этапах его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях	70
4.6.2	Мероприятия по охране растительного покрова его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях	70
4.6.3	Мероприятия по охране животного мира	72
4.6.4	Мероприятия по охране водной экосистемы	73
4.7	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	73
4.7.1	Профилактические мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций.....	73
4.7.2	Мероприятия по охране почвенного покрова при возникновении аварийной ситуации (санация нефтезагрязненных земель).....	74
4.7.3	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	77

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

5	Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	80
5.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ.....	80
5.2	Плата за размещение отходов	80
6	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	81
6.1	ПЭК (мониторинг) в области охраны воздуха	83
6.2	ПЭК (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов	84
6.3	ПЭК (мониторинг) в области охраны грунтовых вод	84
6.4	ПЭК (мониторинг) в области охраны земельных ресурсов и почв.....	85
6.5	ПЭК (мониторинг) в области охраны растительного и животного мира	87
6.6	ПЭК в области обращения отходов.....	88
6.7	ПЭК за геологическими процессами.....	90
6.8	Аварийные ситуации	92
6.9	Предложения к программе производственного контроля (мониторинга) на период эксплуатации.....	96
	Библиография.....	97
	Приложение А (справочное) Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ.....	102
	Приложение Б (справочное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ	123
	Приложение В (рекомендуемое) Лицензии специализированных организаций по обращению с отходами	206
	Приложение Г (справочное) Расчет количества образования отходов.....	220
	Приложение Д (справочное) Шумовое воздействие.....	222
	Приложение Ж (справочное) Информация уполномоченных органов.....	255
	Приложение З (справочное) Программа комплексного экологического мониторинга.....	309
	Приложение И (справочное) Программа производственного экологического контроля	356

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

Введение

Проектная документация по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» разработана в рамках Программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработан в составе проектной документации «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», на основании следующих документов:

- задания на проектирование «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», утвержденного Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и технических условий на проектирование электроснабжения выданных ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»;
- лицензии на право пользования недрами;
- технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», выполненного ООО «ЗапСибЗНИИЭП», г. Тюмень, 2021 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 «Перечень мероприятий 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

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.).

Постановления:

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							5

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 N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2 Краткие сведения о проектируемом объекте

2.1 Характеристика природных и техногенных условий территории

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда Усинского участкового лесничества ГУ «Усинское лесничество», в пределах Пашшорского нефтяного месторождения.

Район проектируемых работ необжитый, окружной центр г. Нарьян-Мар, находится в 108 км к северо-западу от участка работ.

Ближайший населённый пункт – д. Захарвань, расположенная в 85 км к юго-востоку от района проведения работ.

Подъезд к территории проектирования осуществляется от г. Усинск по автомобильной дороге круглогодичного действия «Усинск – Харьяга», затем – по тракторной дороге, передвижение по которой возможно и в зимнее время. Доставка работников и грузов к району работ возможна вертолётным транспортом.

В зимнее время для передвижения по участку работ для колесного транспорта сооружаются зимние автодороги с сезонным снежно-ледовым покрытием. Сроки проездов в зимний период по автозимникам изменяются в зависимости от погодных условий.

Ситуационный план с расположением населенных пунктов и объектов строительства представлен в графическом приложении 12-02-НИПИ/2021-ООС.Г2.

Климатические условия

Климатическая характеристика района работ представлена по данным наблюдений ближайшей (репрезентативной) метеорологической станции «Нарьян-Мар», которая расположена в 108 км к северо-западу от участка работ. Метеорологические данные по метеостанции приведены согласно СП 131.13330.2020.

Температура воздуха. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца составляет плюс 19,9 °С. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца составляет минус 25,4 °С.

Ветер. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, – 8 м/с. (Письмо Филиала ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС» от 21.10.21 №01-25/619, приложение Ж)

Осадки. В районе работ за год выпадает от 430 мм до 470 мм осадков. В зимний период регистрируется по 18-33 мм в месяц, летом и осенью - по 40-63 мм. Примерно 48% осадков за год выпадает в жидком; 35% - в твердом виде; смешанные осадки составляют 17%.

Гидрологические условия

Площадка под размещение проектируемых объектов расположена на равнинной заболоченной территории, покрытой тундровой растительностью. Отметки высот в пределах площадки изменяются от 139 м БС до 145,50 м БС.

Непосредственно на территории проектирования водные объекты отсутствуют.

В 0,5 км от северо-восточной границы участка работ протекает *ручей без названия*, который является левым притоком р. Пашшор. Общая длина водотока от истока до устья составляет 2,6 км, длина от истока до участка работ - 0,9 км. Ручей берет начало на заболоченной возвышенности к западу от участка работ. На территории обследования водоток представляет собой ручей шириной 1,5 м, глубиной до 0,3 м. Урез воды на участке работ ближайшего водотока составил 131,75 м БС. Разница между высотными отметками ближайшего водотока и отметками проектируемых сооружений превышает 7 м.

В 0,4 км от юго-восточной границы участка работ протекает *ручей без названия*, левый приток третьего порядка р. Пашшор. Общая длина водотока от истока до устья составляет 1,4 км. На территории обследования водоток представляет собой истоки ручья выраженные в рельефе

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

7

местности. На момент изысканий сток отсутствовал. Разница между высотными отметками тальвега ручья и отметками проектируемых сооружений превышает 5 м.

Весеннее половодье начинается 10-20 мая. Наивысший подъем уровня воды, как правило, формируется в конце мая – начале июня во время весеннего половодья.

Проектируемые сооружения не имеют пересечений с водными объектами и не подвержены влиянию поверхностных водотоков.

Геологическое строение

В соответствии с принципами инженерно-геологического районирования территория работ расположена в Печорском регионе (Печорская синеклиза) Русской платформы. Складчатый фундамент Печорской синеклизы сложен метаморфическими породами рифейского возраста. Нижнюю часть осадочного чехла образуют палеозойские и мезозойские отложения, представленные известняками, доломитами и мергелями с подчиненными прослоями аргиллитов и песчаников. Они залегают, преимущественно, на больших глубинах и не изучены в инженерно-геологическом отношении.

В геологическом строении района работ в пределах глубины исследований (до 17,0 м) принимают участие четвертичные ледниково-морские отложения, перекрытые на отдельных участках техногенными грунтами.

Грунты находятся в талом состоянии.

Сводный геолого-литологический разрез территории работ, в пределах глубины исследований следующий (сверху вниз):

Четвертичная система Q

Современные отложения QIV

Почвенно-растительный слой (pQIV), мощность 0,3 м.

Техногенные отложения (tQIV)

Техногенный грунт (ИГЭ-1а) вскрыт повсеместно представлен песком мелким, коричневым средней степени водонасыщения, мощностью 1,2-4,5 м.

Среднечетвертичные отложения QII

Ледниково-морские отложения (gmQII)

Суглинок серый (ИГЭ-1) тяжелый, пылеватый, тугопластичный. Вскрыт всеми пробуренными скважинами под насыпным грунтом, мощность слоя 8,5-14,7 м.

Суглинок серый (ИГЭ-2) тяжелый, пылеватый, полутвердый. Вскрыт скважинами №15-19, на глубине 1,0-2,8 м, мощность слоя 3,7-5,5 м.

В пределах участка проектирования выделено 3 инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ-1а – Насыпной грунт: песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения *tQIV*;

ИГЭ-1 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный *gmQII*;

ИГЭ-2 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый *gmQII*.

На участке работ до исследуемой глубины 17,0 м многолетнемерзлые грунты не вскрыты.

Гидрогеологические условия и защищенность

В гидрогеологическом отношении район относится к Печерскому артезианскому бассейну первого порядка.

По характеру подтопления подземными водами согласно приложению И СП 11-105-97 Ч.II территория относится к потенциально подтопленной в результате ожидаемых техногенных воздействий II-Б2.

Согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – умеренно опасная.

На период проведения изысканий (сентябрь 2021 г.) грунтовые воды не встречены.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		8

Геологические, инженерно-геологические процессы

В числе неблагоприятных процессов и явлений в пределах территории работ присутствуют такие процессы, подтопление, пучение грунтов в зоне сезонного промерзания.

Сезонное промерзание распространено повсеместно. Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, обладают свойствами морозного пучения, которое проявляется в неравномерном поднятии слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании.

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

Нормативная глубина промерзания грунтов для данного региона, определенная по данным метеостанции «Нарьян-Мар», составляет для глинистых грунтов – 2,4, для песка насыпного – 2,6 м.

Для двухслойного сложения (песок насыпной и суглинок) глубина промерзания – 2,5 м.

Процесс морозного пучения происходит во время осенне-зимнего промерзания дисперсных грунтов. Наиболее подвержены данному процессу участки, сложенные с дневной поверхности до глубины сезонного промерзания глинистыми грунтами. Грунты по лабораторным данным и данным архивных изысканий в разной степени подвержены процессам морозного пучения:

Слабопучинистый – ИГЭ 1а, 1, 3.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению (табл. 5.1 СП 115.13330.2016).

Процесс подтопления носит площадной характер. Причинами подтопления являются естественные факторы: превышение приходных статей водного баланса над расходными; высокое стояние уровня подземных вод в паводковый период (близкое к приповерхностному), возможность образования горизонта подземных вод типа «верховодка».

По характеру подтопления подземными водами территория работ относится к потенциально подтопленная в результате ожидаемых техногенных воздействий II-Б2.

Категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – умеренно опасная.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к умеренно опасной по сейсмичности.

Ландшафты

В соответствии с ландшафтным делением Республики Коми, на участке проектирования и прилегающей к ней территории преобладают ландшафты, относящиеся к субарктическому типу и восточно-европейскому лесотундровому подтипу.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		9

Ландшафт на территории производства работ полностью антропогенно-преобразован. Наблюдается рудеральная растительность.

Почвенные условия

Согласно почвенно-географическому районированию 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 подзоны лесотундры.

Согласно почвенной карте на территории проектируемых работ ненарушенный почвенный покров представлен следующими подтипами почв:

- комплекс тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных и тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных сухоторфянистых мерзлотных почв;
- аллювиальные дерново-глеевые почвы;
- комплекс болотно-тундровых торфянисто-глеевых и болотно-тундровых сухоторфянисто-глеевых мерзлотных с болотно-тундровыми торфяно-глеевыми и болотно-тундровыми сухоторфяно-глеевыми мерзлотными почвами;
- техногенно-нарушенные почвы.

Ниже приводится описание почвенных разностей и почвенных разрезов, встреченных на территории проектирования.

Пойменные суглинистые иловато-глеевые почвы распространены, преимущественно, в лесной и лесостепной зонах под ольховыми зарослями. Формируются в условиях длительного затопления застойными паводковыми и грунтовыми водами. Грунтовые воды находятся близко к поверхности.

Профиль почв имеет следующее морфологическое строение:

Ag(A/G) – иловатый горизонт, не расчлененный на подгоризонты; с поверхности иловатая масса находится между кочек осок; горизонт темно-серо-сизый или черный, глинистого механического состава, творожистый; переход резкий по цвету и механическому составу;

G – белесовато-сизый глеевый горизонт, бесструктурный, постепенно переходящий в породу.

Почвы обладают высокими запасами азота и зольных элементов питания растений. Вовлечение болотных иловато-глеевых почв в сельскохозяйственное производство возможно после коренных мелиораций.

Аллювиальные дерново-глеевые почвы формируются в поймах рек. Они достаточно хорошо дренированы, однако признаки оглеения в верхней части профиля присутствуют повсеместно. Это является зональной особенностью северных аллювиальных почв.

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.		Дата

Комплекс болотно-тундровых торфянисто-глеевых и болотно-тундровых сухоторфянисто-глеевых почв занимает в данном сочетании комплексов несколько более дренированные поверхности. Растительный покров политрихово-ерниковый, много багульника, микрорельеф бугорковатый, бугорки занимают до 40% площади комплекса. На вмещающей (межбугорковой) поверхности развиты болотно-тундровые торфянисто-глеевые мерзлотные почвы, на бугорках – болотно-тундровые сухоторфяно-глеевые мерзлотные почвы. Они различаются между собой мощностью органогенного торфянистого горизонта: мощность горизонта А0 торфянисто-глеевых почв 8÷20 см, сухоторфянисто-глеевых – 20-50 см. Торфянистый горизонт почв слаборазложившийся. Верхняя часть торфянистого горизонта слабо разложена, нижняя – хорошо. Степень разложившимости торфа на бугорках обычно выше, чем на выровненных площадках. Минеральные горизонты этих почв оглеены. Постоянная мерзлота в болотно-тундровых торфянисто-глеевых и сухоторфянисто-глеевых почвах залегает на глубине 60-80 см. Органогенные горизонты характеризуются сильнокислой реакцией среды, низкой зольностью в верхней части торфяного слоя и повышенной – в нижней, высокой гидролитической кислотностью и содержат относительно небольшое количество обменных оснований.

Комплекс болотно-тундровых торфяно-глеевых и болотно-тундровых сухоторфяно-глеевых мерзлотных почв – занимает межувалистые понижения, центральные части плоскоравнинных водоразделов. Микрорельеф бугорковатый, бугорки занимают 40–45% поверхности. Между бугорками развиты болотно-тундровые торфяно-глеевые мерзлотные почвы. Профиль этих почв слабодифференцирован, под торфяным горизонтом А0 мощностью 20-30 см залегает сизо-бурый с коричнево-ржавыми пятнами глеевый горизонт, содержащий до 5-6 % вымытого иллювиального гумуса. Почвы имеют кислую реакцию, верхний минеральный глеевый горизонт обеднен основаниями. Мерзлота фиксируется на глубине 40-50 см

Антропогенно-нарушенные почвы: на территории промышленной застройки природные почвы, как правило, изменены в процессе строительства насыпных грунтовых дорог и коридоров коммуникаций различного характера, строительства сооружений. Глубина изменений природной структуры почв зависит от функционального использования изъятого участка. При изъятии территорий под различные сооружения нарушается верхний почвенный горизонт, происходит снятие растительного покрова и изъятие частично или полностью верхнего плодородного, гумусового горизонта. Место верхних почвенных горизонтов занимают песчано-гравийные грунты, бетонные плиты. Поэтому почвы претерпели довольно большие изменения в результате антропогенного воздействия

Почвы на территории производства работ полностью антропогенно-нарушены.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							13

Наземная биота

Растительность

В геоботаническом отношении район работ относится к подзоне южной лесотундры, где редколесья чередуются с плоско- и крупнобугристыми болотами, термокарстовыми озерами и участками кустарниковых тундр.

В зоне обследования можно выделить следующие растительные сообщества:

Ерничково-багульниково-лишайниковые ассоциации с ивой и багульниково-ерничково-лишайниковые ассоциации с ивой. В верхнем, кустарниковом ярусе высотой 0,2-0,4 м в зависимости от условий произрастания преобладают карликовая береза или багульник, содоминирует ива. Второй ярус образован кустарничками: брусникой, водяникой, голубикой. В напочвенном покрове господствуют лишайники, в межбугровых пространствах с повышенным увлажнением в небольшом количестве встречаются зеленые и сфагновые мхи.

Багульниково-морошково-лишайниковые и багульниково-сфагново-лишайниковые ассоциации развиты, в основном, в пределах озерно-аллювиальной равнины и приурочены к массивам плоскобугристых торфяников. Ярусная структура хорошо выражена. В первом ярусе господствует багульник, содоминирует – карликовая береза, высота яруса – 0,2-0,4 м, проективное покрытие – 30-40 %. Второй ярус сложен кустарничками, доминантой является морошка, содоминируют водяника, брусника, высота яруса 0,03-0,15 м. В напочвенном покрове господствуют лишайники, встречаются зеленые и сфагновые мхи.

Еловые и елово-березовые леса с кустарниково-чернично-лишайниковыми и лишайниково-сфагновым покровом приурочены к возвышенным, хорошо дренированным участкам водоразделов. Древостой представлен елью и березой, высота деревьев до 12 м. Сомкнутость крон 0,3%. Кустарниковый ярус высотой 0,4-0,6 м сложен карликовой березой, ивой, багульником. В кустарничковом ярусе преобладает черника, содоминируют голубика, брусника, водяника, багульник. Травянистый ярус разрежен, сложен хвощами, злаковым разнотравьем.

Растительность антропогенно нарушенных участков. В пределах территории работ также отмечаются растительные сообщества, восстанавливающиеся, с пионерной растительностью на откосах дорог, песчаных отсыпках, вблизи производственных площадок.

На участках с полным уничтожением почвенно-растительного слоя прослеживается их заселение одиночными видами-апофитами и постепенное формирование пионерных группировок. Песчаные субстраты обеднены питательными элементами, зарастание происходит преимущественно за счет вейника пурпурного (*Calamagrostis purpurea*), иван-чая узколистного (*Chamaenerion angustifolium*), шучки дернистой (*Deschampsia cespitosa* (L.)). Из деревьев на таких участках одними из первых поселяются сосна и береза, отдельные виды ив

Редкие и охраняемые виды. По данным инженерно-экологических изысканий, в пределах территории работ отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду РК.

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
14

Анализ материалов, хранящихся в гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), а также опубликованных сведений, показал, что на территории возможно произрастание 3 видов лишайников, 3 видов сосудистых растений, являющихся редкими и занесенными в Красную книгу Республики Коми из них 1 вид лишайника, занесен в Красную книгу России (**Материалы к договору №37-2022**, приложение Ж) (таблица 2.1.1).

Таблица 2.1.1 - Виды растений, занесенные Красную книгу РФ и Республики Коми

Категория статуса редкости видов	Количество видов
Статус 2. Сокращающиеся в численности Виды (подвиды, популяции) с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения	<i>Лишайники:</i> Лобария легочная - <i>Lobaria pulmonaria</i> * <i>Сосудистые растения</i> Пион уклоняющийся – <i>Paeonia anomala</i>
Статус 3. Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественно низкой численностью, распространенные на ограниченной территории или спорадически встречающиеся на значительных территориях.	<i>Лишайники:</i> Арктоцетрария чернеющая – <i>Arctocetraria nigricascens</i> Рамалина Рэслера – <i>Ramalina roesleri</i> <i>Сосудистые растения</i> Жирянка волосистая – <i>Pinguicula villosa</i> Дремлик темнокрасный – <i>Epipactis atrorubens</i>
<i>Примечание:</i> * - вид занесен в Красные книги РФ и РК.	

По результатам проведения полевых работ по инженерно-экологическим изысканиям, при натурно-маршрутном обследовании территории размещения проектируемых объектов и в зоне их воздействия, охраняемые, редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Коми, а также их признаки произрастания, отсутствуют.

Животный мир

Животный мир **территории предполагаемого строительства** относится к фауне Европейско-Обской тайги.

Насекомые. Обилие болот и влажный воздух создают благоприятные условия для размножения насекомых, особенно двукрылых (комары, мокрицы, мошки, слепни), а также для таких насекомых как майский жук, сосновая совка, сосновый сибирский и непарный шелкопряды, рыжие муравьи и др.

Птицы. Миграция птиц в таежных подзонах проходит по направлениям основных речных магистралей. В Республике Коми примером служит бассейн р. Печора. Также большая часть популяции летит вдоль горных хребтов, как, например, Урал. Район размещения объекта строительства расположен в бассейне р. Колва, один из самых крупных притоков р. Уса в подзоне крайней северной тайги.

Основные места концентрации мигрирующих видов водоплавающих и околоводных птиц района проектируемого объекта охватывают долину р. Колва, болота и озерные системы, расположенные на правом берегу.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		15

Видовой состав и характер пребывания птиц представлен в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2 - Видовой состав и характер пребывания птиц

Вид	Латинское название	Характер пребывания
1	2	3
Белолобый гусь	<i>Anser albifrons</i>	перелетный
Гуменник	<i>Anser fabalis</i>	перелетный
Лебедь-кликун	<i>Cygnus cygnus</i>	перелетный
Свистуха	<i>Anas penelope</i>	перелетный
Скопа	<i>Pandion haliaetus</i>	перелетный
Орлан-белохвост	<i>Haliaeetus albicilla</i>	перелетный
Дербник	<i>Falco columbarius</i>	перелетный
Обыкновенная пустельга	<i>Falco tinnunculus</i>	перелетный
Серый журавль	<i>Grus grus</i>	перелетный
Черныш	<i>Tringa ochropus</i>	перелетный
Фифи	<i>Tringa glareola</i>	перелетный
Большой улит	<i>Tringa nebularia</i>	перелетный
Перевозчик	<i>Actitis hypoleucos</i>	перелетный
Турухтан	<i>Phylomachus pugnax</i>	перелетный
Гаршнеп	<i>Limnocyptes minimus</i>	перелетный
Бекас	<i>Gallinago gallinago</i>	перелетный
Средний кроншнеп	<i>Numenius phaeopus</i>	перелетный
Сизая чайка	<i>Larus canus</i>	перелетный
Обыкновенная кукушка	<i>Cuculus canorus</i>	перелетный
Глухая кукушка	<i>Cuculus saturatus</i>	перелетный
Болотная сова	<i>Asio flammeus</i>	перелетный
Бородатая неясыть	<i>Strix nebulosa</i>	перелетный
Краснозобый конек	<i>Anthus cervinus</i>	перелетный
Лесной конек	<i>Anthus trivialis</i>	перелетный
Желтая трясогузка	<i>Motacilla flava</i>	перелетный
Серый сорокопуд	<i>Lanius excubitor</i>	перелетный
Свиристель	<i>Bombycilla garrulus</i>	перелетный
Серая мухоловка	<i>Muscicapa striata</i>	перелетный
Славка-завирушка	<i>Sylvia curruca</i>	перелетный
Пеночка-весничка	<i>Phylloscopus trochilus</i>	перелетный
Зеленая пеночка	<i>Phylloscopus trochiloides</i>	перелетный
Пеночка-теньковка	<i>Phylloscopus collybita</i>	перелетный
Камышевая овсянка	<i>E. schoeniclus</i>	перелетный
Луговой чекан	<i>Saxicola rubetra</i>	перелетный
Зырянка	<i>Erithacus rubecula</i>	перелетный
Варакушка	<i>Luscinia svecica</i>	перелетный
Овсянка-ремез	<i>Emberiza pallasii</i>	перелетный
Овсянка-крошка	<i>Emberiza pusilla</i>	перелетный

Миграционная активность птиц находится в прямой зависимости от погодных условий. При ранней весне в район работ первые птицы (лебеди, крупные хищные птицы) могут появиться уже в конце апреля, но основной пролет птиц происходит здесь в мае. В начале этого месяца отмечается массовый пролет водоплавающих и околоводных птиц, сов, хищных птиц, а также многих представителей воробьиных (трясогузковые, дроздовые, овсянковые). К концу мая–началу июня завершается пролет водоплавающих (главным образом нырковых), а также некоторых куликов и воробьиных. Осенью первые, мигрирующие на юг птицы, отмечаются в середине августа, когда завершается послегнездовое перераспределение птиц. В это время начинается отлет на места зимовок мелкие кулики, чайки, воробьиные, начинается образование миграционных стай речных уток, гусей. В течение сентября завершается осенняя миграция

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 16
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.		

куликов и речных уток, сов, воробьиных. В зависимости от погодных условий с последней декады сентября по конец октября идет миграция лебедей, гусей и нырковых уток, чаек.

Видовой состав мигрирующих и совершающих кочевки птиц района проектируемых объектов нефтяного месторождения насчитывает более 40 видов.

Ценные охотничье-промысловые виды.

Согласно данным Минприроды Республики Коми на территории МО ГО «Усинск» обитают следующие охотничьи виды животных и птиц: песец, белка, волк, горностай, заяц-беляк, куница, лисица, росомаха, медведь, норка, рысь, лось, дикий северный олень, тетерев, рябчик, белая куропатка, глухарь (таблица 2.1.3).

Таблица 2.1.3 - Численность и плотность и добыча охотничьих ресурсов МО ГО «Усинск» по состоянию на 01.04.2021 г.

Наименование охотничьих животных	Плотность населения зверей (особей на 1000 га)	Численность зверей (особей)
1	2	3
Белка	1,349	3796
Горностай	0,205	578
Заяц-беляк	2,205	6208
Куница	0,237	666
Лисица	0,109	307
Лось	0,609	1713
Росомаха	0,013	36
Медведь	0,07	117
Рябчик	1,945	5475
Тетерев	5,307	14938
Глухарь	5,302	14925
Белая куропатка	22,932	64556
Утки	Нет данных	Нет данных
Гуси	Нет данных	Нет данных
Вальдшнеп	Нет данных	Нет данных

Данные по плотности и численности охотничье-промысловых млекопитающих и птиц на территории МО ГО «Усинск» представлены в приложении Ж (Письмо от 04.03.2022 №01-11/2665).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13 сентября 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 водно-болотные угодья федерального значения.

Согласно данным Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды, водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории в районе объекта отсутствуют (Письмо от 10.03.2022 №01-01/2669, Письмо от 18.04.2022 №01-01/4651, приложение Ж).

Согласно отчету института биологии Коми НЦ УрО РАН (Материалы к договору №37-2022, приложение Ж), на территории объекта проектирования среди представителей фауны отмечены только редкие виды птиц, другие группы охраняемых видов животных отсутствуют в связи с сильной антропогенной нагрузкой на природные комплексы в зоне реализации объекта.

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

Виды, имеющие особый охранный статус. На изучаемой местности возможно нахождение 6 видов птиц, являющихся редкими и занесенными в Красную книгу Республики Коми (таблица 2.1.4) (**Материалы к договору №37-2022**, Приложение Ж).

Таблица 2.1.4- Виды птиц, внесенные в Красные Книги РФ и РК в зоне влияния объекта проектирования

Вид	Красная книга		
	РК	РФ	МСОП
1	2	3	4
<i>Отряд Гусеобразные</i>			
Лебедь-кликун (<i>Cygnus cygnus</i>)	3	-	-
<i>Отряд Соколообразные</i>			
Скопа (<i>Pandion haliaetus</i>)	1	3	-
Орлан-белохвост (<i>Haliaeetus albicilla</i>)	1	3	+
<i>Отряд Журавлеобразные</i>			
Серый журавль (<i>Grus grus</i>)	3	-	-
<i>Отряд Собообразные</i>			
Бородатая неясыть (<i>Strix nebulosa</i>)	4	-	-
<i>Отряд Воробьинообразных</i>			
Серый сорокопут (<i>Lanius excubitor</i>)	2	-	-

Обозначения: 1 – виды, находящиеся под угрозой исчезновения, 2 – виды, сокращающиеся в численности, 3 – редкие виды, 4 - неопределенные по статусу виды, 5 – виды с восстанавливающейся численностью; «-»/«+» - отсутствие/присутствие вида.

По результатам проведения полевых работ в рамках инженерно-экологических изысканий, при натурно-маршрутном обследовании территории размещения проектируемых объектов и в зоне их воздействия, редкие виды животных, занесенные в Красную книгу Республики Коми и Красную книгу Российской Федерации, отсутствуют.

Хозяйственное использование территории

Хозяйственное использование территории **проектирования** представлено деятельностью нефтегазодобывающих предприятий.

Проектируемые объекты расположены в границах Пашшорского месторождения.

Социально-экономические условия

Демографическая ситуация в районе характеризуется как неблагоприятная. За период с 2015 по 2020 гг. отмечается снижение общей численности населения. Естественный прирост невысокий. Убыль населения происходит, в том числе за счет миграционного оттока.

В муниципальном округе около 29 тыс. человек трудятся на 682 предприятиях и организациях различных форм собственности.

Основной отраслью района является добыча нефти. В данное время на территории Усинского района, ведут разработку нефтяных месторождений две крупные нефтяные компании: «Лукойл» и «Роснефть». Транспортировкой нефти занимается компания «Транснефть-Север» (филиал ОАО «Транснефть»). Так же имеются компании, предоставляющие услуги при бурении скважин и добычи нефти.

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.		Дата

После нефтедобывающей отрасли, в которой занята основная часть населения, треть всего работающего населения занята на транспорте и связи, на операциях с недвижимостью, а также в образовании. Доля населения, занимающегося в обрабатывающих отраслях, здравоохранении, сельском и лесном хозяйстве мала.

Каждый пятый житель района – коренной, проживающий в сельской местности, где сохраняется свой уклад, сформировавшийся в течение столетий. Сельчане продолжают традиции предков, выращивая скот, занимаясь охотой и рыболовством. Сельское хозяйство городского округа представляют два предприятия – ООО «Северный» и ООО «Южный».

На территории МО ГО «Усинск» функционируют 31 общеобразовательное учреждение, из них 20 дошкольных. Жителям доступно 12 учреждений культуры и 4 учреждения спорта.

Население МО ГО «Усинск» обслуживают 1 больничное учреждение. В состав ЦРБ входят больничный комплекс (стационар), взрослая, детская и стоматологическая поликлиники, родильное отделение, женская консультация, аптеки. Сёла и посёлки Усинского района медицинскими услугами обеспечивают участковые больницы сёл Усть-Уса, Щельябож, Мутный Материк и фельдшерско-акушерские пункты (ФАП).

Уровень заболеваемости COVID-19 в 2020 году в Усинске составил 2521 человек.

Риск по первичной инвалидности по классу заболеваемости эндокринной системы в возрасте 0-17 лет в 2019 году в МО Усинск составил 283,5 на 10000 населения, наблюдается тенденция на увеличение данного показателя по отношению к прошлому году.

Ограничения хозяйственной деятельности

Особо охраняемые природные территории.

Согласно данным Минприроды России в границах МО ГО «Усинск» ООПТ федерального значения не образовано (Письмо от 30.04.2020 № 15-47/10213, приложение Ж).

Ближайшим ООПТ федерального значения является национальный парк «Югыд ва», расположенный в 239,2 км на юго-восток от участка работ

Согласно данным ГБУ РК «Центр по ООПТ» в пределах проектируемого объекта ООПТ республиканского и местного значения отсутствуют (Письмо от 18.03.2022 №04-10-102, приложение Ж).

Ближайшей ООПТ регионального значения к проектируемому объекту является Комплексный ландшафтный заказник республиканского значения «Тибейвиска», расположенный в 16,9 км на восток.

Согласно данным администрации МО ГО «Усинск», в пределах проектируемого объекта ООПТ местного значения отсутствуют (Письмо от 28.02.2022 №1308, приложение Ж).

Ближайшим ООПТ местного значения является памятник природы «Воркутинский», расположенный в 400 км на восток от района работ.

Ввиду значительной удаленности объектов ООПТ, воздействие на них на этапе строительства и эксплуатации объекта отсутствует.

По данным Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды (письмо №01-01/2669 от 10.03.2022 г.) на территории Республики Коми отсутствуют объекты, входящие в список водно-болотных угодий Российской Федерации, имеющих статус международного значения. Ближайшим водно-болотным угодьем международного значения является водно-болотное угодье международного значения «Нижнее Двубье». Оно располагается в Тюменской области, ХМАО, в 478 км на юго-восток от проектируемого объекта. Ближайшим ВБУ международного значения «теневого списка» является «Река Чёрная», расположенное на расстоянии 144 км на северо-восток от проектируемого объекта.

Согласно письму от Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды (письмо №01-01/4651 от 18.04.22), ключевые орнитологические территории в районе объекта отсутствуют. Согласно данным, расположенным на официальном портале Союза охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru/programs/78/27222/>), объект проектирования не попадает в ключевые орнитологические территории международного значения.

Территории традиционного природопользования (ТТПП). Согласно заключению Министерства национальной политики Республики Коми в районе проектируемого объекта территории традиционного природопользования регионального и местного значений отсутствуют (Письмо от 22.02.2022 №04-662, приложение Ж).

Согласно заключению администрации МО ГО «Усинск», в пределах проектируемого объекта территории традиционного природопользования, имеющие установленный правовой статус, родовые угодья коренных малочисленных народов Севера отсутствуют.

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
19

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 8.05.2009 г. №631-р территория городского округа «Усинск» (кроме г. Усинск) относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Объекты историко-культурного наследия. Согласно заключению Управления Республики Коми по охране объектов культурного наследия, на участке проектируемых работ отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, расположенных на территории МО ГО «Усинск» (**Письмо от 22.02.2022 №01/230**, приложение Ж).

Охранные зоны поверхностных водных объектов. Проектируемый объект не затрагивает водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водных объектов. Ближайшим водотоком к проектируемым сооружениям является ручей без названия, который протекает в 0,4 км от северной границы участка работ, а также ручей без названия, протекающий в 0,5 км от северной границы участка работ.

Протяженность, размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков района проектирования представлены в таблице 2.1.5.

Таблица 2.1.5 – Протяженность, размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков района проектирования

Проектируемые объекты	Наименование близлежащего водного объекта	Ширина по Водному Кодексу РФ, м		Минимальное расстояние от проектируемого до водного объекта, м
		ВЗ	ПЗП	
1	2	3	4	5
Производственная площадка ДНС «Пашшор»	Ручей б/н	50	50	Не пересекается
Производственная площадка ДНС «Пашшор»	Ручей б/н	50	50	Не пересекается

Зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водозаборов (ЗСО). Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск», поверхностные и подземные водозаборы и зоны их санитарной охраны, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют (**Письмо от 16.03.2022 №1310**, приложение Ж).

Проектируемый объект расположен в границах Пашшорского месторождения питьевых подземных вод (МППВ), которое эксплуатируется скважинами №1 В, 2В, 3В, 4В, 5В. Добычу подземных вод осуществляет ООО «Лукойл-Энергосети» на основании лицензии «Добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического водоснабжения объектов обустройства Пашшорского нефтяного месторождения».

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

Приказом Минприроды Республики Коми от 01.06.2017 №1131 утвержден проект зон санитарной охраны водозабора подземных и водопроводных сооружений на Пашшорском нефтяном месторождении и установлены границы зон санитарной охраны.

1. Граница I пояса ЗСО (пояс строгого режима) установлена радиусом 30 м от устья каждой водозаборной скважины.

2. Граница II пояса ЗСО (пояс ограничений) – в границах 1 пояса ЗСО – радиусом 30 м от устья каждой водозаборной скважины.

3. Граница III пояса ЗСО (пояс ограничений):

- для скважины 4В – радиусом 143 м от устья водозаборной скважины;
- для скважины 1В и 3В – радиусом 211 м от центра между скважинами;
- для скважины 2В и 5В – радиусом 212 м от центра между скважинами.

Проектируемый объект расположен за пределами подземных водозаборов и их ЗСО.

Также, согласно данным Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды, на территории МО ГО «Усинск» расположены следующие поверхностные водозаборы:

- ООО «Водоканал-Сервис», утвержден проект зон санитарной охраны на р. Уса.
- ОАО «Комнедра», утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабор из оз. Писяты Восточно-Рогозинское месторождение нефти ОАО «Комнедра».
- ООО «РН-Северная нефть».
- Водозабор на р. Сандивей – приток р. Колва, на 80 км от устья. Утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора на р. Сандивей.

В виду удаленности района работ от гидрологических объектов (р. Уса - 440 км, р. Сандивей – 137 км, оз. Писяты – 113 км, р. Велякшор – 141 км) проектируемый объект не попадает в ЗСО поверхностных водозаборов.

Территории, неблагополучные по особо опасным инфекционным заболеваниям. Согласно данным Министерства сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми и Управления Россельхознадзора скотомогильники, биотермические ямы, в т.ч. сибиреязвенные, и другие зарегистрированные места захоронений трупов животных, а также их санитарно-защитные зоны в пределах объекта и прилегающей территории в радиусе 1000 м отсутствуют (Письмо от 02.03.2022 №18-11/1765, приложение Ж).

Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск», в районе размещения проектируемого объекта скотомогильники и биотермические ямы, находящиеся в ведении администрации и их СЗЗ отсутствуют (Письмо от 28.02.2022 №1306, приложение Ж).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							21

Кладбища. Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск» кладбища и их санитарно-защитные зоны (СЗЗ), находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют ([Письмо от 01.03.2022 №1339](#), приложение Ж).

Месторождения полезных ископаемых. Участок работ расположен в границах Пашшорского нефтяного месторождения, состоящего на учете Государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021 г. ([Письмо от 28.03.2022 №01-09-31/351](#), приложение Ж).

Согласно данным Коминедра ([Письмо от 28.03.2022 №01-09-31/351](#), приложение Ж) участок расположен в пределах лицензионных участков:

- СЫК 14695 – Пашшорское месторождение, выдан ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на разведку и добычу полезных ископаемых;
- СЫК 02457 ВЭ выданный ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на запасы ниже-среднеюрского водоносного комплекса Пашшорского месторождения подземных вод для технологического водоснабжения.

На расстоянии 10 м находится лицензионный участок СЫК 02490 ВЭ выданный ООО «Лукойл Энергосети» на запасы тимано-Уральского криогенно-таликового гляциально-морского водоносного комплекса Пашшорского месторождения и технологического обеспечения водой объектов обустройства Пашшорского нефтяного месторождения.

Свалки и полигоны ТБО. Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск» свалки и полигоны ТБО и их санитарно-защитные зоны (СЗЗ), находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют ([Письмо от 28.02.2022 №1307](#), приложение Ж).

В ходе маршрутного визуального обследования территории строительства несанкционированные свалки не выявлены.

Сельскохозяйственные угодья. Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск», в районе размещения проектируемого объекта особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, находящихся в ведении администрации МО ГО «Усинск», не имеется ([Письмо от 28.02.2022 №1309](#), приложение Ж).

Лечебно-оздоровительные местности, курорты. Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск» в районе размещения проектируемого объекта лечебно-оздоровительных местностей и курортов, находящихся в муниципальной собственности, и установленных для них зон санитарной охраны, не имеется ([Письмо от 28.02.2022 №1335](#), приложение Ж).

Защитные леса. Согласно данным Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации МО ГО «Усинск», защитные леса, особо защитные участки леса, находящиеся в муниципальной собственности, на участке проектирования отсутствуют ([Письмо от 22.02.2022 №651](#), приложение Ж).

Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск», в районе размещения проектируемого объекта лесопарковые зеленые пояса, защитные пояса, особо защитные участки

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		22

леса, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют (Письмо от 28.02.2022 №1337, приложение Ж).

Согласно данным Усинского лесничества, проектируемый объект расположен на землях Государственного лесного фонда, ГУ «Усинское лесничество» Усинское участковое лесничество, в квартале 5, в защитных, ценных лесах, лесотундровой зоны. В границах работ отсутствуют особо защитные участки леса, резервные леса, лесопарковые территории, зеленые зоны, земли промышленности и иные категории (Письмо от 04.02.2022 №102, приложение Ж).

Мелиоративные земли. Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск», в районе размещения проектируемого объекта мелиорируемых земель, мелиоративных систем и видов мелиораций, находящихся в ведении администрации МО ГО «Усинск», не имеется (Письмо от 28.02.2022 №1310, приложение Ж).

Охранные зоны промышленных объектов. Территория работ насыщена существующими производственными объектами (нефтепроводы, водоводы, ЛЭП, подземные кабельные линии), для которых нормативной документацией предусмотрены охранные зоны.

Проведение работ в охранных зонах промышленных объектов может выполняться только при получении письменного разрешения на производство работ от предприятия (организации), в ведении которых находятся эти объекты.

Приаэродромные территории. Согласно статье 47 Воздушного кодекса Российской Федерации приаэродромная территория является зоной с особыми условиями использования территорий. Согласно информации, предоставленной Архангельским МТУ Росавиации, 11.06.2020 Росавиация.

Согласно письму от федерального агентства воздушного транспорта, межрегионального территориального управления Коми, проектируемый объект не попадает в границы приаэродромной территории аэродрома г. Усинск (Письмо от 16.03.2022 № Исх-02.2.476/КММТУ, приложение Ж).

2.2 Основные проектные решения

Проектными решениями предусматривается:

- строительство дождевой канализации (К2) для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ДНС Пашшорского нефтяного месторождения. Сбор дождевых стоков предусматривается в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом 40,0 м³ – 3 шт.
- строительство напорной дождевой канализации (К2Н) для перекачки дождевых и талых стоков из проектируемых подземных емкостей в существующую систему очистки пластовой воды. После очистки стоки, совместно с пластовой водой поступают в систему заводнения нефтяных пластов Пашшорского нефтяного месторождения.

Система дождевой канализации (К2) состоит из ряда взаимосвязанных элементов и включает в себя:

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
23

Напорный трубопровод прокладывается в тепловой изоляции с электрообогревом. Электрообогрев трубопроводов см. часть 12-02-НИПИ/2021-ИОС1. Монтаж греющих кабелей выполнить до монтажа тепловой изоляции.

Каждая напорная линия оборудуется обратным клапаном, задвижкой, манометром, датчиком давления.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20÷40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

Согласно данным Тома 5.3 «Система водоотведения», *максимальный суточный объем дождевого стока* составляет:

$$W_{сут} = 392,5 \text{ м}^3/\text{сут. (бетонное покрытие);}$$

$$W_{сут} = 291,8 \text{ м}^3/\text{сут. (грунтовое покрытие);}$$

$$W_{сут} = 684,3 \text{ м}^3/\text{сут (максимальный суточный объем).}$$

Максимальный суточный объем талых вод составляет:

$$W_{\text{т.сут}} = 255,7 \text{ м}^3/\text{сут}$$

Электроснабжение

Электроснабжение насосов и системы обогрева осуществляется от существующей трансформаторной подстанций.

Для подключения проектируемых потребителей к РУ-0,4 кВ блока БСВ проектной документацией предусматривается установка автоматических выключателей.

Строительство

Согласно данным Тома 6 Раздела 6 «Проект организации строительства» продолжительность строительства объекта принимается 2 месяца (в том числе подготовительный период 0,5 мес.).

Количество работающих строителей составляет 22 человек.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется на ВЖК Пашпорского месторождения. Ежедневная доставка работающих до стройплощадки и обратно осуществляется автотранспортом подрядной организации.

Эксплуатация

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

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							25

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 околосемных 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 [62].

3.1.2 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Воздействие намечаемой проектной деятельности на атмосферный воздух обусловлено процессом строительства проектируемых объектов.

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

- спецтехника;
- передвижной сварочный пост;
- передвижной покрасочный пост;
- топливозаправщик АТЗ-10;
- дизельная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7;
- дизельная электростанция АД30С-Т400-Р;
- планировка территории;
- парогенератор мобильный МНТ 700.

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

Дорожно-строительная техника, автотранспорт, передвижные установки, сварочные посты, являются передвижными источниками.

Выбросы на период строительства принимаются как выбросы от стационарных источников и условно принимаются за стационарный источник выбросов загрязняющих веществ. Залповые и аварийные источники выбросов при проведении СМР отсутствуют.

В период эксплуатации проектируемых объектов источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету выбросов, рекомендованными к использованию ГГО им. Воейкова, НИИ «Атмосфера» и Министерством природных ресурсов РФ [62].

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
26

3.1.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

В период проведения строительно-монтажных работ в атмосферный воздух выделяется 19 наименований загрязняющих веществ. Валовый выброс при проведении строительно-монтажных работ составляет 1,489285 т/период строительства.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, класс опасности, предельно допустимые концентрации [62], количественная характеристика (г/с, т/пер.стр.) на период проведения строительно-монтажных работ, представлены в таблице 3.1.3.1.

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

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0126201	0,006815
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	0,0010861	0,000587
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,2193236	0,286759
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0356402	0,046598
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0284326	0,036800
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0358610	0,043528
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000151	0,000004
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,3131103	0,340011
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0008854	0,000478
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0038958	0,002104
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,3408462	0,469702
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000004	0,000001
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0049778	0,005604
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0060000	0,000697

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

27

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/пер.стр.
1	2	3	4	5	6	7
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1137573	0,152049
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0869778	0,078280
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0053807	0,009965
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0376528	0,004263
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,0793333	0,005040
Всего веществ: 19					1,3257965	1,489285
в том числе твердых: 7					0,1630211	0,055610
жидких/газообразных: 12					1,1627754	1,433675
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					

3.1.4 Рассеивание выбросов загрязняющих веществ

Оценка влияния на уровень загрязнения атмосферы выбросами проектируемого объекта 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 которых используются для нормирования величин выбросов загрязняющих веществ и установления ПДВ, согласовано с Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова.

Программа «Эколог» предполагает учет фонового 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.с;
- распечатки исходных данных об источниках загрязнения, метеорологических параметрах, физико-географических особенностях местности.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Степень загрязнения атмосферного воздуха выбросами вредных веществ из непрерывно действующих источников определяется по наибольшему рассчитанному значению разовой приземной концентрации вредных веществ (C_m), которая устанавливается на некотором расстоянии (X_m) от места выброса при неблагоприятных метеорологических условиях, когда скорость ветра достигает опасного значения (U_m) 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» (Письмо от 11.10.2021 №06-12/97, 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;
- диоксид серы – 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, поскольку на период эксплуатации проектируемых объектов источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Ближайшая нормируемая территория - вахтовый жилой комплекс (ВЖК), расположенный в 0,9 км к востоку от территории строительства.

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 0,92 ПДК. Результаты расчётов рассеивания загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ представлены в таблице 3.1.4.1.

Таблица 3.1.4.1 – Результаты расчетов рассеивания на период строительно-монтажных работ

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК		Расстояние достижения 1 ПДК, м
			на террито рии площа дки	в расчётной точке (ВЖК)	
123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/ в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	- - 0,04	- ≤0,01 -	- ≤0,01 -	-
143	Марганец и его соединения/ в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01 0,00005 0,001	0,13 0,01 0,06	≤0,01 ≤0,01 ≤0,01	-
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2 0,04 0,1	0,92 ≤0,01 0,13	0,35 ≤0,01 0,03	-

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК		Расстояние достижения 1 ПДК, м
			на террито рии площа дки	в расчётной точке (ВЖК)	
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	<u>0,4</u> <u>0,06</u> =	<u>0,15</u> <u><0,01</u> =	<u>0,1</u> <u><0,01</u> =	=
328	Углерод (Пигмент черный)	<u>0,15</u> <u>0,025</u> <u>0,05</u>	<u>0,18</u> <u><0,01</u> <u>0,04</u>	= <u><0,01</u> =	=
330	Сера диоксид	<u>0,5</u> = <u>0,05</u>	<u>0,08</u> <u><0,01</u> =	<u>0,04</u> <u><0,01</u> =	=
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	<u>0,008</u> <u>0,002</u> =	<u><0,01</u> <u><0,01</u> =	<u><0,01</u> <u><0,01</u> =	=
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	<u>5</u> <u>3</u> <u>3</u>	<u>0,39</u> <u><0,01</u> <u>0,02</u>	<u>0,36</u> <u><0,01</u> <u><0,01</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>0,05</u> <u><0,01</u> <u><0,01</u>	<u><0,01</u> <u><0,01</u> <u><0,01</u>	=
344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	<u>0,2</u> = <u>0,03</u>	<u>0,02</u> <u><0,01</u> =	<u><0,01</u> <u><0,01</u> =	=
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<u>0,2</u> <u>0,1</u> =	<u>0,7</u> <u><0,01</u> =	<u>0,06</u> <u><0,01</u> =	=
703	Бенз/а/пирен	= <u>0,000001</u> <u>0,000001</u>	= <u><0,01</u> =	= <u><0,01</u> =	=
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	<u>0,05</u> <u>0,003</u> <u>0,01</u>	<u>0,06</u> <u><0,01</u> <u>0,02</u>	<u><0,01</u> <u><0,01</u> <u><0,01</u>	=
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/ в пересчете на углерод/	<u>5</u> = <u>1,5</u>	<u><0,01</u> <u><0,01</u> =	<u><0,01</u> <u><0,01</u> =	=
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	<u>1,2</u> = =	<u>0,05</u> = =	<u><0,01</u> = =	=
2752	Уайт-спирит	<u>1</u> = =	<u>0,04</u> = =	<u><0,01</u> = =	=
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	<u>1</u> = =	<u>0,02</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>0,38</u> <u><0,01</u> =	<u><0,01</u> <u><0,01</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>0,5</u> <u><0,01</u> =	<u>0,01</u> <u><0,01</u> =	=
6035	Сероводород, Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	= = =	<u>0,06</u> = =	<u><0,01</u> = =	=
6043	Серы диоксид и сероводород	= = =	<u>0,05</u> = =	<u><0,01</u> = =	=

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

30

Код	Наименование	ПДК мр (ОБУВ)/ ПДКсг/ ПДКсс	Расчетные доли ПДК		Расстояние достижения 1 ПДК, м
			на территории площади	в расчётной точке (ВЖК)	
6053	Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	=	0,08	<0.01	=
6204	Серы диоксид, азота диоксид	=	0,62	0,24	=
6205	Серы диоксид и фтористый водород	=	0,04	<0.01	=

Зона влияния объекта

Зона влияния проектируемых объектов на период проведения строительно-монтажных работ составляет 1,1 км по азота диоксиду, дающему наилучшую картину рассеивания.

3.1.5 Предложения по нормативам ПДВ

Предложения по нормативам ПДВ представлены в таблице 3.1.5.1.

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

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	м/пер.сгр.	г/с	м/пер.сгр.
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	0,000587	0,0010861	0,000587
Всего по неорганизованном:				0,0010861	0,000587	0,0010861	0,000587
Итого по предприятию :				0,0010861	0,000587	0,0010861	0,000587
Вещество 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)							
Организованные источники:							
0	0	АДЗ0С-Т400-Р	5501	0,0653334	0,181843	0,0653334	0,181843
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,1297955	0,080754	0,1297955	0,080754
		МНТ 700	5503	0,0172724	0,020302	0,0172724	0,020302
Всего по организованным:				0,2124013	0,282899	0,2124013	0,282899
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0,0055056	0,003095	0,0055056	0,003095
		Сварочный пост	6502	0,0014167	0,000765	0,0014167	0,000765
Всего по неорганизованном:				0,0069223	0,003860	0,0069223	0,003860
Итого по предприятию :				0,2193236	0,286759	0,2193236	0,286759
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)							
Организованные источники:							
0	0	АДЗ0С-Т400-Р	5501	0,0106167	0,029550	0,0106167	0,029550
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,0210918	0,013122	0,0210918	0,013122
		МНТ 700	5503	0,0028068	0,003299	0,0028068	0,003299
Всего по организованным:				0,0345153	0,045971	0,0345153	0,045971
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0,0008947	0,000503	0,0008947	0,000503
		Сварочный пост	6502	0,0002302	0,000124	0,0002302	0,000124
Всего по неорганизованном:				0,0011249	0,000627	0,0011249	0,000627
Итого по предприятию :				0,0356402	0,046598	0,0356402	0,046598
Вещество 0328 Углерод (Пигмент черный)							
Организованные источники:							
0	0	АДЗ0С-Т400-Р	5501	0,0075000	0,020790	0,0075000	0,020790
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,0149000	0,009233	0,0149000	0,009233
		МНТ 700	5503	0,0056099	0,006594	0,0056099	0,006594

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

31

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	м/пер.сmp.	г/с	м/пер.сmp.
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по организованному:				0,0280099	0,036617	0,0280099	0,036617
Неорганизованные источники:							
			6501	0,0004227	0,000183	0,0004227	0,000183
Всего по неорганизованному:				0,0004227	0,000183	0,0004227	0,000183
Итого по предприятию :				0,0284326	0,036800	0,0284326	0,036800
Вещество 0330 Сера диоксид							
Организованные источники:							
0	0	АД30С-Т400-Р	5501	0,0100000	0,025502	0,0100000	0,025502
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,0198667	0,011325	0,0198667	0,011325
		МНТ 700	5503	0,0053356	0,006271	0,0053356	0,006271
Всего по организованному:				0,0352023	0,043098	0,0352023	0,043098
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0,0006587	0,000430	0,0006587	0,000430
Всего по неорганизованному:				0,0006587	0,000430	0,0006587	0,000430
Итого по предприятию :				0,0358610	0,043528	0,0358610	0,043528
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Топливозаправщик	6503	0,0000151	0,000004	0,0000151	0,000004
Всего по неорганизованному:				0,0000151	0,000004	0,0000151	0,000004
Итого по предприятию :				0,0000151	0,000004	0,0000151	0,000004
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)							
Организованные источники:							
0	0	АД30С-Т400-Р	5501	0,0716667	0,199584	0,0716667	0,199584
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,1423778	0,088632	0,1423778	0,088632
		МНТ 700	5503	0,0238095	0,027986	0,0238095	0,027986
Всего по организованному:				0,2378540	0,316202	0,2378540	0,316202
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0,0595549	0,015330	0,0595549	0,015330
		Сварочный пост	6502	0,0157014	0,008479	0,0157014	0,008479
Всего по неорганизованному:				0,0752563	0,023809	0,0752563	0,023809
Итого по предприятию :				0,3131103	0,340011	0,3131103	0,340011
Вещество 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0,0008854	0,000478	0,0008854	0,000478
Всего по неорганизованному:				0,0008854	0,000478	0,0008854	0,000478
Итого по предприятию :				0,0008854	0,000478	0,0008854	0,000478
Вещество 0344 Фториды неорганические плохо растворимые							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0,0038958	0,002104	0,0038958	0,002104
Всего по неорганизованному:				0,0038958	0,002104	0,0038958	0,002104
Итого по предприятию :				0,0038958	0,002104	0,0038958	0,002104
Вещество 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6504	0,3408462	0,469702	0,3408462	0,469702
Всего по неорганизованному:				0,3408462	0,469702	0,3408462	0,469702
Итого по предприятию :				0,3408462	0,469702	0,3408462	0,469702
Вещество 0703 Бенз/а/пирен							
Организованные источники:							
0	0	АД30С-Т400-Р	5501	0,0000001	3,83E-07	0,0000001	3,83E-07
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,0000003	1,70E-07	0,0000003	1,70E-07
		МНТ 700	5503	1,45E-08	1,71E-08	1,45E-08	1,71E-08
Всего по организованному:				0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000001
Итого по предприятию :				0,0000004	0,000001	0,0000004	0,000001
Вещество 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)							
Организованные источники:							
0	0	АД30С-Т400-Р	5501	0,0016667	0,003881	0,0016667	0,003881
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,0033111	0,001723	0,0033111	0,001723
Всего по организованному:				0,0049778	0,005604	0,0049778	0,005604

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

32

Площ	Цех	Название	Источ	Выброс веществ сущ.		П Д В	
				г/с	т/пер.сгр.	г/с	т/пер.сгр.
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого по предприятию :				0,0049778	0,005604	0,0049778	0,005604
Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Спецтехника	6501	0,0060000	0,000697	0,0060000	0,000697
Всего по неорганизованым:				0,0060000	0,000697	0,0060000	0,000697
Итого по предприятию :				0,0060000	0,000697	0,0060000	0,000697
Вещество 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)							
Организованные источники:							
0	0	АД30С-Т400-Р	5501	0,0375000	0,104227	0,0375000	0,104227
		ЗИФ-ПВ-6/07	5502	0,0745000	0,046286	0,0745000	0,046286
Всего по организованным:				0,1120000	0,150513	0,1120000	0,150513
Неорганизованные источники:							
		Спецтехника	6501	0,0017573	0,001536	0,0017573	0,001536
Всего по неорганизованым:				0,0017573	0,001536	0,0017573	0,001536
Итого по предприятию :				0,1137573	0,152049	0,1137573	0,152049
Вещество 2752 Уайт-спирит							
Неорганизованные источники:							
0	0	Лакокрасочный пост	6504	0,0869778	0,078280	0,0869778	0,078280
Всего по неорганизованым:				0,0869778	0,078280	0,0869778	0,078280
Итого по предприятию :				0,0869778	0,078280	0,0869778	0,078280
Вещество 2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С)							
Неорганизованные источники:							
0	0	Топливозаправщик	6503	0,0053807	0,001321	0,0053807	0,001321
		Нанесение битума	6507	1,70E-08	0,008644	1,70E-08	0,008644
Всего по неорганизованым:				0,0053807	0,009965	0,0053807	0,009965
Итого по предприятию :				0,0053807	0,009965	0,0053807	0,009965
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Сварочный пост	6502	0,0016528	0,000893	0,0016528	0,000893
		Планировка территории	6505	0,0360000	0,003370	0,0360000	0,003370
Всего по неорганизованым:				0,0376528	0,004263	0,0376528	0,004263
Итого по предприятию :				0,0376528	0,004263	0,0376528	0,004263
Вещество 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2							
Неорганизованные источники:							
0	0	Планировка территории	6505	0,0793333	0,005040	0,0793333	0,005040
Всего по неорганизованым:				0,0793333	0,005040	0,0793333	0,005040
Итого по предприятию :				0,0793333	0,005040	0,0793333	0,005040
Всего веществ :				1,3131764	1,482470	1,3131764	1,482470
В том числе твердых :				0,1504010	0,048795	0,1504010	0,048795
Жидких/газообразных :				1,1627754	1,433675	1,1627754	1,433675

3.1.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ на период проведения строительного-монтажных работ проектируемых объектов представлены в приложении Б.

Таблица составлена с учетом требований «Рекомендаций по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для предприятий».

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
33

3.1.7 Шумовое воздействие на окружающую среду

Оценка шумового воздействия выполняется в соответствии с нормативными требованиями [65].

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; 4000; 8000 Гц [65]. Для ориентировочной оценки допускается использовать уровни звука L_A , дБА. Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные (по энергии) уровни звука L_A экв., дБА, и максимальные уровни звука L_A 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, передвижная компрессорная станция ЗИФ-ПВ-6/0,7, агрегат сварочный, передвижная дизельная электростанция (ДЭС-30).

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

На период эксплуатации источниками шумового воздействия являются полупогружные насосы дренажных емкостей с электродвигателем типа АИР160М4.

Расчет шумового воздействия от совокупности источников выполнен программой в соответствии требованиями [65], 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 L_a .

Расчет шумового воздействия выполнен с учётом ближайшей нормируемой территории – ВЖК, расположенный в 0,9 км к востоку от проектируемых объектов.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия, граница достижения ПДУ в период строительных и демонтажных работ устанавливается на максимальном расстоянии 440 м от территории строительных работ.

Согласно проведенным расчетам, на период эксплуатации уровень шумового воздействия от проектируемых объектов не превышает ПДУ. Других источников физического воздействия, а именно воздействия инфразвуком; ультразвуком, вибрацией не выявлено.

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

3.1.7.1 Оценка прочих факторов физического воздействия

К прочим факторам физическим воздействиям на окружающую среду относятся: вибрация, и тепловое излучение.

Вибрация

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

Для защиты от вибрации проектом предусмотрены следующие мероприятия:

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	0002-23		01.23

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

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

Тепловое облучение

Основными источниками теплового воздействия на природные условия в период строительно-монтажных работ являются дизельные генераторы, парогенераторы, и двигатели внутреннего сгорания, а так-же отходящие газы продуктов сгорания. Все источники носят временный характер и не окажут значительного теплового воздействия.

3.1.8 Организация санитарно-защитной зоны

Основные правила установления границ санитарно-защитной зоны (СЗЗ) сформулированы в санитарных правилах и нормах [59], [60].

Ближайшая нормируемая территория вахтовый жилой комплекс расположен в 0,9 км к востоку от территории строительства.

На период эксплуатации проектируемые объекты не являются источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Источниками шумового воздействия на период эксплуатации проектируемых объектов являются полупогружные насосы дренажных емкостей с электродвигателем типа АИР160М4.

Согласно проведенным расчетам, на период эксплуатации уровень шумового воздействия от проектируемых объектов не превышает ПДУ.

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 санитарно-защитной зоны от проектируемых объектов не требуется

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		35.1

3.2 Воздействие на водные объекты

Уровень воздействия проектируемых объектов на состояние поверхностных вод определяется режимом их водопотребления и водоотведения, размещением проектируемых объектов относительно водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Проектируемые объекты расположены за пределами водозаборов поверхностных и подземных вод и их зон санитарной охраны. Проектируемые объекты не пересекают водотоки и расположены за пределами их охранных зон.

В период строительства проектными решениями не предусмотрен сброс загрязняющих веществ в поверхностные источники и на рельеф местности, а так же забор воды из поверхностных источников. Движение строительной техники осуществляется по существующим автодорогам и проездам. Работы осуществляются на существующей площадке ДНС.

Ввиду удаленности водных объектов от территории строительных работ, а также учитывая непродолжительную периодичность строительства, воздействие на поверхностные водные объекты территории и зоны влияния объекта минимально и краткосрочно.

В период эксплуатации проектируемых объектов, воздействие на поверхностные водные объекты, а также водные биологические ресурсы и среду их обитания, оказываться не будет, так как при штатном режиме эксплуатации, объекты проектирования являются пассивными сооружениями.

3.2.1 Оценка состояния поверхностных вод

Согласно данным инженерно-экологических изысканий, ввиду расположения объекта проектирования за границами водоохраных и прибрежнозащитных зон с учетом значительного расстояния (0,4 км) и проведения работ в границах существующего объекта проведение химического анализа поверхностных вод не осуществлялось.

3.2.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта

Строительные работы

При строительстве проектируемых объектов, согласно данным Тома 6, Раздела 6 «Проект организации строительства», предусмотрен расход воды:

- хозяйственно-бытовые нужды – 0.870 м³/сут;
- питьевые нужды – 0.077 м³/сут.

Согласно письма № 04-61-ЛК/23 от 16.01.2023 г. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» вода для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (в том числе на нужды пожаротушения) на период строительно-монтажных работ и эксплуатации доставляется из ВОС Пашпорского месторождения в необходимом объеме, в рамках действующего договора от 23.12.13 ЛСУ-895/13//14Y0035, заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (договор и письмо на водопотребление и водоотведение представлены в приложении В). Питьевая вода доставляется в специальной полиэтиленовой таре и соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Хозяйственно-бытовые стоки собираются в герметичный металлический резервуар и биотуалеты периодического откачивания. Утилизация хозяйственно-бытовых сточных вод, осуществляется на КОС Пашпорского месторождения, в соответствии с действующим договором от 23.12.2013 № ЛСУ-895/13//14Y0035, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (приложение В).

Доставка воды осуществляется по существующим внутрипромысловым автодорогам круглогодичного действия.

Расчеты концентраций загрязнений бытовых сточных вод произведены согласно требованиям п. 9.1.5 таблица 18 примечание 2 СП 32.13330.2018. Канализация. Наружные сети и

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.	Лист

Зам.	0002-23	01.23
№ док	Подп.	Дата

сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85. Результаты расчетов приведены в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1 - Концентрации загрязнений в бытовых сточных водах

Наименование показателя					
Взвешенные вещества	БПК5 неосветленной жидкости	Азот общий	Азот аммонийных солей	Фосфор общий	Фосфор фосфатов P-PO4
Количество загрязнений на одного работающего, г/сут.					
22	20	4.3	3.5	0.83	0.5

Дождевые сточные воды

Согласно данным раздела ПОС (таблица 3.2.2.2), по границам площадки (полосы) строительства необходимо устраивать водоотводные канавы, для сбора возможных поверхностных стоков в приемные приемки, сооружаемые в границах полосы строительства. Приемок выкладывается по дну и стенкам высокопрочной гидроизолирующей полиэтиленовой пленкой, не допускающей загрязнения окружающей среды. Пленка, применяемая для гидроизоляции, должна иметь соответствующий сертификат качества и гигиеническое заключение, выданное службой Роспотребнадзора.

Таблица 3.2.2.2 – Объем дождевых стоков в период СМР по участкам

Наименование	Площадь, га	Объем, м3
Площадка ЦПС	0.7066	115.88
Итого		115.88

Максимальный суточный объем дождевого стока за период строительства участка составит: 115.88 м³/сут.

По мере накопления стоков, производится их откачка и вывоз спецтранспортом (илососом) на КОС Пашшорского месторождения, где проходит подготовка, очистка от механических примесей с дальнейшей закачкой в систему ППД.

Пленка для гидроизоляции канав является материалом подрядной организации, и используется повторно при реализации других работ, не связанных с настоящим проектом.

Перед использованием, пленка проходит испытания, при необходимости (утрате свойств) организуется замена (списание) пленки на базе подрядной организации. Ведение работ по плановой замене (списанию) осуществляется подрядной организацией и определяется внутренними документами подрядной организации.

Учет отхода и обращение с ним ведется подрядной организацией в рамках своей деятельности.

Сбор и откачка дождевого стока производится только в летний период и в период снеготаяния

Концентрации загрязнений в дождевых стоках в период строительства согласно Методического пособия «Рекомендации по расчёту систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» составляют:

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

- по взвешенным веществам- 1200 мг/л;
- по солесодержанию – 250 мг/л
- по нефтепродуктам – 20 мг/л;
- по ХПК – 125 мг/л.
- по БПК20 – 25 мг/л.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в таблице 3.2.2.3.

Таблица 3.2.2.2 – Баланс водопотребления и водоотведения

Наименование потребителей	Водопотребление, м3/сут /м3/пер.стр.		Водоотведение, м3/сут /м3/пер.стр.	
	Вода с ВОС Пашшорского нефтяного месторождения		На КОС Пашшорского нефтяного месторождения	
Питьевые	0.077	5	0.077	5
Хозяйственно-бытовые нужды	0.870	53	0.870	53
Дождевые и талые воды	-	-	-	115.88 7049
Итого	0.947	58	0.947	115.88 7049
Всего	0.947	58	116.83	7107

Примечание:
Дебаланс водопотребления и водоотведения объясняется наличием в балансе дождевых и талых вод

Уборка и вывоз снега

В зимний период в границах строительного-монтажных и демонтажных работ предусмотрена уборка снега.

Транспортирование и прием снега осуществляет организация ООО «Дорожник» (письмо №30 от 17.01.2022 г. о возможности принять снежные массы).

Эксплуатация

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

Согласно данным раздела ИОСЗ, существующая система производственно-дождевой канализации на территории площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения предназначена для приема стоков от отбортованных технологических площадок и карз резервуаров.

Проектными решениями предусмотрено строительство дождевой канализации (для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ДНС Пашшорского нефтяного месторождения. Сбор дождевых стоков предусматривается в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом 40,0 м³ – 3 шт.

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.		Дата

Проектными решениями предусмотрено строительство напорной дождевой канализации (К2Н) для перекачки дождевых и талых стоков из проектируемых подземных емкостей в существующую систему очистки пластовой воды. После очистки стоки, совместно с пластовой водой поступают в систему заводнения нефтяных пластов Пашшорского нефтяного месторождения.

Поверхностные дождевые и талые воды с дорог и с незастроенных территорий с грунтовым покрытием через водоотводной лоток, в самотечном режиме, поступают в дождеприемные колодцы с отстойной частью, установленные в самых низких точках рельефа, затем, по предусмотренной данным томом, закрытой системе дождевой канализации самотеком отводятся в ёмкости дождевых стоков. По мере наполнения емкостей дождевой канализации $V=40\text{м}^3$ (3 шт.), собранные дождевые стоки откачиваются полупогружными насосами ($Q=12,5$ м³/час, напор не менее $H=120$ м) по проектируемому трубопроводу напорной канализации в существующую систему очистки пластовой воды (сооружения водоподготовки).

Проектом предусмотрена установка трех дождеприемных колодцев и трех емкостей дождевых стоков.

Система поверхностного водоотвода запроектирована по периметру площадки ДНС из железобетонных водоотводных лотков.

Откачка дождевого стока производится только в летний период и в период снеготаяния.

Максимальный суточный объем дождевого стока, согласно проектным данным Тома 5.3 Подраздела 3 «Система водоотведения», составляет 684,3 м³/сут.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20÷40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Пашшорского нефтяного месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт.

Сводный баланс водопотребления и водоотведения на период эксплуатации представлен в таблице 3.2.2.4.

Таблица 3.2.2.4 - Баланс водопотребления и водоотведения

Период	Водопотребление, м3/сут/м3/год				Водоотведение, м3/сут/м3/год				
	Всего	Хозяйственно-бытовые нужды	Питьевые	Технологические нужды	Всего	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Сточные воды биотуалетов	Технологические нужды	Промливневые стоки
Эксплуатация	-	-	-	-	684.3 248770	-	-	-	684.3 248770

3.2.3 Сброс сточных вод объекта

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
37.2

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 компонентов окружающей среды приведена согласно данным инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий, выполненных ООО «ЗапСибЗНИИЭП» в 2021 г.

Оценка состояния грунтов

В геологическом строении разреза в пределах исследованных глубин (до 17,0 м) принимают участие четвертичные ледниково-морские отложения (gmQ_{II}), перекрытые на отдельных участках техногенными грунтами (tQIV).

Техногенные грунты (tQIV) слагают насыпь существующей площадки ДНС «Пашшор» и автоподъезд к ДНС. Процесс самоуплотнения техногенных грунтов завершен, давность отсыпки более двух лет.

Почвенно-растительный слой (ПРС) на прилегающей к насыпи площадки ДНС «Пашшор» территории мощностью 0,3 м.

По результатам бурения геологических скважин и лабораторных исследований в разрезе выделено 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ) (таблица 3.3.1.1).

Таблица 3.3.1.1 – Наименование ИГЭ

№ИГЭ	Наименование ИГЭ
ИГЭ-1а	песком мелким, коричневым средней степени водонасыщения, мощностью 1,2-4,5 м
ИГЭ-1	суглинок серый тяжелый, пылеватый, тугопластичный. Вскрыт всеми пробуренными скважинами под насыпным грунтом, мощность слоя 8,5-14,7 м
ИГЭ-2	суглинок серый тяжелый, пылеватый, полутвердый. Вскрыт скважинами №15-19, на глубине 1,0-2,8 м, мощность слоя 3,7-5,5 м

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к бетонным, железобетонным и металлическим конструкциям выше уровня грунтовых вод неагрессивная. Коррозионная агрессивность грунтов к стали – низкая, средняя.

Район работ находится в зоне несплошного распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ). Многолетнемерзлые толщи имеют в регионе мощность до 25–100 м. На участке работ до исследуемой глубины 17,0 м многолетнемерзлые грунты не вскрыты.

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

Грунты по степени пучения относятся к слабопучинистым.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению.

Оценка состояния грунтовых вод

На период изысканий (сентябрь 2021г.) подземные воды не вскрыты.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата		38

По характеру подтопления подземными водами территория относится к потенциально подтопленная в результате ожидаемых техногенных воздействий П-Б2.

Категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – умеренно опасная.

Оценка состояния почв

Почвенные условия района производства работ достаточно однородны и представлены комплексом тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных сухоторфянистых почв. Образующие первый компонент комплекса, тундровые поверхностно-глеевые оподзоленные почвы занимают до 65% площади комплекса. В пределах участка работ широко развиты антропогенно преобразованные почвы.

Оценка химического загрязнения почв

Результаты лабораторных исследований представлены в таблице 3.3.1.1

Таблица 3.3.1.1 – Результаты химического анализа проб почв

Определяемые показатели (валовые формы)	Ед. изм.	ПДК (ОДК)	Значение показателя в пробах	
			П-1	П-2
рН солевая вытяжка	ед. рН	-		
рН водная вытяжка	ед. рН			
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,005	<0,005
Нефтепродукты	мг/кг	Шкала Пиковского		
Марганец	мг/кг	1500		
Хром	мг/кг	-		
Кадмий	мг/кг	0,5	<0,20	<0,20
Медь	мг/кг	33		
Никель	мг/кг	20		
Кобальт	мг/кг	-		
Свинец	мг/кг	32		
Цинк	мг/кг	55		
Ртуть	мг/кг	2,1	<0,005	<0,005
Мышьяк	мг/кг	2,0	<0,5	<0,5
Летучие фенолы	мг/кг	-	<0,05	<0,05
подв. соед. калия	мг/кг	-		
Обменный натрий	ммоль/100г	-		
экв. обменный кальций	ммоль/100г	-		
экв. обменный магний	ммоль/100г	-		
азот нитратный	мг/кг	-		
АПАВ	мг/кг	-	<0,20	<0,20
экв. ион сульфата	ммоль/100г	-	<1,0	<1,0
экв. ион хлорида	ммоль/100г	-	<0,10	<0,10
Нитраты	мг/кг	-	<2,5	<2,5
нитритный азот	мг/кг	-	<0,037	<0,037

Согласно проведенных анализов химического загрязнения почв тяжелыми металлами и мышьяком, содержание всех определяемых показателей в почво-грунтах, не превышает установленные нормативы ПДК (ОДК) для почв.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

39

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Согласно п. 21, таблице 4.5 [62], почвы территории **работ** по содержанию большинства загрязняющих веществ относятся к категории «чистая». Согласно п. 119, Приложение 9 к [61], почвы такого качества могут использоваться без ограничений, использование под любые культуры растений.

По суммарному показателю загрязнения почвы участка **проектирования**, согласно таблице 4.5 [62], относятся к категории загрязнения «допустимая» ($Z_c < 16$). Согласно приложению 9 [61] и приложению 6 [83], почвы такого качества могут использоваться без ограничений, под любые культуры растений.

Оценка плодородия почв

Тундровые поверхностно-глеевые оподзоленные почвы имеют сильнокислую реакцию среды ($pH_{\text{сол}} 3,2-3,8$), высокую 100 мг-экв на 100 г почвы и более гидролитическую кислотность в горизонте A_0 . Степень насыщенности основаниями колеблется от 30 до 70%. В сухоторфянистом горизонте мощностью 8–20 см, более кислая реакция ($pH_{\text{сол}} 2,9-3,3$) и повышенное содержание гумуса в горизонте AB_g .

Проектируемый объект располагается на антропогенно-нарушенных почвах территории промышленной застройки, верхний почвенный горизонт нарушен.

Содержание органического вещества, массовая доля токсичных солей, значения рН (водный), рН (солевой) в пробах на площадке производства работ не соответствует требованиям, приведенным в [39].

Согласно п. 10.2 [68], почвы при толщине плодородного слоя менее 10 см, допускается не снимать.

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 14695НЭ от 15.06.2009г. с целью разведки и добычи полезных ископаемых. Срок окончания действия лицензии 31.12.2033г.

Потребность в земельных ресурсах, согласно данным Раздела 2 (12-02-НИПИ/2021 ПЗУ), представлена в таблице 3.3.2.1.

Таблица 3.3.2.1 – Потребность в земельных ресурсах

№ п/п	Наименование объекта	Площадь участка на период строительства, га	Площадь участка на период эксплуатации, га	Кадастровый номер земельного участка /категория земель	Номер и дата договора аренды земельного участка
1	2	3	4	5	6
1	ДНС Пашпорского нефтяного месторождения (проектируемые сооружения)	0,1748	0,1748	11:15:0201002:28/земли лесного фонда	С0990530/21/14-А3 от 07.02.2014
б/н земли лесного фонда				С0990530/06/08-А3 от 24.11.2008	
б/н земли лесного фонда				С0990530/121/08-А3 от 24.12.2008	

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

Механическое нарушение почвенного покрова

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

Воздействие на почвы при производстве подготовительных работ

При проектировании принята сплошная вертикальная планировка с учётом примыкания к существующему въезду, ограждению, максимального сохранения существующего рельефа, надёжного отвода поверхностных вод, минимального объема земляных работ.

Для размещения проектируемой системы сбора (водосборных лотков) и обеспечения проектных уклонов запроектирована дополнительная отсыпка площадки до расчетных отметок.

Укрепление откосов насыпи предусмотрено укладкой геосинтетических решеток высотой 10см с заполнением ячеек щебнем фр.20-40мм по нетканому геотекстильному материалу.

Воздействие на земли при производстве строительных работ

Сбор стоков по внешнему периметру площадки осуществляется с применением железобетонных лотков (серия 3.006.1-8). Устройство лотков предусмотрено в траншее устроенной в теле существующей насыпи площадки с обратной засыпкой местным песчаным грунтом.

Проектом предусматривается устройство траншей для прокладки стальных труб закрытой самотечной системы канализации на глубине 2,1 м и прокладке напорного трубопровода при переходе через автомобильные дороги на глубине 1,5 м.

Проектом предусмотрено рытье котлованов для установки подземных накопительных емкостей $V=40\text{м}^3$ и дождеприемников.

Косвенное влияние будет наблюдаться на прилегающей территории. 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.

Повреждение почвенного покрова 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

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		42

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.

Химическое загрязнение почвенного покрова

Воздействие на почвенный покров в период строительных работ

В процессе 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.

Воздействие на почвенный покров в период эксплуатации объектов

Химического загрязнения почв и геологической среды, которое выражается в увеличении концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов по сравнению с предельно допустимыми значениями не произойдет в связи с отсутствием источников загрязнения при работе системы сбора в штатной ситуации.

С целью предотвращения переполнения, гидравлический объем накопительных емкостей выбран с учетом суточного накопления дождевого стока, как максимального, что подтверждено расчетом (12-02-НИПИ-2021-ИОСЗ).

Организацией текущего и планового обслуживания на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» занимается подразделение ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», имеющее ремонтные хозяйства на производственных базах в г. Усинске.

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

Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды, позволяющие минимизировать влияние на качество природных сред в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов, представлены в п. 4.3.

3.3.4 Воздействие объекта на геологическую среду

Проектные решения в области охраны недр должны обеспечивать достижение утвержденных показателей разработки месторождения при соблюдении требований [14]. Согласно данным Севзапнедра (**Письмо от 28.03.2022 №01-09-31/351**, приложение Ж), проектируемые объекты располагаются в границах лицензионного участка недр Пашшорского нефтяного месторождения. Основным

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		43

недропользователем является ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Лицензия СЫК 14695НЭ от 15.06.2009 г. предоставлена ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с целью пользования недрами. Срок окончания действия лицензии 31.12.2033 г.

Геологические, геокриологические и гидрогеологические условия района месторождения представлены в п. 2.1.

В ходе проведения работ на недра будет оказываться механическое, химическое и тепловое воздействие. Основная нагрузка будет приходиться на грунты в отложениях четвертичного комплекса.

Воздействие на геологическую среду обусловлено следующими проектными работами, представленными в таблице 3.3.4.1.

Таблица 3.3.4.1 - Виды воздействия на недра проектируемых объектов

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации способные оказать данный вид воздействия	Последствия воздействия
1	2	3
Подготовительные и строительные работы		
Механическое воздействие	Демонтаж существующего обвалования площадки ДНС «Пашшор». Устройство траншей для - установки железобетонных водоотводных лотков с устройством бетонных приемков (пескоуловителей); - для прокладки стальных труб закрытой самотечной системы канализации на глубине 2,1 м - прокладке напорного трубопровода на глубине 1,5 м при переходе через автомобильные дороги Устройства котлованов для установки трех подземных накопительных емкостей V=40м ³ , трех дождеприемных колодцев.	Нарушение естественного состояния грунтов. Изменение устойчивости пород, возникновение осыпей, обрушение склонов, просадка и провалы грунта, активизация экзогенных процессов (морозное пучение, подтопление, термокаре́т). Нарушение гидродинамического и формирование техногенного режима горизонтов грунтовых вод, залегающих первыми от поверхности, влекущие за собой: - региональное перераспределение грунтового стока; - изменение процессов фильтрации грунтовых вод зоны аэрации; - 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 утечек при движении тяжелой строительной и специальной техники	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах и отложениях, по разрезу в районе проведения работ. Изменение химического состава подземных вод.
Тепловое воздействие	Сокращение мощности снежного и растительного покрова Удаление или уплотнение снежного покрова в процессе проведения строительных и монтажных работ при проведении их в зимнее время. Дополнительная отсыпка площадки ДНС «Пашшор» до расчетных отметок.	Изменение температурного режима, понижение среднегодовой температуры грунтов. Увеличение глубины сезонного промерзания. Активизация нежелательных инженерно-геологических процессов.
Эксплуатация		
Химическое воздействие	Загрязнение зоны аэрации и подземных вод промливевыми водами с территории площадки ДНС «Пашшор» в результате:	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах и отложениях, по разрезу в районе

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации способные оказать данный вид воздействия	Последствия воздействия
1	2	3
	-переполнения дождеприемных колодцев и емкостей дождевой канализации. - утечек в результате: -некачественного цементирования колец; -некачественного бетонирования основания колодцев, накопительных емкостей - утечек в результате нарушения гидроизоляции накопительных емкостей: Загрязнение недр при закачке промлив-невых вод в пласт	проведения работ. Изменение химического состава подземных вод.
Тепловое воздействие	При отсутствии тепловой изоляции подземных сетей самотечной дождевой канализации При использовании тепловой изоляции с электрообогревом для накопительных емкостей и подземной части напорного трубопровода	Изменение температурного режима, понижение среднегодовой температуры грунтов. Активизация нежелательных инженерно-геологических процессов

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20÷40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

Согласно данным инженерно-геологических изысканий, к неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах площади работ, относятся: многолетнее криогенное пучение, подтопление территории.

В настоящее время при эксплуатации скважин месторождения, негативных изменений реликтового слоя ММП не выявлено.

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

- устойчивость существующих и строящихся инженерных сооружений;
- безопасность эксплуатации наземных коммуникаций;
- условия формирования естественного поверхностного и подземного стока;

Наличие специфических грунтов, а так же выявленные в ходе проведения инженерных изысканий инженерно-геологические процессы, оказывают влияние на выбор проектных решений.

3.4 Отходы производства и потребления

Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных, демонтажных работ и в период эксплуатации, представлен в приложении Г. Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.4.1.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 3.4.1 – Количество отходов, объемы образования и накопления

Вид отхода		Класс опасности	Накопление	Норматив образования, тонн
Код по ФККО	Наименование			
1	2	3	4	5
Строительно-монтажные и демонтажные работы				
91920402604	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	Металл. контейнер	0.122
73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	Площадка накопления ТКО	0.537
91910001205	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	Металл. контейнер	0.005
91910002204	Шлак сварочный	4	Металл. контейнер	0.003
46101001205	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	Металл. контейнер	0.053
46220002515	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	5	Металл. контейнер	0.002
73210101304	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	4	Металлический контейнер	55.873
48242711524	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	Металл. контейнер	0.0001
81111112495	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	5	Металл. контейнер	164.700
Итого		4		0.662
Итого		5		164.760
Всего				165.422
Эксплуатация				
72180002395	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	5	Металлический контейнер	99.91

3.5 Воздействие на биоту территории размещения и зоны влияния

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

Ближайшие ООПТ к району расположения объектов проектирования представлены в таблице 3.5.1.1.

Таблица 3.5.1.1 - Перечень ближайших ООПТ к району проектирования

Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение/ профиль	Расположение относительно района проектирования
1	2	3	4
«Югыд ва»	МО МР «Печора»	Национальный парк (ООПТ федерального значения)	239,2 км к юго-востоку
«Тибейвиска»	МО ГО «Усинск»	Комплексный ландшафтный заказник республиканского значения	16,9 км к востоку
«Воркутинский»	МО ГО "Воркута"	Памятник природы (ООПТ местного значения)	400 км к востоку

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Согласно проведенным расчетам рассеивания, на этапе проведения строительного-монтажных и демонтажных работ максимальная концентрация достигается по азота диоксиду (Двуокись азота; пероксид азота) и составляет 0,92 ПДК. 0,05ПДК по данному веществу достигается на расстоянии 1,1 км, следовательно, ООПТ регионального значения не попадает в зону влияния объекта. Проведение оценки воздействия на их экосистемы на этапах строительства и эксплуатации в штатных ситуациях не требуется.

3.5.2 Воздействие на растительный мир

Растительный покров – наиболее чувствительный к техногенным факторам компонент природных экосистем. Его изменения – интегральный показатель трансформации природных условий.

Воздействие в период строительства и демонтажа

При подготовке участка под обустройство 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;
- воздействие в результате попадания ООПТ разных уровней в зону влияния объекта;
- химическое загрязнение растительного покрова.

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

Согласно данным Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации МО ГО «Усинск», защитные леса, особо защитные участки леса, находящиеся в муниципальной собственности, на участке проектирования отсутствуют.

Согласно данным Администрации МО ГО «Усинск», в районе размещения проектируемого объекта лесопарковые зеленые пояса, защитные пояса, особо защитные участки леса, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют.

Согласно данным Усинского лесничества, проектируемый объект расположен на землях Государственного лесного фонда, ГУ «Усинское лесничество» Усинское участковое лесничество, в квартале 5, в защитных, ценных лесах, лесотундровой зоны. В границах работ отсутствуют особо защитные участки леса, резервные леса, лесопарковые территории, зеленые зоны, земли промышленности и иные категории.

Проектируемые объекты расположены в границах земельного участка категории – земли лесного фонда.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Воздействие в период эксплуатации

При эксплуатации проектируемых объектов воздействие на растительный мир территории и зоны влияния объекта на этапе его эксплуатации отсутствует, поскольку отсутствуют источники воздействия (отсутствие выбросов загрязняющих веществ, отсутствие производственных стоков, отходов).

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

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

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

Химическое воздействие на растительный покров

Значительную опасность для почвенно-растительного покрова представляет химическое загрязнение. Его причинами могут быть: утечки различных химических реагентов, проливы нефтепродуктов, в том числе аварийные разливы горюче-смазочных материалов. Разливы нефтепродуктов приводят к уничтожению растительного покрова, период самовосстановления которого в северных районах может достигать 10÷15 лет.

При эксплуатации система сбора сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения является пассивным объектом с точки зрения воздействия на растительный покров.

3.5.3 Воздействие на животный мир

Наиболее значимыми формами проявления антропогенного воздействия на животный мир являются:

- механическое разрушение среды обитания (изъятие земельных и лесных угодий под линии электропередач);
- ухудшение среды обитания (химическое воздействие в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами, пластовой водой, хозяйственно-бытовыми стоками));

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							49

Принимая во внимание отсутствие в районе строительства проектируемого объекта 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 нормальной эксплуатации проектируемой площадки ущерб животному миру сведен к минимуму и ограничен площадью изъятия земель под проектируемые объекты.

3.5.4 Воздействия на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта

В зоне возможного влияния проектируемого объекта водные объекты отсутствуют.

В связи с отсутствием пересечений водотоков и расположения проектируемого объекта в водоохраных зонах и прибрежных защитных полосах водных объектов, прямое воздействие на водные экосистемы отсутствует. Забор воды из водных объектов или сброс хозяйственно-бытовых стоков проектом не предусмотрен.

Воздействие на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта на период проведения строительных, демонтажных работ носит косвенный характер, прямого воздействия оказано не будет.

Ввиду значительной удаленности водных объектов от территории выполняемых работ, а также учитывая краткосрочность выполняемых операций, воздействие на водные экосистемы территории и зоны влияния объекта минимально и краткосрочно.

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.

Период строительства

На период проведения строительного-монтажных работ были рассмотрены аварийные ситуации, сопровождающиеся разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива. Согласно данным ПОС заправка техники на отсыпанных под обустройство площадках, производится на специально оборудованных площадках с обвалованием и покрытием из ж/б плит. Заправка на линейных объектах будет обеспечиваться «с колес» вне водоохраных зон, без обустройства специальных мест с применением поддонов.

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.		Дата

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 представлено в Приложении К

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	0002-23		01.23

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)	27.8381915
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	4.5237061
		Гидроцианид (Водород цианистый)	1.3332467
		Углерод (Сажа)	17.1988827
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	6.2662596
		Дигидросульфид (Сероводород)	1.3332467
		Углерод оксид	9.4660517
		Углерод диоксид	1333.2467200
		Формальдегид	1.4665714
		Этановая кислота (Уксусная к-та)	4.7996882

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) будут наблюдаться превышения 0,8ПДК на границе природоохранной территории и ВЖК.

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..

3.6.2 Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях

Возникновения 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 190 м².

Аварийные ситуации, воздействующие на почвенный покров *в период эксплуатации*, не возникнут ввиду отсутствия источников возникновения аварий.

При возникновении аварийной ситуации в период строительства будет оказано прямое и косвенное воздействие на почвенный покров.

Прямое воздействие связано с загрязнением почвы нефтепродуктами. При попадании в почву, нефтепродукты сорбируются не только верхними горизонтами, но и проникают в нижележащие слои, вплоть до породы или уровня залегания грунтовых вод. При распределении поллютанта по профилю в легких почвах нефтепродукты забивают поры, изменяя

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Нов.	0002-23		01.23

наблюдается увеличение содержания всех групп и фракций гуминовых веществ, с другой, происходит ухудшение качества гумуса вследствие встраивания нефтяных малоазотистых углеводов в молекулы гумусовых кислот, увеличивающих долю периферических структур в молекулах и снижающих общее содержание азота.

По результатам лабораторных исследований, проведенных в рамках ИЭИ, почво-грунты вскрышных и вмещающих пород участка работ по показателям химического и гранулометрического состава грунтов отнесены к группе малопригодных почв. Для почв района работ характерно переувлажнение и малая мощность гумусового горизонта (менее 10 см).

При загрязнении почв 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 влагоёмкостей, 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 микробиоценоз почвы, чем дизельное топливо. Более тяжёлые 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 Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундровых иллювиально-гумусовых мерзлотных почв.

Концентрация нефти резко снижается (до 40–50%) только в первые месяцы после загрязнения за счёт испарения, разложения или окисления большей части лёгких компонентов поллютанта. Тяжёлые фракции закрепляются в почвенных горизонтах. Они представляют собой смеси трудноразлагаемых метановых углеводов, смолисто-асфальтовых и полициклических соединений, деструкция которых в природных системах затягивается на длительные периоды.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							55

В снижении воздействия в результате аварийных ситуаций большое значение имеет временной фактор, подразумевающий проведение работ по скорейшей локализации разлива дизельного топлива. Проведение восстановительных и рекультивационных работ осуществляется в соответствии планом ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН).

Образование отходов в случае аварийной ситуации

Строительно-монтажные работы

При аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», при разгерметизации топливозаправщика АТЗ-10 общей номинальной вместимостью – 10000 литров с учетом коэффициента заправки 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015), возможно (вероятность возникновения аварии, а следственно и загрязнения оценена в приложении Л) образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 91920501393).

При возникновении аварийной ситуации объем нефтенасыщенного грунта при условии впитывания грунтом 100% нефтепродукта составит 39.583 м³ или 55.416 т (при ориентировочной плотности 1.4 т/м³) отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)». При условии сбора остатков дизельного топлива сорбентом (опилки/стружка), также возможно образование отходов «Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)». Дозировка в таком случае нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта.

Обращение (передача с целью утилизации) с отходами осуществляется ООО «Эколом» Лицензия №(11) 8113 СТОУ (Приложение В).

Эксплуатация

Для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ДНС Пашшорского нефтяного месторождения предусматривается сбор дождевых стоков в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом 40,0 м³ – 3 шт. При аварии связанной с разгерметизацией емкости, дождевой сток с возможным содержанием нефтепродуктов при условии впитывания грунтом 100% нефтесодержащей жидкости составит 40 м³ или 56 т (при ориентировочной плотности 1.4 т/м³) отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)». При условии сбора остатков нефтесодержащей жидкости сорбентом (опилки/стружка), так-же возможно образование отходов «Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)».

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

Дозировка в таком случае нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта.

Обращение (передача с целью утилизации) с отходами осуществляется ООО «Эколом» Лицензия №(11) 8113 СТОУ (Приложение В).

3.6.3 Воздействие аварий на наземную и водную биоты на территории работ и зоне воздействия

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. Наземная и водная биота будет испытывать как прямое воздействие непосредственно на территории работ, так и косвенное на прилегающей территории и в зоне влияния.

Период строительства

Наиболее вероятной и значимой по воздействию аварией является разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием. Аварийная ситуация рассмотрена в п. 3.7.1.

Период эксплуатации

На период эксплуатации система сбора сточных вод с площадки ДНС Пашшорского месторождения являются пассивными объектами и не являются источником негативного воздействия, аварийные ситуации исключены.

Воздействие на наземную биоту

Загрязнение территории нефтепродуктами создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшению кормовой базы.

В результате химического воздействия на растительный покров территории работ возможны:

- загрязнение и гибель растительности;
- изменения видового состава растительности;
- выгорание почв и растительности из-за техногенных пожаров.

Загрязнение и гибель хвойных пород и лишайников при воздушном загрязнении может отмечаться в непосредственной близости от места выбросов с формированием пятен отмершего растительного покрова.

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

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		56

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.

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.

Животный и растительный мир

Основную угрозу для животного и растительного мира при аварийных ситуациях представляет термическое воздействие пожара, который может возникнуть после возгорания.

Воздействие возможных аварий в большой степени зависит от масштаба аварии, сезонно-климатических условий (период года, влажность, температура, скорость и направление ветра и т. д.), эффективности действий противопожарной службы и др. Степень ущерба от аварий, при прочих равных условиях, будет определяться размерами территории, на которую распространится пожар.

Существенное негативное воздействие на животных может оказывать ударная волна, которая распространяется во все стороны от места аварии. Возможное воздействие на наземных животных и птиц будет заключаться в непосредственном воздействии прямого открытого огня (в случаях аварийных ситуаций с возгоранием), токсическом воздействии вследствие загрязнения атмосферного воздуха. Однако для животных и птиц характерно поведение избегания и ухода не благоприятных условий, в связи с этим характер максимального отрицательного воздействия на наземных животных и птиц принимается от нулевого до незначительного.

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 незначительно по продолжительности и количеству оказываемого в зоне влияния воздействия.

Воздействие на водную биоту

Водная биота менее чувствительна к воздействию разливов нефтепродуктов. Однако, некоторые виды водной биоты, в силу особенностей своей биологии, привязаны к прибрежным водам. Воздействие на водные биологические ресурсы возможно в результате химического загрязнения поверхностных вод нефтепродуктами опосредованно, через загрязнение подземных 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.

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист 57
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.		

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

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией топливозаправочной техники загрязнение ближайшего поверхностного водного объекта (руч. без названия), достигнет за 3 года и 5 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.

Период эксплуатации

Площадка сбора стоков является пассивным сооружением, аварийные ситуации на период эксплуатации не возможны, воздействие отсутствует.

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, пластовой водой);
- прямое уничтожение.

По данным Института биологии Коми НЦ УрО РАН (**Материалы к договору №37-2022**, приложение Ж), основанных на анализе собственных материалов, а также опубликованных сведений, в зоне проведения проектируемых работ возможно произрастание 3 видов лишайников, 3 видов сосудистых растений, являющихся редкими и занесенными в Красную книгу Республики Коми из них 1 вид лишайника, занесен в Красную книгу России.

При полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений, имеющие особый охранный статус не были выявлены.

В связи с полученными данными, попадание охраняемых видов в зону влияния от объекта возгорания в период строительства маловероятно.

3.6.4 Воздействие аварий на особо охраняемые природные территории, попадающие в зону воздействия

Ближайшая ООПТ регионального значения - Государственный комплексный природный заказник республиканского значения «**Тибейвиска**» - не попадает в зону влияния от объектов возгорания при возникновении рассматриваемых аварийных ситуаций.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		58

Согласно представленного расчета (Приложение А) аварийной ситуации на период строительства, время существования зеркала горения над грунтом составляет 51 мин. 41 сек, наихудшая концентрация на границе ООПТ «Тибейвиска» составляет менее 1 ПДК.

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.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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:

- 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.

При условии соблюдения технологических режимов работы, проведения профилактических мероприятий, включающих в себя реализацию вышеперечисленных проектных решений, строительство проектируемых объектов не приведет к изменению сформировавшейся природно-техногенной системы.

На период эксплуатации при штатном режиме работы прямые и косвенные виды воздействия отсутствуют, поскольку отсутствуют выбросы загрязняющих веществ, а сами проектируемые объекты являются пассивными сооружениями. Соответственно, организация дополнительных мероприятий не требуется.

4.1.1.1 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

К мероприятиям, обеспечивающим снижение приземных концентраций загрязняющих веществ на прилегающей к производственной площадке территории, относится регулирование выбросов в атмосферу при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).

Неблагоприятные метеорологические условия, способствующие накоплению примесей в атмосфере это приземные и приподнятые инверсии, штили, туманы.

Мероприятия по снижению выбросов на период НМУ разрабатываются в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях: РД 52.04.52-85», Л, Гидрометеиздат, 1987г.

Разработка мероприятий при НМУ производится на основании:

- данных документации по инвентаризации стационарных источников выбросов;
- результатов расчёта технологических нормативов в части выбросов, нормативов допустимых выбросов, временно согласованных выбросов;
- результатов расчётов рассеивания выбросов, выполненных в соответствии с Методами

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
60

расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утверждённых приказом Минприроды России №273 от 06.06.2017г. (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный №47734);

- сведений о результатах государственного мониторинга атмосферного воздуха и санитарно-гигиенического мониторинга;

- сведений о превышении предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ (далее ПДК) на границе санитарно-защитной зоны объекта негативного воздействия по результатам осуществления федерального и регионального государственного экологического надзора.

В Перечень веществ по конкретному объекту негативного воздействия включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

- для НМУ1 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации загрязняющего вещества, подлежащего нормированию в области охраны окружающей среды, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, в точках формирования наибольших приземных концентраций за границей территории объекта негативного воздействия при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (с учётом групп суммации);

- для НМУ2 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 40% могут превысить ПДК (с учётом групп суммации);

- для НМУ3 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, контрольных точках при увеличении таких концентраций на 60% могут превысить ПДК (с учётом групп суммации).

На период строительства при предупреждении первой степени мероприятия имеют, в основном, организационный характер (усиление контроля точного соблюдения технологического регламента строительства, рассредоточение во времени строительного-монтажных работ).

При предупреждении второй и третьей степени принимаются меры, связанные с сокращением производства (выключение двигателей внутреннего сгорания). В результате, должно быть обеспечено снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму от 15% до 20%, по второму от 20% до 40%, по третьему на 40%.

При эксплуатации проектируемых объектов источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют, мероприятия по регулированию выбросов не проводятся.

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.

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		60.1

Процесс строительства проектируемых объектов связан с использованием спецтехники (бульдозер, самосвал, экскаватор, седельный тягач 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).

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» [53]
2	Подшлемник под защитную каску [53]
3	Наушники противозумные ВЦНИИОТ-1 (снижение шума на 25 дБ) [56] [52]
4	Противозумовые вкладыши (Беруши) (снижение шума на 30 дБ) [56]
5	Рукавицы антивибрационные [55]
6	Виброзащитная обувь [54]
7	Рукавицы с упругодемпфирующими вкладышами [55]
8	Перчатки с мягкими наладонниками [55]
9	Упруго-демпфирующие прокладки и пластины для обхвата вибрирующих рукояток и деталей [55]

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;

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

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.

2. При эксплуатации проектируемых сооружений:

Эксплуатация проектируемых объектов ведется в автоматическом режиме, проектируемый объект не является источником негативного химического воздействия.

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;
- использование техники с исправными глушителями выхлопных газов и звукоизоляцией 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.

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;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
1.4 Движение транспорта и строительной техники по существующим внутрипромышленным автодорогам. 1.5 Установка подземных емкостей V=40 м ³ на металлические балки, опираемые на забивные сваи из стальных труб. 1.6 Укладывание технологических трубопроводов на существующие и вновь проектируемые опоры, устанавливаемые на забивные сваи из стальных труб. 1.7 Опираание опор под задвижки и кабельную эстакаду на стальные траверсы, устанавливаемые на забивные сваи из стальных труб 1.8 Все временные здания и сооружения возводятся (устанавливаются) на строительной площадке и после окончания СМР подлежат ликвидации [69].		последующей трансформации ландшафтов
1.9 Максимальное сохранение почвенно-растительного слоя.	Рациональное использование почвенно-растительного слоя.	Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение последующей трансформации ландшафтов
1.10 Использование самотечных и напорных трубопроводов, дождеприемников, канализационных накопителей с антикоррозионным покрытием и наружной гидроизоляцией 1.11 Соединение сборных элементов колодцев на цементном растворе М100 1.12 Установка накопительных емкостей на бетонные основания. 1.13 Устройство пескоуловителя из монолитного бетона марки В15 F1300 W4 1.14 Выбор гидравлического объема откачной емкости, согласно расчета.	Предотвращение химического загрязнения поверхности земли и почв.	Снижение риска аварийных ситуаций и предотвращение химического загрязнения почвенного покрова в период эксплуатации
1.15 Оснащение строительной колонны передвижными мусоросборниками и емкостями для сбора отработанного ГСМ. 1.15 Обеспечение прочности и устойчивости всех используемых типов опор.	Предотвращение захламления территории строительства. 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
1.16 Использование биотуалета. По мере накопления отходов вывоз контейнера биотуалета на очистные сооружения для утилизации.	Защита поверхности земли, почв от загрязнения.	Минимизация потенциального химического и микробиологического загрязнения.
1.17 Техническая рекультивация нарушенных земель по окончании строительства (планировка территории, уборка мусора, уборка всех временных конструкций и сооружений).	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
Эксплуатация		
2.1 Движение транспорта круглогодично только по существующим внутрипромышленным автодорогам.	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории	Минимизация нарушенных земель Сохранение напочвенного покрова и предотвращение

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

65

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
	Предотвращение химического загрязнения земель	трансформации ландшафтов
2.2 Использование задвижек и обратных клапанов в надземном исполнении. 2.3 Оборудование напорной линии узлом учета (расходомер, задвижки, байпасная линия). 2.4 Автоматизация измерения уровней жидкости в накопительной емкости, расхода жидкости, управления насосом. 2.4 Плановое техническое обслуживание и ремонт, согласно утвержденному регламенту работ.	Защита территории от загрязнения промливневыми стоками. Продление срока безаварийной эксплуатации	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв. Снижение риска аварийных ситуаций и предотвращение химического загрязнения почвенного покрова
2.5 Соблюдение пожарной безопасности при проведении ремонтных и других видов работ	Предотвращение техногенных пожаров	Минимизация негативного воздействия на экосистемы района размещения нефтепромысловых объектов
2.6 Рекультивация нарушенных земель при выводе объекта из эксплуатации.	Восстановление нарушенных земель, вышедших из промышленного освоения	Минимизация риска негативных воздействий на территорию. Предотвращение деградации земель и (или), приведение земель в состояние, пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах площади строительства, относятся процессы морозного пучения.

На участках подверженных выявленным неблагоприятным процессам проектом предусмотрены проведение следующих мероприятий:

- проведение работ строго в полосе отвода;
- проведение работ в зимнее время;
- вывоз строительного мусора;
- рекультивация нарушенных земель.

4.3.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Проектные решения по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова по проектируемому объекту предусматривают следующий комплекс мероприятий:

- очистку территории в т. ч:
 - вывоз металлолома, строительных отходов;
 - уборку производственных отходов;
 - уборку захламленности на участках;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

7. сбор и накопление образующихся отходов с последующим вывозом для утилизации, обезвреживания и размещения;

8. проведение рекультивации нарушенных земель путем планировки строительной полосы с целью восстановления пород зоны аэрации, сохранения естественного стока поверхностных и талых вод и снижения возможного нарушения естественного режима подземных вод;

При эксплуатации объектов дополнительные мероприятия не предусматриваются в связи с тем, что проектируемые объекты при штатном режиме работы являются пассивным источником воздействия на недра, не способным оказать дополнительную нагрузку.

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Пашшорского нефтяного месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт (12-02-НИПИ/2021-ИОСЗ).

С целью предотвращения переполнения, гидравлический объем накопительных емкостей выбран с учетом суточного накопления дождевого стока, как максимального, что подтверждено расчетом (12-02-НИПИ-2021-ИОСЗ).

Проектом предусматривается автоматизация емкостей дождевых стоков:

- дистанционная сигнализация верхнего, нижнего, верхнего аварийного уровня в емкостях;
- дистанционное измерение уровня в емкости;
- дистанционное управление насосом;
- дистанционная сигнализация состояния насоса;
- местное и дистанционное измерение давления в нагнетательной линии насоса;
- дистанционное измерение температуры жидкости;
- дистанционное измерение расхода жидкости.

Сбор информации и управления рассредоточенными объектами предусматривается проектируемой системой АСУТП ДНС Пашшорского нефтяного месторождения на базе программируемых логических контроллеров.

Организацией текущего и планового обслуживания канализационных сетей на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» занимается подразделение ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», имеющее ремонтные хозяйства на производственных базах в г. Усинске.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							68

№ п/п	Наименование	Периодичность	Обращение с отходами
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	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	По мере накопления	Транспортирование, обезвреживание, ООО «ЧИСТОХОД», Лицензия №011-00083/П, п.466
8	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	По мере накопления	Транспортирование и утилизация, ООО «Эколом», Лицензия №(11)-8113-СТОУ, п.249
9	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	По мере накопления	Размещение на полигоне твердых бытовых отходов в г. Усинск ГРОРО №11-00024-3-00377-300415, эксплуатирующая организация ООО «Дорожник»
Эксплуатация			
1	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	По мере накопления	Размещение на полигоне твердых бытовых отходов в г. Усинск ГРОРО №11-00024-3-00377-300415, эксплуатирующая организация ООО «Дорожник»

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 исключающих 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;
- 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 в штатных ситуациях

Ближайшие ООПТ федерального и регионального значения не попадает в зону влияния объекта на этапах его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях (см. п. 3.5.1), следовательно, разработка мер направленные на смягчение воздействия на ООПТ, не требуется.

4.6.2 Мероприятия по охране растительного покрова его строительства, эксплуатации в штатных ситуациях

В соответствии с принятыми проектными решениями, воздействие на растительность при строительстве 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;
- смягчение воздействия на этапах строительства и эксплуатации объекта на виды растений,

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

- внесенные в Красные книги различного уровня в штатных ситуациях;
- смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапах его строительства и эксплуатации в штатных ситуациях;
- восстановление погибшей растительности методом биологической рекультивации.

Меры, направленные на смягчение воздействия на этапах строительства, эксплуатации объекта на виды растений, внесенные в Красные книги различного уровня, в штатных ситуациях

Поскольку в ходе проведения натурно-маршрутного обследования в ходе инженерно-экологических изысканий видов растений внесенных в Красные книги НАО 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;
- для предупреждения уничтожения охраняемых видов передвижение строительной техники только по существующим и проектируемым подъездным автодорогам;
- обеспечение минимального повреждения почв, травянистой растительности для предупреждения развития эрозийных процессов;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительных работ.

Смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапе строительства

Для предупреждения негативных последствий от химического загрязнения предусматривается ряд природоохранных мероприятий:

- 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 работ освободить строительную зону от неиспользованных металлоконструкций и прочего оборудования, засыпать траншеи и ямы.

Смягчение воздействия зоны влияния объекта на этапе эксплуатации

Поскольку при эксплуатации система сбора стоков с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями и не оказывают дополнительного негативного воздействия оказываемого на растительный покров на этапе строительных работ, дополнительные мероприятия проектом не предусматриваются.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							71

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 Мероприятия по охране животного мира

В соответствии с [24], предусмотрены мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир. К ним относятся:

в) проведение перед началом подготовительных работ предварительного исследования территории с целью обнаружения нор и гнезд охраняемых видов животных;

г) при обнаружении гнезд или нор обеспечить передачу соответствующей информации в специализированную исследовательскую организацию;

д) осуществление движения транспортных средств в отведенных транспортных коридорах;

е) соблюдение всех технических регламентов, проектных требований к технологии, качеству сборки агрегатов и эксплуатации оборудования;

ж) максимальное использование безотходных технологий;

з) защита вращающихся частей оборудования кожухами, ослабляющими шум;

и) ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;

к) освещение площадок и сооружений;

л) сбор всех отходов, образующихся в процессе работ, в специально отведенных местах, с последующим вывозом, согласно договорам и лицензиям.

В должностные инструкции рабочих включить пункты с требованиями:

- запрета на ловлю рыбы, охоты, уничтожения местных животных и запрещение преследования представителей животного мира на технических средствах;

- запрета держать домашних животных (собак);

- ограничения посещения прилегающих к участку территорий в период трудовой вахты;

- соблюдения зон покоя вокруг объектов обустройства в периоды воспроизводства молодняка диких животных;

- запрет ввоза на территорию строительства охотничьих ружей, самоловов, рыболовных сетей, спиннингов, удочек для предотвращения случаев браконьерства, с включением пункта в контракт работника.

В целом, негативное воздействие на животный мир будет иметь локальный характер и не повлечет за собой необратимых процессов в районе строительных работ.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.6.4 Мероприятия по охране водной экосистемы

Мероприятия включают в себя:

Период проведения строительно-монтажных работ:

- соблюдение границ территории, отводимых для производства строительно-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;
- базирование автотракторной техники в границах строительной полосы, за пределами водоохраных зон водотоков;
- организация проезда только в пределах полосы отвода;
- обязательный контроль за выполнением работ;
- использование для хозяйственно-бытовых нужд привозной воды;
- сбор и вывоз для утилизации образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод в полном объеме на очистные сооружения.

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.

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;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 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 дизельного топлива при аварии на топливозаправщике 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

Наименование аварий	Подготовительные работы	Методы локализации нефтяного загрязнения	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 ГПП «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).

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)

Необходимость мероприятий по санации нефтезагрязненных земель обусловлена рассмотренной в проекте аварийной ситуацией в период строительства и связана с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность. Поскольку площадь пролива составит 43,985 м² необходимо предусмотреть мероприятия по его локализации и ликвидации с целью предупреждения дальнейшего распространения и возможного возгорания.

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

Работы по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов при авариях на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», 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 №6 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

СПАСФ «Природа» имеет Свидетельство Межведомственной комиссии по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке на право ведения СПАСФ «Природа» аварийно-спасательных и других неотложных работ в ЧС.

В летний период техника и персонал СПАСФ ООО «Природа» (г. Усинск) и личный состав бригады АВР КЦДНГ №6 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» будут доставляться к месту аварии вертолетами или автотранспортом.

После локализации нефтяного разлива, откачки 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;
- внесение извести и минеральных удобрений и заделывание их в почву путем неглубокого боронования;

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							75

- 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 извести, минеральных удобрений, 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.

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 (тимopheевка 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 кушения 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.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС

4.7.3 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

Причинами аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта могут являться:

- отказ работы строительной техники;
- ошибки или нарушения при работе персонала;
- природные явления;
- возникновения пожара при несоблюдении требований пожарной безопасности.

Мероприятия по снижению воздействия возможных аварийных ситуаций на наземную и водную биоты территории работ и в зоне влияния

В период строительства

Мероприятия, направленные на предотвращение возникновения аварийных ситуаций:

- 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);

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 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:

На период эксплуатации система сбора стоков с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями и не являются источником негативного воздействия, аварийные ситуации исключены, мероприятия по снижению воздействия возможных аварийных ситуаций на наземную и водную биоты территории работ и в зоне влияния не целесообразны.

Мероприятия, направленные на смягчение воздействия на этапах строительства и эксплуатации объекта на виды растений и животных, внесенные в Красные книги РК и РФ в аварийных ситуациях на территории работ и в зоне влияния

Меры, направленные на смягчение воздействия аварийных ситуаций на виды растений, внесенные в Красные книги НАО и Российской Федерации, предусматривают:

1. превентивные мероприятия, направленные на предотвращение возникновения аварийных ситуаций:

- выполнение работ строго в полосе отвода;
- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, обеспеченных ёмкостями 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 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 АБР вне существующих дорог;
- локализация и сбор разливов нефтепродуктов.

Особое внимание следует уделить предупредительным противопожарным мероприятиям.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							78

Меры, направленные на смягчение воздействия аварийных ситуаций на виды животных, внесенных в Красные книги РК и РФ:

- наличие площадки под стоянку пожарной техники;
- 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.

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 и эксплуатации при аварийных ситуациях.

При аварийной ситуации, связанной с горением дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика, в зону влияния не попадает ООПТ регионального значения «Тибейвиска», которая расположена на расстоянии 16,9 км к востоку от проектируемого объекта. Разработка мероприятий по снижению последствий аварии не требуется.

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		79

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. **Расчёт выполнен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.16 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» [23].**

Таблица 5.1.1 – Плата за выброс загрязняющих веществ

Код	название	тонн	Норматив платы с учётом коэффициента инфляции (2023 г.) руб/т, [23]	Итого, руб.
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,007	46,12	0,31
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,001	6 896,61	4,05
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,287	174,89	50,15
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,047	117,81	5,49
328	Углерод (Пигмент черный)	0,037	46,12	1,70
330	Сера диоксид	0,044	57,20	2,49
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000	864,61	0,00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,340	2,02	0,69
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000	1 379,32	0,66
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,002	228,82	0,48
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,470	37,67	17,70
703	Бенз/а/пирен	0,000	6 895 940,56	6,90
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,006	2 297,74	12,88
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001	4,03	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,152	8,44	1,28
2752	Уайт-спирит	0,078	8,44	0,66
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,010	13,61	0,14
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,004	70,69	0,30
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,005	46,12	0,23
Итого				106,11

Плата за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов представлен в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 – Плата за размещение отходов

Код по ФККО	Наименование	Класс	Норматив образования, тонн	Норматив платы в 2018г, руб/т	Коэффициент в 2022г	Применяемый коэффициент	Размер платы за размещение отходов, р.
Строительно-монтажные и демонтажные работы							
91920402604	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0.122	663.20	1.19	0	0.00
73310001724	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0.537	663.20	1.19	0	0.00
91910001205	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0.005	17.30	1.19	0	0.00
91910002204	шлак сварочный	4	0.003	663.20	1.19	0	0.00
46101001205	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	0.053	17.30	1.19	0	0.00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

80

Код по ФККО	Наименование	Кл асс	Норматив образова ния, тонн	Норматив платы в 2018г, руб/т	Коэфф ициент в 2022г	Применя емый коэффиц иент	Размер платы за размещение отходов, р.
46220002515	лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	5	0.002	17.30	1.19	0	0.00
48242711524	светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	0.0001	663.20	1.19	0	0.00
81111112495	отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные	5	167.422	17.30	1.19	1	3446.72
Итого		3					0.00
Итого		4					0.00
Итого		5					3446.72
Итого							3446.72
Эксплуатация							
72180002395	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	5	99.91	17.30	1.19	1	2056.85

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-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 ГОСТ Р 56062-2014, ГОСТ Р 56061-2014, ГОСТ Р 56059-2014, ГОСТ Р 56063-2014.

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 документации по охране окружающей среды.
- наблюдения за техногенным воздействием производственного объекта на компоненты природной среды.
- наблюдения за состоянием компонентов природной среды и оценка их изменения.
- анализ и обработка полученных в процесса мониторинга данных.

На период эксплуатации производственный экологический контроль предусматривается в рамках действующей Программы производственного экологического контроля Пашшорского нефтяного месторождения РК и Программы комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение. 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 строительства объекта, что повысит эффективность обнаружения негативных тенденций и

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							81

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 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 (грунтовые воды);
- контроль в области обращения с отходами;

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							82

- контроль исключения применения в процессе строительного-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- контроль за осуществлением заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ).

Контроль шумового воздействия. Организация специального контроля шумового воздействия на период проведения строительных, демонтажных работ и эксплуатации также нецелесообразна, в связи с удаленностью жилой зоны.

6.2 ПЭЖ (мониторинг) в области охраны и использования водных объектов

Согласно п. 9.2 Приложения 1 к приказу Минприроды России от 28.02.2018 № 74, 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.

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.

Так как проектируемый объект не пересекает поверхностные водные объекты и расположен за границами их зон со специальным использованием (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы), то специальные пункты наблюдения и опробования не предусматриваются.

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.

Так как в период проведения инженерно-экологических и инженерно-геологических изысканий подземные воды не вскрыты и, соответственно, опробование грунтовой воды не проводилось, то для контроля состояния грунтовых вод рекомендуется использовать наблюдательные скважины, закладываемые по направлению движения грунтовых вод вблизи проектируемого объекта. Отбор проб грунтовых вод для лабораторных исследований проводится до начала строительных работ (для выявления динамики содержания загрязняющих веществ в воде) и по окончании строительства весной или летом.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							84

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, ион аммония, азот нитритный (нитриты), азот нитратный (нитраты), гидрокарбонаты, хлориды, фосфаты, сульфаты, натрий, калий, кальций, магний, железо общее, марганец, ртуть, цинк, медь, свинец, кадмий, никель, кобальт, нефтепродукты, фенол, бенз(а)пирен.

Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб осуществляется согласно ГОСТ 31861-2012 и ГОСТ 17.1.5.04-81.

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 СанПиН 1.2.3685-21.

Программа проведения измерений качества грунтовых вод представлена в таблице 6.3.1.

Таблица 6.3.1 – Программа проведения измерений качества грунтовых вод

Контролируемый компонент	Пункты контроля			Контролируемые параметры	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Количество		
1	2	3	4	5	6
Грунтовая вода	Пункт контроля грунтовой воды (контрольный)	вблизи проектируемой площадки сбора стока, по направлению поверхностного стока.	4	температура, pH, жесткость, ион аммония, азот нитритный (нитриты), азот нитратный (нитраты), гидрокарбонаты, хлориды, фосфаты, сульфаты, натрий, калий, кальций, магний, железо общее, марганец, ртуть, цинк, медь, свинец, кадмий, никель, кобальт, нефтепродукты, фенол, бенз(а)пирен.	Один раз до и по после строительства (весной или летом)

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, прогноза и выработки рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативного воздействия.

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

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 и состояния почвенной биоты. 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 с их последующим анализом в стационарной аналитической лаборатории.

По окончании строительства точки контроля за состоянием почвенного покрова рекомендуется разместить вблизи проектируемой площадки сбора стока, по направлению поверхностного стока.

Перечень анализируемых параметров содержит следующие показатели: рН (сол.), нефтепродукты, бенз(а)пирен, тяжелые металлы: свинец, медь, цинк, никель, кобальт, кадмий.

Отбор проб почв производится в соответствии с действующими нормативными документами ГОСТ 17.4.3.01-2017.

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.

Оценка загрязненности почв включает определение валовых и подвижных форм загрязняющих веществ и сопоставление полученных данных с санитарно-гигиеническими нормативами СанПиН 1.2.3685-21.

В случае сильных разовых антропогенных воздействий (аварий) обследование нарушенных участков с детальным описанием состояния почвенно-растительного покрова проводится сразу же после фиксации факта воздействия.

Регламент проведения контроля (мониторинга) почв и земель представлен в таблице 6.4.1.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							86

- движением транспортных средств в отведенных транспортных коридорах.

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 видовой разнообразия, обилия, показателей репродукции, типа пространственного размещения. На изменения степени антропогенной трансформации территории **работ** 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. Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 5 лет. Программа экологического мониторинга наземной биоты территории и зоны влияния объекта представлена в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1 - Программа экологического мониторинга наземной биоты территории и зоны влияния объекта

Контролируемый компонент	Биоиндикатор	Размещение		Параметры	Периодичность	Лаборатория
		Территория объекта	В зоне влияния			
Растительность	Мхи	Вниз по течению с учетом рельефа местности	С учетом преобладающего направления ветра на дальних дистанциях и с учетом рельефа	Визуальные наблюдения (угнетение)/ тяжелые металлы и углеводороды*	Ежегодно, в вегетационный период	Экоаналитическая лаборатория Института биологии Коми научного центра Уральского отделения РАН
Животный мир	Грызуны		Учет количества и видового разнообразия.	Не реже, чем 1 раз в 5 лет.		

Примечание: * - опробование в случае фиксации признаков угнетения (дехромации и дефолиации)

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], [13], [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.

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

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
		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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

6.7 ПЭЖ за геологическими процессами

Согласно [57], 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 и рекультивации.

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

Сезонное промерзание распространено повсеместно. Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, обладают свойствами морозного пучения, которое проявляется в неравномерном поднятии слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению.

По характеру подтопления подземными водами территория работ относится к потенциально подтопленная в результате ожидаемых техногенных воздействий. Категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – умеренно опасная.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к умеренно опасной по сейсмичности.

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
Подтопление (заболачивание)	Площадная пораженность территории, %; Скорость развития процесса, м ² /год; Динамика колебаний уровня грунтовых вод, м/год
Линейная эрозия	Площадная пораженность территории, %; Линейные параметры отдельных овражных форм (длина, ширина, глубина), м; Скорость развития эрозии: плоскостной, м ³ /га·год; овражной, м/год
Криогенные процессы (криогенное пучение)	Площадная пораженность территории, %; Скорость развития процесса, м ² /год; Линейные параметры отдельных просадочных и пучинистых форм (длина, ширина, глубина, высота)

При эксплуатации периодичность наблюдений - 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.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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.

Расчет затрат на проведение производственного экологического контроля и мониторинга на период строительства представлено в таблице 6.7.2.

Таблица 6.7.2 – расчет затрат на проведение производственного экологического мониторинга (строительство)

№№ пп	Виды работ и затрат	Ед. изм.	Объем	Стоимость ед-цы работ, руб (СБЦ-99)	Индекс удоро жания на I кв. 2022г.	Индекси рованная стоимость ед-цы работ, руб.	Стоимость объема работ, руб.	Основание- СБЦ на инженерно- экологические изыскания в ценах 1991г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Подземные воды								
Полевые работы								
1.1	Отбор проб вод для анализа по химическим показателям	проба	4	7,6	55,57	380,10	1520,40	Т.60 §.2, κ=1.15
	Итого						1520,40	
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	7,5				114,03	Т. 4, §.3
	Внешний транспорт	%	25,2				411,88	Т. 5, §.4
	Всего						2046,30	
Лабораторные исследования проб								
1.2	Прием проб	проба	4	54	Сметный расчет в ценах ЦИКиПФ г.Архан гельск		216,00	
	Нефтепродукты	анализ	4	751,67		3006,68		
	Бензапирен	анализ	4	300		1200,00		
	Тяж.металлы:(Fe, Mn, Zn, Cu, Pb, Hg, Ni, Co, Cd, As)	анализ	4	1104,66		4418,64		
	Фенолы	анализ	4	1098,38		4393,52		
	рН	анализ	4	64,42		257,68		
	Жесткость	анализ	4	135		540,00		
	Главные ионы (Ca, Mg, Na+K, HCO ₃ , SO ₄ , Cl)	анализ		1070		1070,00		
Биогенные элементы (аммонийный ион, нитрит-ион, нитрат-ион)	анализ	4	1010	4040,00				
Итого						19142,52		
1.3	ИТОГО						21188,82	
2 Почвы и грунты								
Полевые работы								
2.1	Отбор проб для анализа по химическим показателям	проба	2	6,9	55,57	345,09	690,18	Т.60 §.7, κ=0.9
	Итого						690,18	
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	10				69,02	Т. 4, §.3
	Внешний транспорт	%	25,5				193,60	Т. 5, §.4
	Всего						952,79	
Лабораторные исследования проб								
2.2	Прием проб	проба	2	54	Сметный расчет в ценах ЦИКиПФ г.Архан гельск		108	
	Пробоподготовка	проба	2	61		122		
	Тяжелых металлов (Pb, Fe, Cu, Zn, Ni, Co, Cd)	анализ	2	3075,8		6151,6		
	рН	анализ	2	165,56		331,12		
	Бензапирен	анализ	2	2539		5078		
	Углеводороды нефтяные	анализ	2	514,63		1029,26		

№ инв. взаи.
 № подл.
 дата подп.
 № инв.

№№ пп	Виды работ и затрат	Ед. изм.	Объем	Стоимость ед-цы работ, руб (СБЦ-99)	Индекс удоро жания на I кв. 2022г.	Индекси рованная стоимость ед-цы работ, руб.	Стоимость объема работ, руб.	Основание- СБЦ на инженерно- экологические изыскания в ценах 1991г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Фенольный индекс	анализ	2	800			1600	
	Итого						14419,98	
2.3	ИТОГО						15372,77	
3. Растительность								
Полевые работы								
3.1	Маршрутные наблюдения при составлении карт	км.	3	16,6	55,57	922,46	2767,39	Т.10, §.2
	Итого						2767,39	
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	11,25				311,33	Т. 4, §.3
	Внешний транспорт	%	25,2				775,84	Т. 5, §.4
	Всего						3854,55	
3.2	ИТОГО						3854,55	
4. Животный мир								
Полевые работы								
4.1	Рекогносцировочное инженерно-экологическое обследование при проходимости	км.	3	27	55,57	1650,43	4951,29	Т.9, §.2, кат. II, прим. 1, к=1,1
	Итого						4951,29	
	Внутренний транспорт (до 5 км)	%	11,25				557,02	Т. 4, §.3
	Внешний транспорт	%	25,2				1388,09	Т. 5, §.4
	Всего						6896,40	
4.2	ИТОГО						6896,40	
5. Районный коэффициент, льготы и непредвиденные расходы								
5.1	Районный коэффициент (полевые и прочие) = 1,8		0,4				5500,02	к=1,4 О.У., п.8-д; Т.3, §.10
	Районный коэффициент (камеральные+лабораторные работы)= 1,3		0,15				5034,38	к=1,15 О.У., п.8-д; Т.3, §.5
	Льготы за работу в районе Крайнего Севера		0,4				18925,02	к=1,4 О.У., п.8-е
	Непредвиденные расходы	%	10				4731,25	
	Итого						34190,67	
	ИТОГО						81503,21	

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.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

92

Аварийные ситуации, которые могут возникнуть в ходе строительства и рекультивации по окончании строительства, представлены в разделе 3.6 «Воздействие при возникновении аварийных ситуаций».

На период проведения строительных работ рассматривается аварийная ситуация, сопровождающаяся разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием.

На период эксплуатации система сбора сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями, возникновение аварийной ситуации не ожидается.

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 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 фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							93

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

На период эксплуатации экологический контроль будет проводиться согласно утвержденным и согласованным Программы производственного экологического контроля Пашшорского нефтяного месторождения РК и Программы комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение.

Состав контролируемых загрязняющих веществ, периодичность, методы осуществления контроля проводится в соответствии с существующей ПЭК и ПЭМ (приложение 3 и И).

Дополнение к основному перечню источников Программы ПЭК и ПЭМ нецелесообразны, так как проектируемая система сбора сточных вод с площадки ДНС не является источником негативного химического воздействия на компоненты окружающей среды.

При штатном режиме работы, объект – система сбора стоков с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения являются пассивными сооружениями, и не будут оказывать негативного воздействия на компоненты природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и грунтовые воды, почвы, растительный и животный мир).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							96

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] Лесной кодекс Российской Федерации от 04 декабря 2006 г. № 200-ФЗ (с изменениями и дополнениями)..
- [12] 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".
- [13] Федеральный закон от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (с изменениями и дополнениями)..
- [14] Федеральный закон от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (с изменениями и дополнениями)..
- [15] Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями и дополнениями)..
- [16] 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)..
- [17] 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.
- [18] 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.).
- [19] 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.
- [20] Постановление Правительства РФ от 23.07.09 г. № 604 «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							97

соответствии со статьями 43-46 Лесного кодекса РФ».

- [21] 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 ходатайством ил.
- [22] Постановление Правительства РФ от 10.07.18 г. № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель".
- [23] Постановление Правительства РФ от 13.09.16 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»..
- [24] 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".
- [25] 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.
- [26] 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».
- [27] Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 16.04.2019 N 15/2-Т.
- [28] 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».
- [29] Приказ Минприроды России от 01.12.2020 N 999 "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".
- [30] Приказ Минприроды России от 06.06.2017 N 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух".
- [31] Приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 25.11.2009 г. № 529 Нормативы фоновое содержания химических элементов и углеводородов в почвах Республики Коми.
- [32] ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО 9613-1:1993) Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой.
- [33] ГОСТ Р 51945-2002 Аспираторы. Общие технические условия.
- [34] ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль.
- [35] ГОСТ Р 56063-2014 Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга.
- [36] ГОСТ Р 57447-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация земель и земельных участков, загрязненных нефтью и нефтепродуктами.
- [37] ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.
- [38] ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель.
- [39] ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ..
- [40] ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы (ССОП). Рекультивация земель. Общие требования к землеванию.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
98

и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

- [63] СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения.
- [64] СП 32.13330.2018. Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85.
- [65] СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.
- [66] СП 82.13330.2016 Свод правил. Благоустройство территории.
- [67] СП 115.13330.2016 "Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95".
- [68] СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 (с изм. №1).
- [69] СП 48.13330.2019 Организация строительства СНиП 12-01-2004.
- [70] СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства.
- [71] СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
- [72] РД-17-86 Методические указания по расчету валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии.
- [73] РД 52.04.59-85. Охрана природы. Атмосфера. Требования к точности контроля промышленных выбросов. Методические указания. Гидрометеиздат СССР, 1985 г..
- [74] РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
- [75] РД 52.04.306-92. Охрана природы. Атмосфера. Руководство по прогнозу загрязнения воздуха. Санкт-Петербург. Гидрометеиздат, 1993 г..
- [76] РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы Москва 1991 г..
- [77] РД 39-142-00 "Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования".
- [78] ППБО 85. Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности..
- [79] ОНД-90 "Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы".
- [80] 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..
- [81] РМ 62-91-90 Методика расчета вредных веществ в атмосферу из нефтехимического оборудования.
- [82] ОДМ 218.3.031-2013 "Методические рекомендации по охране окружающей среды при строительстве, ремонте и содержании автомобильных дорог".
- [83] МУ 2.1.7.730-99. Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест..
- [84] Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, Санкт-Петербург, 2013г..
- [85] Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.
- [86] 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.).
- [87] Методика расчета объемов образования отходов МРО-7-99. Нефтьшлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов.
- [88] Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, СПб, 1995 г..
- [89] методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
100

нефтепродуктов.

- [90] 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..
- [91] Кадастр охраняемых территорий Республики Коми. Сыктывкар, 2014 г..
- [92] Красная книга Республики Коми. Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и животных. Москва. «ДИК», 2010 г..
- [93] Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Москва, 1999г..
- [94] Рекультивация земель на Севере. Рекомендации по рекультивации земель на Крайнем Севере. Сыктывкар, 1997г. Коми научный центр УрО РАН.
- [95] Требования к технологии рекультивации загрязненных нефтью земель в условиях Севера», ФГУП «Комимелиоводхозпроект», 2003.
- [96] 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».
- [97] Рекомендации по учету требований по охране окружающей среды при проектировании автомобильных дорог и мостовых переходов, 1995.
- [98] Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы «Эколог». Версия 4.6. Инструкция пользователя. НПО Интеграл. Санкт-Петербург, 2003 г..
- [99] Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота, Белгород, 1992 г..
- [100] «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники», Минтранс РФ, 2003 г..
- [101] «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», Министерство природных ресурсов РФ, 2001 г..
- [102] «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», государственный комитет РФ по охране окружающей среды, 2015 г..
- [103] «Расчёт выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей)», НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 год..
- [104] "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк,1997)", СПб, 1999 г..
- [105] РД 39-133-94. Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше..
- [106] СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномёрзлых грунтах..
- [107] СП 48.13330.2019 Организация строительства..

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение А
(справочное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительного-монтажных и демонтажных работ

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: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" Регистрационный номер: 01-01-4920

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5501

Вариант: 1

Название: АД30С-Т400-Р

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/период		г/сек	т/период
0337	Углерод оксид	0.0716667	0.199584	0.0	0.0716667	0.199584
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0653334	0.181843	0.0	0.0653334	0.181843
2732	Керосин	0.0375000	0.104227	0.0	0.0375000	0.104227
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0075000	0.020790	0.0	0.0075000	0.020790
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0100000	0.025502	0.0	0.0100000	0.025502
1325	Формальдегид	0.0016667	0.003881	0.0	0.0016667	0.003881
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000133	0.000000383	0.0	0.000000133	0.000000383
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0106167	0.029550	0.0	0.0106167	0.029550

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 $P_3 = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_3 = 5.544$ [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 $b_3 = 230$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_3 * P_3 / (1.31 * (1 + T_{or} / 273)) = 0.159156$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

102

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: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ" Регистрационный номер: 01-01-4920

Источник выбросов:

Площадка: 0

Цех: 0

Источник: 5502

Вариант: 1

Название: ЗИФ-ПВ-6/07

Источник выделений: [1] Выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/период		г/сек	т/период
0337	Углерод оксид	0.1423778	0.088632	0.0	0.1423778	0.088632
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1297955	0.080754	0.0	0.1297955	0.080754
2732	Керосин	0.0745000	0.046286	0.0	0.0745000	0.046286
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0149000	0.009233	0.0	0.0149000	0.009233
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0198667	0.011325	0.0	0.0198667	0.011325
1325	Формальдегид	0.0033111	0.001723	0.0	0.0033111	0.001723
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.00000265	0.00000170	0.0	0.00000265	0.00000170
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0210918	0.013122	0.0	0.0210918	0.013122

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 $G_s = 2.462$ [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 $b_s = 226$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{or} = 673$ [К]

$Q_{or} = 8.72 * 0.000001 * b_s * P_s / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0.310691$ [м³/с]

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

103

3 Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.5.60 от 20.05.2020

Copyright© 1996-2020 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
 Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №2 12-02-21
 Площадка: 0
 Цех: 0
 Вариант: 1
 Название источника выбросов: №5503 МНТ 700
 Источник выделения: №1 Дымовая труба

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0301	Азот (IV) оксид	0.0172724	0.020302
0304	Азот (II) оксид	0.0028068	0.003299
0328	Углерод (Сажа)	0.0056099	0.006594
0330	Сера диоксид	0.0053356	0.006271
0337	Углерод оксид	0.0238095	0.027986
0703	Бенз/а/пирен	0.00000001453	0.00000001707

Исходные данные

Наименование топлива: Дизельное топливо
 Тип топлива: Мазут
 Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.
 Фактический расход топлива (В, В')
 В = 6.53 т/год
 В' = 5.55555 г/с
 Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 0.35 т/ч

Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива (В_р, В_р')

$V_p = V \cdot (1 - q_d / 100) = 6.523$ т/год
 $V_p' = V' \cdot (1 - q_d / 100) = 0.00555$ 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 МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO2}, K_{NO2}')

Котел паровой

Фактическая паропроизводительность котла D = 0.35 т/ч

$K_{NO2} = K_{NO2}' = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1059161$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок (□_к)

Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует

□_к = 1

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (□_т)

Температура горячего воздуха t_{гв} = 30 °C

□_т = 1 + 0.002 · (t_{гв} - 30) = 1

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (□_а)

Общий случай (котел не работает в соответствии с режимной картой)

□_а = 1.113

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (□_г)

Степень рециркуляции дымовых газов g = 0 %

□_г = 0.17 · (g^{0.5}) = 0

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (□_д)

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону □ = 0 %

□_д = 0.018 · □ = 0

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}', M_{NO}, M_{NO}', M_{NO2}, M_{NO2}')

k_p = 0.001 (для валового)

k_p = 1 (для максимально-разового)

$M_{NOx} = V_p \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \square_t \cdot \square_a \cdot (1 - \square_g) \cdot (1 - \square_d) \cdot k_p = 6.52347 \cdot 33 \cdot 0.1059161 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.0253775$ т/год

$M_{NOx}' = V_p' \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \square_t \cdot \square_a \cdot (1 - \square_g) \cdot (1 - \square_d) \cdot k_p = 0.00555 \cdot 33 \cdot 0.1059161 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.0215905$ г/с

$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx} = 0.0032991$ т/год

$M_{NO}' = 0.13 \cdot M_{NOx}' = 0.0028068$ г/с

$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx} = 0.020302$ т/год

$M_{NO2}' = 0.8 \cdot M_{NOx}' = 0.0172724$ г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (В, В')

В = 6.53 т/год

В' = 5.55555 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

□_{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}')

$M_{so2} = 0.02 \cdot V \cdot S_r \cdot (1 - \square_{so2}') \cdot (1 - \square_{so2}'') = 0.0062714$ т/год

$M_{so2}' = 0.02 \cdot V' \cdot S_r \cdot (1 - \square_{so2}') \cdot (1 - \square_{so2}'') = 0.0053356$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (В, В')

$V = 6.53 \text{ т/год}$
 $V' = 5.55555 \text{ г/с}$

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)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r$

Среднее: 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'})

$M_{CO} = 0.001 \cdot V \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.0279857 \text{ т/год}$

$M_{CO'} = 0.001 \cdot V' \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.0238095 \text{ г/с}$

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)**4.1. Данные для расчета количества твердых частиц****Расход натурального топлива (В, В')**

$V = 6.53 \text{ т/год}$

$V' = 5.55555 \text{ г/с}$

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 $\square_3 = 0$

Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун} = 0 \%$

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута (M_K, M_{K'})

$M_K = 0.01 \cdot V \cdot (1 - \square_3) \cdot (q_{4 \text{ уноса}} \cdot Q_r / 32.68) = 0.0065939 \text{ т/год}$

$M_{K'} = 0.01 \cdot V' \cdot (1 - \square_3) \cdot (q_{4 \text{ уноса}} \cdot Q_r / 32.68) = 0.0056099 \text{ г/с}$

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 $Dotn = 1$

$K_d = 2.6 - 3.2 \cdot (Dotn - 0.5) = 1$

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 %

$K_p = 4.15 \cdot 0 + 1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания (K_{ст})

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) K_{ст}: 0

$K_{ст} = K_{ст} / 0.14 + 1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке $V_p = V_n \cdot (1 - q_4/100)$

Среднее: 0.0055494 кг/с

Максимальное: 0.0055494 кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке (V_n): 0.005555 кг/с

Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 33000 кДж/кг

Объем топочной камеры (V_r): 1 м³

Теплонапряжение топочного объема $q_v = V_p \cdot Q_r / V_r$

Среднее: $0.0055494 \cdot 33000 / 1 = 183.131685 \text{ кВт/м}^3$

Максимальное $0.0055494 \cdot 33000 / 1 = 183.131685 \text{ кВт/м}^3$

Концентрация бенз(а)пирена (C_{бп})

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки (\square_T): 1

Котел с паромеханической форсункой. R = 0.75.

Среднее: $C_{бп} = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34 + 0.00042 \cdot q_v) / \text{Exp}(3.8 \cdot (\square_T - 1))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.0003127 \text{ мг/м}^3$

Максимальное: $C_{бп}' = 0.001 \cdot (R \cdot (0.34 + 0.00042 \cdot q_v) / \text{Exp}(3.8 \cdot (\square_T - 1))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.0003127 \text{ мг/м}^3$

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\square_0 = 1.4$ (C_{бп0}):

Среднее: $C_{бп0} = C_{бп} \cdot \square_T / \square_0 = 0.0002233 \text{ мг/м}^3$

Максимальное: $C_{бп0}' = C_{бп}' \cdot \square_T / \square_0 = 0.0002233 \text{ мг/м}^3$

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\square_0 = 1.4$), 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)

$V_{ст} = K \cdot Q_r = 11.715 \text{ м}^3/\text{кг}$ топлива (м³/м³ топлива)

Выброс бенз(а)пирена (M_{бп}, M_{бп'})

$M_{бп} = C_{бп0} \cdot V_{ст} \cdot V_p \cdot k_n$

Расчетный расход топлива (V_p, V_{p'})

$V_p = V \cdot (1 - q_4/100) = 6.523 \text{ т/год}$ (тыс. м³/год)

$V_p' = V' \cdot (1 - q_4/100) \cdot 0.0036 = 0.01998 \text{ т/ч}$ (тыс. м³/ч)

$C_{бп0} = 0.0002233 \text{ мг/м}^3$

Коэффициент пересчета (k_n)

$k_n = 0.000001$ (для валового)

$k_n = 0.000278$ (для максимально-разового)

$M_{бп} = 0.0002233 \cdot 11.715 \cdot 6.52347 \cdot 0.000001 = 0.0000001707 \text{ т/год}$

$M_{бп}' = 0.0002233 \cdot 11.715 \cdot 0.01998 \cdot 0.000278 = 0.0000001453 \text{ г/с}$

Программа основана на следующих методических документах:

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

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.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

**4 Валовые и максимальные выбросы предприятия №2,
12-02-21,
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: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-4920

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;	84
Переходный	Апрель; Май; Октябрь;	63
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №6501; Спецтехника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №0, площадка №0**

**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

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0068820	0.000760
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0055056	0.000608
0304	*Азот (II) оксид	0.0008947	0.000099
0328	Углерод (Сажа)	0.0004227	0.000056
0330	Сера диоксид	0.0006587	0.000080
0337	Углерод оксид	0.0595549	0.006084
0401	Углеводороды**	0.0077573	0.000914
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0060000	0.000697
2732	**Керосин	0.0017573	0.000217

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.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

107

**Расшифровка выбросов по веществам:
Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.006084
Всего за год		0.006084

Максимальный выброс составляет: 0.0595549 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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.	Вде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	нет	0.0153513
Экскаватор ЕК-14	25.000	1.0	2.400	2.0	1.290	1.290	10	2.400	да	
	25.000	1.0	2.400	2.0	1.290	1.290	10	2.400	да	0.0179749
Бульдозер (Трактор Беларусь)	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	да	
	23.300	1.0	1.400	2.0	0.770	0.770	10	1.440	да	0.0153513
Трактор Т-130БГ-1	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	да	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	5	3.910	да	0.0262287

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000914
Всего за год		0.000914

Максимальный выброс составляет: 0.0077573 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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.	Вде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	нет	0.0035396
Экскаватор ЕК-14	2.100	1.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	да	
	2.100	1.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	да	0.0016953
Бульдозер (Трактор Беларусь)	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	да	
	5.800	1.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	да	0.0035396
Трактор Т-130БГ-1	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	да	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	да	0.0025224

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000760
Всего за год		0.000760

Максимальный выброс составляет: 0.0068820 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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.	Вде	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0012493
Экскаватор ЕК-14	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0019091
Бульдозер (Трактор Беларусь)	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0012493
Трактор Т-130БГ-1	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0037236

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000056
Всего за год		0.000056

Максимальный выброс составляет: 0.0004227 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	нет	0.0000780
Экскаватор ЕК-14	0.000	1.0	0.060	2.0	0.270	0.270	10	0.060	да	
	0.000	1.0	0.060	2.0	0.270	0.270	10	0.060	да	0.0001180
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	да	
	0.000	1.0	0.040	2.0	0.170	0.170	10	0.040	да	0.0000780
Трактор Т-130БГ-1	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	да	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	5	0.100	да	0.0002267

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000080
Всего за год		0.000080

Максимальный выброс составляет: 0.0006587 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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)
Экскаватор (Трактор Беларусь)	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	0.0001208
Экскаватор ЕК-14	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	
	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	0.0001977
Бульдозер (Трактор Беларусь)	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	да	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	да	0.0001208
Трактор Т-130БГ-1	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	да	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	5	0.160	да	0.0003402

**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)
Теплый	Вся техника	0.000608
Всего за год		0.000608

Максимальный выброс составляет: 0.0055056 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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)
Теплый	Вся техника	0.000099
Всего за год		0.000099

Максимальный выброс составляет: 0.0008947 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000697
Всего за год		0.000697

Максимальный выброс составляет: 0.0060000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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)
Экскаватор (Трактор Беларус)	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0032222
Экскаватор ЕК-14	2.100	1.0	100.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	1.0	100.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0011667
Бульдозер (Трактор Беларус)	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	0.0	да	
	5.800	1.0	100.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	0.0	да	0.0032222
Трактор Т-130БГ-1	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0016111

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000217
Всего за год		0.000217

Максимальный выброс составляет: 0.0017573 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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)
Экскаватор (Трактор Беларус)	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0003173
Экскаватор ЕК-14	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0005287
Бульдозер (Трактор Беларус)	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	да	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0003173
Трактор Т-130БГ-1	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0009113

**Участок №6501; Автотранспорт,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №0, площадка №0, вариант №1**

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

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

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0056444	0.003109
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0045156	0.002487
0304	*Азот (II) оксид	0.0007338	0.000404
0328	Углерод (Сажа)	0.0002289	0.000128
0330	Сера диоксид	0.0006253	0.000350
0337	Углерод оксид	0.0166911	0.009246
0401	Углеводороды**	0.0023000	0.001319
	В том числе:		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

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)
Теплый	Вся техника	0.009246
Всего за год		0.009246

Максимальный выброс составляет: 0.0166911 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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)
Автокран КС-35714-2 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	
Автокран КС-55729-1В (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	0.0083611
	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	
КамАЗ-43118 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	0.0083456
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	
КамАЗ-65115 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	0.0083456
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	да	
КамАЗ-5511 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	
КамАЗ-65116 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	0.0083611
	3.000	4.0	1.0	1.0	7.500	7.500	1.0	2.900	нет	
ГАЗ-3309 (д)	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	0.0050944
	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	
ГАЗ 3308 (д)	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	0.0050944
	1.900	4.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	1.500	нет	
Урал 4320-1912-40 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	
Урал-5557 (д)	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	0.0083456
	3.000	4.0	1.0	1.0	6.100	6.100	1.0	2.900	нет	

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001319
Всего за год		0.001319

Максимальный выброс составляет: 0.0023000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
Автокран КС-55729-1В (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	0.0011511
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	
КамАЗ-43118 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	0.0011500
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	
КамАЗ-65115 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	0.0011500
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	да	
КамАЗ-5511 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
КамАЗ-65116 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	0.0011511
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	нет	
ГАЗ-3309 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	0.0008133
ГАЗ 3308 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	нет	0.0008133
Урал 4320-1912-40 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500
Урал-5557 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	нет	0.0011500

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.003109
Всего за год		0.003109

Максимальный выброс составляет: 0.0056444 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222
Автокран КС-55729-1В (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0028278
КамАЗ-43118 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0028222
КамАЗ-65115 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.0028222
КамАЗ-5511 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222
КамАЗ-65116 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0028278
ГАЗ-3309 (д)	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0014178
ГАЗ 3308 (д)	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.500	4.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0014178
Урал 4320-1912-40 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222
Урал-5557 (д)	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	1.000	4.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0028222

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000128
Всего за год		0.000128

Максимальный выброс составляет: 0.0002289 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144
Автокран КС-55729-1В (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	0.0001156
КамАЗ-43118 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	0.0001144
КамАЗ-65115 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	да	0.0001144
КамАЗ-5511 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144
КамАЗ-65116 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.400	0.400	1.0	0.040	нет	0.0001156
ГАЗ-3309 (д)	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	0.0000578
ГАЗ 3308 (д)	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

	0.020	4.0	1.0	1.0	0.200	0.200	1.0	0.020	нет	0.0000578
Урал 4320-1912-40 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144
Урал-5557 (д)	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.040	4.0	1.0	1.0	0.300	0.300	1.0	0.040	нет	0.0001144

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000350
Всего за год		0.000350

Максимальный выброс составляет: 0.0006253 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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-35714-2 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127
Автокран КС-55729-1В (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	0.0003153
КамАЗ-43118 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	0.0003127
КамАЗ-65115 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	да	0.0003127
КамАЗ-5511 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127
КамАЗ-65116 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.780	0.780	1.0	0.100	нет	0.0003153
ГАЗ-3309 (д)	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	0.0002043
ГАЗ 3308 (д)	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.072	4.0	1.0	1.0	0.390	0.390	1.0	0.072	нет	0.0002043
Урал 4320-1912-40 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127
Урал-5557 (д)	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.113	4.0	1.0	1.0	0.540	0.540	1.0	0.100	нет	0.0003127

**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)
Теплый	Вся техника	0.002487
Всего за год		0.002487

Максимальный выброс составляет: 0.0045156 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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)
Теплый	Вся техника	0.000404
Всего за год		0.000404

Максимальный выброс составляет: 0.0007338 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001319
Всего за год		0.001319

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

113

Максимальный выброс составляет: 0.0023000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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	Mтеп.	Kнтр	Mхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автокран КС-35714-2 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500
Автокран КС-55729-1В (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011511
КамАЗ-43118 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0011500
КамАЗ-65115 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.0011500
КамАЗ-5511 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500
КамАЗ-65116 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.100	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011511
ГАЗ-3309 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0008133
ГАЗ 3308 (д)	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.300	4.0	1.0	1.0	0.700	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0008133
Урал 4320-1912-40 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500
Урал-5557 (д)	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.400	4.0	1.0	1.0	1.000	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0011500

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид	0.003095
0304	Азот (II) оксид	0.000503
0328	Углерод (Сажа)	0.000183
0330	Сера диоксид	0.000430
0337	Углерод оксид	0.015330
0401	Углеводороды	0.002233

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/период)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.000697
2732	Керосин	0.001536

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

5 Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

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: №6502 Сварочный пост

Операция: №1 Сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□ ₁)	С учетом очистки	
		г/с	т/пер.стр.	%	г/с	т/пер.стр.
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0126201	0.006815	0.00	0.0126201	0.006815
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0010861	0.000587	0.00	0.0010861	0.000587
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0014167	0.000765	0.00	0.0014167	0.000765
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0002302	0.000124	0.00	0.0002302	0.000124
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0157014	0.008479	0.00	0.0157014	0.008479
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0008854	0.000478	0.00	0.0008854	0.000478
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0038958	0.002104	0.00	0.0038958	0.002104
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)	0.0016528	0.000893	0.00	0.0016528	0.000893

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_m = V_3 \cdot K \cdot (1 - \square_1) \cdot t / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

$M'_m = 3.6 \cdot M_m \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (t): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3.3000000
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)	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 150 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (V₃)

$V_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 4.25$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 5

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

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

6 Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01-01-4920

Объект: №2 12-02-21

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №6503 Топливозаправщик

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	0.001325
---------------------------------	-----------	-----------------------	----------

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000151	0.000004
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0053807	0.001321

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:

$$G^{\text{зак}} = [C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{оз}} + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.001238 \quad [\text{т/год}]$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

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 ($C_6^{\text{оз}}$): 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 ($C_6^{\text{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 49.500

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 0.000

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

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

1	-	Зам.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

7 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: №6504 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/период	г/с	т/период
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.3407852	0.469595	0.3407852	0.469595
2752	Уайт-спирит	0.0869953	0.078296	0.0869953	0.078296

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
Цинкнаполненная полиуритановая грунтовка	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1435649	0.232575	0.1435649	0.232575
Полиуритановая эмаль	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0465278	0.041875	0.0465278	0.041875
		2752	Уайт-спирит	0.0465278	0.041875	0.0465278	0.041875
Защитно-декоративная акрилуритановая эмаль с защитой к УФ-излучению	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0404675	0.036421	0.0404675	0.036421
		2752	Уайт-спирит	0.0404675	0.036421	0.0404675	0.036421
Грунт-эмаль эпоксидная для металла	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1102250	0.158724	0.1102250	0.158724

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Цинкнаполненная полиуритановая грунтовка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□ ₁)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.1435649	0.232575	0.00	0.1435649	0.232575

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_м)

$$M_m = M_o + M_o^c, \text{ г/с (4.9 [1])}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_о)

$$M_o = P_o \cdot \square'_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_1 / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_{о^с})

$$M_o^c = P_c \cdot \square''_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_1 / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_{о^г})

$$M_o^g = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_{о^г})

$$M_o^c = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^г)

$$M^g = M_o^g + M_o^c, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _p %
Грунтовка	ГФ-017	51.000

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_о), кг/ч: 1.01

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_с), кг/ч: 1.014

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (□ _а), %	при окраске (□ _р), %	при окраске (□ _р), %	при сушке (□ _р), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	10.000	90.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_с), ч: 450

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 450

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

117

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_1), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Операция: №2 Полиуритановая эмаль

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)	0.0465278	0.041875	0.00	0.0465278	0.041875
2752	Уайт-спирит	0.0465278	0.041875	0.00	0.0465278	0.041875

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c, \text{ г/с (4.9 [1])}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square_p' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_1 / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \square'' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_1 / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^g)

$$M_o^g = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^s)

$$M_o^s = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^g)

$$M^g = M_o^g + M_o^s, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

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: 0.67

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.67

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: 250

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 250

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_1), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №3 Защитно-декоративная акрилуритановая эмаль 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)	0.0404675	0.036421	0.00	0.0404675	0.036421
2752	Уайт-спирит	0.0404675	0.036421	0.00	0.0404675	0.036421

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = M_o + M_o^c, \text{ г/с (4.9 [1])}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square_p' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_1 / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \square'' \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_1 / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^g)

$$M_o^g = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^s)

$$M_o^s = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^g)

$$M^g = M_o^g + M_o^s, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

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)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.65

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

118

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.647

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: 250

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 250

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 Грунт-эмаль эпоксидная 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)	0.1102250	0.158724	0.00	0.1102250	0.158724

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = M_o + M_o^c$, г/с (4.9 [1])

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^v)

$M_o^v = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки (M_o^v)

$M_o^v = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (M^v)

$M^v = M_o^v + M_o^v$, 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: 0.88

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.882

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: 400

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 400

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

119

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: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
Регистрационный номер: 01-01-4920

Предприятие №2, 12-02-21
Источник выбросов №6505, 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/период)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0.0793333	0.005040

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0.5	0.0466667	0.005040
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	
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:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G_T \text{ т/год} \quad (7)$$

K₁=0.04 - весовая доля пылевой фракции в материалеK₂=0.02 - доля пыли, переходящая в аэрозольU_{ср}=3.20 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
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)

B=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)

G_T=300.00 т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 10^6 / 3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot B \cdot G_T \text{ г/с} \quad (6)$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

120

$G_v = G_{ip} \cdot 60 / t_p = 10.00$ 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
 $G_{ip} = 5.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час
 $t_{p>=20} = 30$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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 №2, 12-02-21
Источник выбросов №6505, 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/пер.стр.)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0360000	0.003370

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/пер.стр.)
0.5	0.0180000	
1.0	0.0180000	
1.5	0.0180000	
2.0	0.0216000	
2.5	0.0216000	
3.0	0.0216000	
3.5	0.0216000	
4.0	0.0216000	
4.5	0.0216000	
4.9	0.0216000	0.003370
5.0	0.0252000	
6.0	0.0252000	
7.0	0.0306000	
8.0	0.0306000	
9.0	0.0306000	
10.0	0.0360000	
10.1	0.0360000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Цемент

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G \text{ т/год} \quad (7)$$

$K_1=0.04$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2=0.03$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp}=4.90$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=10.10$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 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
4.9	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
10.1	2.00

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

$K_4=0.50$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K_5=0.90$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 1 %)

$K_7=1.00$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: менее 1 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$V=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_7=21.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot V \cdot G_7$ г/с (6)

$G_4=G_{ip} \cdot Z=0.30$ 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

$G_{ip}=0.10$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p<20}=10$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
121.2

Нанесение битума ист.№ 6510

Расчёт количества загрязняющих веществ, выделяющихся при нанесении битума, производится по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчётным методом)», согласованной Государственным комитетом РФ по охране окружающей среды и гидрометеорологии 26.08.1998г. №05-12/16-389.

В соответствии с данными методической документации удельный выброс загрязняющего вещества (углеводороды) принимается в среднем 1кг на 1т готового битума. Исходя из этого, расчёт валовых выбросов углеводородов в атмосферу при нанесении битума производится по формуле:

$$M_{yg} = N \times 1/1000, \text{ т/период.}$$

Где N – количество битума, расходуемого при гидроизоляции (тонн) 8,644 тонн.

Расчёт аксимально-разовых выбросов загрязняющих веществ производится по формуле:

$$Q = (M_{yg}) / (T \times 3600), \text{ г/с}$$

Где M_{yg} - валовый выброс загрязняющих веществ т/период.

T – время работ, час. Из расчёта 2 минуты на нанесение 2кг битума.

Количество часов производства битумных работ принято равным 144час. 07мин.

Код	Наименование вещества	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
2754	Алканы C12-C19	$1,7 \times 10^{-8}$	0.008644

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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 дизельного топлива повреждённого топливозаправщика Q'=9,5 м³/ч
 Площадь нефтенасыщенного грунта, F_{гр}=190 м² (12-02-НИПИ-2021-ГОЧС)
 Тип грунта: Пески (диаметр частиц 0.05-2.0 мм)
 Влажность грунта, 20% (12-02-НИПИ-2021-ИГИ2-Г.2-13)
 Нефтеёмкость грунта, К_н=0,24 (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 =9.5/0.24= 39.583 м³
 Глубина пропитки согласно исходным данным составит = 39.583/190=0.208м.

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:

$$mV = GV \cdot tE = 4.5086834 \text{ кг/час, (ПЗ.30)}$$

где GV - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$tE - \text{время поступления паров из резервуара, с (3600 с);}$$

$$GV = FR \cdot W = 0.0012524 \text{ кг/с, (ПЗ.31)}$$

где FR - максимальная площадь поверхности испарения ЛВЖ в резервуаре, м² (190 м² согласно 28-08-НИПИ-2021-ГОЧС);

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/(м²·с) (определяется в соответствии с разделом VIII, Приказа МЧС РФ от 10 июля 2009 г. N 404).

Интенсивность испарения W (кг/(м²·с)) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

$$W = 10^{-6} \cdot \eta \cdot \sqrt{M} \cdot P_H = 0.00000659 \text{ кг/(м}^2\text{·с), (ПЗ.68)}$$

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 η = 1;

M - молярная масса жидкости, кг/кмоль (172.3 г/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 Дизельному топливу «З» .

t=34С (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 С12-С19	99.72		1.2489053	0.004496

Примечание:* Приложение 14 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резерв с дополнениями НИИ Атмосфера

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		122

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
Авария
Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	27.8381915	0.100217
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4.5237061	0.016285
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	1.3332467	0.004800
0328	Углерод (Сажа)	17.1988827	0.061916
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	6.2662596	0.022559
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1.3332467	0.004800
0337	Углерод оксид	9.4660517	0.034078
0380	Углерод диоксид	1333.2467200	4.799688
1325	Формальдегид	1.4665714	0.005280
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	4.7996882	0.017279

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_v) 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 - Пески (диаметр частиц 0.05-2.0 мм)

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 - 20.00 %

$K_n=0.24 \text{ м}^3/\text{м}^3$ - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P=0.8434 \text{ т}/\text{м}^3$ - плотность разлитого вещества

$V=0.208 \text{ м}$ - 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

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.	Лист

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

122.1

Приложение Б

(справочное)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ

Строительно-монтажные и демонтажные работы

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60

Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Регистрационный номер: 01014920

Предприятие: 2, 12-02-21

ВР: 1, СМР МР

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-25,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,9
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	Вар.	Тип	Наименование источника	Высот а ист. (м)	Диаме тр устья (м)	Объе м ГВС (куб.м/с)	Скоро сть ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		
											X1, (м)	X2, (м)	Шири на ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	АД30С-Т400-Р	5	0,20	0,16	5,07	400,00	1	5347641,30	0,00	0,00
											7420724,10	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0653334	0,181843	1	0,59	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0106167	0,029550	1	0,05	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0075000	0,020790	3	0,27	22,68	1,49	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0100000	0,025502	1	0,04	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0716667	0,199584	1	0,03	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	3,830000E-07	3	0,00	22,68	1,49	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0016667	0,003881	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0375000	0,104227	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00			

№ ист.	Учет	Вар.	Тип	Наименование источника	Высот а ист. (м)	Диаме тр устья (м)	Объе м ГВС (куб.м/с)	Скоро сть ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		
											X1, (м)	X2, (м)	Шири на ист. (м)
5502	+	1	1	ЗИФ-ПВ-6/07	5	0,20	0,31	9,89	400,00	1	5347607,60	0,00	0,00
											7420667,50	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1297955	0,080754	1	0,68	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0210918	0,013122	1	0,06	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0149000	0,009233	3	0,31	31,30	1,86	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0198667	0,011325	1	0,04	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1423778	0,088632	1	0,03	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1,700000E-07	3	0,00	31,30	1,86	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033111	0,001723	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0745000	0,046286	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00			

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

123

5503	+	1	1	МНТ 700	5	0,30	0,08	1,08	450,00	1	5347619,60	0,00	0,00
											7420684,70	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)			0,0172724	0,020302	1	0,29	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0028068	0,003299	1	0,02	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)			0,0056099	0,006594	1	0,12	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид			0,0053356	0,006271	1	0,04	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,0238095	0,027986	1	0,02	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен			1,4530000E-08	1,707000E-08	1	0,00	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
6501	+	1	3	Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347662,74	5347665,26	20,00
											7420761,73	7420760,47	
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; пероксид азота)			0,0055056	0,003095	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0008947	0,000503	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)			0,0004227	0,000183	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид			0,0006587	0,000430	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,0595549	0,015330	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)			0,0060000	0,000697	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0017573	0,001536	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
6502	+	1	3	Сварочный пост	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347567,20	5347570,60	2,00
											7420593,00	7420599,20	
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	0,006815	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)			0,0010861	0,000587	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			0,0014167	0,000765	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0002302	0,000124	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)			0,0157014	0,008479	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)			0,0008854	0,000478	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые			0,0038958	0,002104	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			0,0016528	0,000893	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	
6503	+	1	3	Топливозаправщик	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347624,90	5347631,70	2,00
											7420693,80	7420706,20	
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	0,000004	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)			0,0053807	0,001321	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
6504	+	1	3	Лакокрасочный пост	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347573,98	5347580,82	5,00
											7420614,21	7420626,59	
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)			0,3408462	0,469702	1	48,70	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
2752	Уайт-спирит			0,0869778	0,078280	1	2,49	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
6505	+	1	3	Планировка территории	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347591,54	5347598,66	10,00
											7420640,29	7420652,51	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			0,0360000	0,003370	3	10,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00	
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2			0,0793333	0,005040	3	13,60	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00	
6507	+	1	3	Нанесение битума	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347636,09	5347640,51	5,00
											7420715,76	7420713,44	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)			1,7000000E-	0,008644	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

124

08
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	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0010861		0,37			0,00		

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	0,0653334	1	0,59	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,1297955	1	0,68	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0172724	1	0,29	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0055056	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0014167	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2193236		1,68			0,00		

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	0,0106167	1	0,05	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0210918	1	0,06	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0028068	1	0,02	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0008947	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0002302	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0356402		0,14			0,00		

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	0,0075000	3	0,27	22,68	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0149000	3	0,31	31,30	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0056099	1	0,12	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0004227	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0284326		0,72			0,00		

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	0,0100000	1	0,04	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0198667	1	0,04	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0053356	1	0,04	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0006587	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0358610		0,12			0,00		

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	6503	3	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000151		0,05			0,00		

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	0,0716667	1	0,03	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,1423778	1	0,03	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0,0238095	1	0,02	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0595549	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0157014	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,3131103		0,12			0,00		

Вещество: 0342
'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

пл.	цех.	ист.		(r/c)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0008854		0,15			0,00		

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0038958	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0038958		0,07			0,00		

Вещество: 0616

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,3408462	1	48,70	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,3408462		48,70			0,00		

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0016667	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0033111	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0049778		0,13			0,00		

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0060000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0060000		0,00			0,00		

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0375000	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0,0745000	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0017573	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1137573		0,13			0,00		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0869778	1	2,49	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0869778		2,49			0,00		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0053807	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	1,7000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0053807		0,15			0,00		

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 (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0016528	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0360000	3	10,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0376528		10,30			0,00		

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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (r/c)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0,0793333	3	13,60	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0793333		13,60			0,00		

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.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

126

**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	6503	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0016667	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	1325	0,0033111	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0049929		0,18			0,00		

**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	0,0100000	1	0,04	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,04	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0330	0,0053356	1	0,04	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0006587	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0333	0,0000151	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0358761		0,17			0,00		

**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	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0344	0,0038958	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0047812		0,21			0,00		

**Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид**

№ 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	0301	0,0653334	1	0,59	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0301	0,1297955	1	0,68	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0301	0,0172724	1	0,29	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0055056	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,0014167	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0100000	1	0,04	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,04	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0330	0,0053356	1	0,04	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0006587	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,2551846		1,12			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 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	0,0100000	1	0,04	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00
0	0	5502	1	0330	0,0198667	1	0,04	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00
0	0	5503	1	0330	0,0053356	1	0,04	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0006587	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0342	0,0008854	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0367464		0,15			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	Новый	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
Набор-автомат**

**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
127

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	5346366,00	7420681,00	5348875,26	7420681,00	2580,00	1200,00	300,00	300,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	5348485,20	7420528,00	2,00	точка пользователя	ВЖК

**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
5347566,00	7420471,00	0,13	0,001	1	0,71	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
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
5347566,00	7420771,00	0,92	0,184	157	2,01	0,27	0,055	0,27	0,055

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
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
5347566,00	7420771,00	0,15	0,059	157	2,01	0,09	0,038	0,09	0,038

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
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
5347566,00	7420771,00	0,18	0,027	156	2,09	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера 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
5347566,00	7420771,00	0,08	0,041	155	1,99	0,04	0,018	0,04	0,018

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
5347566,00	7420771,00	7,34E-03	5,876E-05	139	1,00	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

128

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
5347566,00	7420771,00	0,39	1,946	156	2,18	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
5347566,00	7420471,00	0,05	0,001	1	0,71	-	-	-	-

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
5347566,00	7420471,00	0,02	0,005	1	0,71	-	-	-	-

Вещество: 0616
 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
 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
5347566,00	7420471,00	0,70	0,140	4	0,71	-	-	-	-

Вещество: 1325
 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
 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
5347566,00	7420771,00	0,06	0,003	158	2,19	-	-	-	-

Вещество: 2704
 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
 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
5347566,00	7420771,00	1,87E-03	0,009	96	0,71	-	-	-	-

Вещество: 2732
 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
 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
5347566,00	7420771,00	0,05	0,064	158	2,14	-	-	-	-

Вещество: 2752
 Уайт-спирит
 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
129

5347566,00	7420471,00	0,04	0,036	4	0,71	-	-	-	-
------------	------------	------	-------	---	------	---	---	---	---

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
5347566,00	7420771,00	0,02	0,021	139	1,00	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	0,38	0,113	167	8,00	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	0,50	0,248	167	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
5347566,00	7420771,00	0,06	-	158	1,81	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	0,05	-	154	1,63	-	-	-	-

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые 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
5347566,00	7420471,00	0,08	-	1	0,71	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	0,62	-	156	2,01	0,19	-	0,19	-

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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
5347566,00	7420471,00	0,04	-	5	0,94	-	-	-	-

**Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)**

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

**Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	7,93E-03	7,934E-05	274	8,00	-	-	-	-	0

**Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,35	0,070	280	0,50	0,27	0,055	0,27	0,055	0

**Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,10	0,040	280	0,50	0,09	0,038	0,09	0,038	0

**Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	8,38E-03	0,001	280	0,50	-	-	-	-	0

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,04	0,020	280	0,50	0,04	0,018	0,04	0,018	0

**Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	2,48E-04	1,986E-06	281	8,00	-	-	-	-	0

**Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,36	1,819	281	0,50	0,36	1,800	0,36	1,800	0

**Вещество: 0342
'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	3,23E-03	6,468E-05	274	8,00	-	-	-	-	0

**Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	1,42E-03	2,846E-04	274	8,00	-	-	-	-	0

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
131

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,06	0,013	276	5,66	-	-	-	-	0

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	6,98E-03	3,489E-04	280	0,50	-	-	-	-	0

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	9,83E-05	4,915E-04	286	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	6,60E-03	0,008	280	0,50	-	-	-	-	0

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	3,22E-03	0,003	276	5,66	-	-	-	-	0

Вещество: 2754
Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	7,08E-04	7,076E-04	281	8,00	-	-	-	-	0

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)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	8,39E-03	0,003	277	8,00	-	-	-	-	0

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)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,01	0,005	278	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	7,20E-03	-	280	0,50	-	-	-	-	0

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	4,99E-03	-	280	0,50	-	-	-	-	0

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

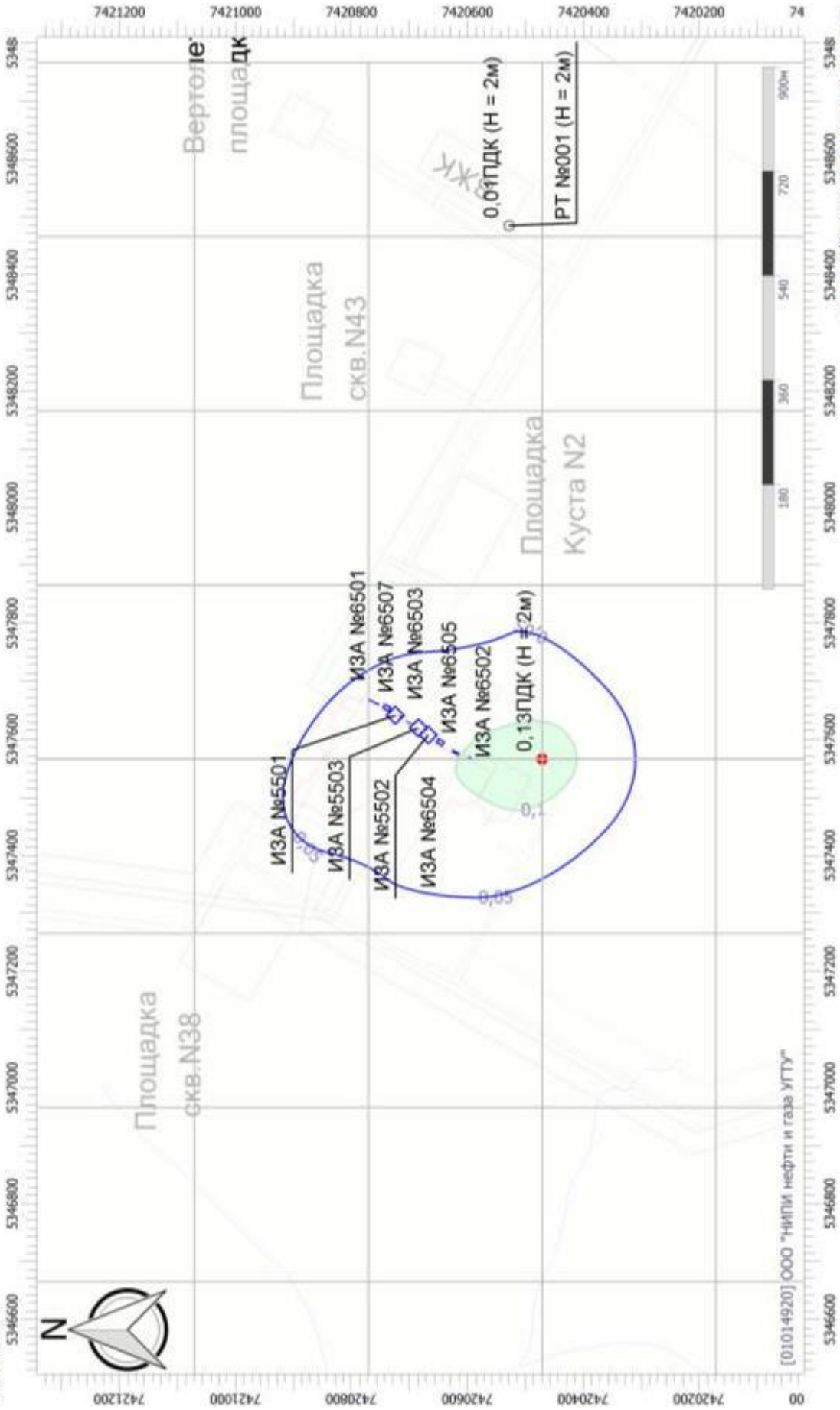
12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
132

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

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

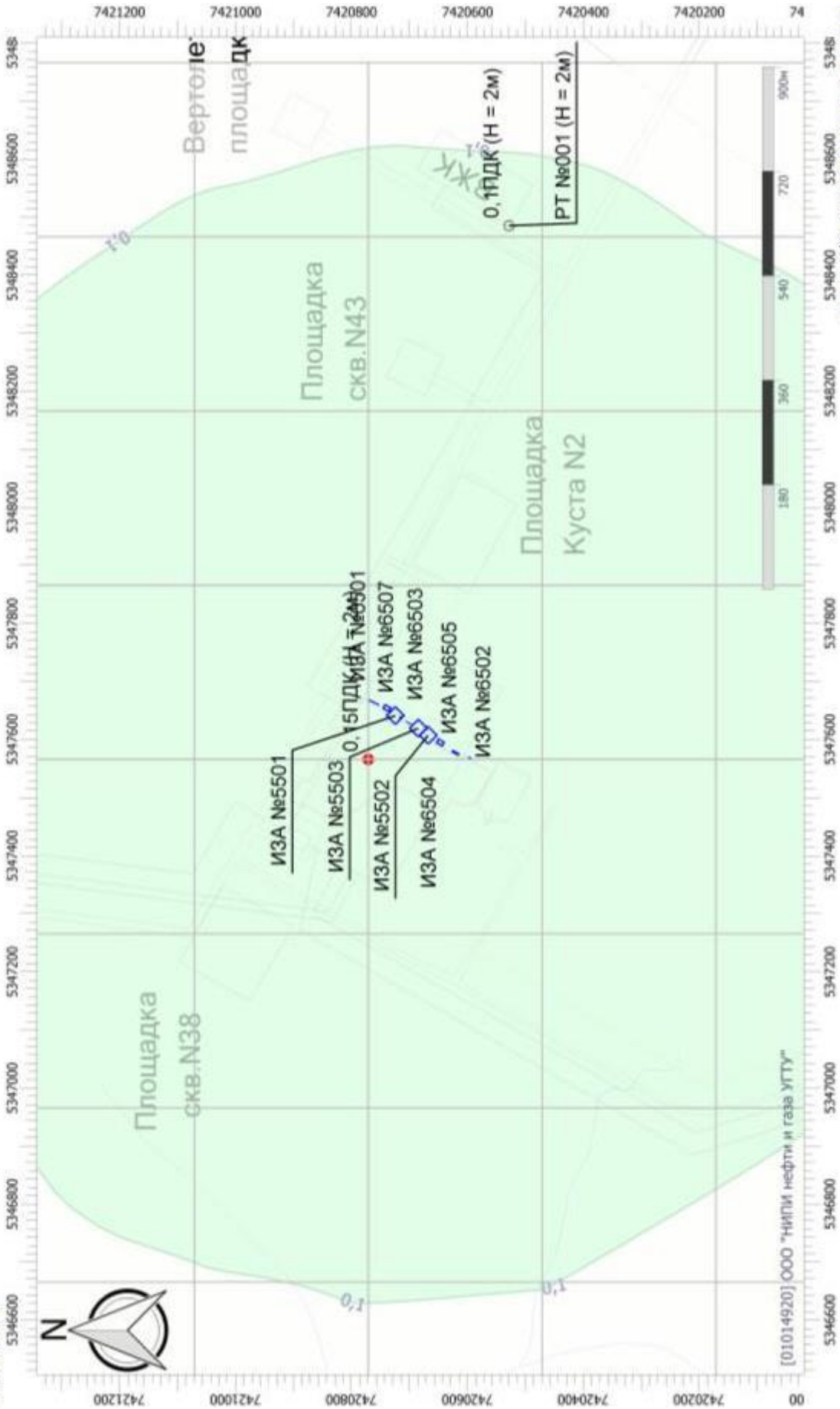
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, вл. взм.: м)

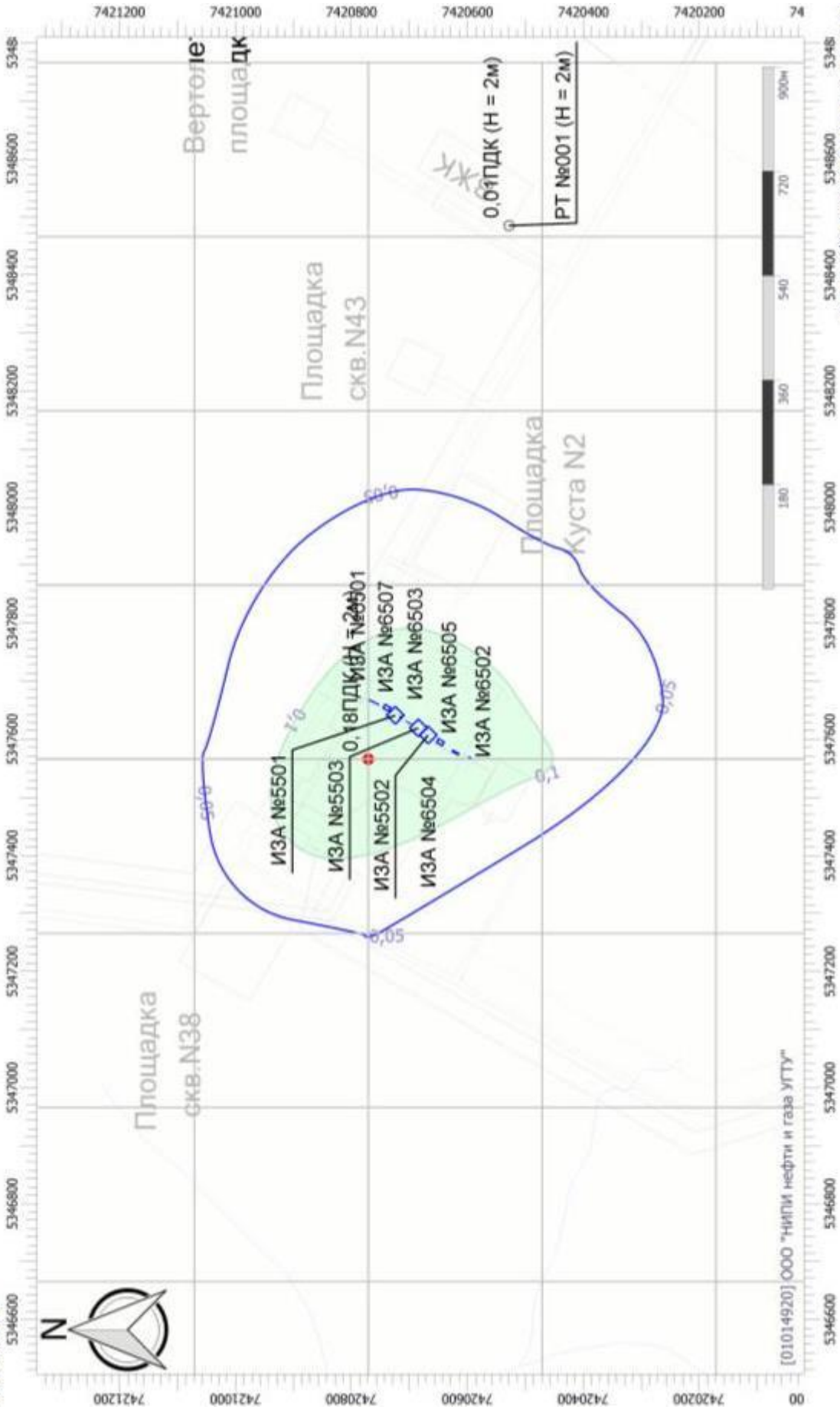
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Высота 2 м

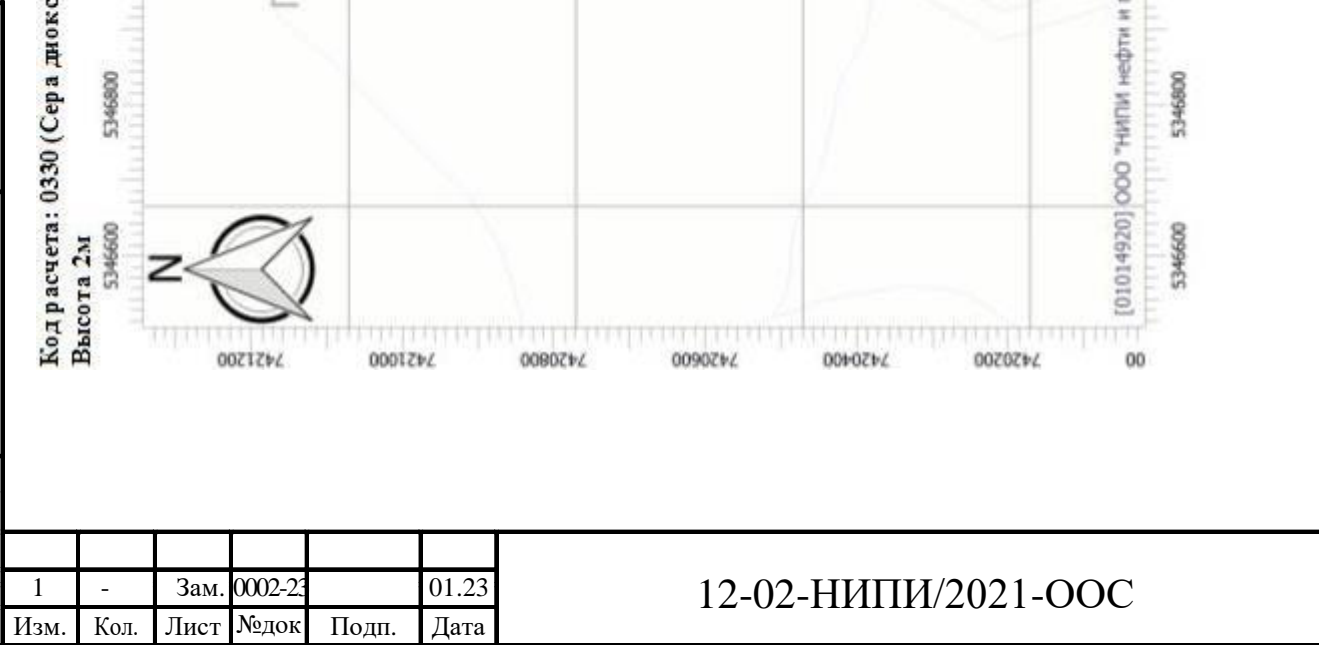


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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



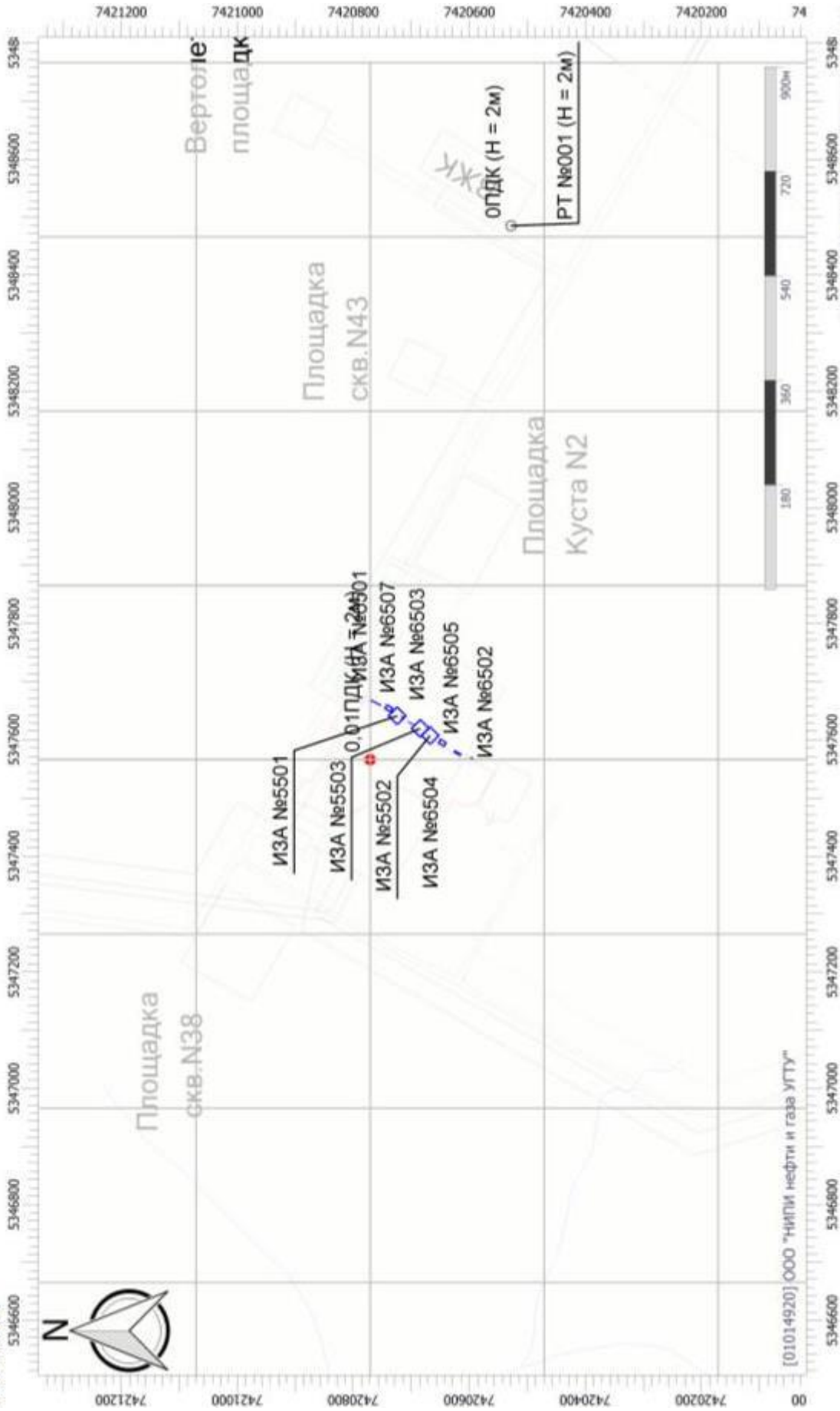
1	-	Зам.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

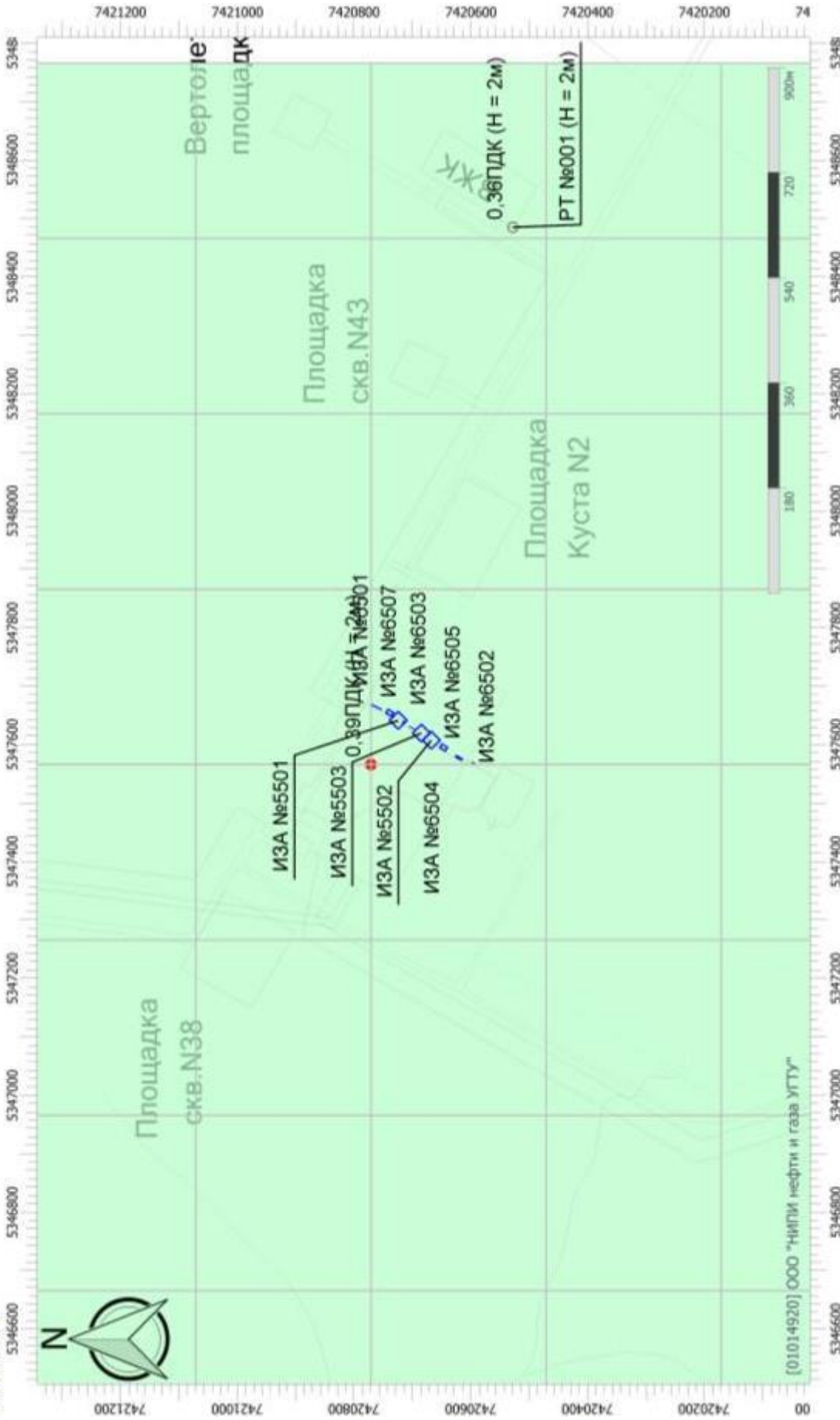
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

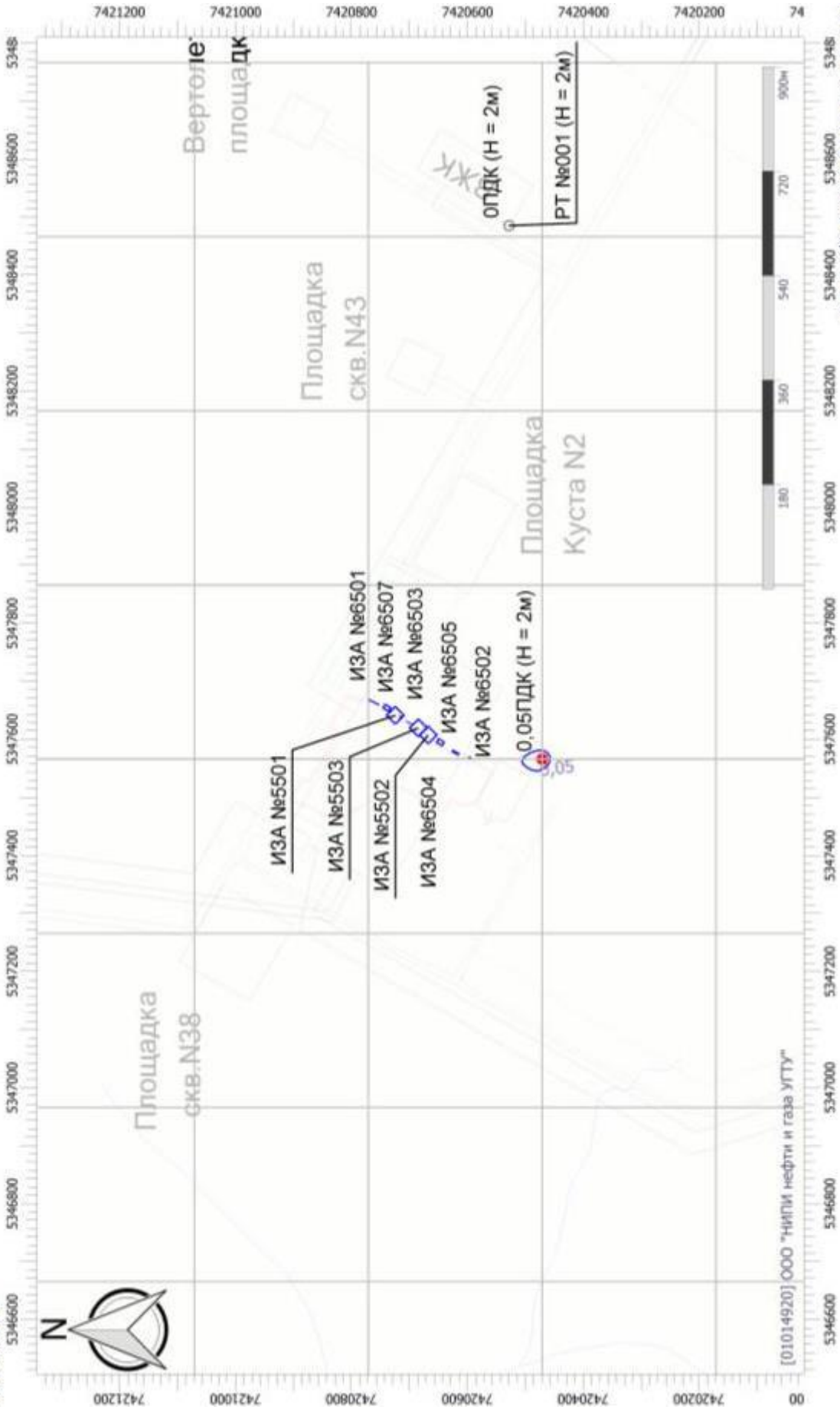
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

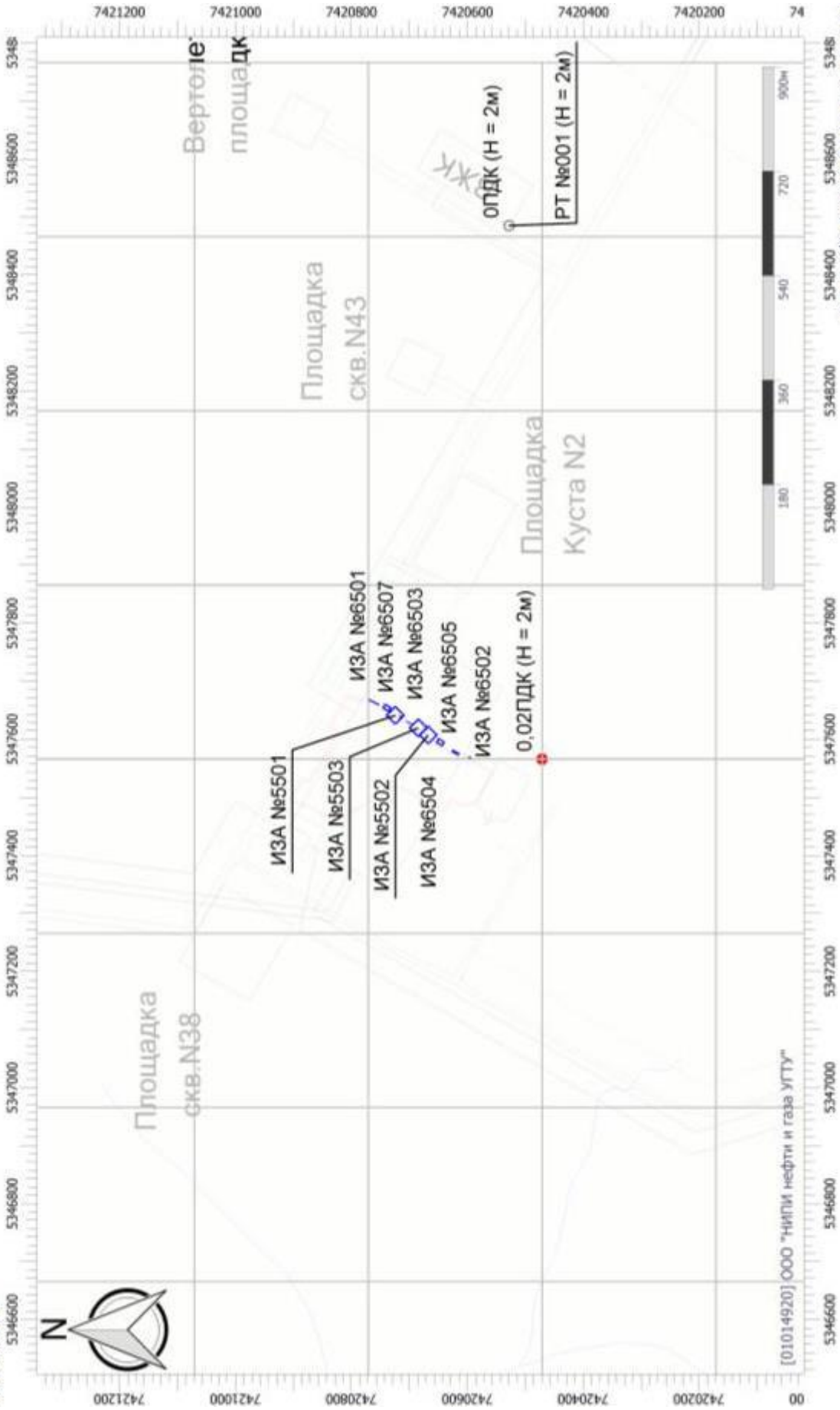
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

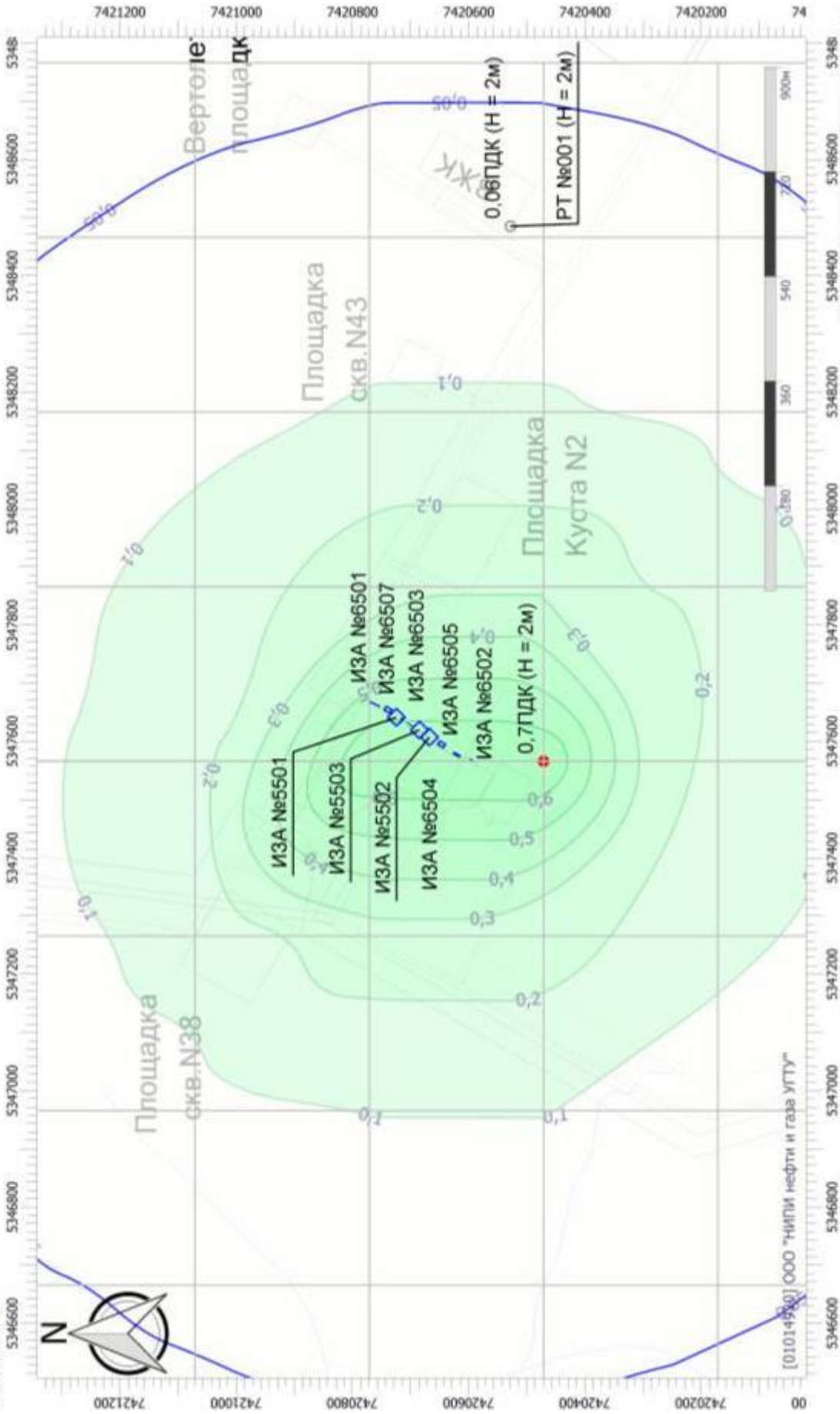
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

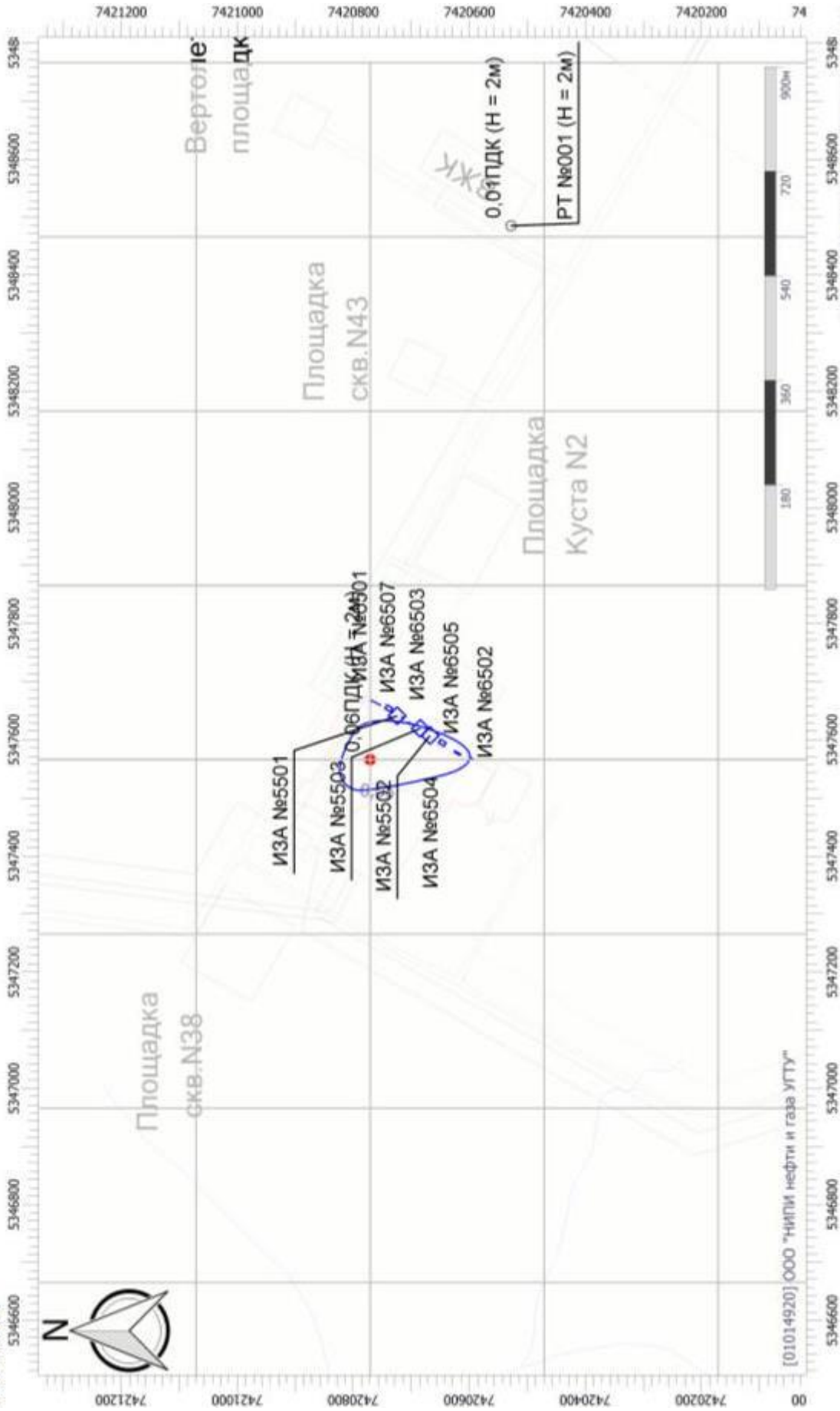
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

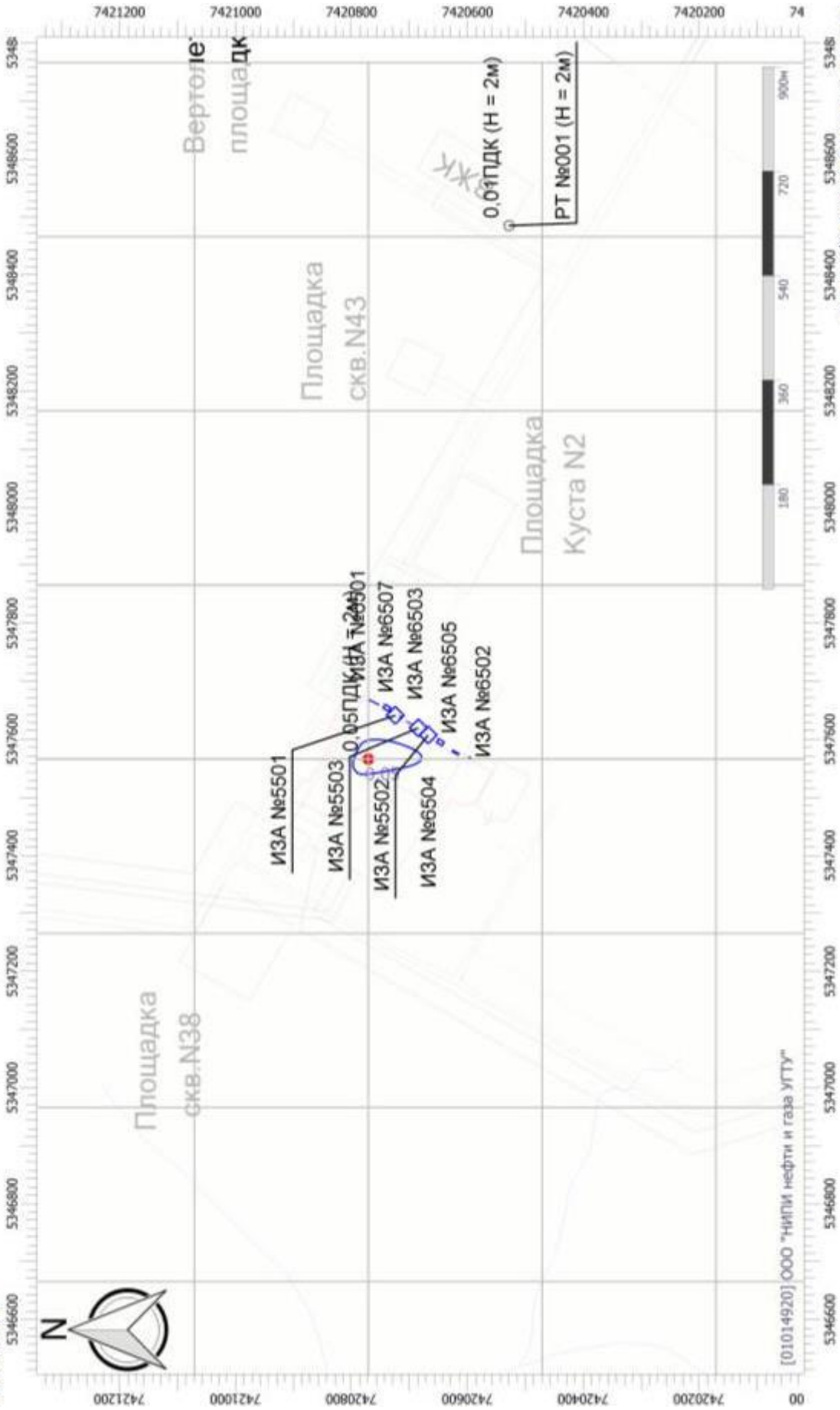
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ОС

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

Код расчета: 2.732 (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

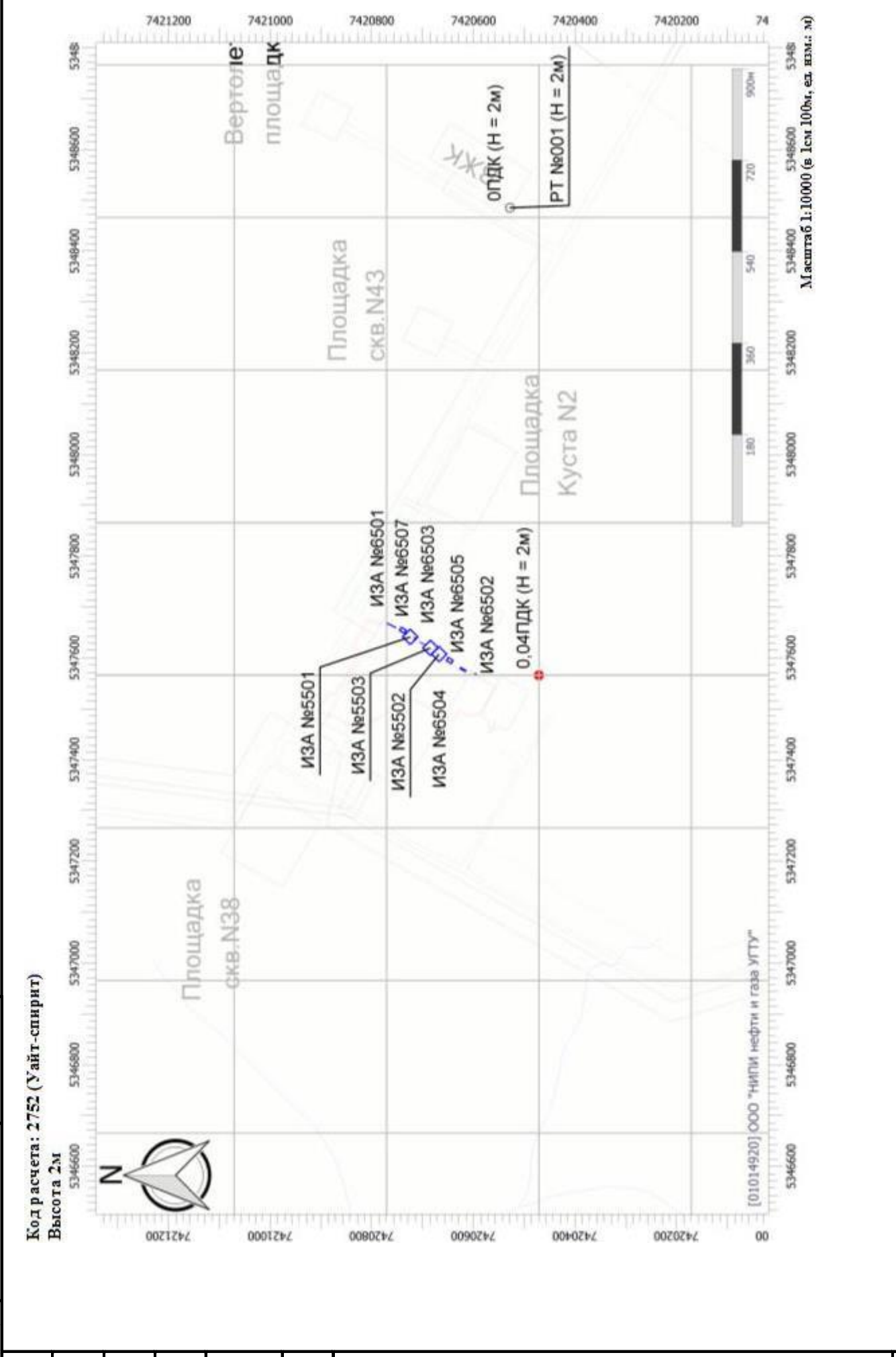
Высота 2 м



Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	0002-23		01.23

12-02-НИПИ/2021-ООС

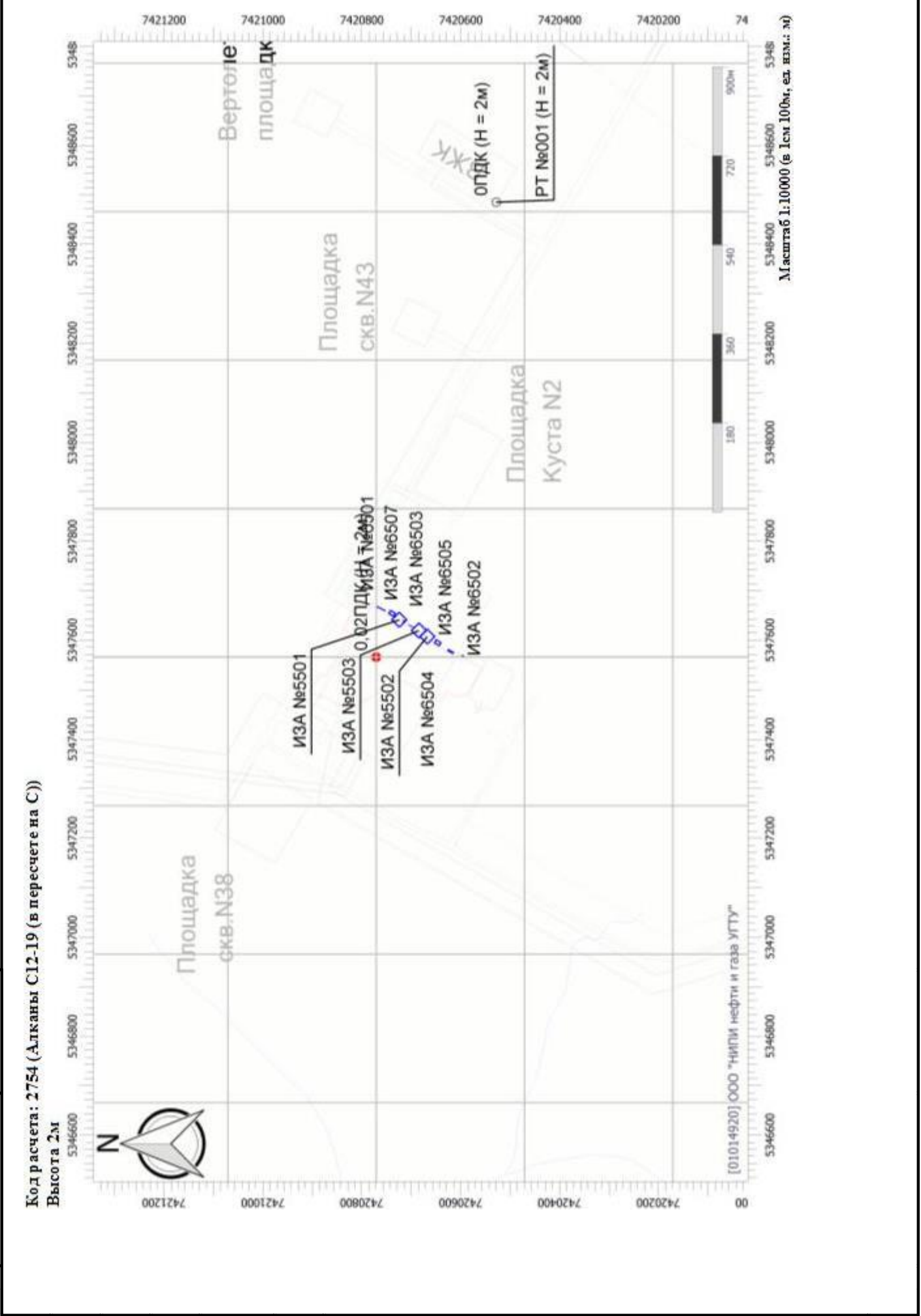
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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



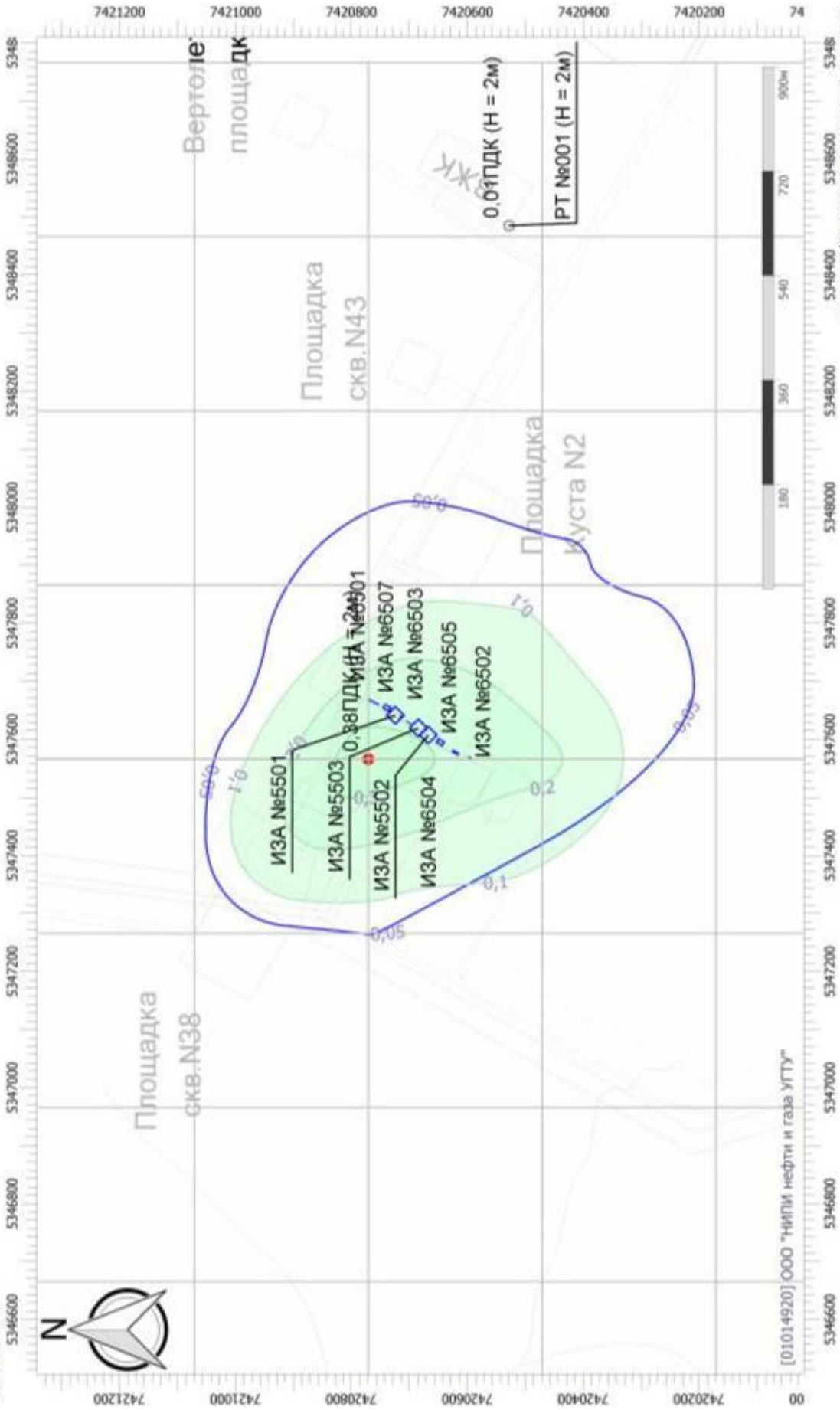
1	-	Зам.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

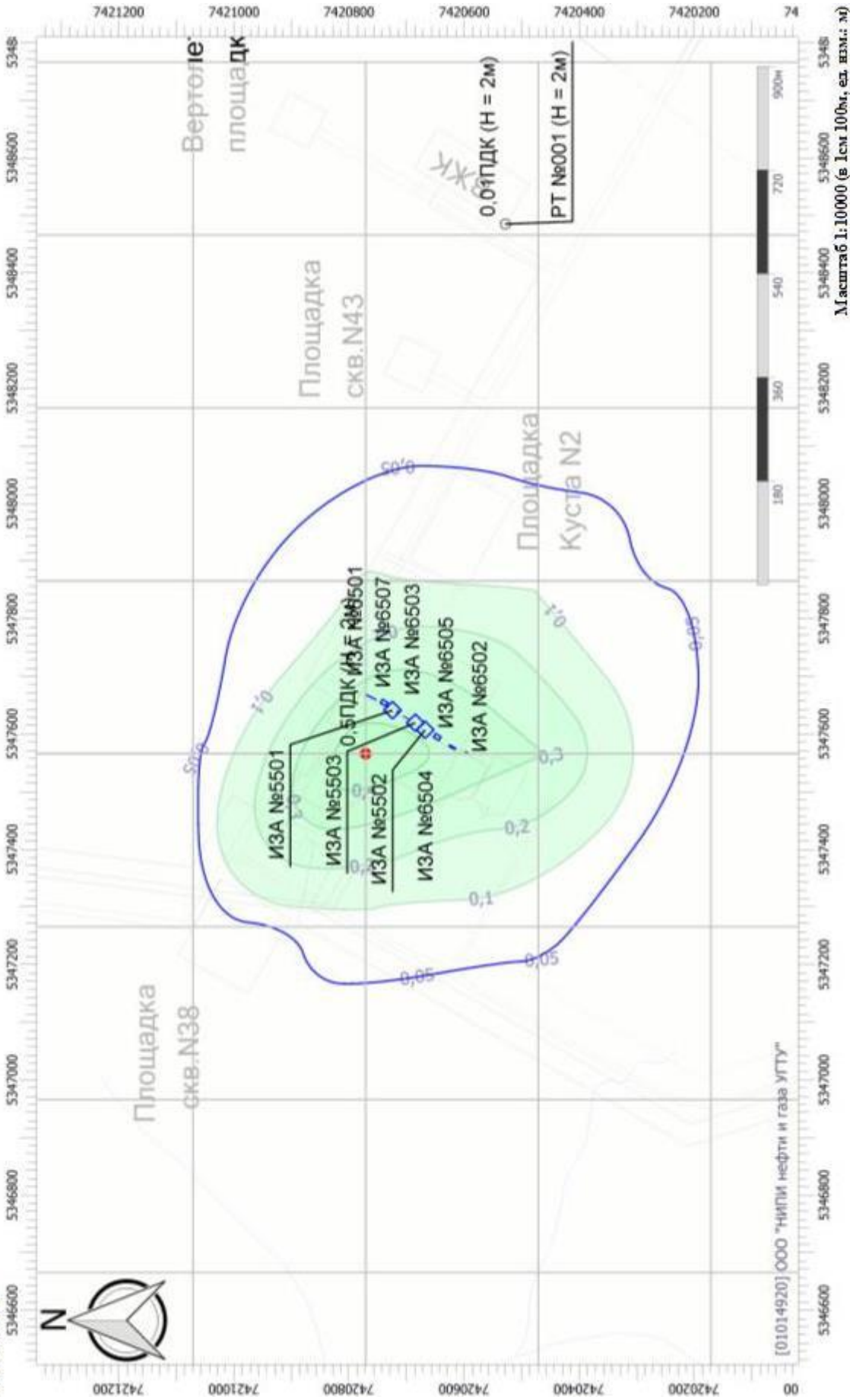
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO₂)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

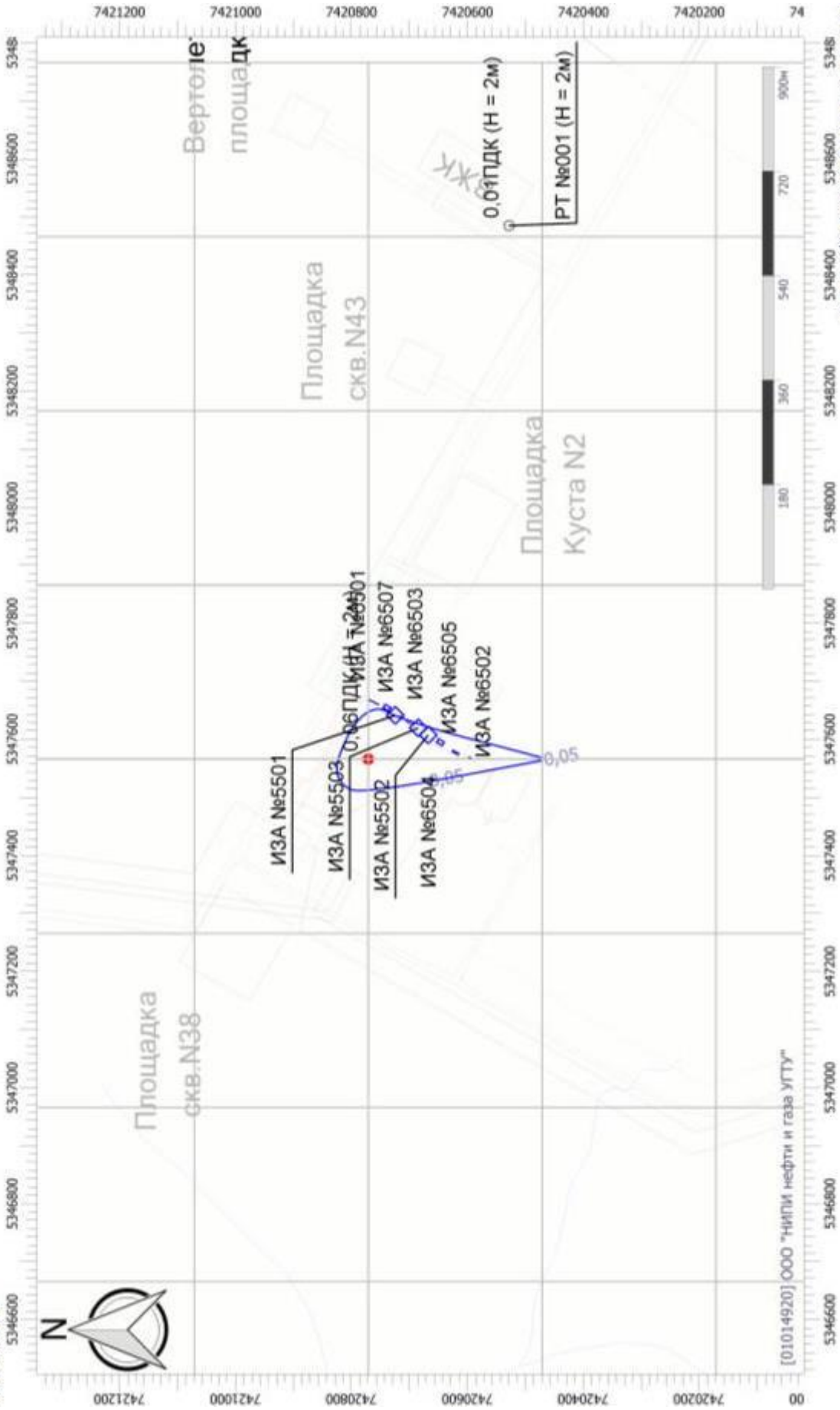
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

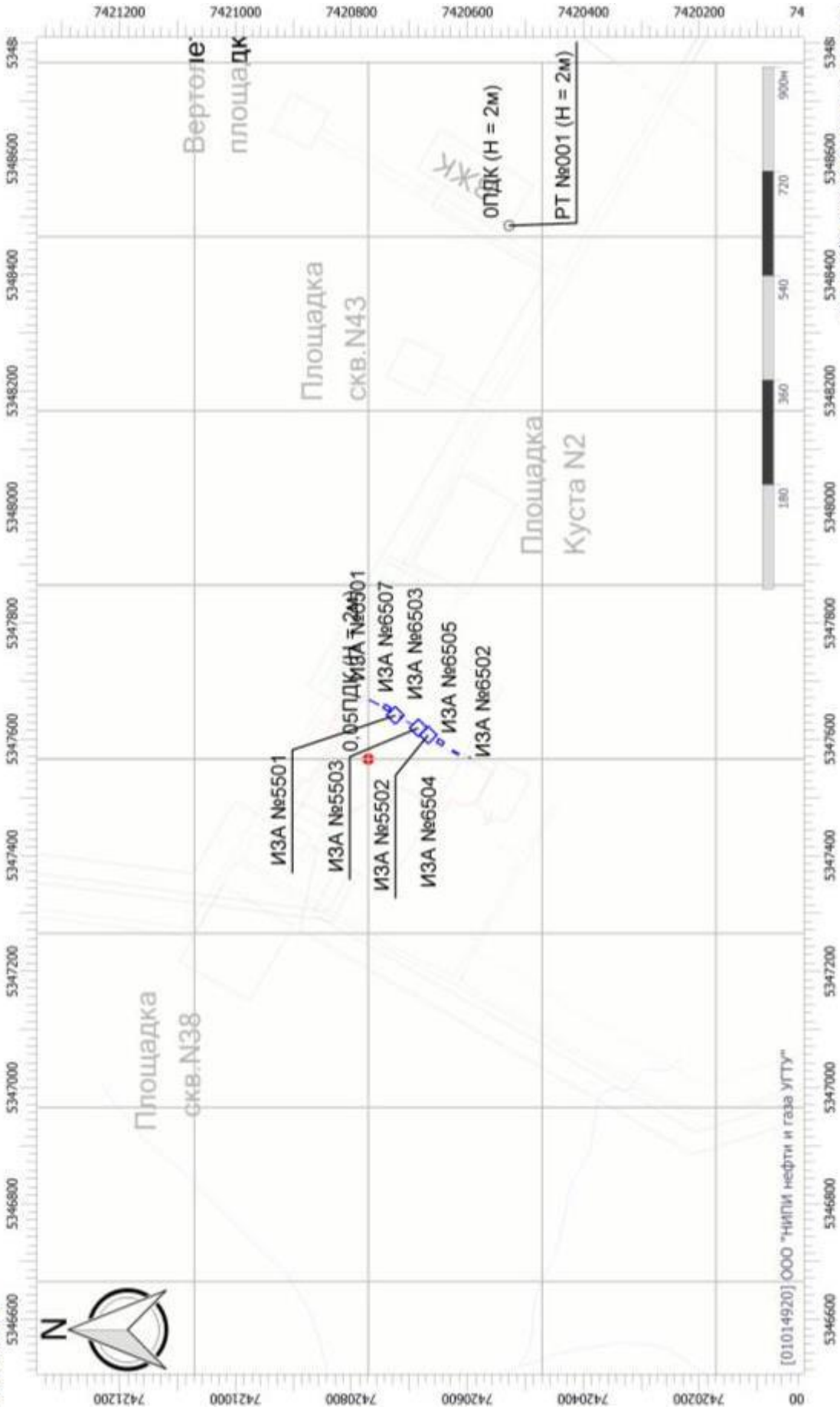
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

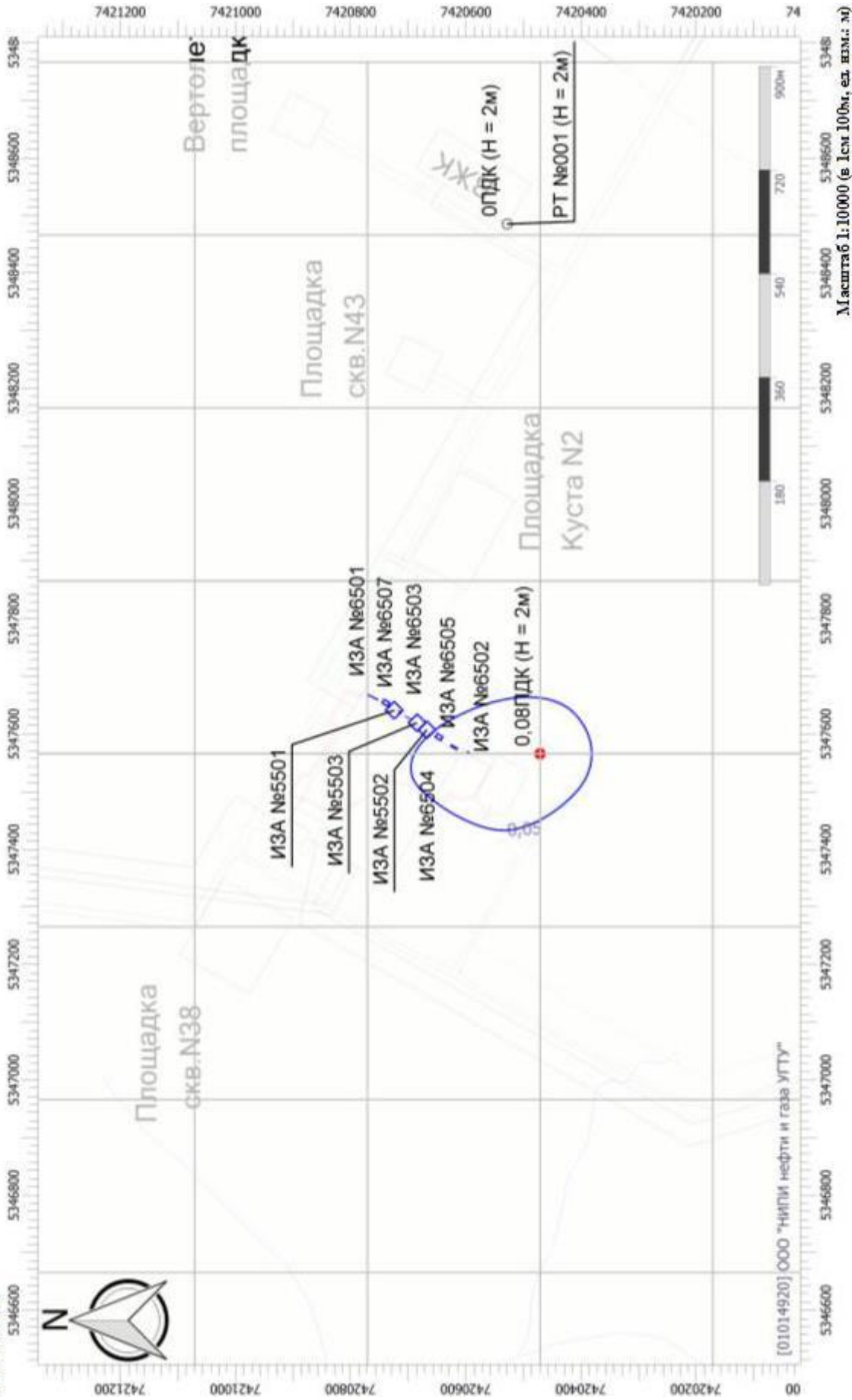
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)

Высота 2 м



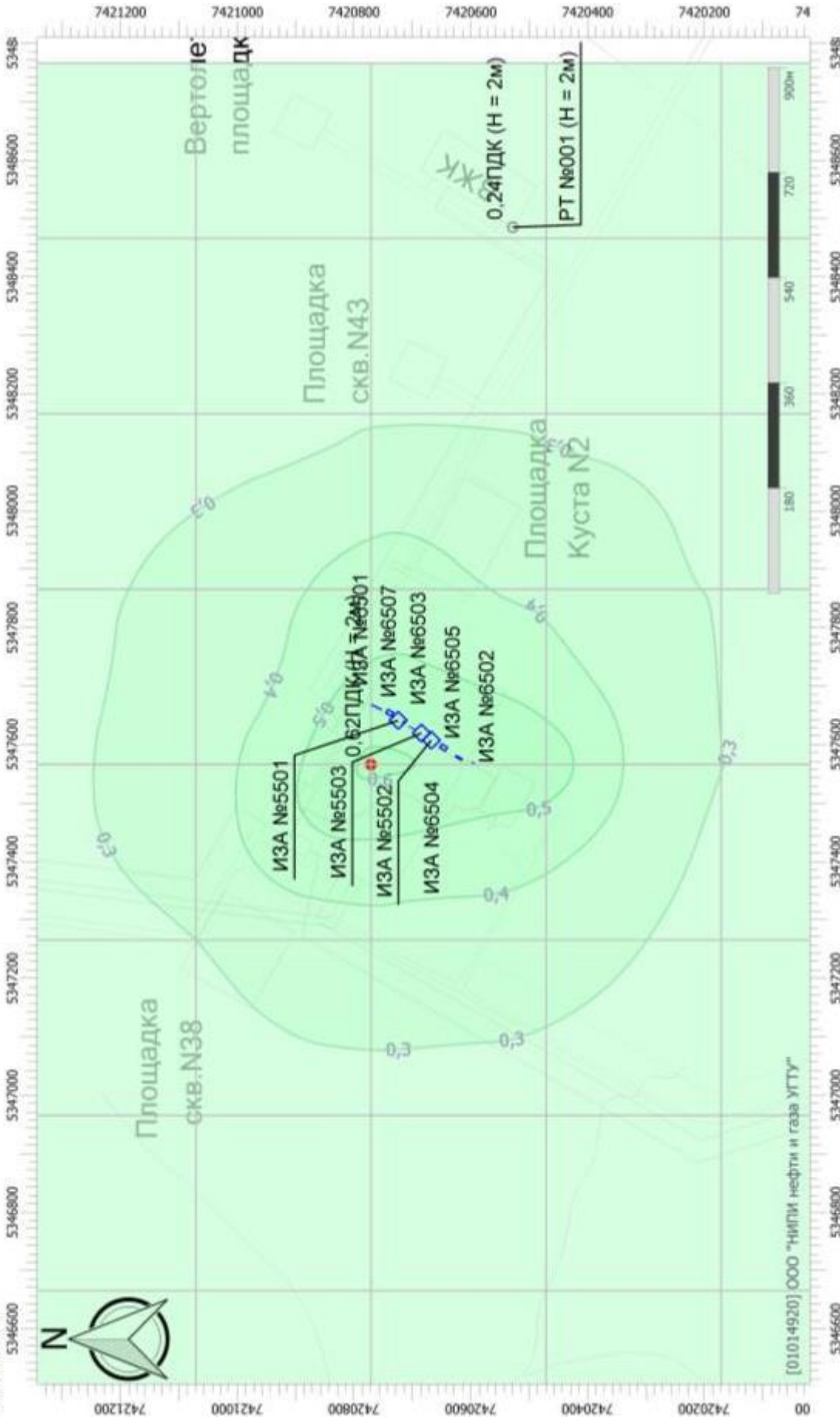
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серый диоксид)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

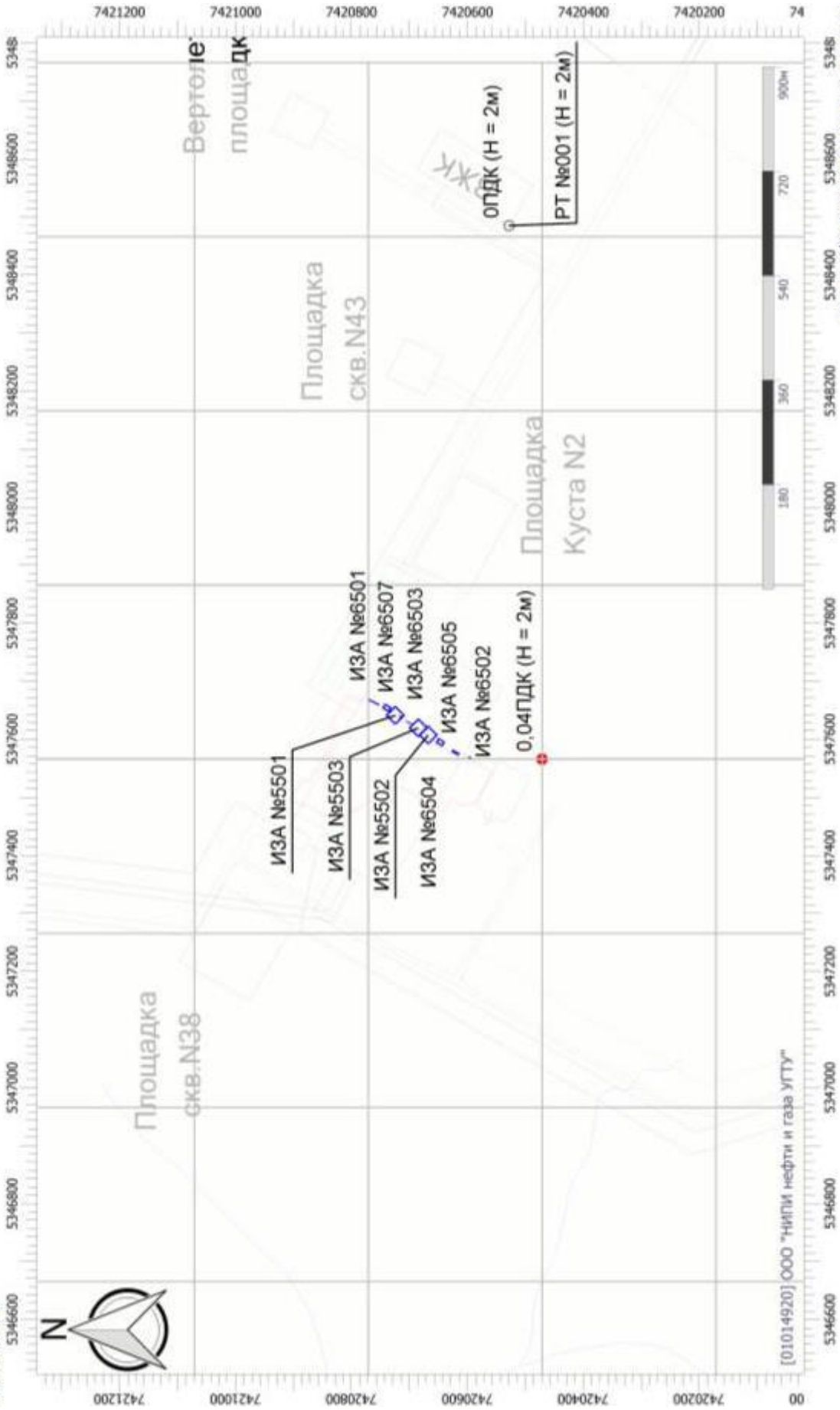
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

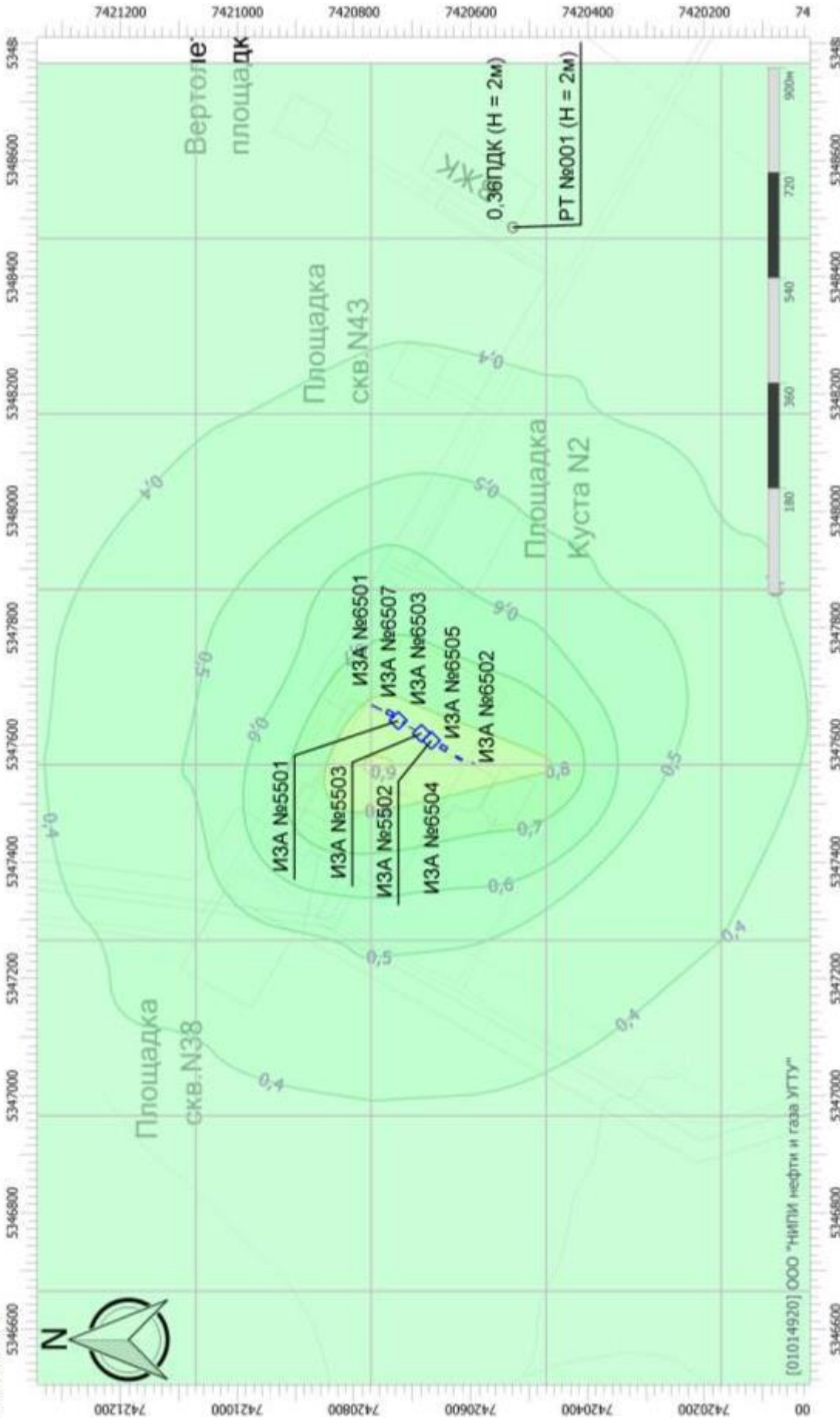
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, в. взм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Предприятие: 2, 12-02-21
ВР: 2, СМР 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: "0" - 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	Высот а ист. (м)	Диаме тр устья (м)	Объе м ГВС (куб. м/с)	Скоро сть ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коэф. ред.	Координаты		Шири на ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	АД30С-Т400-Р	5	0,20	0,16	5,07	400,00	1	5347641,30	0,00	0,00
											7420724,10	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето					Зима	
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0653334	0,181843	1	0,59	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0106167	0,029550	1	0,05	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0075000	0,020790	3	0,27	22,68	1,49	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид	0,0100000	0,025502	1	0,04	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0716667	0,199584	1	0,03	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	3,830000E-07	3	0,00	22,68	1,49	0,00	0,00	0,00	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0016667	0,003881	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0375000	0,104227	1	0,06	45,35	1,49	0,00	0,00	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето					Зима	
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1297955	0,080754	1	0,68	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0210918	0,013122	1	0,06	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0149000	0,009233	3	0,31	31,30	1,86	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид	0,0198667	0,011325	1	0,04	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1423778	0,088632	1	0,03	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	1,700000E-07	3	0,00	31,30	1,86	0,00	0,00	0,00	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0033111	0,001723	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0745000	0,046286	1	0,07	62,60	1,86	0,00	0,00	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето					Зима	
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
5503	МНТ 700	5	0,30	0,08	1,08	450,00	1	5347619,60	0,00	0,00	
								7420684,70	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето					Зима	
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0172724	0,020302	1	0,29	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0028068	0,003299	1	0,02	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056099	0,006594	1	0,12	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид	0,0053356	0,006271	1	0,04	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0238095	0,027986	1	0,02	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	
0703	Бенз/а/пирен	1,4530000E-	1,707000E-	1	0,00	32,84	1,22	0,00	0,00	0,00	

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

			08	08									
6501	+	1	3	Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347662,74 7420761,73	5347665,26 7420760,47	20,00
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)	0,0055056	0,003095	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0008947	0,000503	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0004227	0,000183	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0006587	0,000430	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0595549	0,015330	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0060000	0,000697	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0017573	0,001536	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			

			5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347567,20 7420593,00	5347570,60 7420599,20	2,00		
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	0,006815	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010861	0,000587	1	0,37	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0014167	0,000765	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002302	0,000124	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0157014	0,008479	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0008854	0,000478	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0038958	0,002104	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0016528	0,000893	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			

			2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347624,90 7420693,80	5347631,70 7420706,20	2,00		
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	0,000004	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0053807	0,001321	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			

			2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347573,98 7420614,21	5347580,82 7420626,59	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)	0,3408462	0,469702	1	48,70	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2752	Уайт-спирит	0,0869778	0,078280	1	2,49	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			

			2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347591,54 7420640,29	5347598,66 7420652,51	10,00		
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0360000	0,003370	3	10,29	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00			
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0793333	0,005040	3	13,60	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00			

			2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347636,09 7420715,76	5347640,51 7420713,44	5,00		
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1,7000000E-08	0,008644	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			

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;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

158

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	0,006815	0,0000000	0,0002161
Итого:					0,0126201	0,006815	0	0,000216102232369356

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	0,000587	0,0000000	0,0000186
Итого:					0,0010861	0,000587	0	1,86136478944698E-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	0,0653334	0,181843	0,0000000	0,0057662
0	0	5502	1	1	0,1297955	0,080754	0,0000000	0,0025607
0	0	5503	1	1	0,0172724	0,020302	0,0000000	0,0006438
0	0	6501	3	1	0,0055056	0,003095	0,0000000	0,0000981
0	0	6502	3	1	0,0014167	0,000765	0,0000000	0,0000243
Итого:					0,2193236	0,286759	0	0,00909306823947235

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	0,0106167	0,029550	0,0000000	0,0009370
0	0	5502	1	1	0,0210918	0,013122	0,0000000	0,0004161
0	0	5503	1	1	0,0028068	0,003299	0,0000000	0,0001046
0	0	6501	3	1	0,0008947	0,000503	0,0000000	0,0000160
0	0	6502	3	1	0,0002302	0,000124	0,0000000	0,0000039
Итого:					0,0356402	0,046598	0	0,00147761288685946

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	0,0075000	0,020790	0,0000000	0,0006592
0	0	5502	1	3	0,0149000	0,009233	0,0000000	0,0002928
0	0	5503	1	1	0,0056099	0,006594	0,0000000	0,0002091
0	0	6501	3	1	0,0004227	0,000183	0,0000000	0,0000058
Итого:					0,0284326	0,0368	0	0,00116692034500254

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	0,0100000	0,025502	0,0000000	0,0008087
0	0	5502	1	1	0,0198667	0,011325	0,0000000	0,0003591
0	0	5503	1	1	0,0053356	0,006271	0,0000000	0,0001989
0	0	6501	3	1	0,0006587	0,000430	0,0000000	0,0000136
Итого:					0,035861	0,043528	0	0,0013802638254693

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	6503	3	1	0,0000151	0,000004	0,0000000	0,0000001
Итого:					1,51E-005	4E-006	0	1,26839167935058E-007

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	0,0716667	0,199584	0,0000000	0,0063288
0	0	5502	1	1	0,1423778	0,088632	0,0000000	0,0028105
0	0	5503	1	1	0,0238095	0,027986	0,0000000	0,0008874
0	0	6501	3	1	0,0595549	0,015330	0,0000000	0,0004861
0	0	6502	3	1	0,0157014	0,008479	0,0000000	0,0002689
Итого:					0,3131103	0,340011	0	0,0107816780821918

Вещество: 0342

'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

159

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№ 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	0,0008854	0,000478	0,0000000	0,0000152
Итого:					0,0008854	0,000478	0	1,51572805682395E-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	0,002104	0,0000000	0,0000667
Итого:					0,0038958	0,002104	0	6,67174023338407E-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	6504	3	1	0,3408462	0,469702	0,0000000	0,0148942
Итого:					0,3408462	0,469702	0	0,0148941527143582

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	0,0000001	3,830000E-07	0,0000000	1,2144850E-08
0	0	5502	1	3	0,0000003	1,700000E-07	0,0000000	5,3906646E-09
0	0	5503	1	1	1,4530000E-08	1,707000E-08	0,0000000	5,4128615E-10
Итого:					4,1253E-007	5,7007E-007	0	1,80768011161847E-008

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	0,0016667	0,003881	0,0000000	0,0001231
0	0	5502	1	1	0,0033111	0,001723	0,0000000	0,0000546
Итого:					0,0049778	0,005604	0	0,000177701674277017

Вещество: 2704

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	0,0060000	0,000697	0,0000000	0,0000221
Итого:					0,006	0,000697	0	2,21017250126839E-005

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	0,000893	0,0000000	0,0000283
0	0	6505	3	3	0,0360000	0,003370	0,0000000	0,0001069
Итого:					0,0376528	0,004263	0	0,000135178843226788

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	6505	3	3	0,0793333	0,005040	0,0000000	0,0001598
Итого:					0,0793333	0,00504	0	0,000159817351598174

Перебор метеопараметров при расчете
Набор-автомат

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				Ширина (м)	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

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

160

1	Автомат	5346366,00	7420681,00	5348875,26	7420681,00	2580,00	1200,00	300,00	300,00	2,00
---	---------	------------	------------	------------	------------	---------	---------	--------	--------	------

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	5348485,20	7420528,00	2,00	точка пользователя	ВЖК

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)
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
5347566,00	7420471,00	2,01E-04	8,037E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)
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
5347566,00	7420471,00	0,01	6,922E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
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
5347566,00	7420771,00	6,15E-03	2,462E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
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
5347566,00	7420771,00	6,67E-04	4,000E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
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
5347566,00	7420771,00	1,51E-03	3,773E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид
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
5347566,00	7420771,00	7,76E-04	3,879E-05	-	-	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
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
5347566,00	7420771,00	1,24E-05	2,483E-08	-	-	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	9,98E-05	2,993E-04	-	-	-	-	-	-

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
5347566,00	7420471,00	1,13E-04	5,637E-07	-	-	-	-	-	-

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
5347566,00	7420471,00	8,27E-05	2,481E-06	-	-	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	1,79E-03	1,790E-04	-	-	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	5,57E-04	5,575E-10	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
Площадка: 1

Поле средних концентраций

Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

162

X(м)	Y(м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
5347566,00	7420771,00	1,54E-03	4,608E-06	-	-	-	-	-	-

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
5347566,00	7420771,00	6,65E-05	6,653E-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
5347566,00	7420771,00	5,59E-05	8,380E-06	-	-	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	1,42E-05	5,674E-07	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	9,77E-04	4,887E-08	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	4,93E-04	1,971E-05	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	5,34E-05	3,202E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	5,05E-05	1,263E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0330

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

163

Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	6,04E-05	3,019E-06	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	2,34E-07	4,678E-10	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	7,94E-06	2,383E-05	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	7,96E-06	3,980E-08	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	5,84E-06	1,752E-07	-	-	-	-	-	-	0

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	2,89E-04	2,890E-05	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0703
Бенз[а]пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	1,49E-05	1,488E-11	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	1,26E-04	3,795E-07	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	4,38E-08	6,567E-08	-	-	-	-	-	-	0

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)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	1,58E-06	1,585E-07	-	-	-	-	-	-	0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	8,39E-07	1,258E-07	-	-	-	-	-	-	0

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

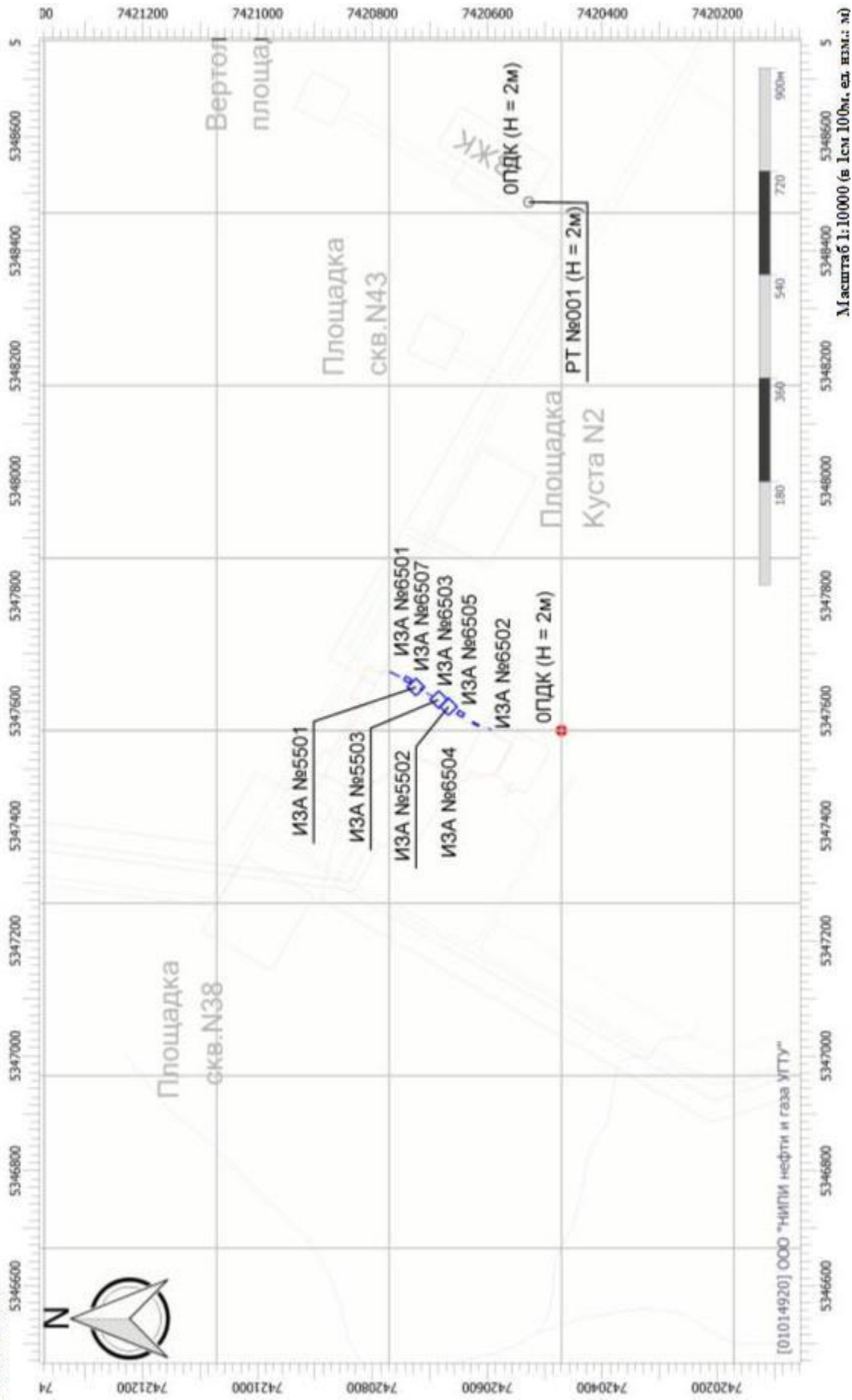
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчёте на железо))

Высота 2м



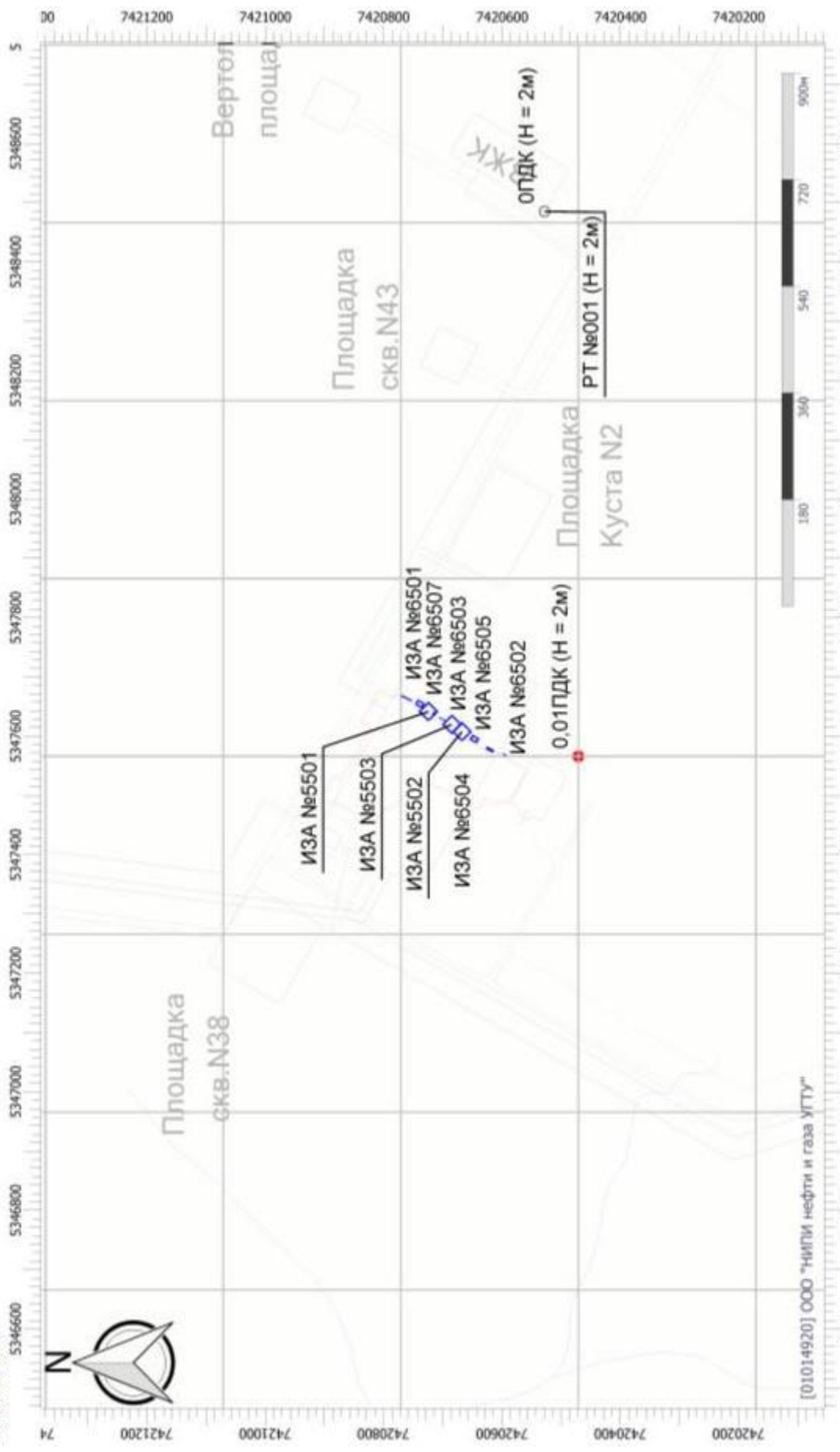
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчёте на марганец (IV) оксид))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

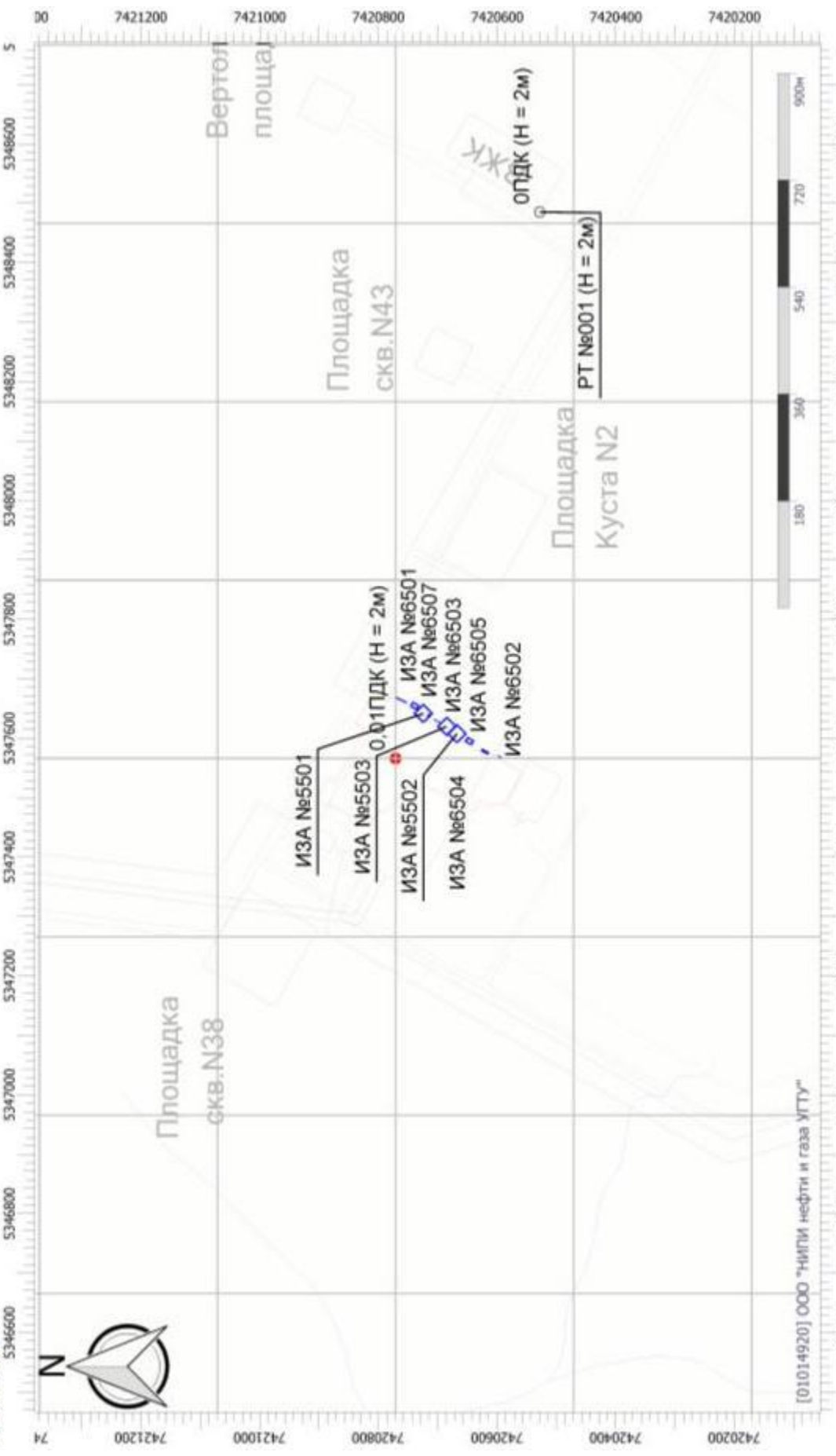
12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
167

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

Код расчёта: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Высота 2м

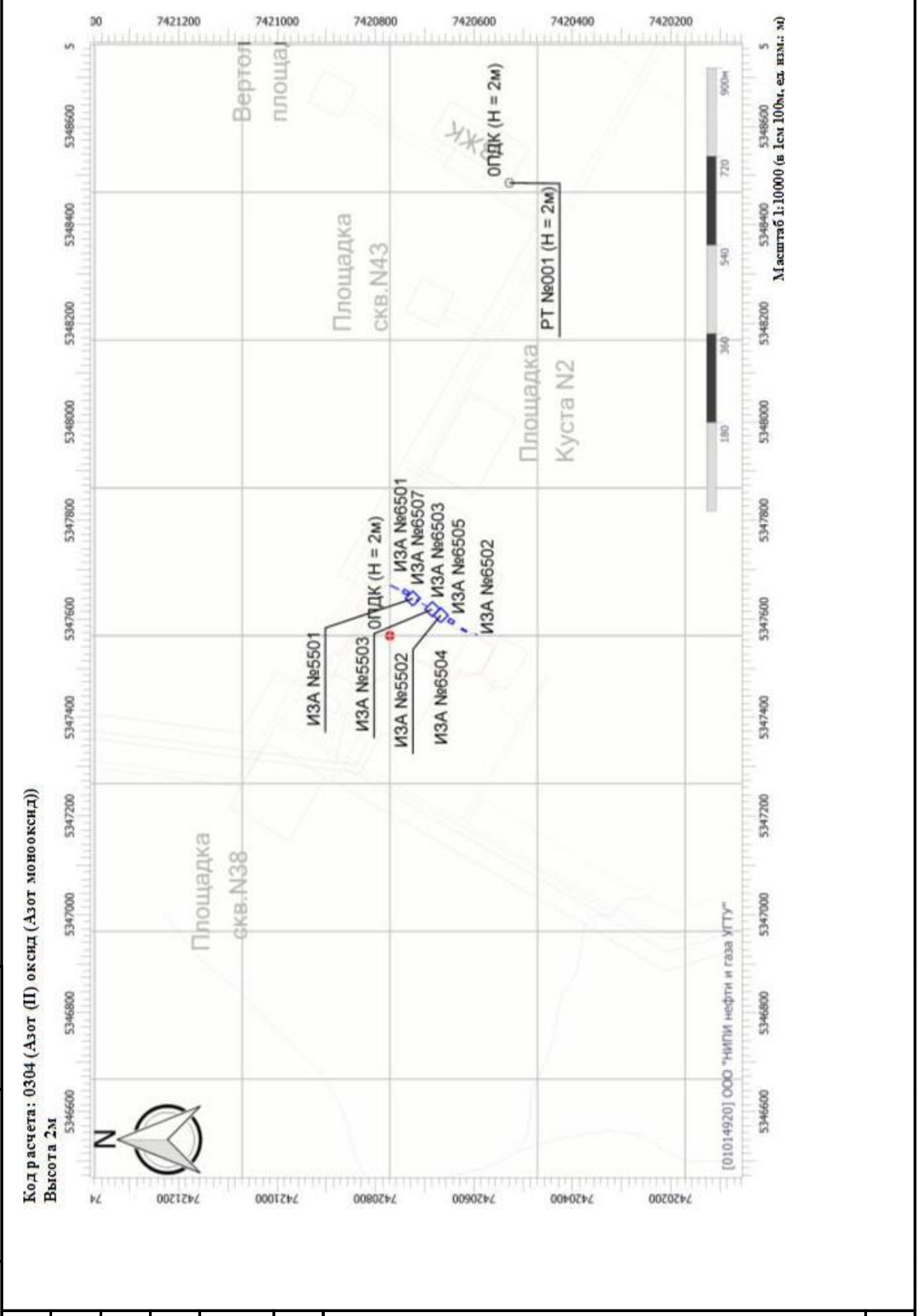


1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
168

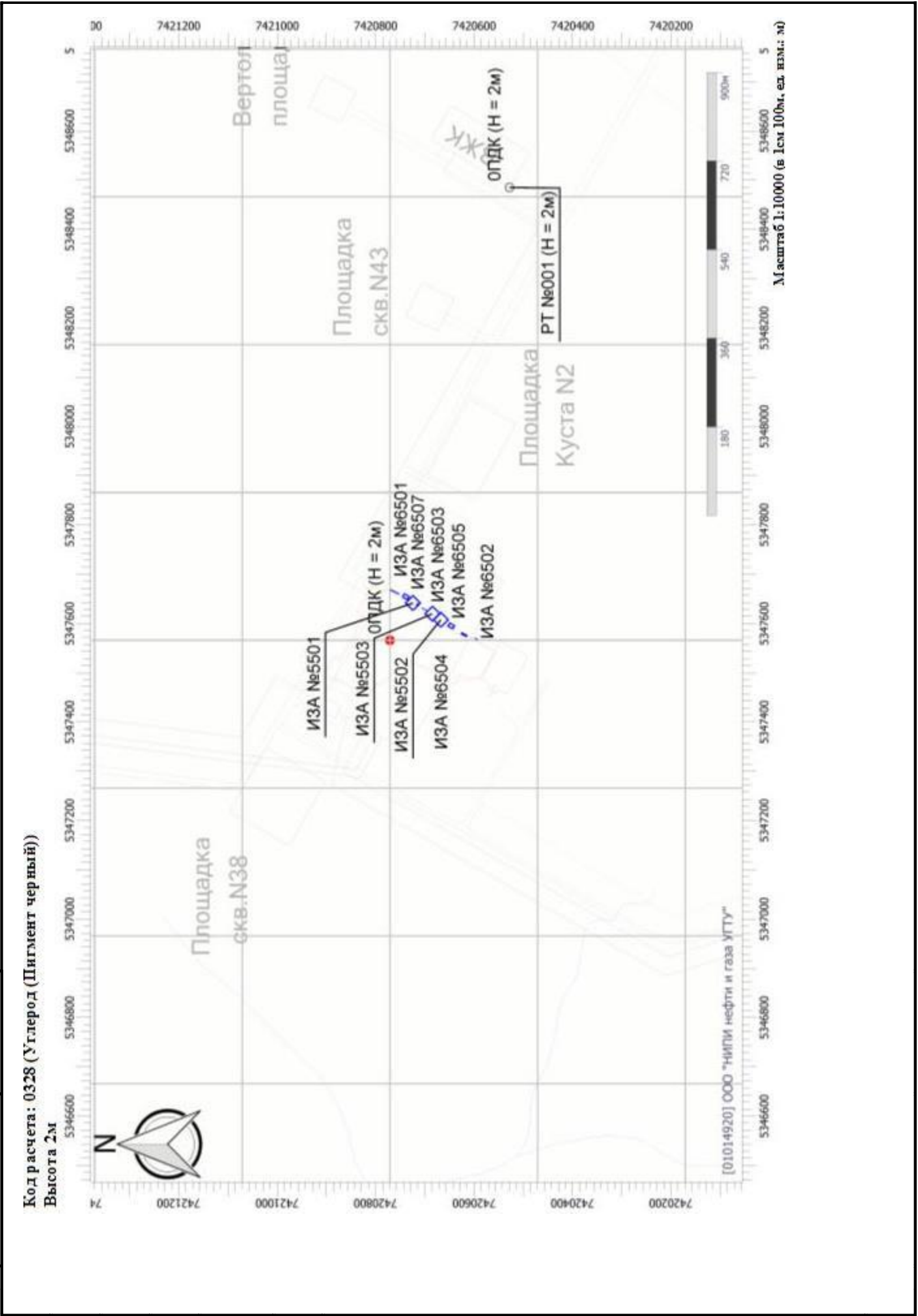
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



1	-	Зам.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

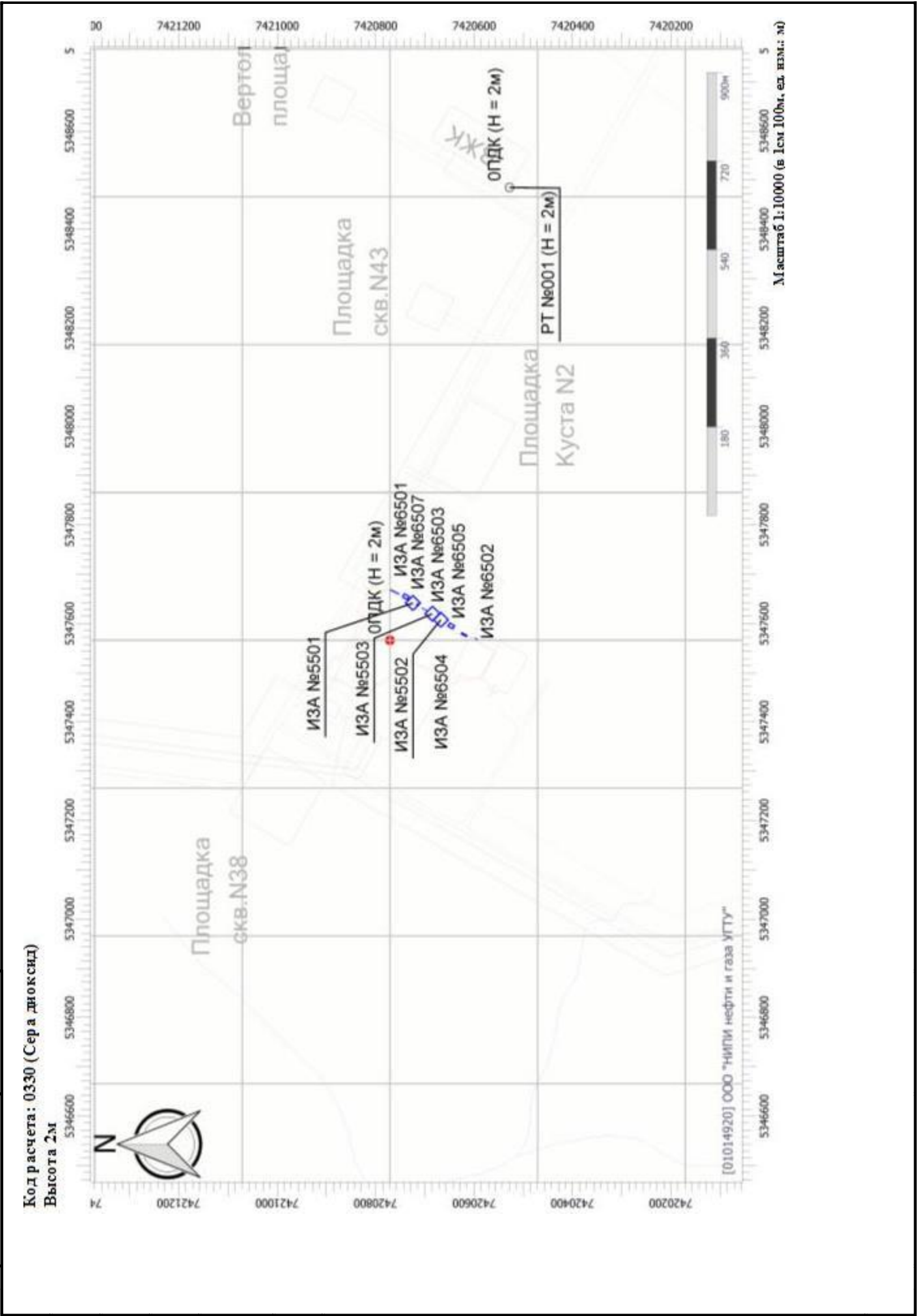
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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



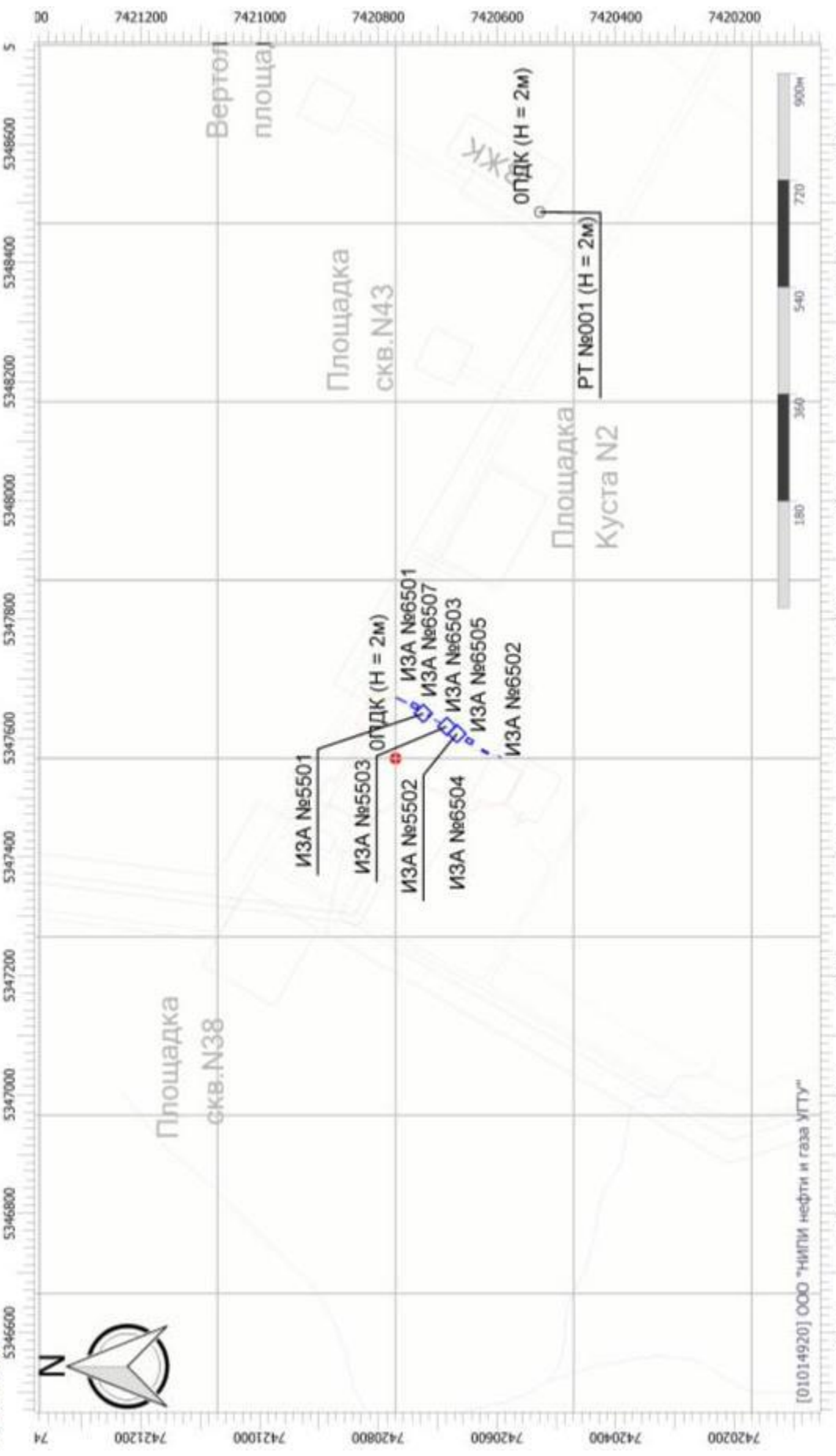
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Высота 2 м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

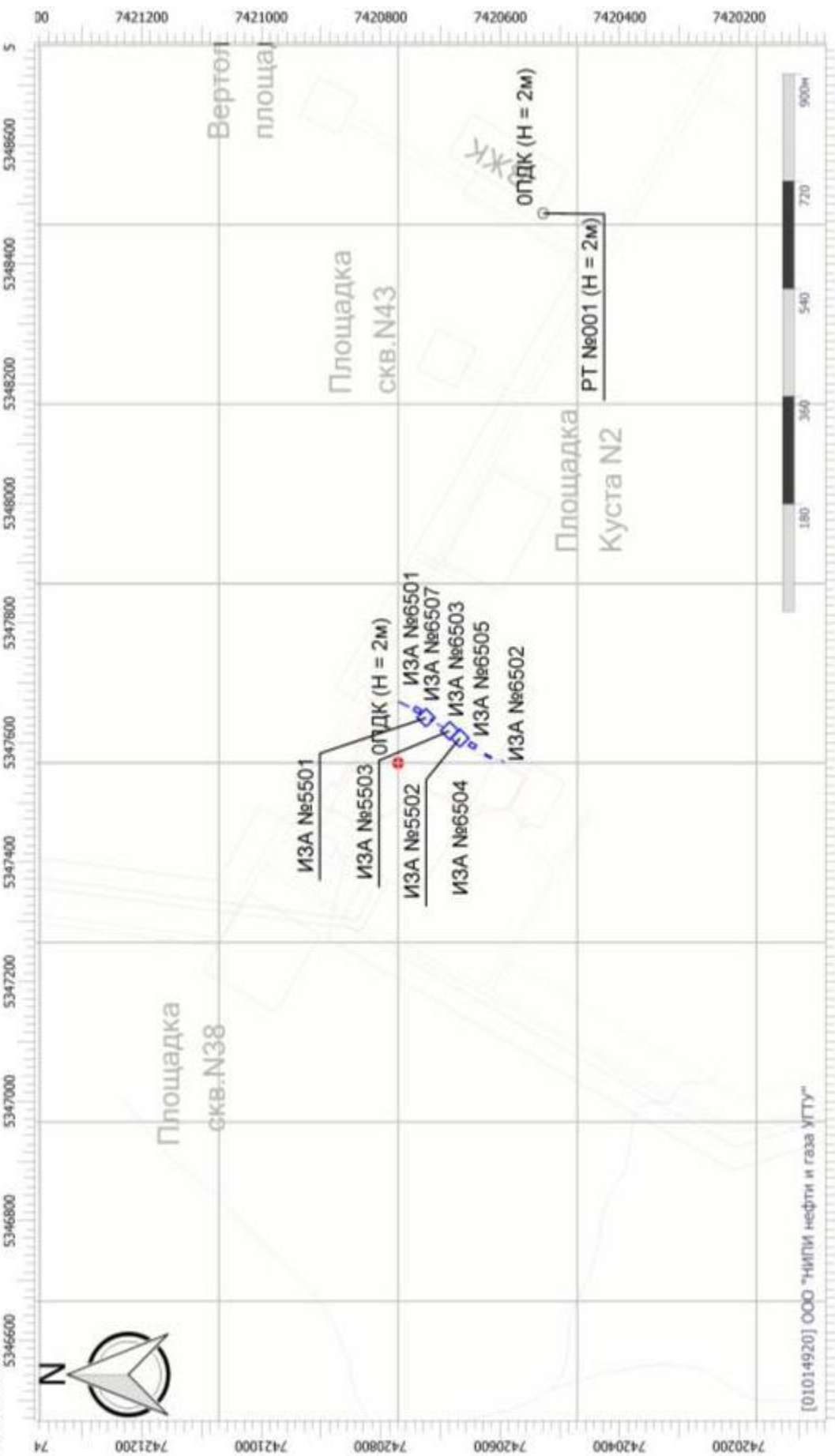
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

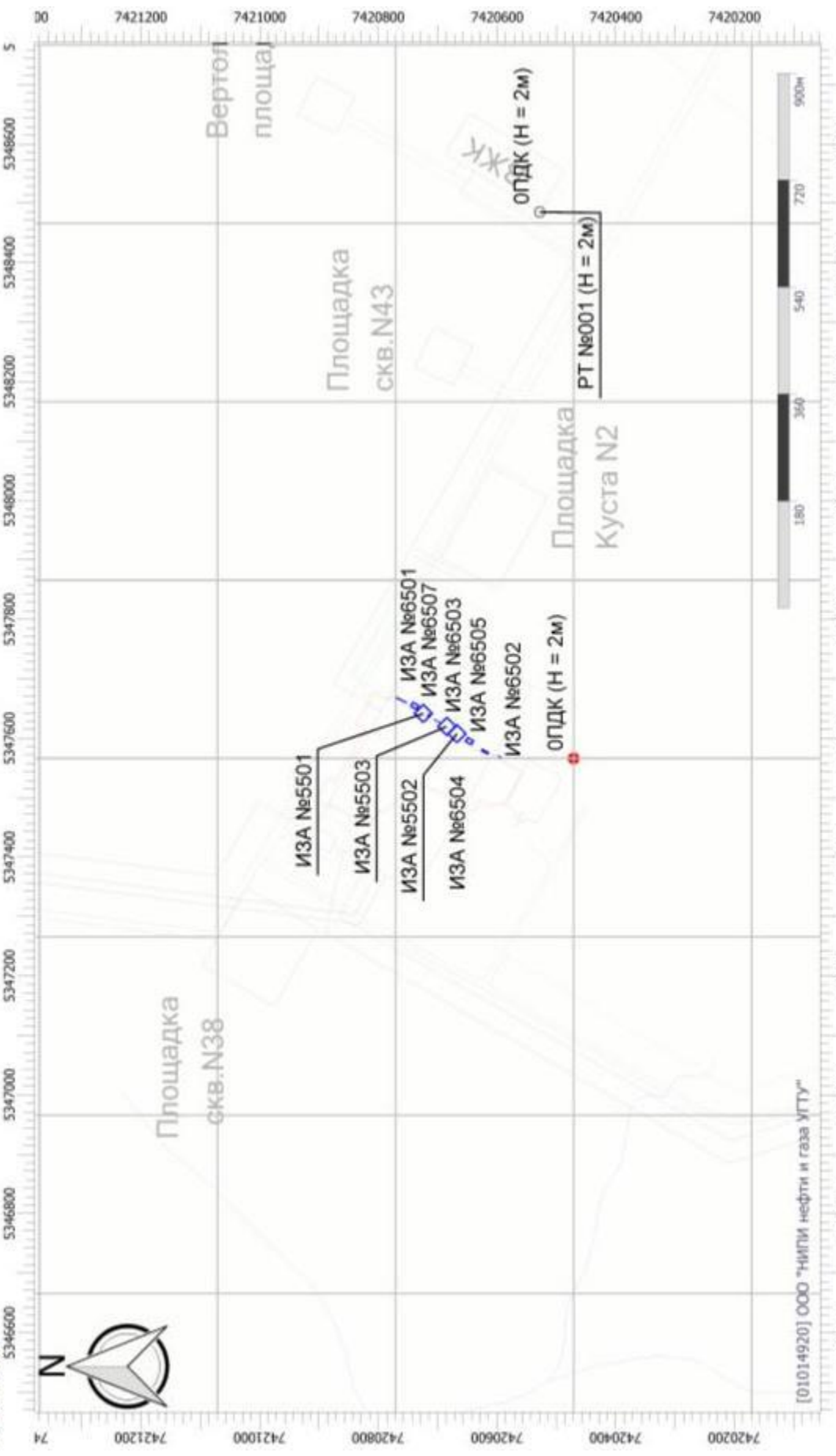
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

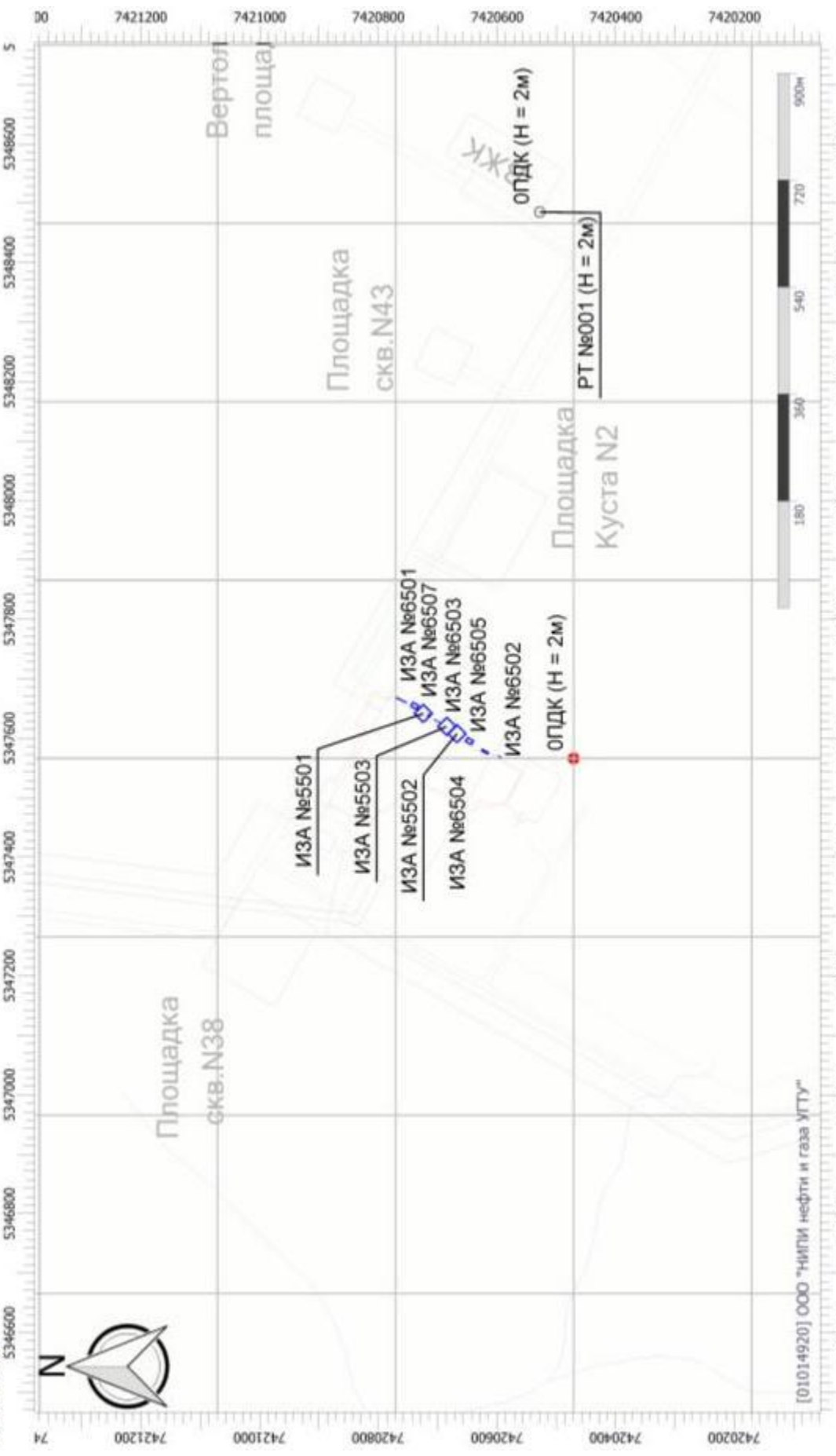
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

Высота 2 м

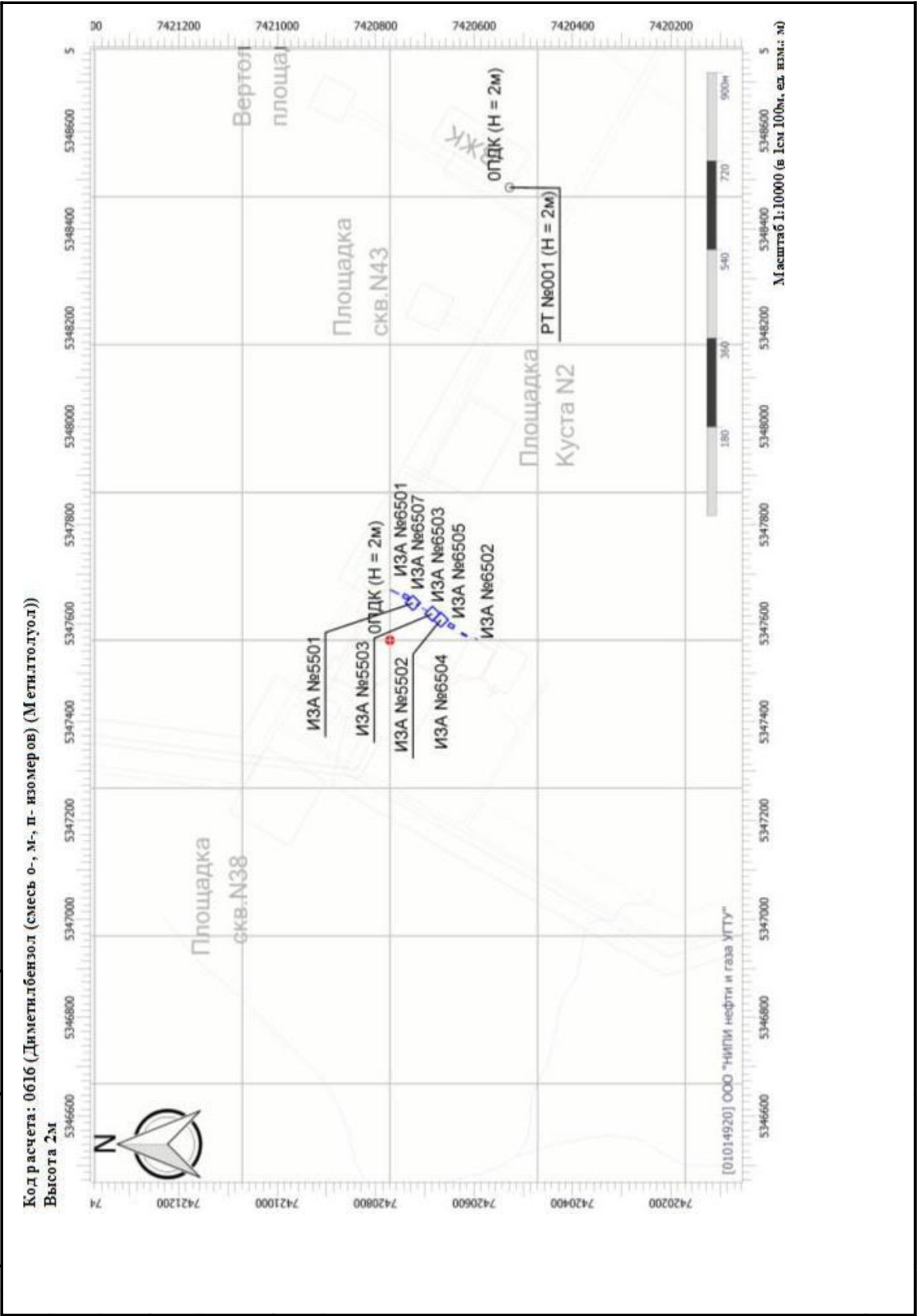


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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



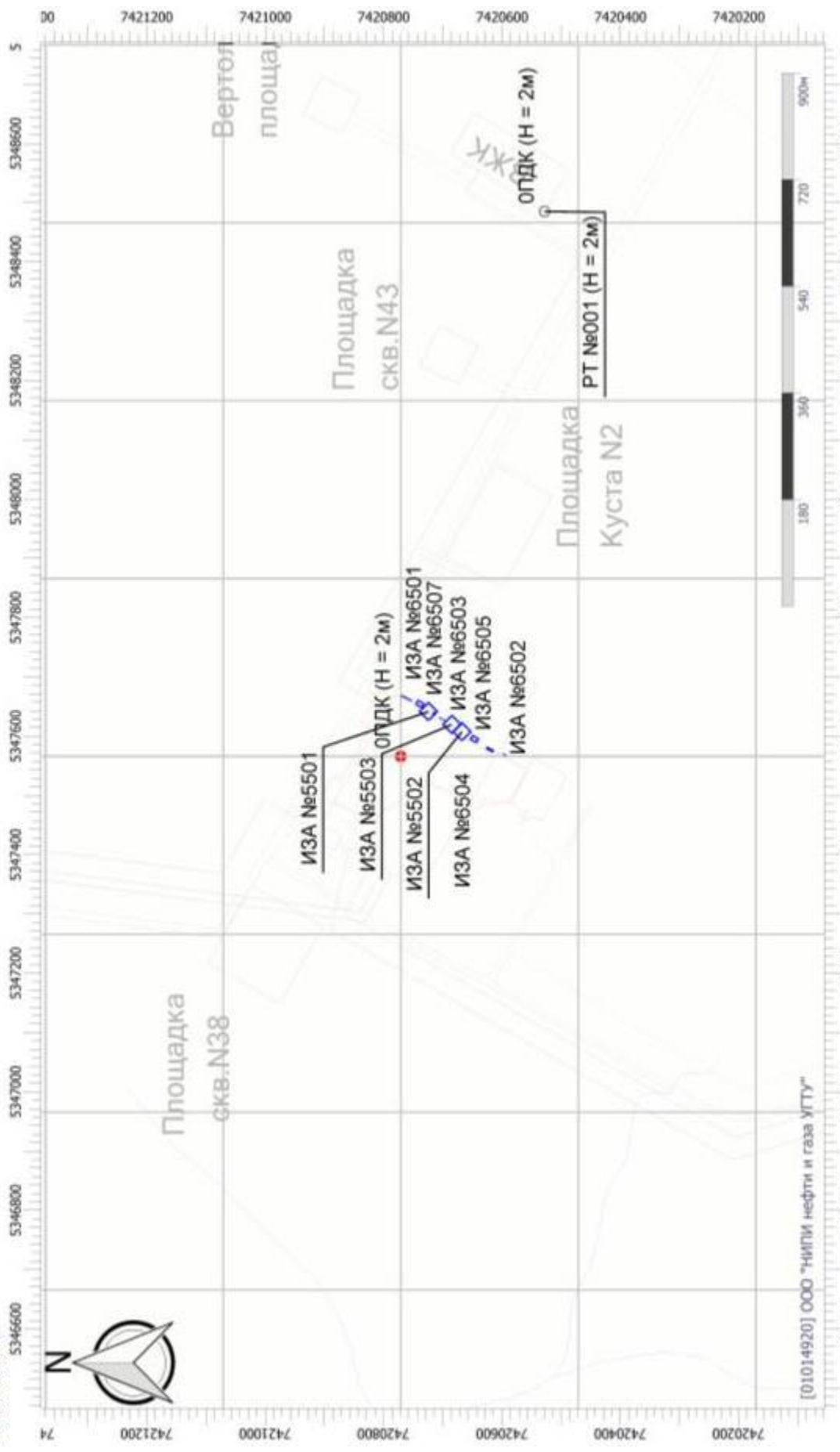
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))

Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

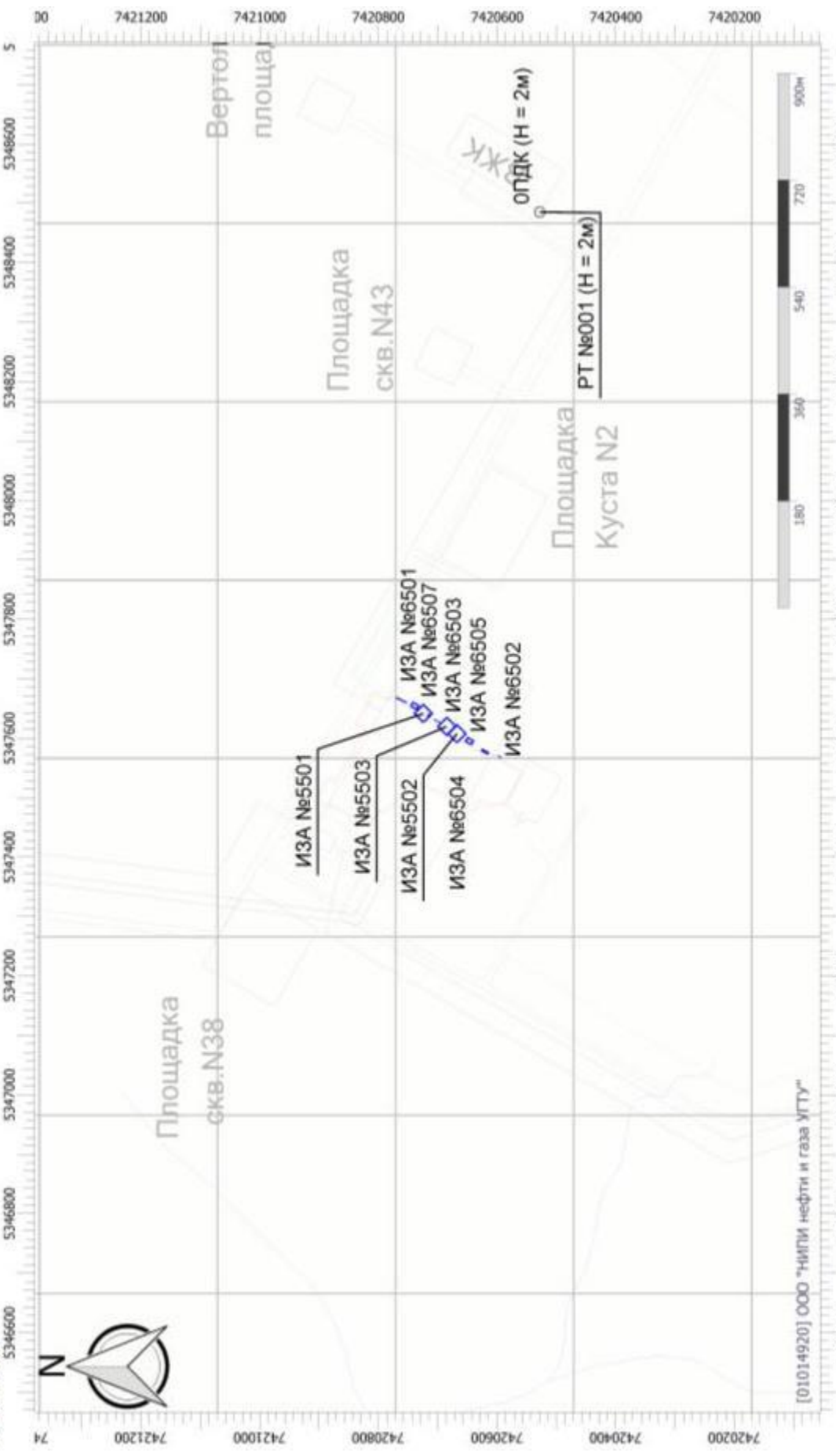
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Высота 2м

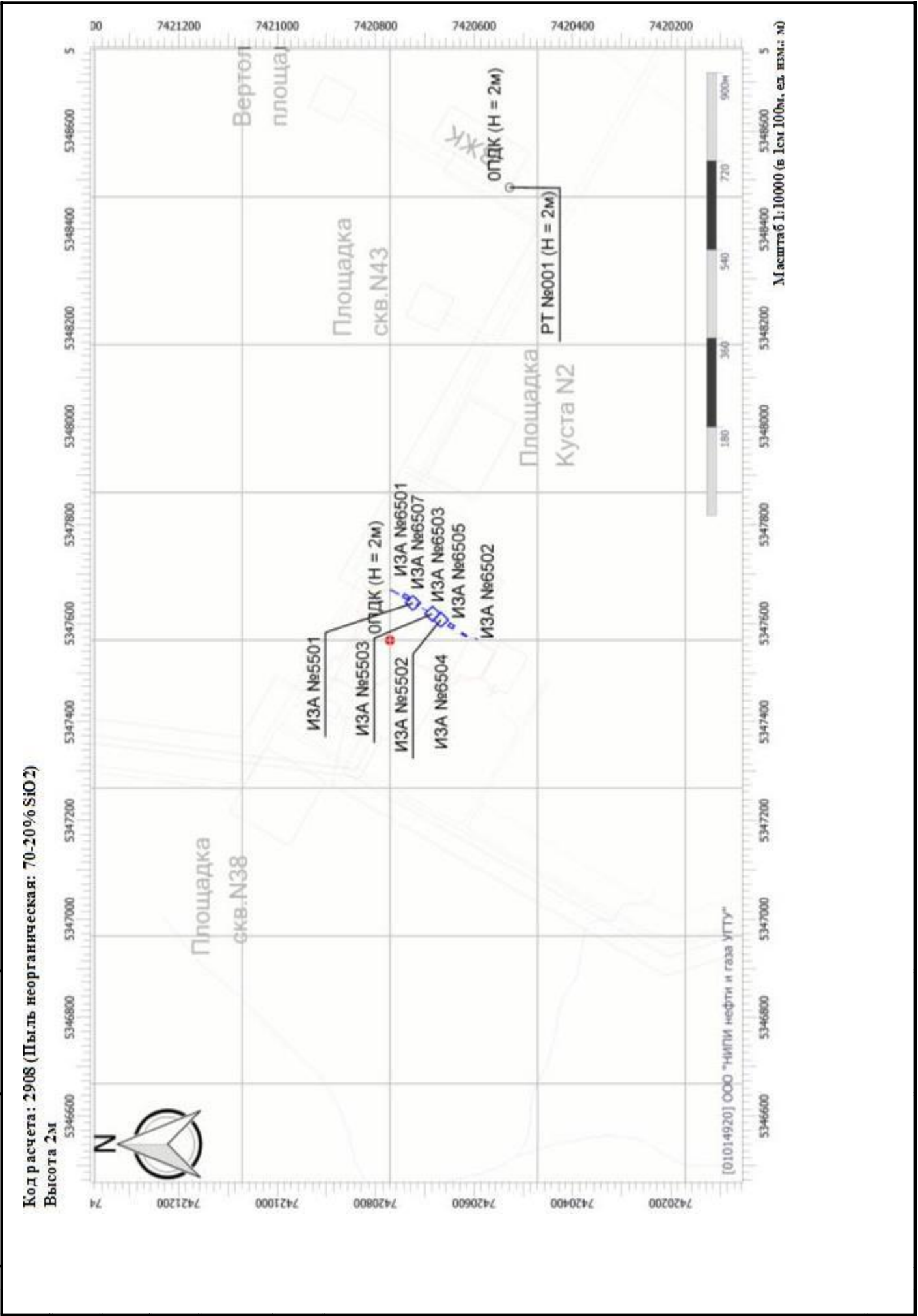


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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



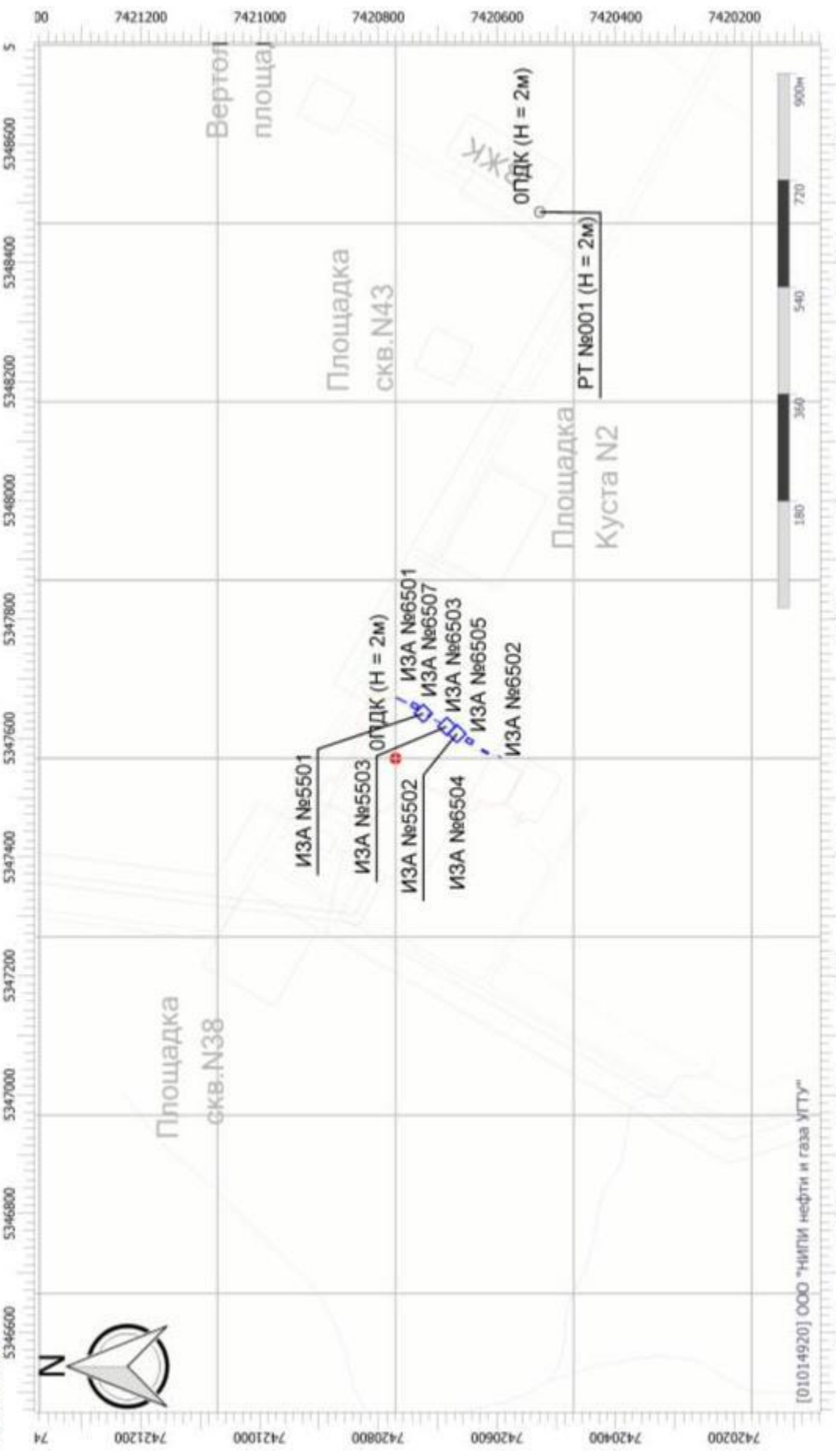
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчёта: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)

Высота 2м



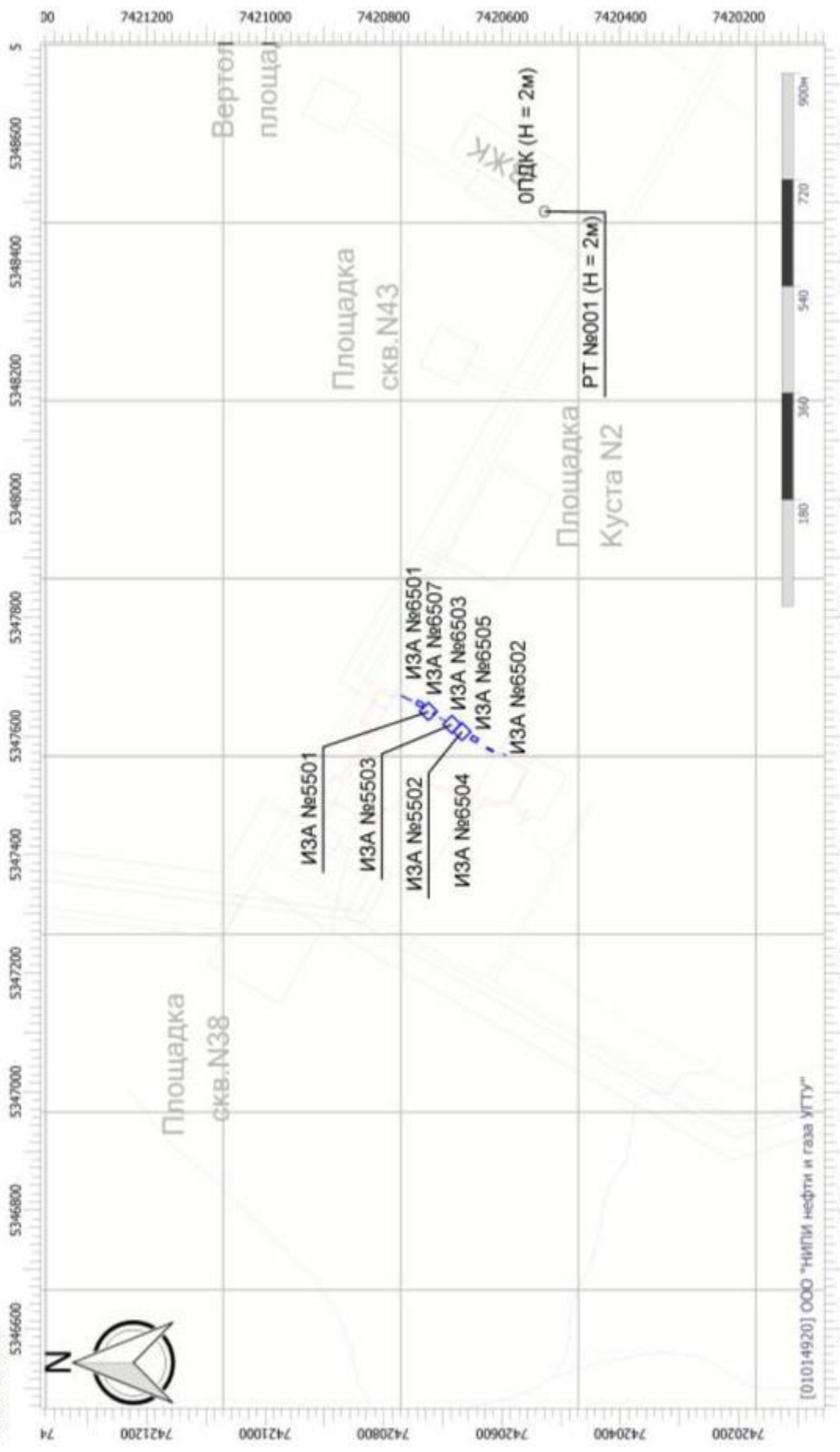
1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

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

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. взм.: м)

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Предприятие: 2, 12-02-21
 ВИД: 1, 12-02-21
 ВР: 3, СМР Авария
 Расчетные константы: S=999999,99
 Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-25,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	19,9
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.

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 (°С)	Коеф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
6506	+	1	3	Авария	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	5347650,95	5347657,85	10,00
											7420732,53	7420744,87	

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)	50,5123740	0,156644	1	7216,51	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,2082608	0,025455	1	586,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	2,4191750	0,007502	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	31,2073575	0,096777	1	5944,63	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	11,3701225	0,035260	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,4191750	0,007502	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	17,1761425	0,053265	1	98,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	2,6610925	0,008252	1	1520,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	8,7090300	0,027008	1	1244,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00

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 вбок;
 10 - Свеча.

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	6506	3	50,5123740	1	7216,51	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				50,5123740		7216,51			0,00		

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	6506	3	8,2082608	1	586,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				8,2082608		586,34			0,00		

Вещество: 0317

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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	2,4191750	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,4191750		0,00			0,00		

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	6506	3	31,2073575	1	5944,63	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				31,2073575		5944,63			0,00		

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				11,3701225		649,76			0,00		

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	6506	3	2,4191750	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,4191750		8640,45			0,00		

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	6506	3	17,1761425	1	98,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				17,1761425		98,16			0,00		

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	6506	3	2,6610925	1	1520,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,6610925		1520,72			0,00		

Вещество: 1655

Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	8,7090300	1	1244,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				8,7090300		1244,23			0,00		

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	6506	3	0333	2,4191750	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	1325	2,6610925	1	1520,72	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					5,0802675		10161,17			0,00		

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	6506	3	0330	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0333	2,4191750	1	8640,45	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					13,7892975		9290,21			0,00		

Группа суммации: 6046

Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0337	17,1761425	1	98,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					17,1761425		98,16			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

**Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0301	50,5123740	1	7216,51	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					61,8824965		4916,42			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 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	6506	3	0330	11,3701225	1	649,76	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					11,3701225		360,98			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 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		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
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
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	-	-	ПДК с/с	0,010	ПДК с/с	0,010	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	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
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,060	ПДК с/с	0,060	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
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	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	Новый	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
Набор-автомат**

**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
----------------	---------------	--------------------

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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	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					
1	Автомат	5297645,00	7420738,00	5397662,85	7420738,00	100030,00	50000,00	1000,00	1000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	5348485,20	7420528,00	2,00	точка пользователя	ВЖК

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
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
5347645,00	7420753,00	4958,35	991,670	146	0,50	0,27	0,055	0,27	0,055

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)
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
5347645,00	7420753,00	402,94	161,175	146	0,50	0,09	0,038	0,09	0,038

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)
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
5347645,00	7420753,00	-	47,491	146	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)
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
5347645,00	7420753,00	4084,24	612,636	146	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера 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
5347645,00	7420753,00	446,45	223,226	146	0,50	0,04	0,018	0,04	0,018

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
5347645,00	7420753,00	5936,39	47,491	146	0,50	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
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
5347645,00	7420753,00	67,80	338,987	146	0,50	0,36	1,800	0,36	1,800

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
5347645,00	7420753,00	1044,80	52,240	146	0,50	-	-	-	-

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)
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
5347645,00	7420753,00	854,84	170,968	146	0,50	-	-	-	-

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
5347645,00	7420753,00	6981,20	-	146	0,50	-	-	-	-

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
5347645,00	7420753,00	6382,81	-	146	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства
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
5347645,00	7420753,00	67,44	-	146	0,50	-	-	-	-

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
5347645,00	7420753,00	3378,00	-	146	0,50	0,19	-	0,19	-

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород
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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
187

5347645,00 | 7420753,00 | 248,01 | - | 146 | 0,50 | - | - | - | -

**Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)**

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	34,73	6,945	284	8,00	0,27	0,055	0,27	0,055	0

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	2,89	1,158	284	8,00	0,09	0,038	0,09	0,038	0

Вещество: 0317

Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	0,330	284	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	28,38	4,257	284	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 0330

Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	3,14	1,569	284	8,00	0,04	0,018	0,04	0,018	0

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	41,25	0,330	284	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,83	4,143	284	8,00	0,36	1,800	0,36	1,800	0

Вещество: 0342

Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0616

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	7,26	0,363	284	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 1555

Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	5,94	1,188	284	8,00	-	-	-	-	0

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высот a (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,40	0,199	-	-	0,40	0,199	0,40	0,199	0

Вещество: 2908

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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

~~Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

~~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)~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

~~Вещество: 6035~~

~~Сероводород, формальдегид~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	48,51	-	284	8,00	-	-	-	-	0

~~Вещество: 6043~~

~~Серы диоксид и сероводород~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	44,35	-	284	8,00	-	-	-	-	0

~~Вещество: 6046~~

~~Углерода оксид и пыль цементного производства~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	0,47	-	284	8,00	-	-	-	-	0

~~Вещество: 6053~~

~~Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0

~~Вещество: 6204~~

~~Азота диоксид, серы диоксид~~

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	23,66	-	284	8,00	0,19	-	0,19	-	0

~~Вещество: 6205~~

~~Серы диоксид и фтористый водород~~

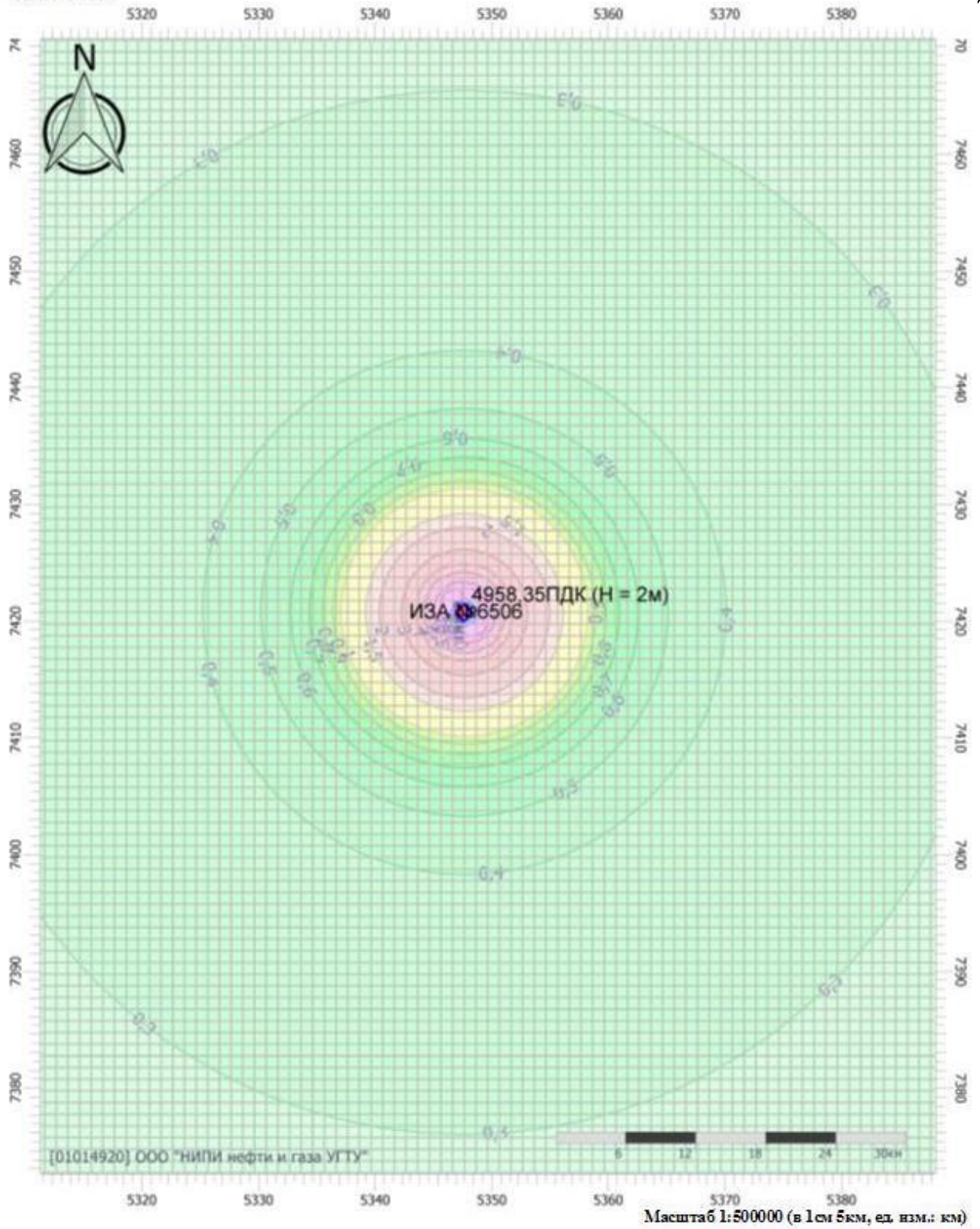
№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высот а (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	5348485,20	7420528,00	2,00	1,72	-	284	8,00	-	-	-	-	0

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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изн. Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Высота 2м

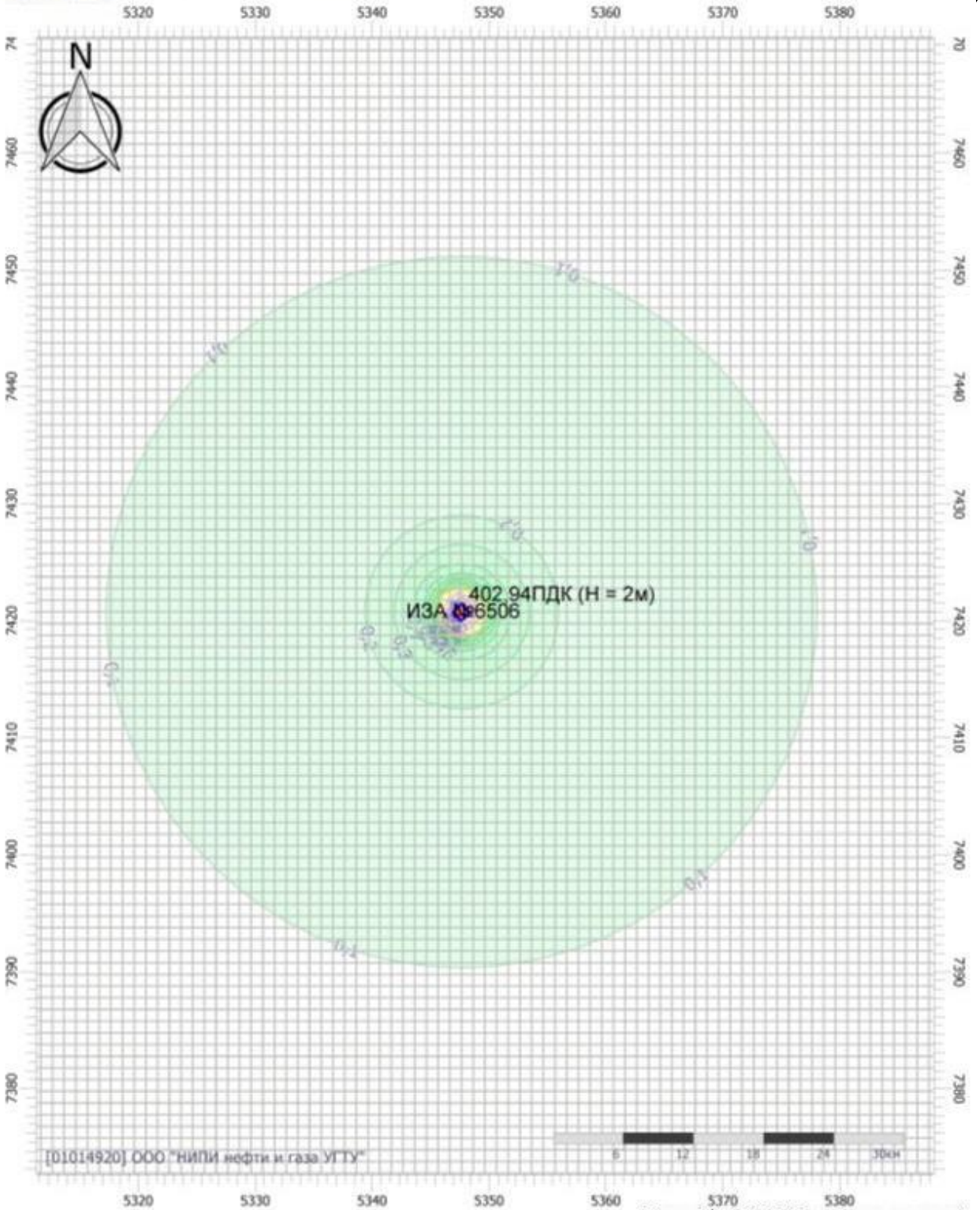


Ивн. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Высота 2м



Масштаб 1:500000 (в 1 см 5км, ед. изм.: км)

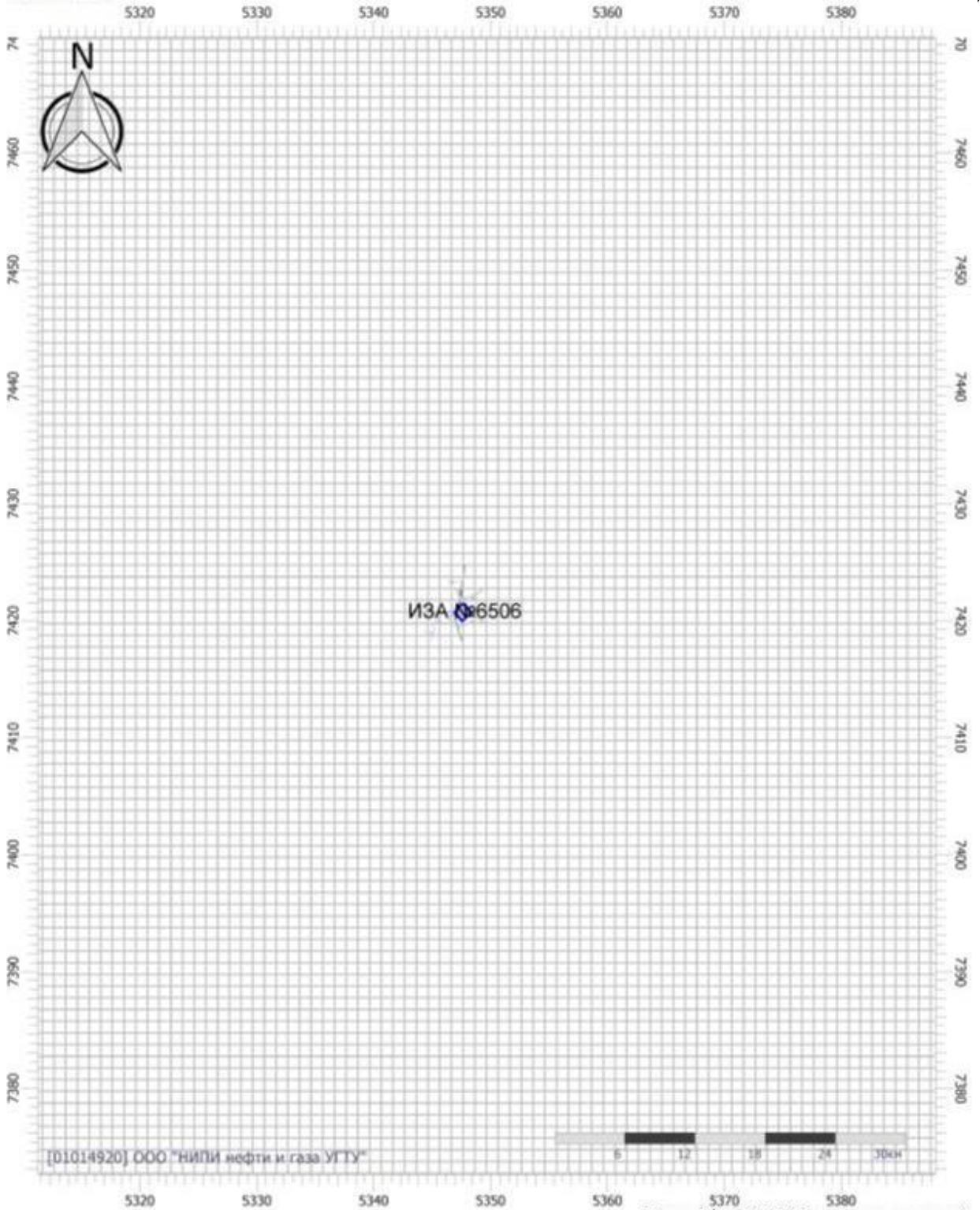
Инва. № подл.	Взам. инв. №

Подп. и дата

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0317 (Гидроцианид (Синильная кислота))
 Высота 2м

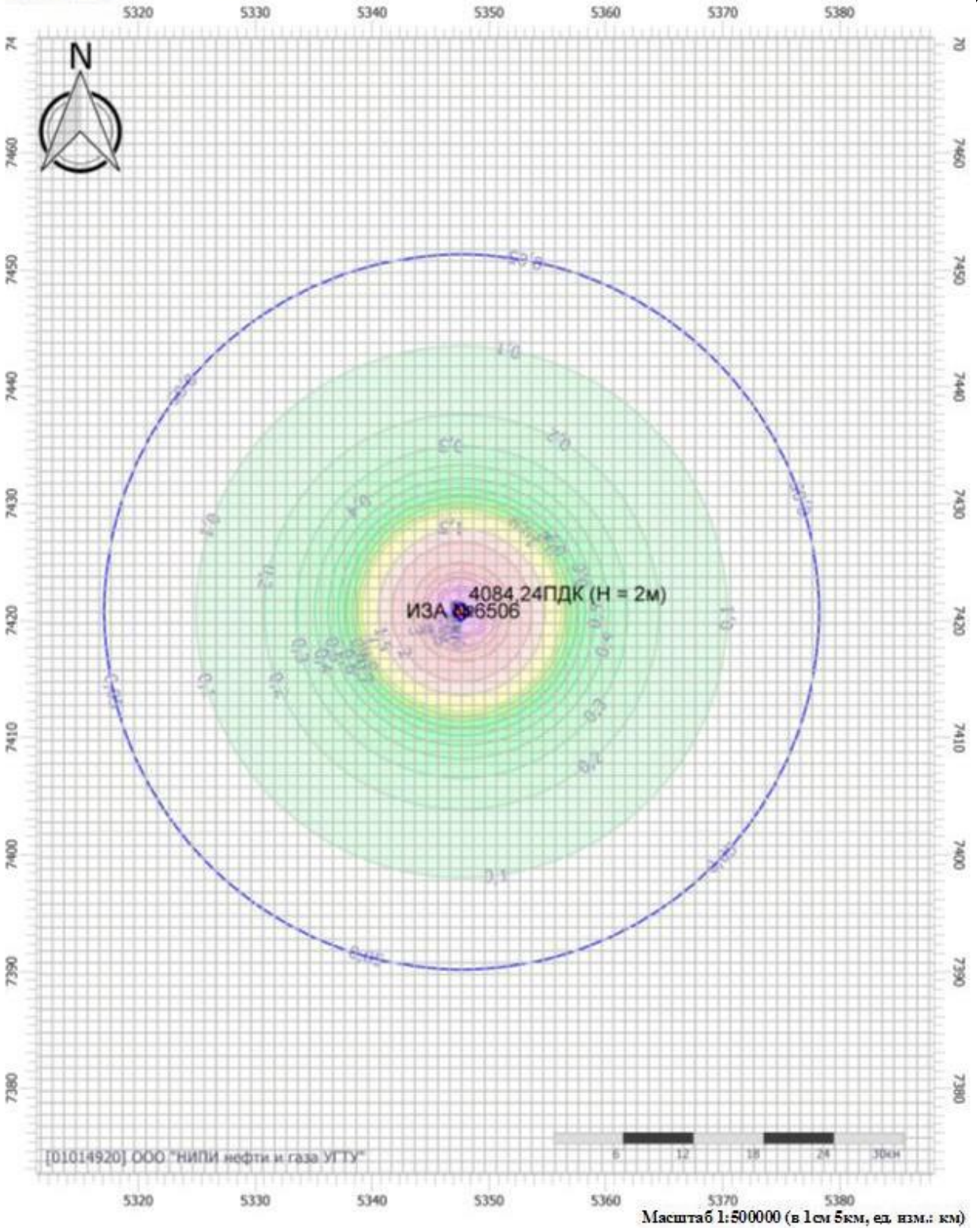


Инва. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Высота 2м

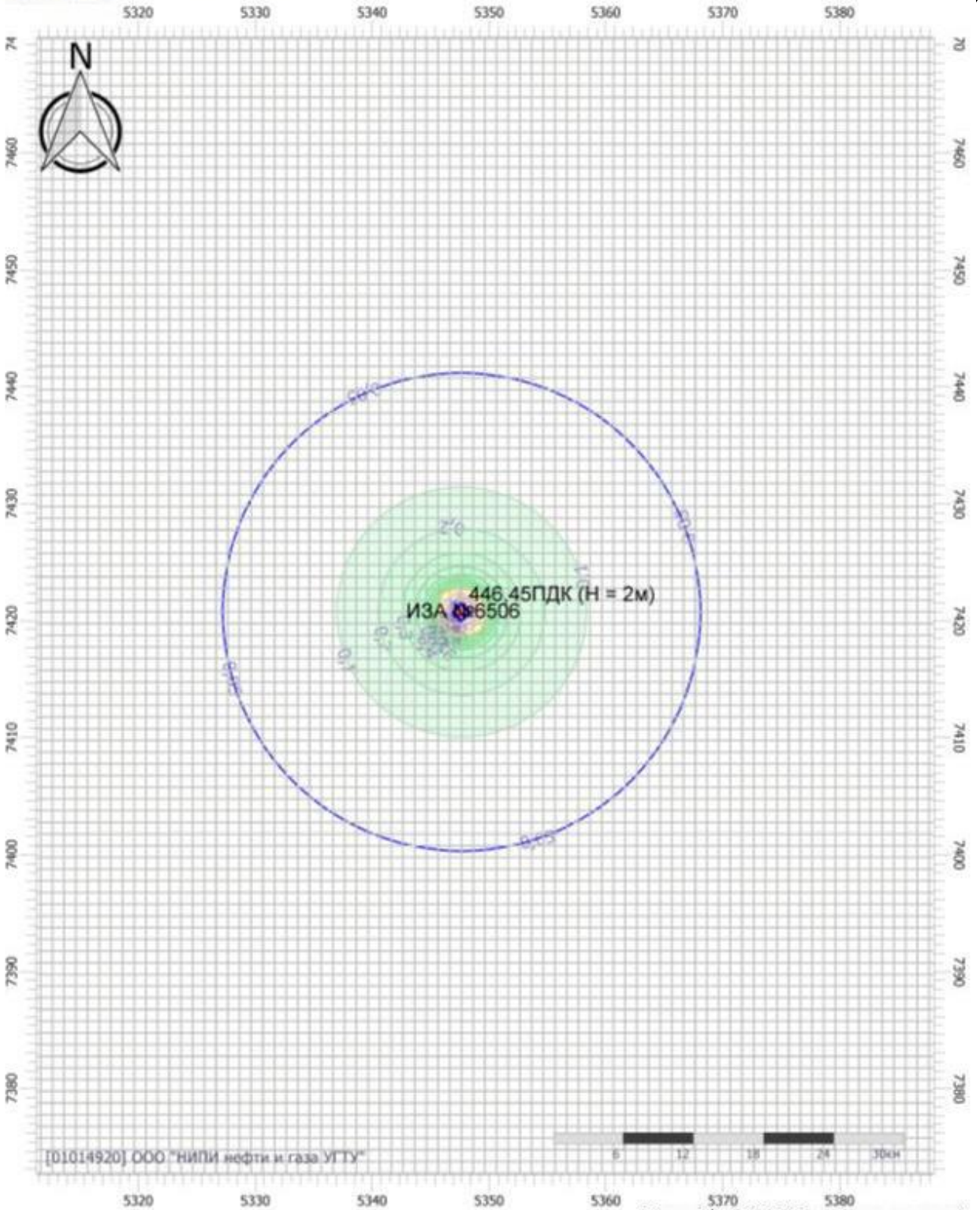


Ивн. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0330 (Серя днокснд)
 Высота 2м

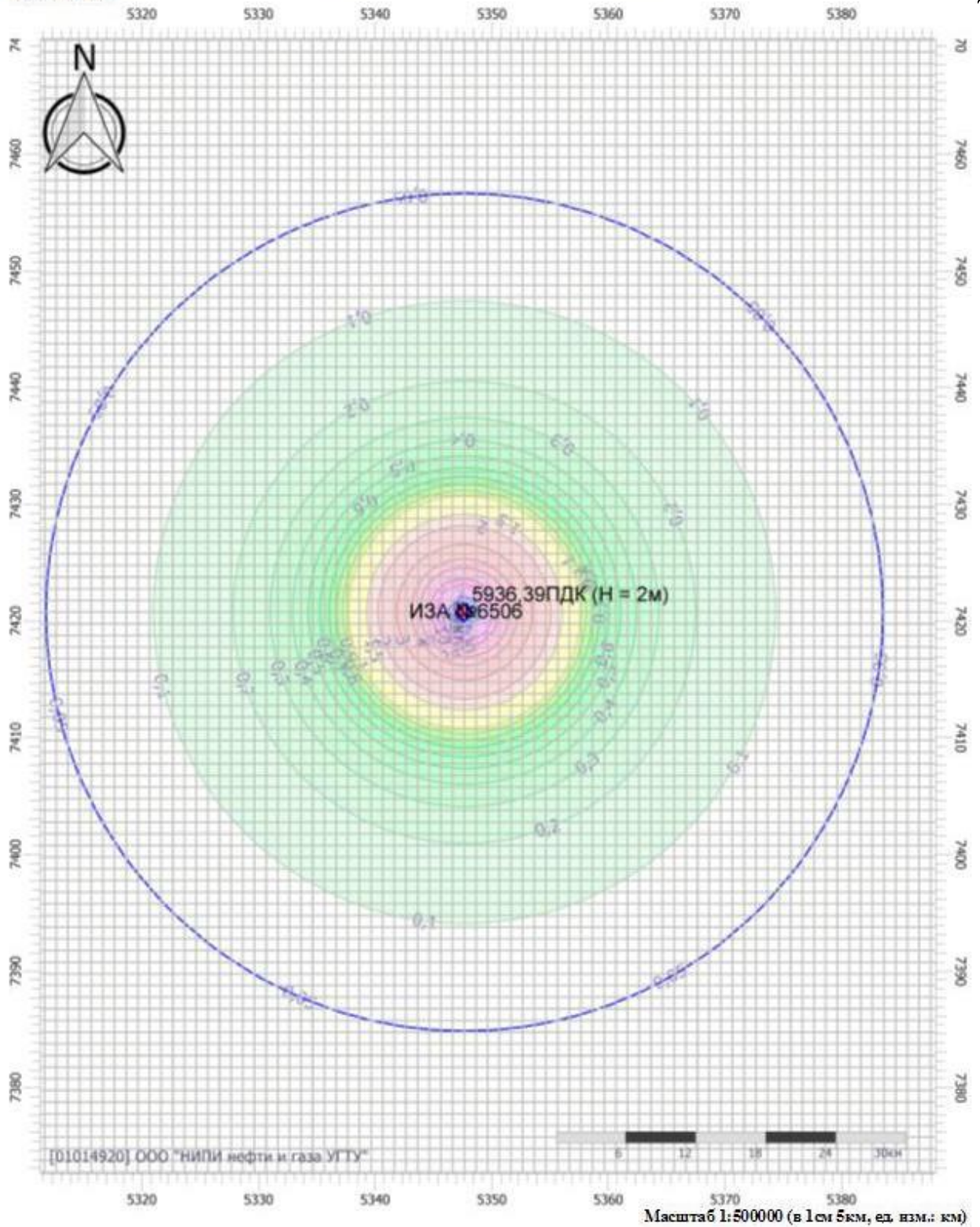


Ив. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Высота 2м

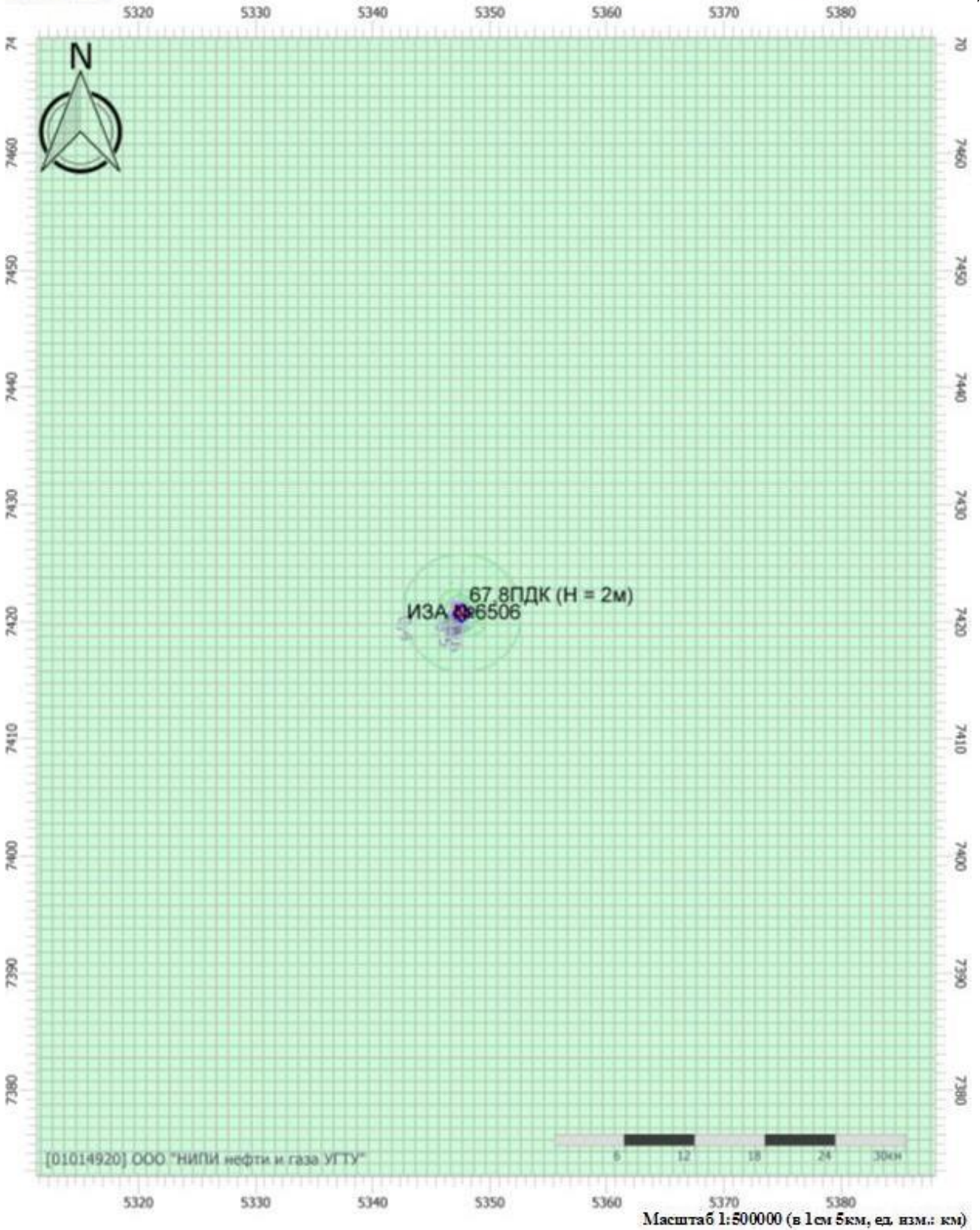


Инва. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Высота 2м

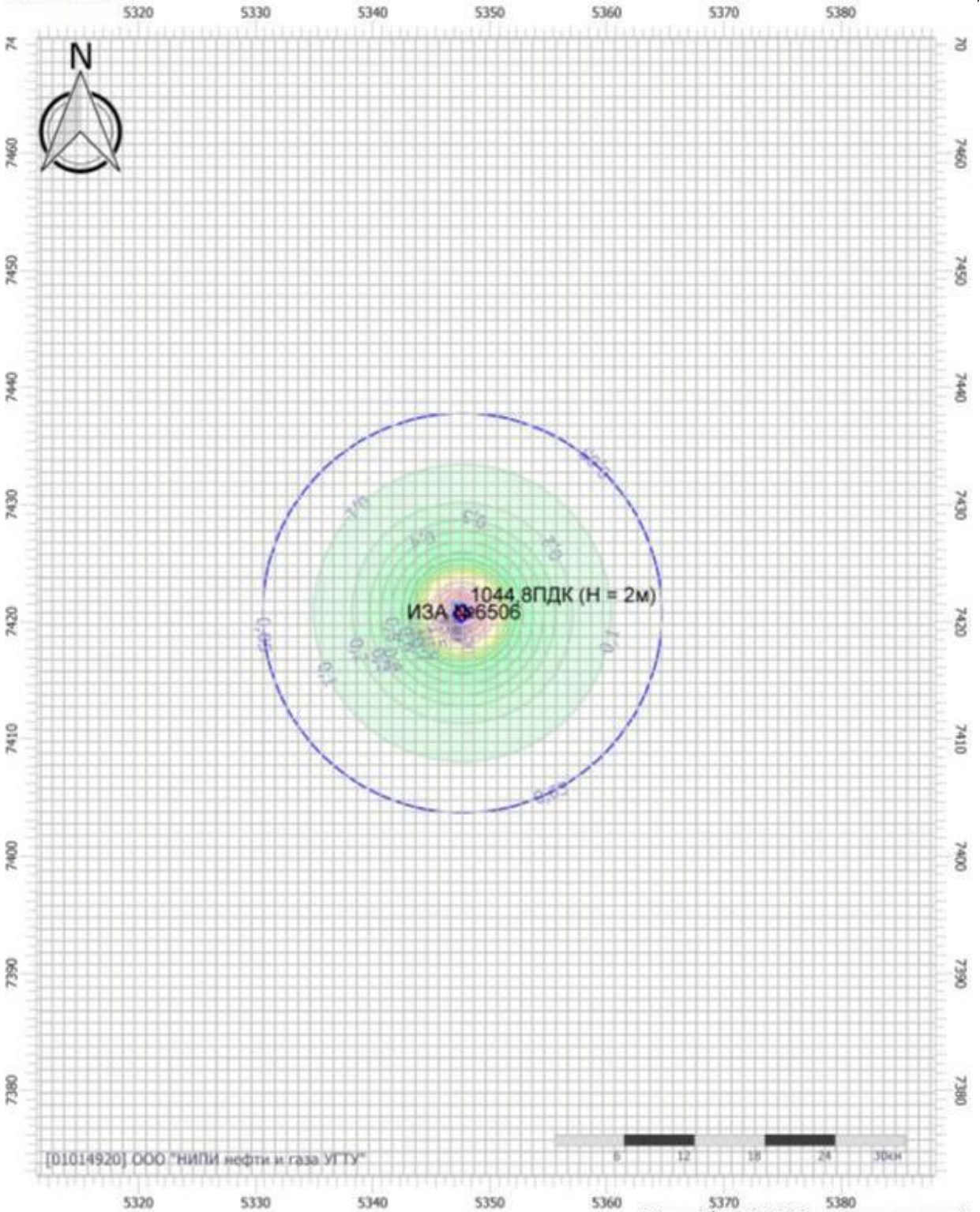


Инва. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))
 Высота 2м



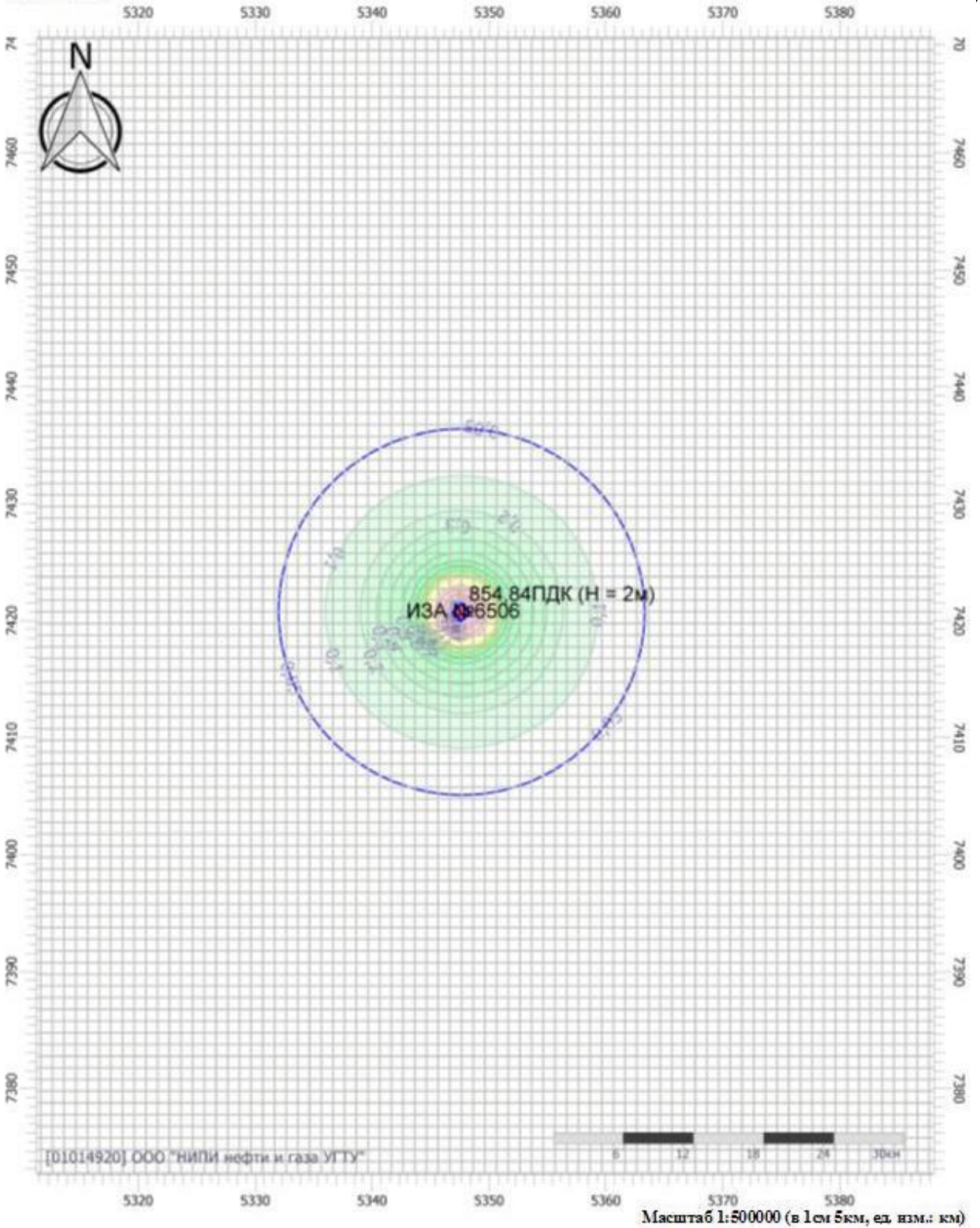
Масштаб 1:500000 (в 1 см 5км, ед. изм.: км)

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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота))
 Высота 2м

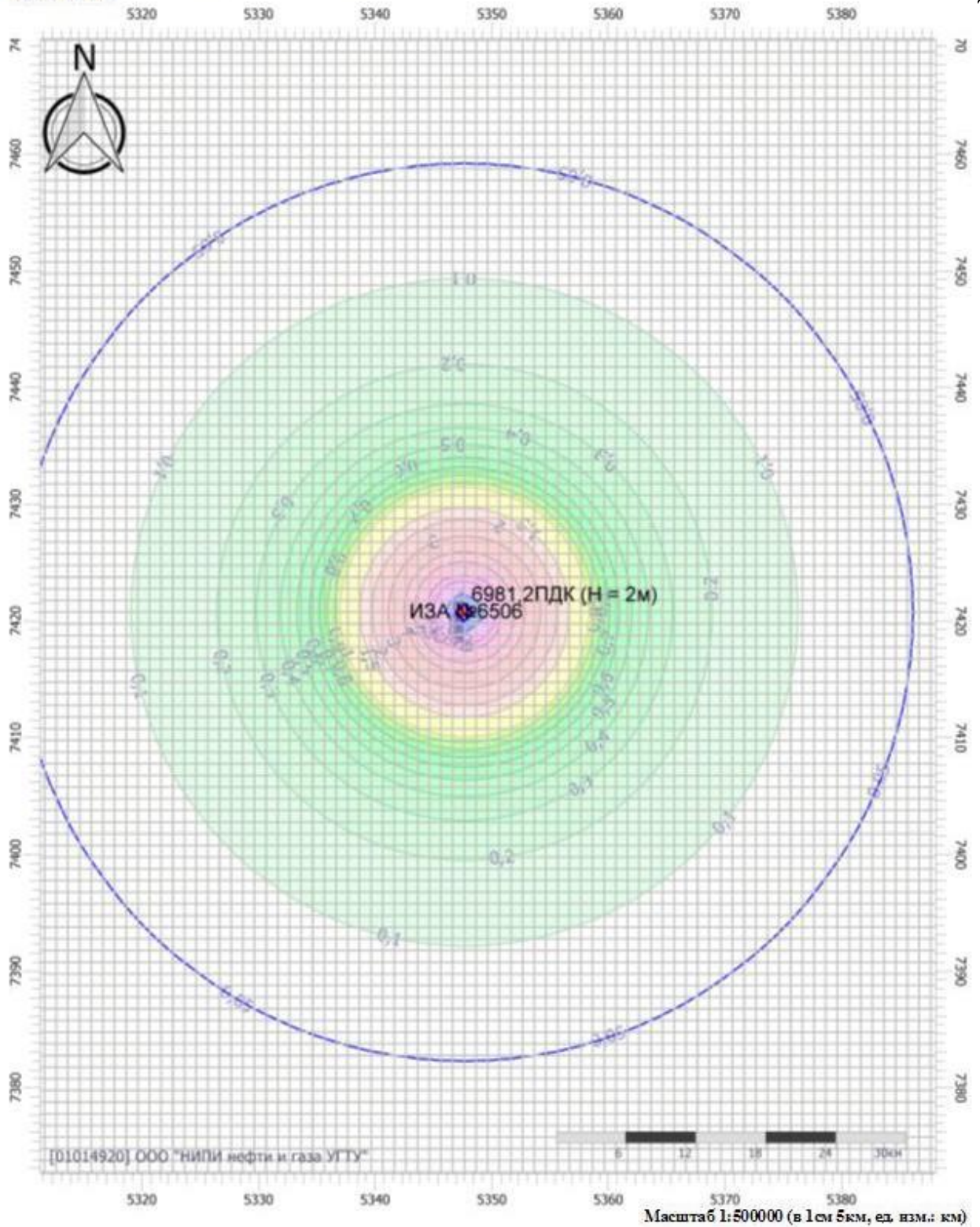


Изн. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Высота 2м

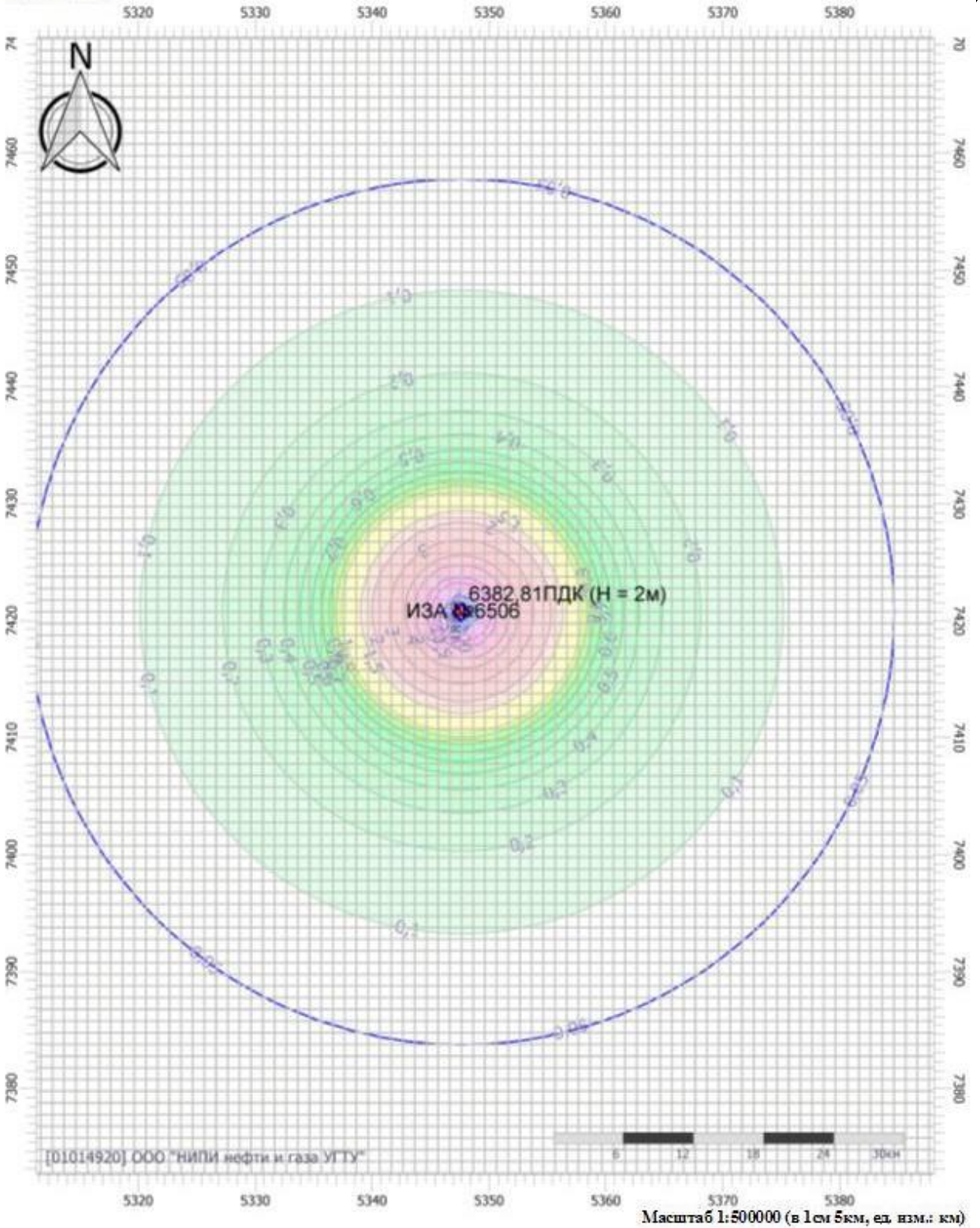


Инва. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
 Высота 2м



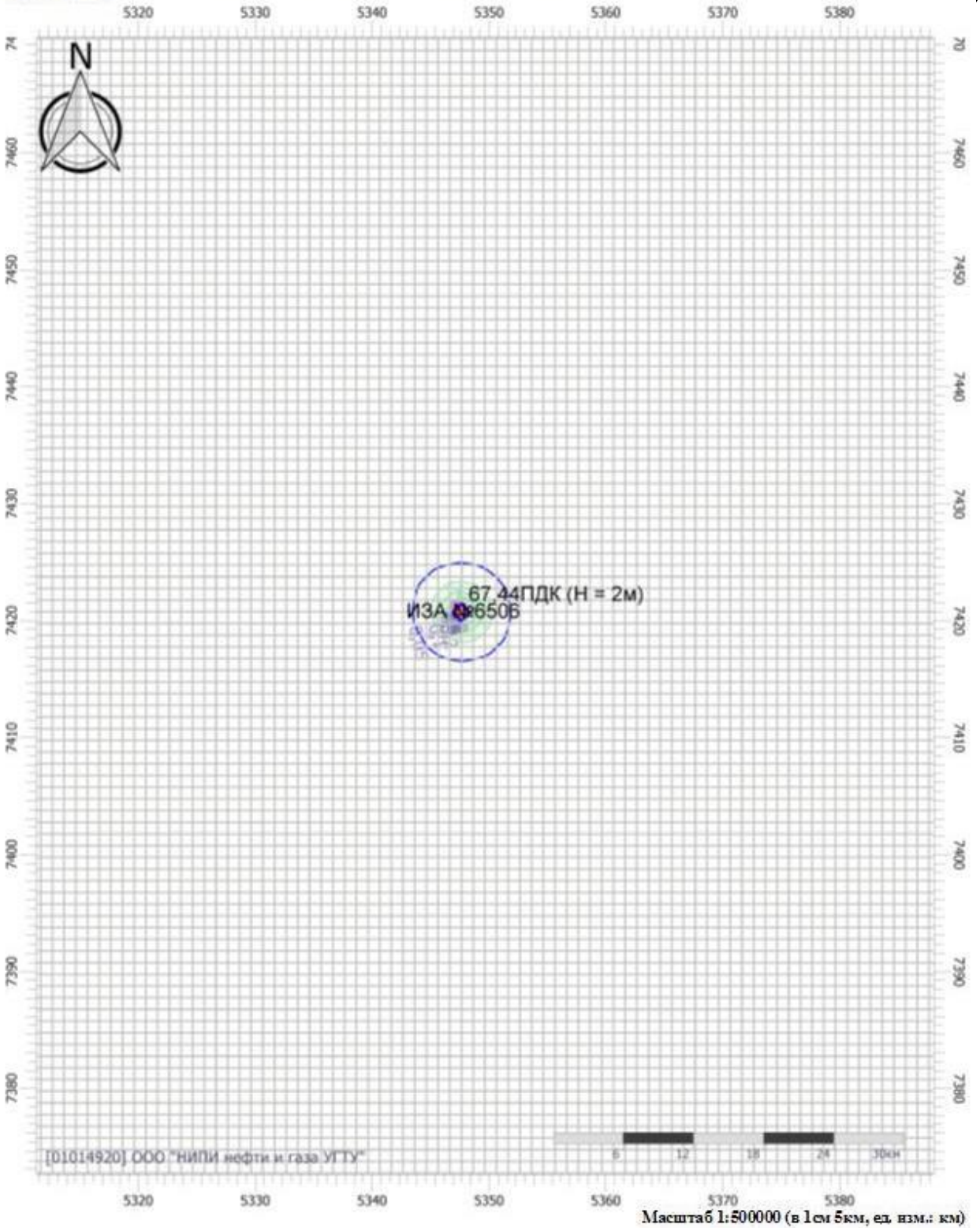
Инва. № подл.	Взам. инв. №

Подп. и дата

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
 Высота 2м

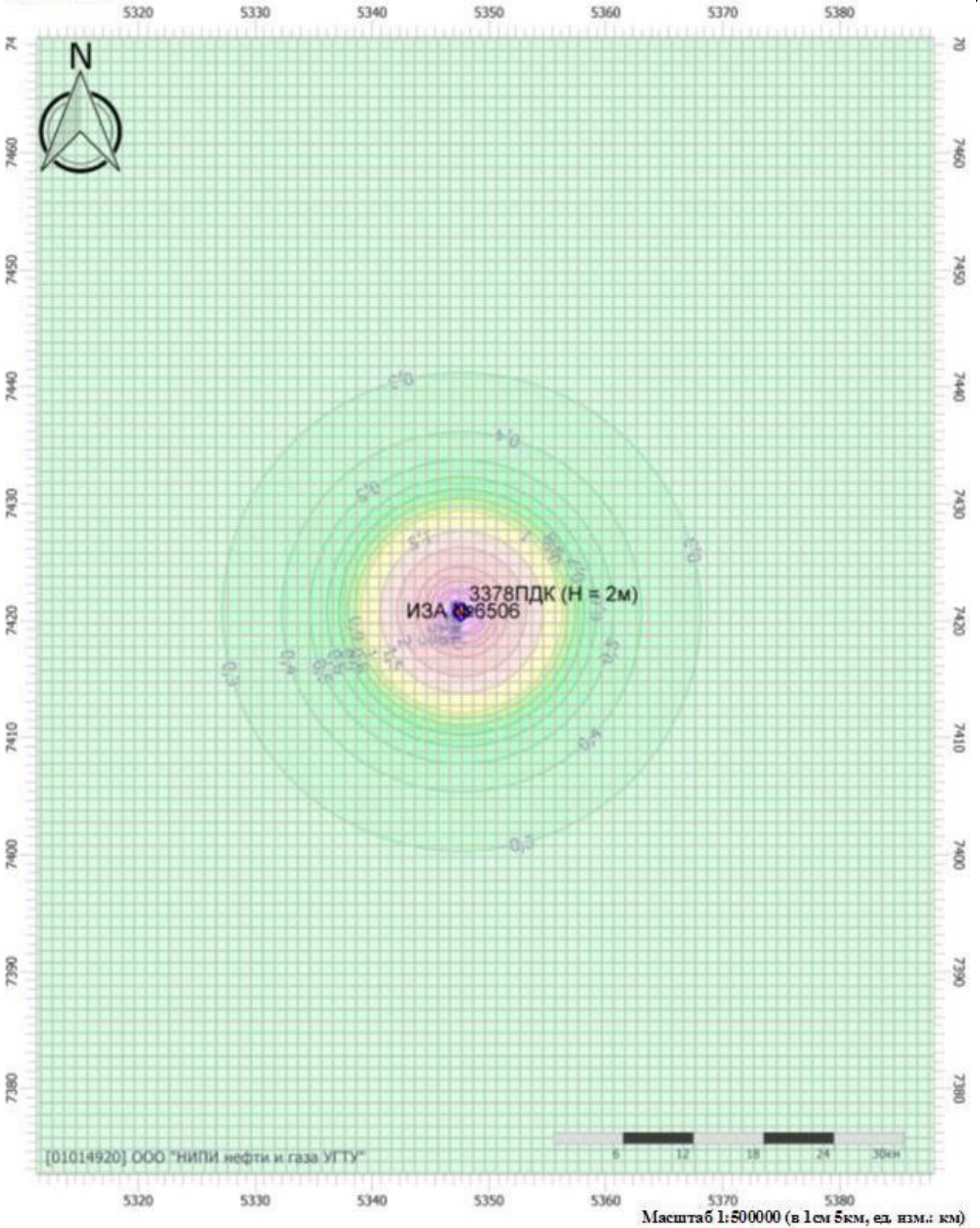


Ив. № подл.	Взам. инв. №

1	-	Аннул.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Высота 2м



[01014920] ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Масштаб 1:500000 (в 1 см 5км, ед. изм.: км)

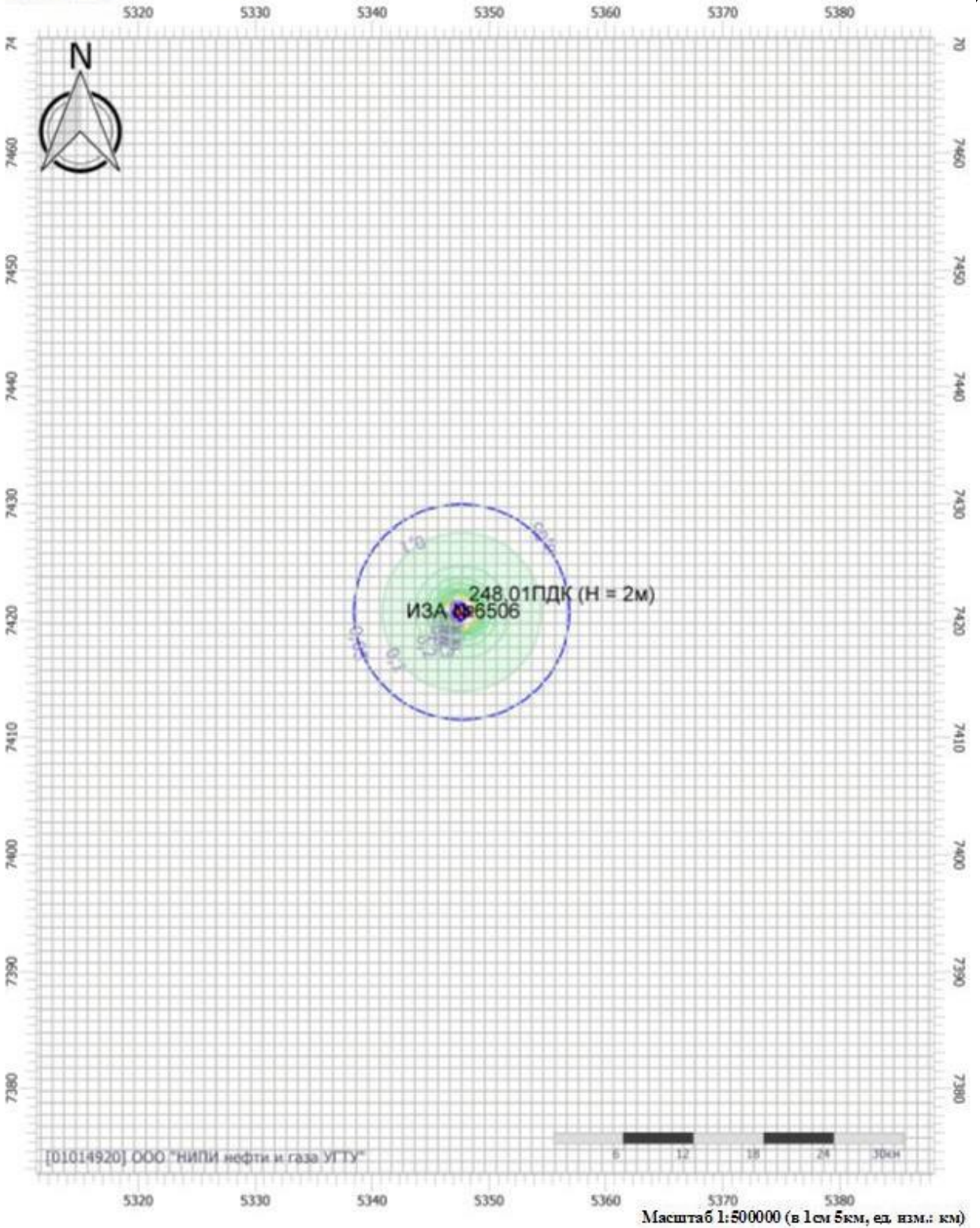
Ивн. № подл.	Взам. инв. №

Подп. и дата

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
 Высота 2м



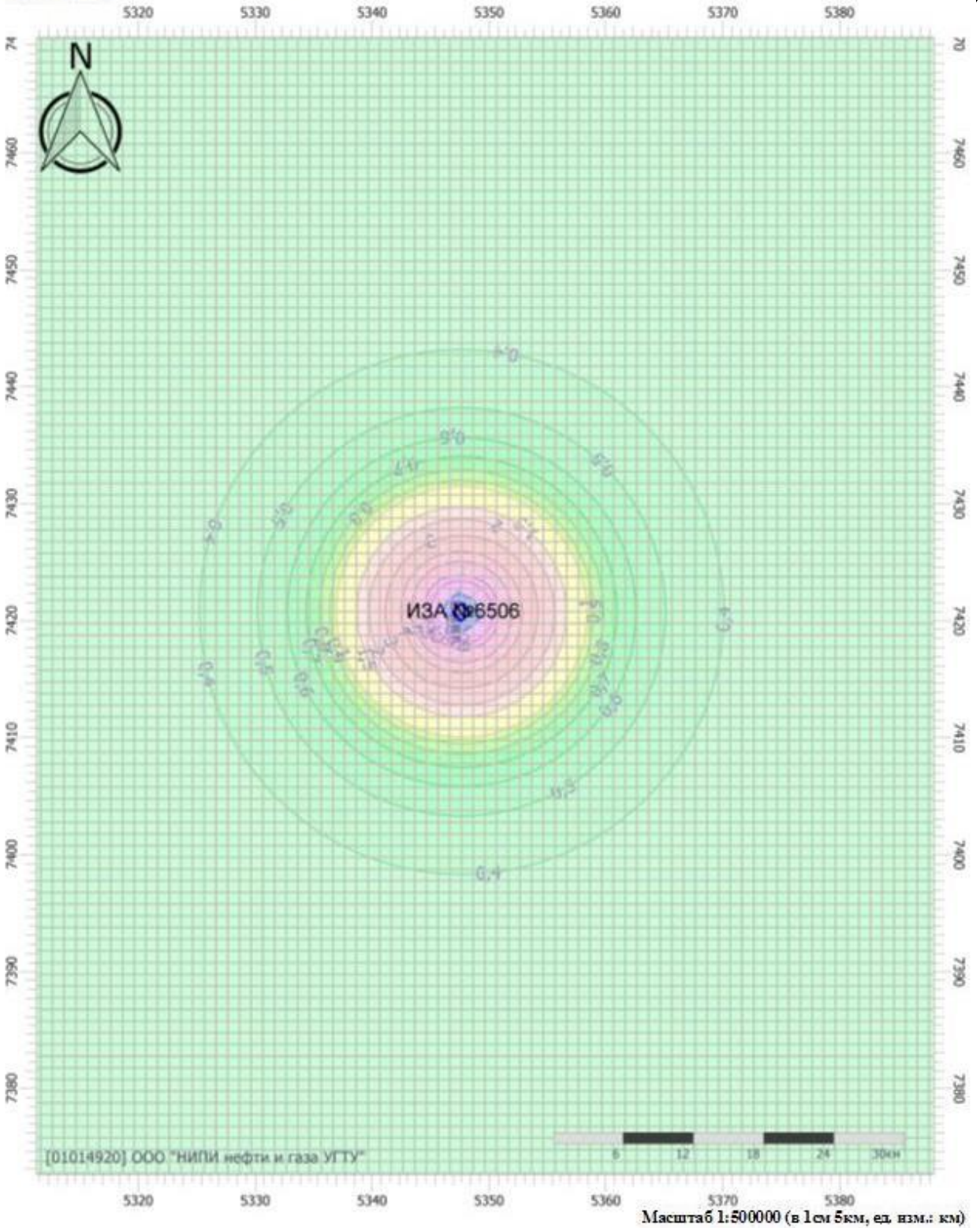
Изн. № подл.	Взам. инв. №

Подп. и дата

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Высота 2м



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

1	-	Аннул.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Приложение В
(рекомендуемое)

Лицензии специализированных организаций по обращению с отходами



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
206

(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.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 14 из 40

113	Материалы текстильные прорезиненные и изделия из них, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
114	Средства индивидуальной защиты из резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
115	резинометаллические изделия технического назначения отработанные	4 31 311 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
116	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные нефтепродуктами	4 33 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
117	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные нефтепродуктами	4 33 202 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
118	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные лакокрасочными материалами	4 33 203 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
119	Отходы продукции из резины, загрязненные прочими химическими продуктами	4 33 600 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
120	упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4 34 123 11 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 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
210

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 33 из 40

	биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод			Утилизация
280		7 23 200 01 39 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
281	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
282	Мусор и смет производственных и складских помещений, не относящийся к твердым коммунальным отходам	7 33 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
283	смесь отходов из жилищ крупногабаритных и отходов строительства и ремонта измельченная	7 41 211 11 71 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
284	отходы (мелкие фракции) при механическом измельчении лома черных металлов для утилизации	7 41 221 21 40 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
285	отходы измельчения обрезков кабеля, содержащие преимущественно полиэфирное волокно и металлическое железо	7 41 272 41 71 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
286	отходы (остатки) демонтажа бытовой техники, компьютерного, телевизионного и прочего оборудования, непригодные для получения вторичного сырья	7 41 343 11 72 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
287	Отходы при сжигании нефтесодержащих отходов	7 47 211 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

0007755 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
211

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 36 из 40

	лакокрасочными материалами			
307	Обтирочный материал, загрязненный прочими 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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 сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
323	Отходы сальниковой 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

Инов. № подл.

Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

213

№ (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

(указывается полное и

обществу с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОМ»,

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

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Идентификационный номер налогоплательщика

1102080832

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения:

Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Республика Коми, г. Боркута, 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. Оплеснина, 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
на основании решения лицензирующего органа от « 12 » ноября 2018 г.
№ 11-03/289

И.о. министра

(должность
уполномоченного
лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

А.А. Ремнга

(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.

ООО "Контакт Элар", уровень "Б", Москва 2018 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

216

(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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

218

№ 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 кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
478	отходы жиров при разгрузке жиρούловителей	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

169711 Республика Коми г. Усинск, ул. 60 лет Октября 6/1, а/я
15. тел/факс: (82144) 46-455, 8(912) 55-74-399.
E-mail: ausinsk@yandex.ru, сайт: www.dorognik-usinsk.ru.
ИНН/КПП: 1106023144/110601001
«Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г. Усинск
р/счет: 40702810206260000603
к/счет: 30101810200000000793
ОКПО: 81038059 БИК: 048723793
ОГРН: 1071106002351



Исх. № 30 «14» 04 2022 г.

*Заместителю генерального директора-главному инженеру
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
Желтушко М.А.*

169300, РК, г. Ухта, ул. Октябрьская, д. 14.

Уважаемый Михаил Андреевич!

В ответ на письмо № 08-03-157 от 13.01.2022г. о предоставлении информации, сообщаем Вам о том, что размещение отходов производства и потребления на полигоне ТБО г. Усинска осуществляется согласно Лицензии № 011-00037 от 31 июля 2015 года, выданной Управлением Росприроднадзора по РК.

Виды работ (услуг), выполняемые (оказываемые) в составе лицензируемого вида деятельности: сбор, транспортирование, размещение.

Дополнительно сообщаем о возможности осуществлять сбор, вывоз и размещение отходов и снега с территории объектов проектирования.

Приложение:

- 1. Копия Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № 011-00037 от 31 июля 2015 года в 1 экз. на 6 л.*

Директор

Коновалов В.В.

Исп.: Инженер по ТБ и ООС
Смирнова Людмила Александровна
Тел.: 46-4-55 (105)

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.1

ЕДИНЫЙ ДОГОВОР №ЛСУ-895/13 // 119У0035
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Усинск

"23" декабря 2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице Начальника Регионального Управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду - да; техническую (очищенную) воду - да
 (да, нет - нужное указать)

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую и техническую очищенную) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении № 9.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении № 10.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "01" января 2014 г.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении № 1 в



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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

6. Сведения о режиме приема сточных вод приведены в приложении № 2.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

7. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду и техническую очищенную и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения.

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	750,00	782,36
Республика Коми МОГО «Усинск»	517,58	541,91
Республика Коми МОМР «Сосногорск»	174,43	174,43
Республика Коми МОМР «Печора»	632,16	661,87

Тариф на холодную (техническую очищенную) воду, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	219,00	426,25

Тариф на водоотведение, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	400,00	456,77
Республика Коми МОГО «Усинск»	757,46	793,06
Республика Коми МОМР «Сосногорск»	207,64	207,64
Республика Коми МОМР «Печора»	665,20	696,46

В течение срока действия настоящего Договора тарифы могут быть изменены в установленном Законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий Договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования постановления органа

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Ориентировочная сумма договора составляет **205 608 422 (двести пять миллионов шестьсот восемь тысяч четыреста двадцать два) руб. 58 коп.**, кроме того НДС 18% составляет **37 009 516 (тридцать семь миллионов девять тысяч пятьсот шестнадцать) руб. 06 коп.** Общая сумма договора включая НДС составляет **242 617 938 (Двести сорок два миллиона шестьсот семнадцать тысяч девятьсот тридцать восемь) руб. 64 коп.**

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01 числа месяца, следующего за отчетным, направляет оригинал Акта о приёмке оказанных услуг (Приложение №8) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02 числа месяца, следующего за отчетным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае не подписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным, организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о приёмке услуг предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

Абонент оплачивает оказанные ему услуги 9-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В назначении платежа обязательно указываются: «ФП11109»; полный номер и дата договора; номер счета-фактуры; выделенная сумма НДС. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в договоре.

При наличии просроченной дебиторской задолженности, возникшей по вине абонента в ходе исполнения настоящего Договора, средства, поступившие от абонента или других плательщиков за него, по условиям настоящего Договора засчитываются, в первую очередь, в погашение имеющегося долга, при этом во внимание не принимается назначение указанного платежа.

В случае, если размер оплаты, внесенной в течение расчетного периода, превысит стоимость и объем отпуска холодной воды, в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором была осуществлена оплата.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет _____. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов между сторонами производится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период, в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет Акт сверки расчетов Абоненту. Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней с момента получения акта при отсутствии замечаний подписать его руководителем, скрепить печатью и направить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением оригинала по почте.

При наличии замечаний Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней предоставить

3

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.4

таковые в письменном виде по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации.

4

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.5

Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

с) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

14. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод (это условие настоящего договора включается при условии заключения его с абонентом, который обязан устанавливать приборы учета сточных вод в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации) на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в настоящем договоре, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить

6

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.7

последствия таких повреждений и неисправностей;

и) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета

да;

(да, нет - указать нужное)

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

7

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.8

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до 01 февраля 2014 г. установить и ввести в
(указать дату)

эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным.

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

24. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно оповещают абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"). При осуществлении проверки состава и свойств сточных вод предварительное уведомление абонента о проверке осуществляется не позднее 15 минут до начала процедуры отбора проб;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение;

в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) абонент принимает участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

Качество подаваемой технической очищенной воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества технической очищенной воды приведены в Приложении №6.

27. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в

9

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.10

порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

29. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

30. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

31. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 5.

32. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 6.

33. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх

10

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.11

установленного ему норматива водоотведения.

34. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

35. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

Х. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод.

36. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

37. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

38. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

39. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;

б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

40. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

11

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№доку	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.12

41. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

а) изменение состава и свойств сточных вод абонента при вводе в эксплуатацию водоохраных, водосберегающих или бессточных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;

б) выявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных абонентом в декларации, организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;

в) установление абоненту новых нормативов допустимого сброса.

42. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 41 настоящего договора и повлекших изменение состава сточных вод абонента, абонент обязан разработать и направить организации водопроводно-канализационного хозяйства новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.

43. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

44. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

45. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента уведомляет Абонента о таком прекращении или ограничении:

46. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

47. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным.

48. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного

12

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.13

хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.

ХIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

49. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

50. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

51. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

52. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

53. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

54. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

ХIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

55. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

56. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора и разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

57. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

58. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

59. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XV. Ответственность сторон

60. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

61. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 10.

62. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

63. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

64. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

65. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г., а в части расчётов - до полного их исполнения.

66. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

67. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

14

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.15

68. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XVIII. Прочие условия

69. Любые изменения и дополнения к Договору оформляются дополнительным соглашением сторон и являются неотъемлемой частью договора.

70. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

71. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

72. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

73. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XIX. Приложения

74. Приложение №1 «Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения».

75. Приложение №2 «Режим приема сточных вод».

76. Приложение №3 «Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод».

77. Приложение №4 «Показатели качества технической очищенной воды»

78. Приложение №5 «Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента».

79. Приложение № 6 «Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента».

80. Приложение №7 «Лимиты водопотребления, установленные Абоненту».

81. Приложение № 8 «Акт оказанных услуг» (ФОРМА).

82. Приложение №9 «Акт о разграничении балансовой принадлежности».

83. Приложение №10 «Акт о разграничении эксплуатационной ответственности».

XX. Реквизиты сторон:

**Организация водопроводно -
канализационного хозяйства**

Абонент

Юридический адрес:
109028, Российская Федерация, г.
Москва, Покровский бульвар, д.3, стр. 1
Адрес для направления
корреспонденции: 169710, Республика
Коми, г. Усинск,
ул. Нефтяников, д.9/3, а/я 80.
Телефон: (495) 6278015, (82144) 57289
Факс: (495) 6202372, (82144) 56279
ОКПО: 81295017

Юридический адрес: 169710, Республика
Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
Почтовый адрес: 169710, Республика
Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31

ИНН/КПП 1106014140/997150001
ОКВЭД 11.10.11:60.30;14.50
Р/с 407 028 107 000 000 09048;

ОАО Банк «Петрокоммерц», г. Москва
к/с 301 018 107 000 000 00352;

15

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.16

ОГРН: 1088607000217
 ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2
Реквизиты для оплаты:
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
 ИНН: 5260230051
 КПП: 770901001
 Расчетный счет: 40702810300000041930
 Банк: ОАО Банк «Петрокоммерц»
 г. Москва
 Кор.счет: 30101810700000000352
 БИК 044525352
 КПП для счетов-фактур: 110645001

БИК 044525352;
 ОКПО 55411598

Организация водопроводно –
 канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
 Регионального управления в Республике
 Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ В.В. Коробейников

_____ П.В. Оборонков

м.п.

м.п.

« _____ »

20 _____ г.

« _____ »

20 _____ г.

ММ ФОНДАРЕНКО

ДОВЕРЕННОСТЬ № ЛК-1

от 01.01.14

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01.01.2014 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды, м3/год	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения, кгс/см2
1	2	3	4	5
1	Объекты пос. Харьягинский	84480 (техническая очищенная)		4
2	Объекты Южно-Шапкинское м/р	19500		4
3	Объекты Инзырейского м/р	18000		4
4	Объекты Тэдинского м/р	10440		4
5	Объекты Терминала «Ардалин»	2220		4
6	Объекты Пашшорского м/р	8280		4
7	Объекты пос. Верхнеколвинск	19560		4
8	Пождепо пос. Головные сооружения	2280		4
9	Комплекс по приему делегаций на р. Уса	2172		4
10	Котлопункт №7 Баяндыское месторождение	1560		4
11	Объекты пос. Нефтепечорск Пашинское м/р	37344		4
12	Объекты пос. Северный Савинобор	14760		4
13	Объекты пос. Северная Кожва	9240		4

*Примечание: столбец 4 не заполнен, так как объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения не заявлен.

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

М.П.  В.В. Коробейников

М.П.  П.В. Оборонков

« » 20 г.

« » 20 г.

17

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.18

РЕЖИМ
приема сточных вод

Режим установлен на период с 01.01.2014 г.

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (часовой), куб.м/час	Максимальный расход сточных вод (секундный)
1	2	3
Объекты пос. Харьягинский	10,3	
Объекты Южно-Шапкинское м/р	2,24	
Объекты Инзырейского м/р	2,08	
Объекты Тэдинского м/р	1,38	
Объекты Терминала «Ардалин»	0,26	
Объекты Пашпорского м/р	0,95	
Объекты пос. Верхнеколвинск	1,68	
Пождепо пос. Головные сооружения	0,26	
Объекты Леккерского м/р	0,62	
Объекты пос. Нефтепечорск Пашнинское м/р	4,32	
Объекты пос. Северный Савинобор	1,71	
Объекты пос. Северная Кожва	1,07	
Объекты Южно-Кыртаельское м/р	0,54	
Объекты Кыртаельское м/р	0,26	
Объекты Южно-Тереховское м/р	0,11	

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

_____ В.В. Коробейников
м.п. « _____ » 20__ г.

Абонент
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ И.В. Оборонков
м.п. « _____ » 20__ г.

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПОКАЗАТЕЛИ
качества технической очищенной воды

Показатели качества воды	Единицы измерений	ПДК	Допустимые отклонения показателей качества воды
1	2	3	4
Водородный показатель	Ед. рН	6,0-9,0	
жесткость	°Ж	7	
Хлорид-ион	мг/дм ³	350	
Сульфат-ион	мг/дм ³	500	
Запах при 20°С	баллы	3	
Запах при 60°С	баллы	3	
привкус	баллы	2	
нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	
Железо общ.	мг/дм ³	0,3	
Сухой остаток	мг/дм ³	1000	
СПАВ анион	мг/дм ³	0,5	
Фенолы летучие	мг/дм ³	0,25	

Организация водопроводно –
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

м.п.

« »

В.В. Коробейников

20

м.п.

« »

П.В. Оборонков

20

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента

№ п/п	Наименование объекта	Местонахождение объекта	Объём, м ³ /мес	Объём, м ³ /год	Канализационные очистные сооружения
Водоотведение					
Ненецкий Автономный Округ					
1	Склад	Южно-Шапкинское месторождение	15	180	КОС Юж-Шапкинского м/р
2	РММ	Южно-Шапкинское месторождение	20	240	КОС Юж-Шапкинского м/р
3	Жилой комплекс	Южно-Шапкинское месторождение	1110	13320	КОС Юж-Шапкинского м/р
4	Котлопункт	Южно-Шапкинское месторождение	480	5760	КОС Юж-Шапкинского м/р
5	Офис, бытовые помещения для операторов	п. Харьягинский	370	4440	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
6	АБК КИЦНГ-7 (бывш. ЦППН-3)	п. Харьягинский	350	4200	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
7	АБК ЦКРТС	п. Харьягинский	25	300	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
8	Комплекса	п. Харьягинский	4520	54240	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
9	Котлопункт	п. Харьягинский	939	11268	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
10	Банно-прачечный комбинат	п. Харьягинский	1270	15240	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
11	ВБК	Инзырейское месторождение	550	6600	КОС Инзырейского месторождения
12	Котлопункт	Инзырейское месторождение	800	9600	КОС Инзырейского месторождения
13	АБК, РММ	Инзырейское месторождение	110	1320	КОС Инзырейского месторождения
14	Лаборатория	Инзырейское месторождение	40	480	КОС Инзырейского месторождения
15	ВБК-100, ВБК-40	Тэдинское месторождение	320	3840	КОС Тэдинского месторождения
16	Котлопункт	Тэдинское месторождение	550	6600	КОС Тэдинского месторождения
17	АБК	Тэдинское месторождение	120	1440	КОС Тэдинского месторождения
18	Вахтовый городок ВБК-20	Терминал "Ардалин"	60	720	КОС Терминала "Ардалин"
19	Химико-аналитическая лаборатория	Терминал "Ардалин"	15	180	КОС Терминала "Ардалин"
20	Котлопункт	Терминал "Ардалин"	110	1320	КОС Терминала "Ардалин"
ИТОГО:			11774	141288	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Республика Коми МОГО "Усинск"					
21	Жилой комплекс	Пашшорское месторождение	260	3120	КОС Пашшорского м/р
22	Котлопункт	Пашшорское месторождение	430	5160	КОС Пашшорского м/р
23	Пождено и гараж-стоянка	пос. Головные сооружения	190	2280	КОС Пождено Головные сооружения
24	Общежитие	п. Верхнеколвинск	500	6000	БИОВАК УПТОЗ-2
25	Котлопункт №11	п. Верхнеколвинск	670	8040	БИОВАК УПТОЗ-2
26	Офис в полевом лагере	п. Верхнеколвинск	10	120	БИОВАК УПТОЗ-2
27	Ангар ЦТСН	п. Верхнеколвинск	16	192	БИОВАК УПТОЗ-2
28	Ангар Пож. часть	п. Верхнеколвинск	16	192	БИОВАК УПТОЗ-2
29	Офис КЦДНГ-5	Леккерское месторождение	2	24	КОС Леккерского м/р
30	Котлопункт №15	Леккерское месторождение	250	3000	КОС Леккерского м/р
31	Общежитие	Леккерское месторождение	220	2640	КОС Леккерского м/р
ИТОГО:			2564	30768	
Республика Коми МО МР "Сосногорск"					
32	АБК	п. Нефтепечорск	12	144	КОС Пашнинского м/р
33	Лаборатория	п. Нефтепечорск	50	600	КОС Пашнинского м/р
34	Общежитие	п. Нефтепечорск	2240	26880	КОС Пашнинского м/р
35	Котлопункт	п. Нефтепечорск	810	9720	КОС Пашнинского м/р
36	Общежитие	Северный Савинобор	860	10320	КОС п. Северный Савинобор
37	Котлопункт	Северный Савинобор	370	4440	КОС п. Северный Савинобор
ИТОГО:			4342	52104	
Республика Коми МОМР "Печора"					
38	Общежитие	Северная Кожва	570	6840	КОС Северная Кожва
39	Котлопункт	Северная Кожва	200	2400	КОС Северная Кожва
40	Котлопункт	Юж-Кыртаель	80	960	КОС Юж-Кыртаель
41	ВЖК	Юж-Кыртаель	310	3720	КОС Юж-Кыртаель
42	АБК	Сев. Кыртаель	3	36	КОС Сев. Кыртаель
43	Котлопункт	Сев. Кыртаель	62	744	КОС Сев. Кыртаель
44	ВЖК	Сев. Кыртаель	125	1500	КОС Сев. Кыртаель
45	АБК, опорный пункт	Южный Тереховой	85	1020	КОС Юж. Тереховой
ИТОГО:			1435	17220	

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

М.П.

В.В. Коробейников

« » 20 г.

М.П.

П.В. Оборонков

« » 20 г.

22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.22

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам
сточных вод, установленных для абонента

В целях обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод. Отведению в централизованную систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

№ и название канализационных выпусков	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ, мг/дм ³
ФОС п. Харьягинский	Нефтепродукты	0,6
	БПК ₂₀	500
	СПАВ	10
	Фенолы	0,25
	Взвеш.в-ва	150
ХБОС п. Харьягинский	Нефтепродукты	0,6
	БПК ₂₀	500
	СПАВ	10
	Фенолы	0,25
	Взвеш.в-ва	150
КОС Юж-Шапкинское м/р	Взвеш.в-ва	378
	БПКпол	397
	Азот аммон.	40
	Хлориды	270
	СПАВ	5,6
КОС Терминал "Ардалин"	Азот аммон.	40
	Взвеш.в-ва	170
	СПАВ	12,5
	БПКпол	375
	Сульфаты	50
	Фосфор Р ₂ О ₅	16,5
	Хлориды	300
	Жиры	50
Минерализация	2000	
КОС Инзырейское месторождение	Азот аммон.	40
	Взвеш.в-ва	200
	СПАВ	12,5
	БПКпол	320
	Сульфаты	50
	Фосфор Р ₂ О ₅	16,5
	Хлориды	300
	Жиры	50
Минерализация	2000	
	Щелочность	100

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

КОС Тэдинское месторождение	Азот аммон.	40
	Взвеш. в-ва	200
	СПАВ	12,5
	БПКпол	320
	Сульфаты	50
	Фосфор P ₂ O ₅	16,5
	Хлориды	300
	Жиры	50
	Минерализация	2000
	Щелочность	100
КОС Леккерское месторождение	Азот аммон.	8
	Взвеш. в-ва	150
	СПАВ	5,6
	БПКпол	150
	Сульфаты	30
	Фосфор P ₂ O ₅	16,5
	Хлориды	50
	Жиры	50
	Минерализация	1000
	Щелочность	100
КОС Пождено Головные сооружения	Азот аммон.	8
	Взвеш. в-ва	150
	СПАВ	5,6
	БПКпол	150
	Сульфаты	30
	Фосфор P ₂ O ₅	16,5
	Хлориды	50
	Жиры	50
	Минерализация	1000
	Щелочность	100
КОС Пашигорское месторождение	Азот аммон.	35
	Взвеш. в-ва	200
	СПАВ	0,8
	БПКпол	200
	Фосфор P ₂ O ₅	3
	Нефтепродукты	1,2
	ХПК	400
БИОВАК УНПОЗ-2 пос. Верхнеколвинск	Азот аммон.	35
	СПАВ	0,42
	БПКпол	250
	Фосфор P ₂ O ₅	0,64
	Нефтепродукты	0,15
КОС Северная Кожва	Азот аммон.	40
	Взвеш. в-ва	200
	СПАВ	12,5
	БПКпол	320
	Сульфаты	30
	Фосфор P ₂ O ₅	7,2
	Хлориды	50
	Жиры	50
	Минерализация	1000
	Щелочность	100

24

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.24

КОС Юж-Кыртаель	Азот аммон.	8
	Взвеш.в-ва	150
	СПАВ	5,6
	БПКпол	150
	Сульфаты	30
	Фосфор P ₂ O ₅	16,5
	Хлориды	50
	Жиры	50
	Минерализация	1000
	Щелочность	100
КОС-6 ("Капля-6") Юж-Тереховой	Хлориды	350
	Нефтепродукты	0,3
	Аммония ион	2
	Азот нитритный	1,04
	Азот нитратный	10,2
	Взвешенные вещества	15
	СПАВ	0,5
	БПК _{пол}	12
	Сульфаты	500
	Фосфаты	3,5
	ХПК	30
	Железо	0,3
	Сухой остаток	1000
КОС Северный Савинобор	Взвешенные вещества	200
	БПК _{пол}	200
	Фосфор	3
	Аммония ион	35
	СПАВ	0,8
	Нефтепродукты	1,2
	ХПК	400
КОС Пашинское м/р	Взвеш.в-ва	325
	СПАВ	20
	БПКпол	500
	Нефтепродукты	1,2
	Фенол	1,18

Организация водопроводно –
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

В.В. Коробейников

П.В. Оборонков

М.П.

М.П.

« » 20 г.

« » 20 г.

25

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

219.25

Лимиты водопотребления, установленные Абоненту

№ п/п	Наименование объекта	Местонахождение объекта	Объём, м ³ /мес	Объём, м ³ /год	Водоподготовительные станции
Водоснабжение					
Ненецкий Автономный Округ					
Питьевая вода					
1	Склад	Южно-Шапкинское месторождение	15	180	Водоподготовительная станция Юж-Шапкинское месторождения
2	РММ	Южно-Шапкинское месторождение	20	240	Водоподготовительная станция Юж-Шапкинское месторождения
3	Жилой комплекс	Южно-Шапкинское месторождение	1110	13320	Водоподготовительная станция Юж-Шапкинское месторождения
4	Котлопункт	Южно-Шапкинское месторождение	480	5760	Водоподготовительная станция Юж-Шапкинское месторождения
5	ВБК	Изырейское месторождение	550	6600	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
6	Котлопункт	Изырейское месторождение	800	9600	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
7	АБК, РММ	Изырейское месторождение	110	1320	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
8	Лаборатория	Изырейское месторождение	40	480	Установка подготовки питьевой воды СППВ-2,0 Изырейского месторождения
9	ВБК-100, ВБК-40	Тэдинское месторождение	320	3840	Водоочистная станция подготовки и очистки питьевой воды Тэдинского месторождения
10	Котлопункт	Тэдинское месторождение	550	6600	Водоочистная станция подготовки и очистки питьевой воды Тэдинского месторождения
11	Вахтовый городок ВБК-20	Терминал "Ардалин"	60	720	Установка подготовки питьевой воды Терминала "Ардалин"
12	Химико-аналитическая лаборатория	Терминал "Ардалин"	15	180	Установка подготовки питьевой воды Терминала "Ардалин"
13	Котлопункт	Терминал "Ардалин"	110	1320	Установка подготовки питьевой воды Терминала "Ардалин"
ИТОГО:			4180	50160	

26

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.26

Техническая очищенная вода					
14	Офис, бытовые помещения для операторов	п. Харьягинский	370	4440	Водоподготовительная станция п. Харьягинский
15	Комплекса	п. Харьягинский	4500	54000	Водоподготовительная станция п. Харьягинский
16	Котлопункт	п. Харьягинский	900	10800	Водоподготовительная станция п. Харьягинский
17	Банно-прачечный комбинат	п. Харьягинский	1270	15240	Водоподготовительная станция п. Харьягинский
ИТОГО:			7040	84480	
Республика Коми МОГО "Усинск"					
Питьевая вода					
18	Жилой комплекс	Пашшорское месторождение	260	3120	Водоподготовительная станция Пашшорского м/р
19	Котлопункт	Пашшорское месторождение	430	5160	Водоподготовительная станция Пашшорского м/р
20	Общежитие	п. Верхнеколвинск	830	9960	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
21	Котлопункт №11	п. Верхнеколвинск	670	8040	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
22	Офис в полевом лагере	п. Верхнеколвинск	10	120	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
23	Бригадный пункт	п. Верхнеколвинск	70	840	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
24	Ангар ЦТСН	п. Верхнеколвинск	16	192	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
25	Ангар ЦКРТС	п. Верхнеколвинск	18	216	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
26	Ангар Пож. часть	п. Верхнеколвинск	16	192	Водоподготовительная установка УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
27	Пождено и гараж-стоянка	пос. Головные сооружения	190	2280	Водоподготовительная станция Пождено пос. Головные сооружения
28	Комплекс для приема делегаций на р. Уса	г. Усинск	181	2172	Артезианская скважина ПГ
29	Котлопункт №7	Баяндыское месторождение	130	1560	Водоподготовительная установка Баяндынского м/р
ИТОГО:			2821	33852	
Республика Коми МО МР "Свзнагорск"					
Питьевая вода					
30	АБК	п. Нефтечорск	12	144	Водоподготовительная станция Пашинского м/р
31	Лаборатория	п. Нефтечорск	50	600	Водоподготовительная станция Пашинского м/р
32	Общежитие	п. Нефтечорск	2240	26880	Водоподготовительная станция Пашинского м/р
33	Котлопункт	п. Нефтечорск	810	9720	Водоподготовительная станция Пашинского м/р
34	Общежитие	Северный Савинобор	860	10320	Станция водододготовки п. Северный Савинобор

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице начальника регионального управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны,

составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является наружная стена здания или фланец отсекающей задвижки на отводе (согласно схем).

Приложение:

1. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Южно-Шапкинское месторождение
2. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Пашпорское месторождение
3. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Харьгинское месторождение
4. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям ВЖК-1 пос. Харьгинск
5. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Пожедно пос. Головные сооружения
6. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям по объекту «Комплекс по приему делегаций»
7. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по канализационным сетям База УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
8. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям База УПТОЗ-2 пос. Верхнеколвинск
9. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Северо-Кожвинское и/м
10. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Северо-Савиноборского и/м
11. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Пашнинское и/м
12. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Кыртаельское и/м
13. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Южно-Тереховейское и/м
14. Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Южно-Кыртаельское и/м
15. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Тэдинское и/м
16. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Тэдинское и/м
17. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Инзырейское и/м
18. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по канализационным сетям Терминал Ардалин
19. Схема разграничения эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Терминал «Ардалин»

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник Регионального управления в Республике Коми
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

В.В. Коробейников

П.В. Оборонков

М.П.

« » 20 г.

« » 20 г.

31

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

1	-	Нов.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.29

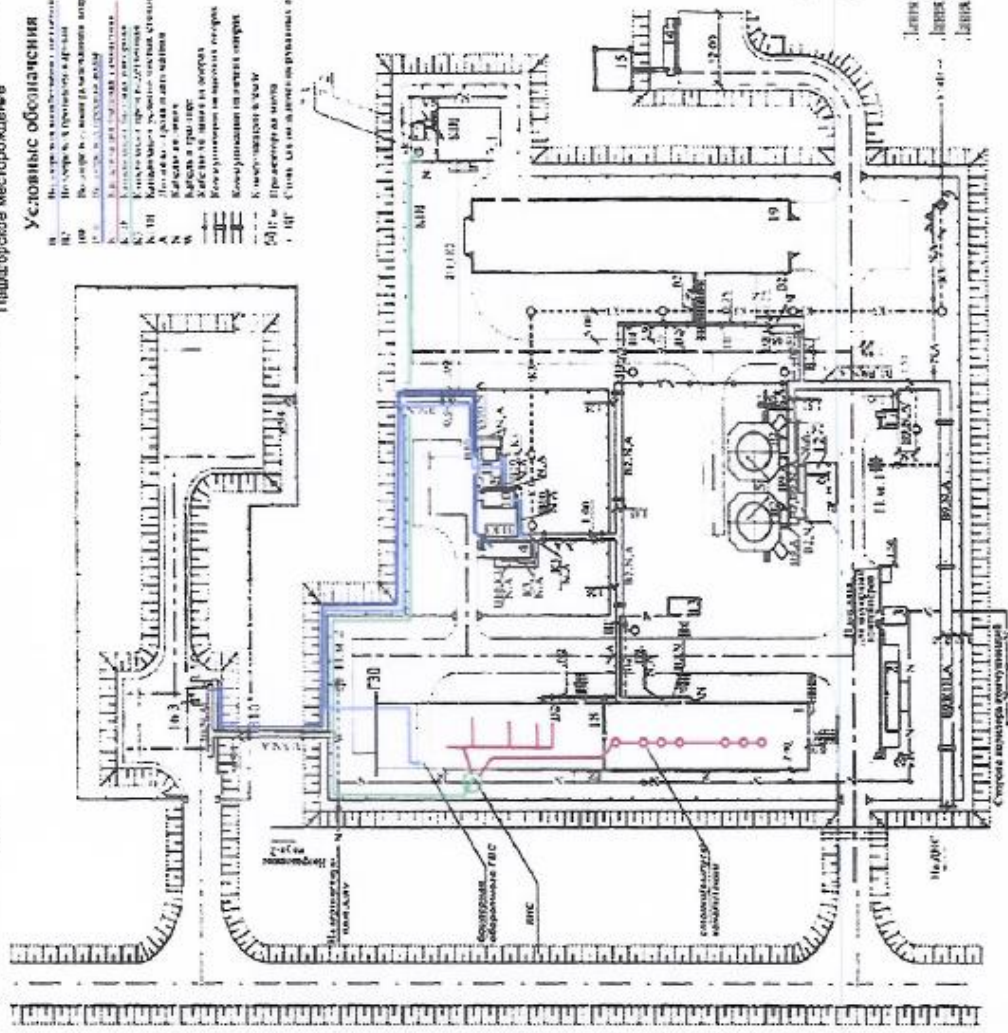
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Нов. 0002-23
Изм.	Кол.	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

СОГЛАСОВАНО:
 Главный энергетик
 ООО "ЛУКОЙЛ-Удмуртскэнерго"
А.И. Жилин
 2012г.

СХЕМА
 разграничения эксплуатационной ответственности электротехнических и канализационных сетей
 между ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ" и ООО "ЛУКОЙЛ-КОНИ"
 Пылягорское месторождение

СОГЛАСОВАНО:
 Первый заместитель начальника управления
 РУ и РК ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ"
М.И. Лавко
 2012г.

- Условные обозначения**
- 1. Электропроводка
 - 2. Электроустановка
 - 3. Электрокабель
 - 4. Электроарматура
 - 5. Электрооборудование
 - 6. Электроинструмент
 - 7. Электроприбор
 - 8. Электроаппарат
 - 9. Электроустановка
 - 10. Электроустановка
 - 11. Электроустановка
 - 12. Электроустановка
 - 13. Электроустановка
 - 14. Электроустановка
 - 15. Электроустановка
 - 16. Электроустановка
 - 17. Электроустановка
 - 18. Электроустановка
 - 19. Электроустановка



Экспликация вводов и смуружений

Контур	Примечание	Конт. акт
1	Объект	1
2	КТП	1
3	Эксплуатация	1
4	Счетчик электроэнергии	2
5	Резервирование электроснабжения	2
6	Противопожарная сигнализация	2
7	Система охранной сигнализации	2
8	Система видеонаблюдения	2
9	Система контроля доступа	2
10	Система контроля температуры	2
11	Система контроля влажности	2
12	Система контроля качества воздуха	2
13	Система контроля уровня воды	2
14	Система контроля уровня топлива	2
15	Система контроля уровня масла	2
16	Система контроля уровня давления	2
17	Система контроля уровня температуры	2
18	Система контроля уровня влажности	2
19	Система контроля уровня качества воздуха	2

Граница эксплуатационной ответственности - наружная стена здания
 По подполью здания "Амвент" обслуживает все инженерные коммуникации
 По подземным коммуникациям "Амвент" обслуживает все инженерные коммуникации

Линия электропередачи ВЛЭ-ВЛК - 0,4/0,23 кВ, ст. э. 1
 Линия электропередачи ВЛЭ-ВЛК - 0,4/0,23 кВ, ст. э. 2
 Линия электропередачи ВЛЭ-ВЛК - 0,4/0,23 кВ, ст. э. 3

№ 04-61-ЛК/23 Дата 16.01.2023 Исполнительному директору
 на № _____ от _____ ООО "НИПИ нефти и газа
 УГТУ"

Шарову Д.В.

О направлении информации

Уважаемый Денис Владимирович!

По объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» сообщаем Вам, что для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (в том числе на нужды пожаротушения) на период строительно-монтажных работ и эксплуатации будет осуществляться поставка воды из ВОС Пашпорского месторождения в необходимом объеме (хозяйственно-бытовые нужды – 0,870 м³/сут, питьевые нужды – 0,077 м³/сут), в рамках действующего договора от 23.12.13 ЛСУ-895/13//14У0035, заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Питьевая вода доставляется в специальной полиэтиленовой таре и соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Хозяйственно-бытовые стоки собираются в герметичный металлический резервуар и биотуалеты периодического откачивания. Утилизация хозяйственно-бытовых сточных вод, осуществляется на КОС Пашпорского месторождения, в соответствии с действующим договором от 23.12.2013 № ЛСУ-895/13//14У0035, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

Промливневые стоки собираются в водоотливные канавы с последующим сбросом в дренажные емкости. Вывоз производственно-дождевых стоков осуществляется на КОС Пашпорского месторождения.

166000, Российская Федерация,
 НАО, г. Нарьян-Мар,
 ул. Выучейского, д.28

Тел.: (81853) 6-35-05
 Факс: (81853) 6-37-00
 E-mail: priemnay@ls.lukoil.com

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
219.31

Доставка воды и вывоз стоков осуществляется по существующим внутрипромышленным автодорогам круглогодичного действия.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих обеспечивается в существующем ВЖК Пашпорского месторождения.

Заместитель директора
по капитальному
строительству ТПП
«ЛУКОЙЛ-
Севернефтегаз»



И.П. Гынку

Томилов Александр Сергеевич

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1	-	Нов.	0002-23		01.23	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		219.32

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, 1999г.

$$\text{Обт.м.} = M \times N \times C / 106 = 137.5 \times 15 \times 59 / 106 = 0.122 \text{ т}$$

Обт.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-Г):

Кол.-во человек	Кол.-во суток	Норматив образования, м ³ /год	Кол-во, тонн (5,765 м ³ на 1 тонну)*
22	59	0.87	0.537

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

Наименование	Трубы (диаметр/ толщина), мм	Длина, м	кг/м	кг	тонн	Образование, %	масса, тонн
Трубопроводы	273x5	64	33.05	2115	2.115	1%	0.021
Трубопроводы	57x3.5	237	4.62	1094	1.094	1%	0.011
Трубопроводы	89x4	244	8.38	2046	2.046	1%	0.020
Итого							0.053

Расчет количества образования отходов «Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)»

Наименование	Протяженность ВЛ, км	Линейная плотность кг/м	Процент образования	Кол-во, тонн
Кабель	0.352	0.445	1%	0.002

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

Расчет электродов

Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

Остатки электродов			Сварочного шлака		
Количество, кг	% образования	Количество, т	Количество, кг	% образования	Количество, т
50	10%	0.005	50	5%	0.003
Всего		0.005			0.003

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

K	H	T	M	N
15	30000	1416	0.16	0.0001

Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные

Всего не пригодного грунта согласно данным 12-02-НИПИ/2021-ПЗУ.Г6 - составляет 90 м³ или 164.7 тонн при средней плотности грунта 1.83 г/см³ (ГОСТ 22733-2016).

Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления

~~Нормы образования приняты по нормам потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды и питье в сутки.~~

Кол-во еуток	Норматив образования в сутки	Норматив образования, тонн
59	0.947	55.87
Итого		55.87

Эксплуатация

~~Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный~~

Суточный объем дождевого стока, м ³ /сут*	Норматив образования, кг/м ³ **	Норматив образования отхода, тонна
684.3	0.4	99.91

Примечание: * - Согласно данным 12-02-НИПИ/2021-ИОСЗ.Т

** - Значения показателей загрязнения по взвешенным веществам согласно «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ФГУП «НИИ ВОДГЕО»

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

1	-	Зам.	0002-23		01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
221

Приложение Д

(справочное)

Шумовое воздействие

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]

Серийный номер 01014920, ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Строительство

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		
003	ДЭС-30	5347639.30	7420707.10	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
010	Электродвигатель насоса (АИР160М4)	5347550.00	7420614.80	1.50	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Нет
011	Электродвигатель насоса (АИР160М4)	5347509.10	7420763.10	1.50	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Нет
012	Электродвигатель насоса (АИР160М4)	5347644.60	7420795.80	1.50	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Нет

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	100	200	400	800					
001	Экскаватор	5347617.40	7420674.30	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	5347630.50	7420691.80	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
004	Агрегат сварочный	5347650.30	7420718.10	1.50	1.0	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	А/м самосвал КАМАЗ	5347661.20	7420735.60	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
006	А/м бортовой КАМАЗ	5347664.20	7420740.80	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	Седельный тягач КАМАЗ	5347668.60	7420749.50	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 компрес. станция ЗИФ	5347673.40	7420757.40	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	4.0	44.0	75.0	80.0	Да
009	Топливозаправщик КАМАЗ	5347678.30	7420764.40	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

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Y (м)			
001	ВЖК	5348485.10	7420529.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да	

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка	Координаты точки			Высота	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)	(м)											
001	ВЖК	5348485.10	7420529.00	1.50	35.2	38.1	42.9	39.3	35.6	34.1	26	0	0	38.10	50.20

Точки типа: Расчетные точки площадок

Координаты точки		Высота	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
X (м)	Y (м)	(м)											
5346928.10	7421559.60	1.50	33	35.9	40.6	36.9	32.9	31	21.4	0	0	35.30	47.50
5347178.10	7421559.60	1.50	34.2	37.1	41.8	38.2	34.4	32.7	24	0	0	36.80	49.00
5347428.10	7421559.60	1.50	35.1	38	42.8	39.2	35.5	34	25.8	0	0	38.00	50.10
5347678.10	7421559.60	1.50	35.4	38.3	43.1	39.5	35.8	34.4	26.4	0	0	38.40	50.50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

222

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ла.экв	Ла.макс
X (м)	Y (м)												
5347928.10	7421559.60	1.50	34.9	37.9	42.6	39.1	35.3	33.8	25.5	0	0	37.80	50.00
5348178.10	7421559.60	1.50	34	36.9	41.6	38	34.1	32.4	23.5	0	0	36.50	48.80
5348428.10	7421559.60	1.50	32.8	35.7	40.3	36.6	32.6	30.6	20.8	0	0	34.90	47.30
5348678.10	7421559.60	1.50	31.5	34.4	39	35.2	31	28.7	17.8	0	0	33.20	45.60
5348928.10	7421559.60	1.50	30.3	33.1	37.7	33.7	29.4	26.8	14.6	0	0	31.50	44.00
5346928.10	7421309.60	1.50	34.5	37.4	42.1	38.5	34.7	33.1	24.5	0	0	37.20	49.30
5347178.10	7421309.60	1.50	36.2	39.2	44	40.5	36.8	35.5	28	0	0	39.50	51.40
5347428.10	7421309.60	1.50	37.8	40.7	45.5	42.1	38.6	37.5	30.8	10	0	41.40	53.20
5347678.10	7421309.60	1.50	38.3	41.3	46.1	42.7	39.2	38.2	31.7	12.3	0	42.10	53.90
5347928.10	7421309.60	1.50	37.5	40.5	45.3	41.9	38.3	37.2	30.3	8.6	0	41.10	53.00
5348178.10	7421309.60	1.50	35.9	38.8	43.6	40.1	36.4	35	27.3	0	0	39.00	51.10
5348428.10	7421309.60	1.50	34.1	37	41.7	38.1	34.3	32.6	23.8	0	0	36.70	48.90
5348678.10	7421309.60	1.50	32.5	35.3	40	36.3	32.2	30.2	20.1	0	0	34.50	46.90
5348928.10	7421309.60	1.50	31	33.9	38.5	34.6	30.3	27.9	16.5	0	0	32.50	45.00
5346928.10	7421059.60	1.50	35.8	38.7	43.5	40	36.3	34.9	27.1	0	0	38.90	50.80
5347178.10	7421059.60	1.50	38.4	41.4	46.2	42.8	39.3	38.3	31.9	12.4	0	42.20	53.90
5347428.10	7421059.60	1.50	41.3	44.3	49.2	45.9	42.6	41.9	36.5	21.2	0	45.80	57.20
5347678.10	7421059.60	1.50	42.8	45.8	50.7	47.5	44.2	43.7	38.7	25.2	0	47.50	59.00
5347928.10	7421059.60	1.50	40.8	43.8	48.6	45.4	42	41.3	35.7	19.9	0	45.10	56.80
5348178.10	7421059.60	1.50	37.8	40.8	45.6	42.2	38.6	37.6	30.9	10.6	0	41.50	53.30
5348428.10	7421059.60	1.50	35.3	38.2	43	39.4	35.7	34.2	26.2	0	0	38.20	50.30
5348678.10	7421059.60	1.50	33.2	36.1	40.8	37.1	33.2	31.3	21.8	0	0	35.50	47.80
5348928.10	7421059.60	1.50	31.5	34.4	39	35.2	31	28.7	17.8	0	0	33.20	45.70
5346928.10	7420809.60	1.50	36.6	39.5	44.3	40.8	37.2	36	28.6	0.4	0	39.90	51.70
5347178.10	7420809.60	1.50	40	42.9	47.8	44.5	41.1	40.3	34.4	17.4	0	44.10	55.60
5347428.10	7420809.60	1.50	45.4	48.4	53.3	50.2	47	46.6	42.1	30.7	8.1	50.50	61.50
5347678.10	7420809.60	1.50	54	57	62	59	55.9	55.8	52.5	45.1	39.7	60.00	71.20
5347928.10	7420809.60	1.50	44	47	51.9	48.7	45.5	45	40.3	27.9	0	48.90	60.30
5348178.10	7420809.60	1.50	39.1	42	46.9	43.6	40.1	39.2	33	14.8	0	43.10	54.80
5348428.10	7420809.60	1.50	35.9	38.9	43.6	40.2	36.5	35.1	27.4	0	0	39.10	51.10
5348678.10	7420809.60	1.50	33.6	36.5	41.2	37.6	33.7	31.9	22.7	0	0	36.10	48.30
5348928.10	7420809.60	1.50	31.8	34.7	39.3	35.5	31.4	29.2	18.5	0	0	33.60	46.00
5346928.10	7420559.60	1.50	36.4	39.4	44.2	40.7	37.1	35.8	28.4	0.3	0	39.70	51.50
5347178.10	7420559.60	1.50	39.7	42.7	47.5	44.2	40.8	40	34	16.8	0	43.80	55.20
5347428.10	7420559.60	1.50	44.7	47.6	52.6	49.4	46.2	45.7	41.2	29.4	7.8	49.70	60.50
5347678.10	7420559.60	1.50	48.4	51.4	56.4	53.3	50.1	49.9	46	36.5	23.6	53.90	64.40
5347928.10	7420559.60	1.50	43.1	46.1	51	47.8	44.5	44	39.1	25.7	0	47.90	59.10
5348178.10	7420559.60	1.50	38.8	41.8	46.6	43.3	39.8	38.8	32.5	13.8	0	42.70	54.40
5348428.10	7420559.60	1.50	35.8	38.7	43.5	40	36.3	35	27.2	0	0	38.90	50.90
5348678.10	7420559.60	1.50	33.5	36.4	41.2	37.5	33.6	31.8	22.5	0	0	36.00	48.20
5348928.10	7420559.60	1.50	31.7	34.6	39.3	35.4	31.3	29.1	18.3	0	0	33.50	45.90
5346928.10	7420309.60	1.50	35.5	38.4	43.2	39.7	35.9	34.5	26.6	0	0	38.50	50.40
5347178.10	7420309.60	1.50	37.9	40.8	45.6	42.3	38.7	37.6	31	10	0	41.50	53.10
5347428.10	7420309.60	1.50	40.3	43.3	48.1	44.9	41.5	40.7	35	18.6	0	44.50	55.80
5347678.10	7420309.60	1.50	41.3	44.2	49.1	45.9	42.5	41.8	36.4	21.2	0	45.70	56.90
5347928.10	7420309.60	1.50	39.7	42.7	47.5	44.2	40.8	39.9	34	16.6	0	43.80	55.30
5348178.10	7420309.60	1.50	37.2	40.2	45	41.6	38	36.8	29.8	4.9	0	40.70	52.50
5348428.10	7420309.60	1.50	35	37.9	42.6	39.1	35.3	33.8	25.5	0	0	37.80	49.90
5348678.10	7420309.60	1.50	33	35.9	40.6	36.9	32.9	31	21.4	0	0	35.30	47.50
5348928.10	7420309.60	1.50	31.4	34.3	38.9	35	30.8	28.5	17.5	0	0	33.00	45.40
5346928.10	7420059.60	1.50	34.1	37	41.7	38.1	34.3	32.6	23.8	0	0	36.70	48.70
5347178.10	7420059.60	1.50	35.7	38.6	43.4	39.9	36.2	34.8	27	0	0	38.80	50.60
5347428.10	7420059.60	1.50	37	39.9	44.7	41.3	37.7	36.5	29.4	5.6	0	40.40	52.10
5347678.10	7420059.60	1.50	37.4	40.3	45.1	41.7	38.1	37	30.1	6.8	0	40.90	52.60
5347928.10	7420059.60	1.50	36.7	39.6	44.4	41	37.3	36.1	28.8	3.7	0	40.00	51.80
5348178.10	7420059.60	1.50	35.3	38.2	43	39.4	35.7	34.2	26.2	0	0	38.30	50.20
5348428.10	7420059.60	1.50	33.7	36.6	41.3	37.7	33.8	32	22.9	0	0	36.20	48.30
5348678.10	7420059.60	1.50	32.2	35.1	39.7	36	31.9	29.8	19.4	0	0	34.10	46.40
5348928.10	7420059.60	1.50	30.8	33.7	38.3	34.3	30.1	27.6	15.9	0	0	32.20	44.70
5346928.10	7419809.60	1.50	32.6	35.5	40.2	36.5	32.5	30.5	20.5	0	0	34.70	46.90
5347178.10	7419809.60	1.50	33.7	36.6	41.3	37.7	33.8	32	22.9	0	0	36.20	48.30
5347428.10	7419809.60	1.50	34.5	37.4	42.1	38.5	34.7	33.1	24.5	0	0	37.20	49.20
5347678.10	7419809.60	1.50	34.7	37.6	42.3	38.8	35	33.4	25	0	0	37.50	49.50
5347928.10	7419809.60	1.50	34.3	37.2	42	38.4	34.5	32.9	24.2	0	0	37.00	49.00
5348178.10	7419809.60	1.50	33.4	36.4	41.1	37.4	33.5	31.7	22.3	0	0	35.80	48.00
5348428.10	7419809.60	1.50	32.4	35.2	39.9	36.2	32.1	30	19.8	0	0	34.40	46.60
5348678.10	7419809.60	1.50	31.2	34.1	38.7	34.8	30.6	28.2	17	0	0	32.80	45.20
5348928.10	7419809.60	1.50	30	32.9	37.5	33.5	29.1	26.4	13.9	0	0	31.10	43.70
5346928.10	7419559.60	1.50	31.2	34.1	38.7	34.9	30.7	28.3	17.1	0	0	32.80	45.20
5347178.10	7419559.60	1.50	32	34.9	39.5	35.7	31.6	29.5	19	0	0	33.90	46.10
5347428.10	7419559.60	1.50	32.5	35.4	40	36.3	32.3	30.2	20.2	0	0	34.50	46.80
5347678.10	7419559.60	1.50	32.6	35.5	40.2	36.5	32.5	30.5	20.5	0	0	34.70	47.00
5347928.10	7419559.60	1.50	32.4	35.3	39.9	36.2	32.1	30.1	19.9	0	0	34.40	46.70
5348178.10	7419559.60	1.50	31.8	34.7	39.3	35.5	31.4	29.2	18.6	0	0	33.60	46.00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

223

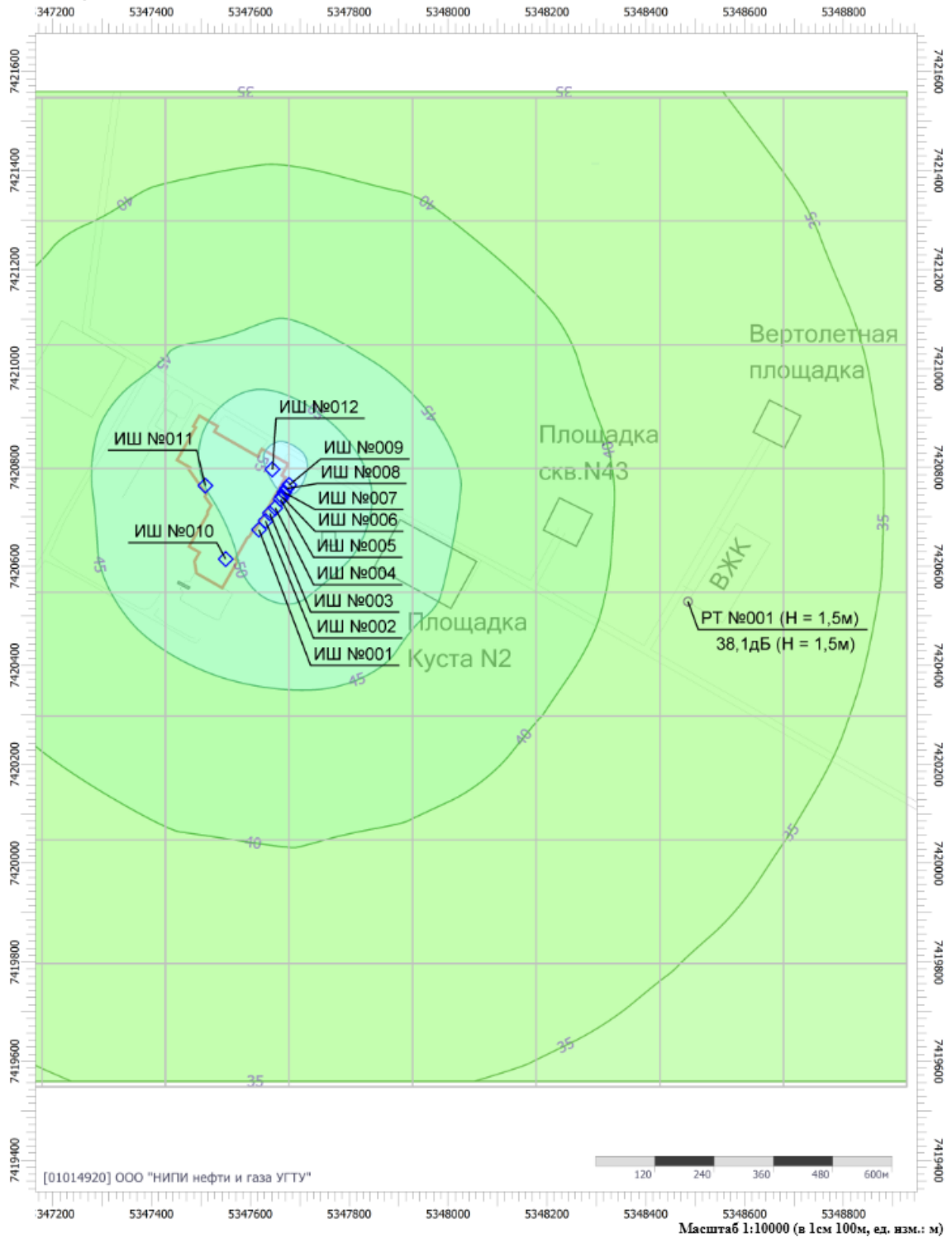
Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Отчет

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

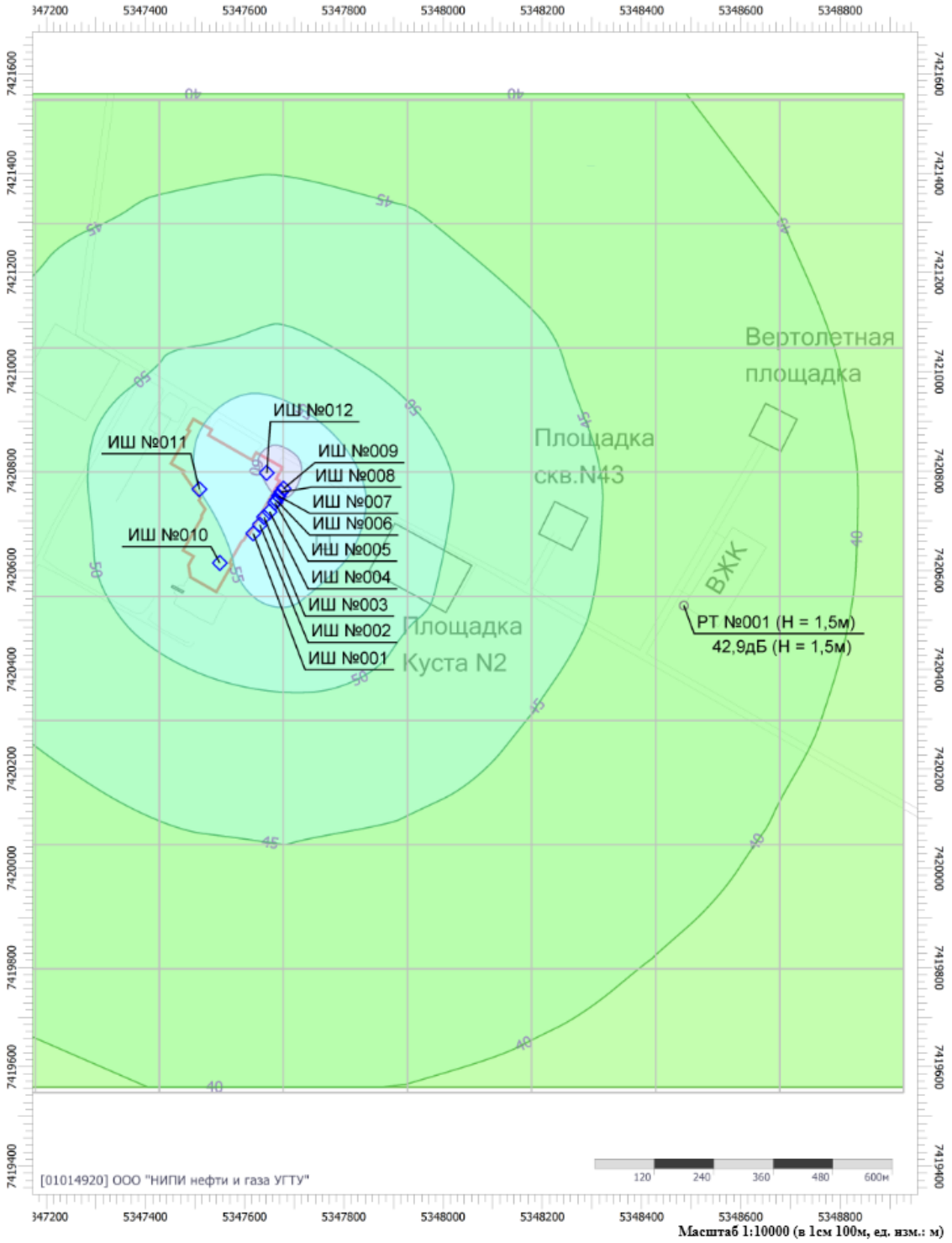
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Ив. № подл.	Взам. инв. №

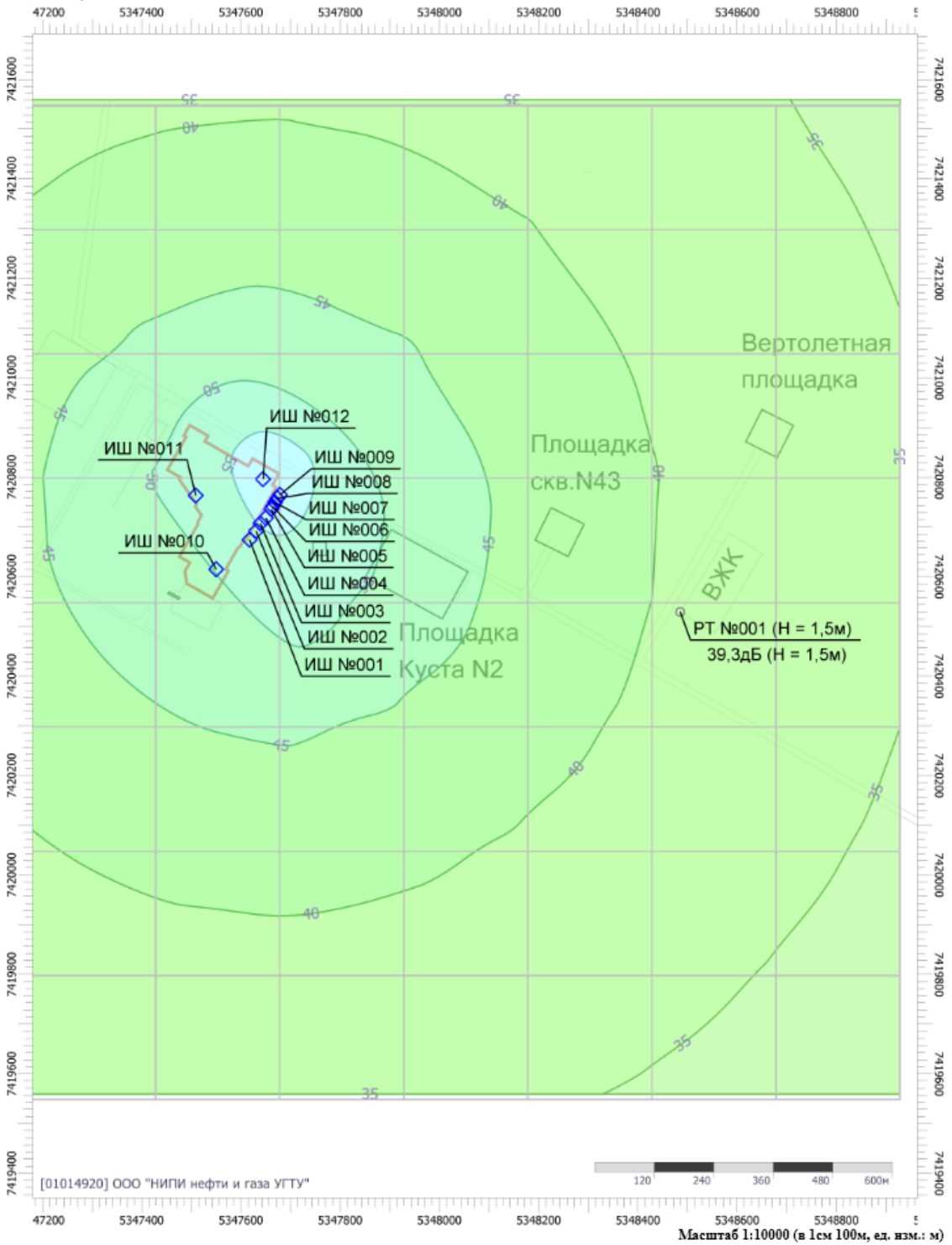
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

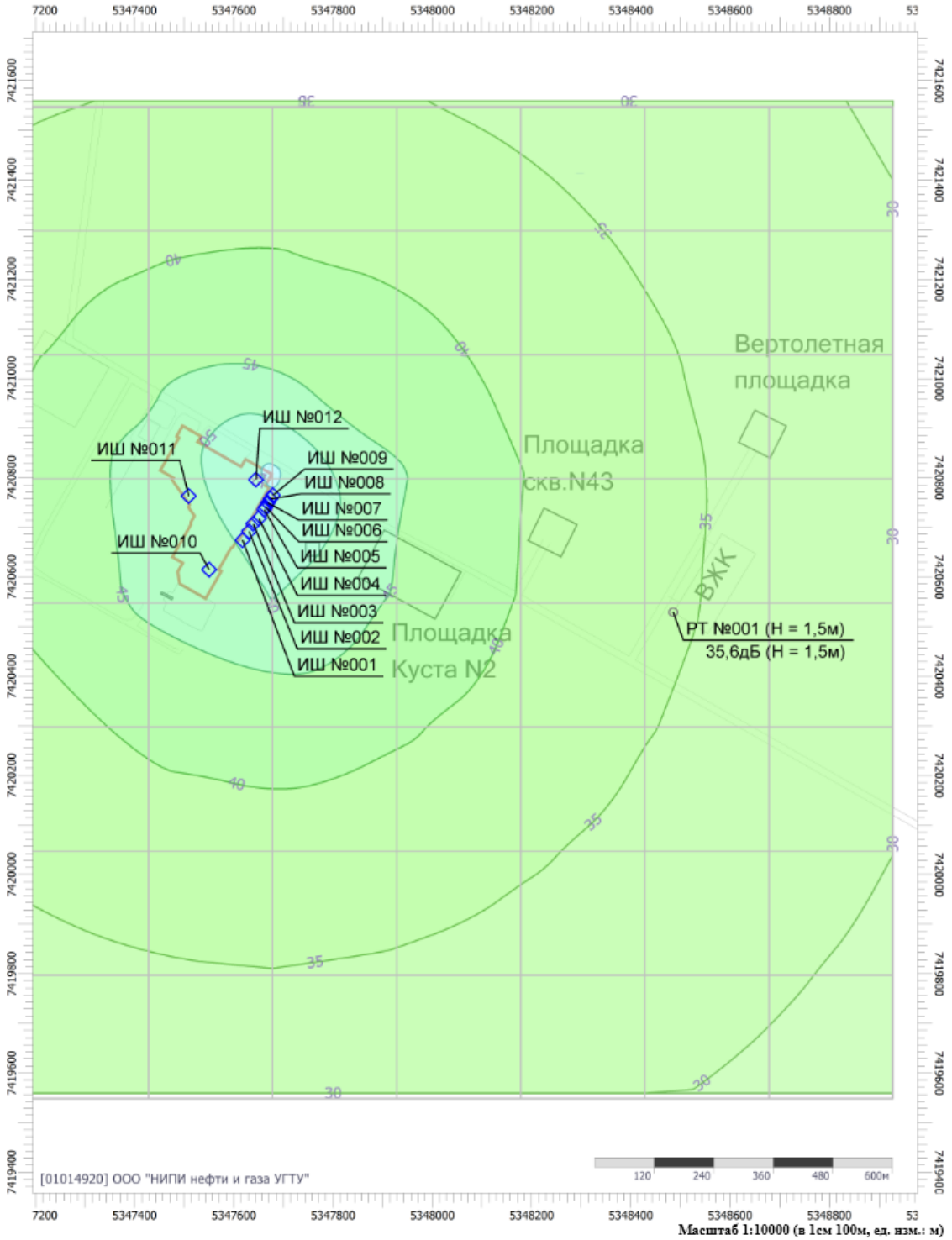
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

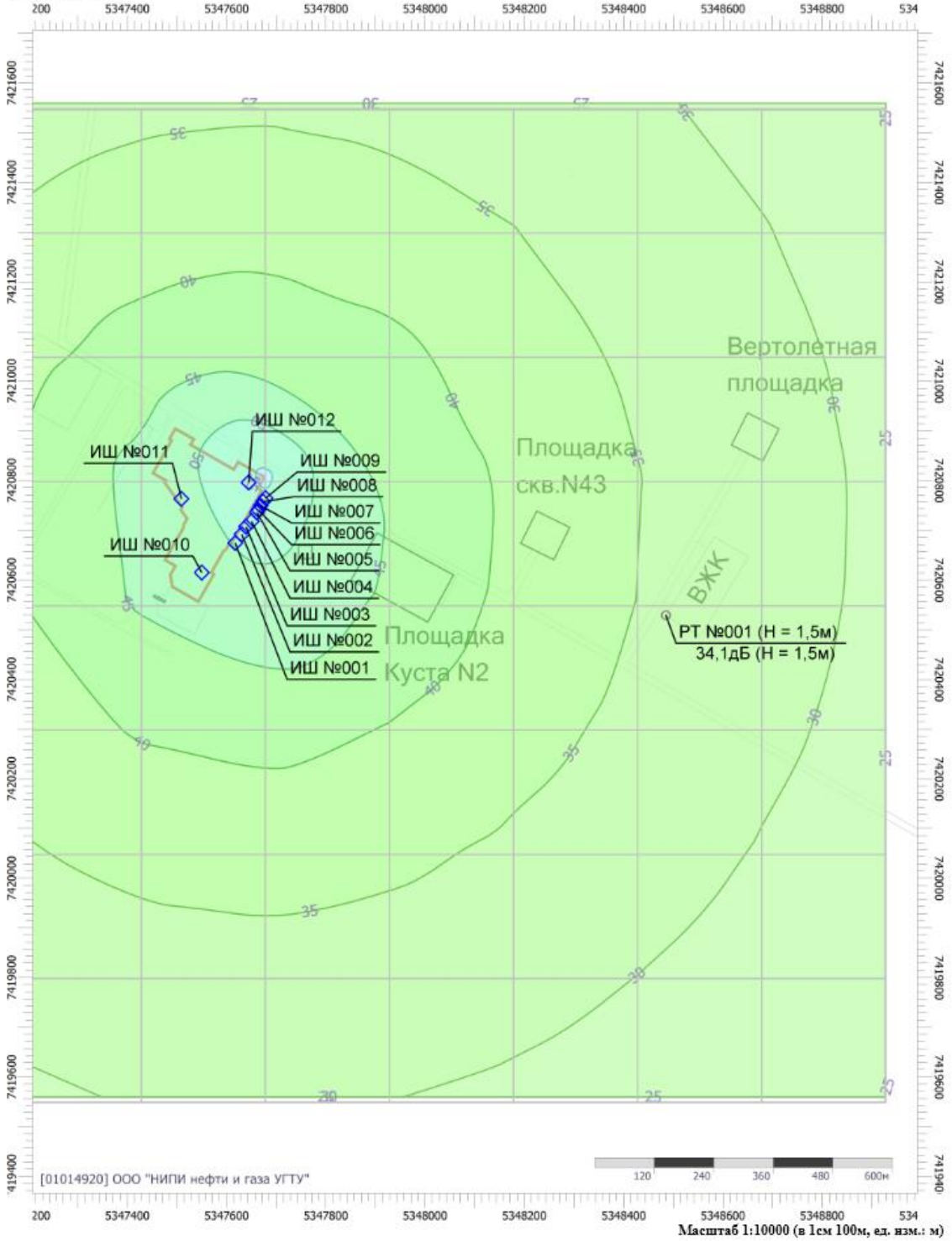
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



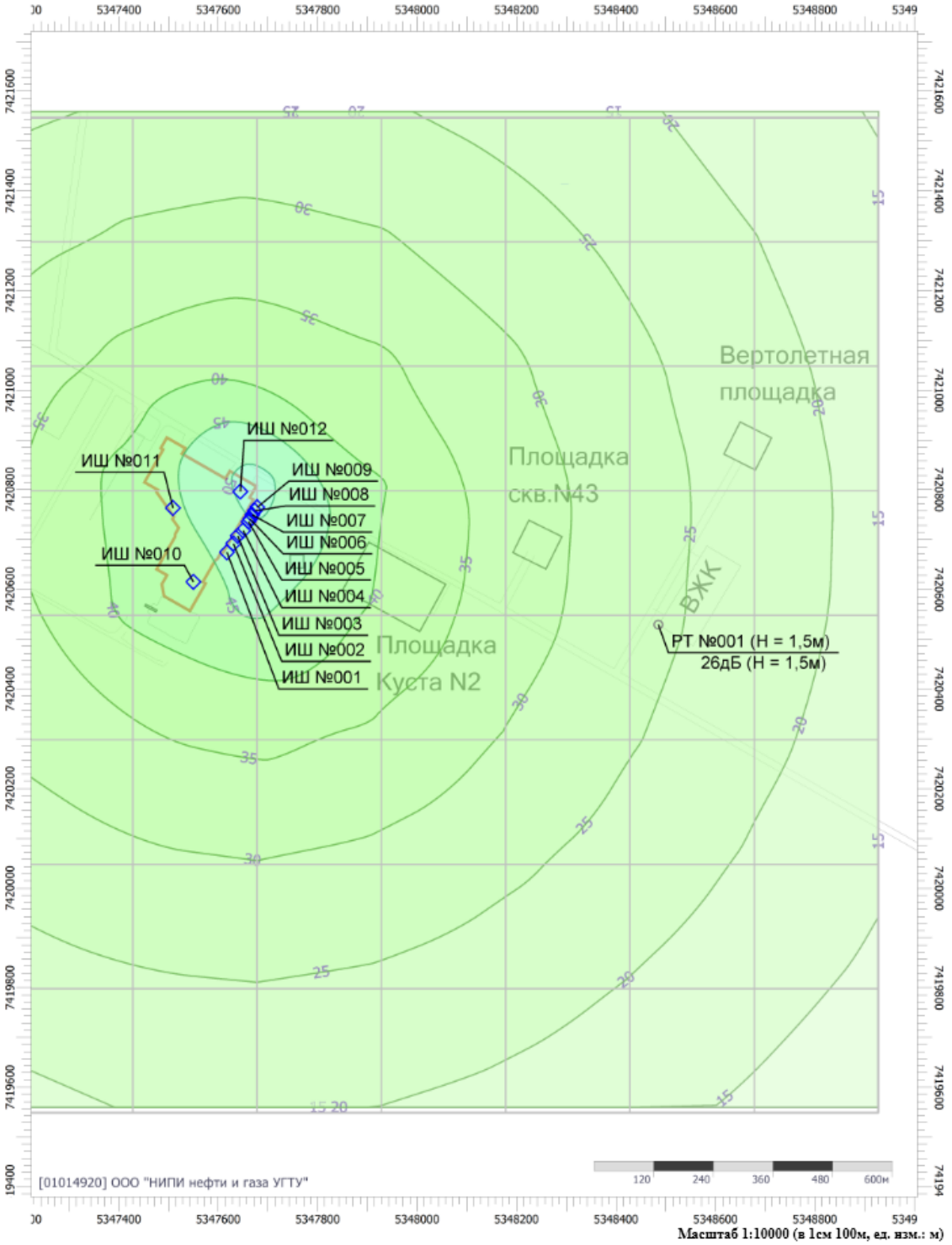
Ив. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подп. и дата
Кол.	Лист
Лист	№ док
№ док	Подп.
Подп.	Дата
Дата	

Отчет

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Индв. № подл.	Взам. инв. №

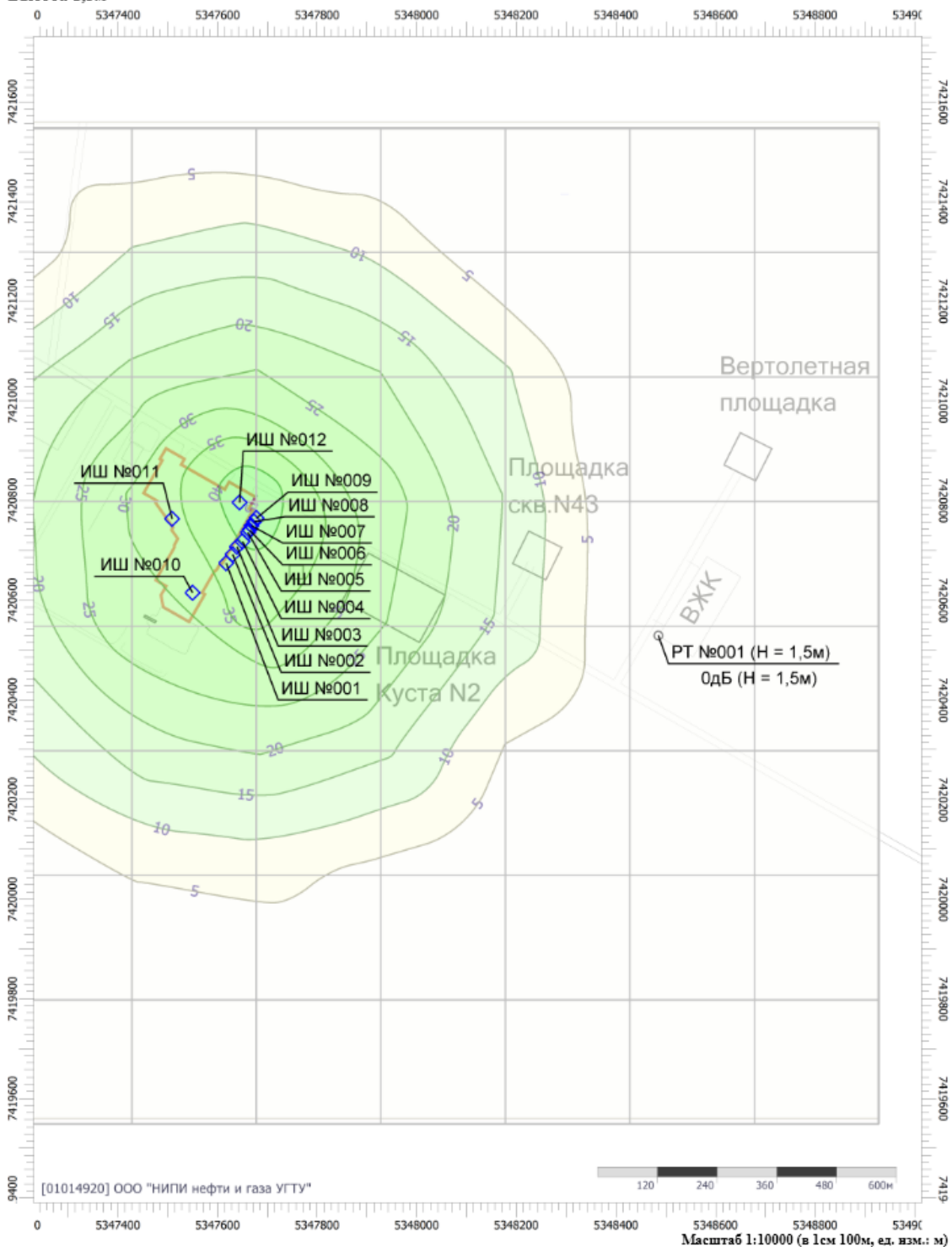
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

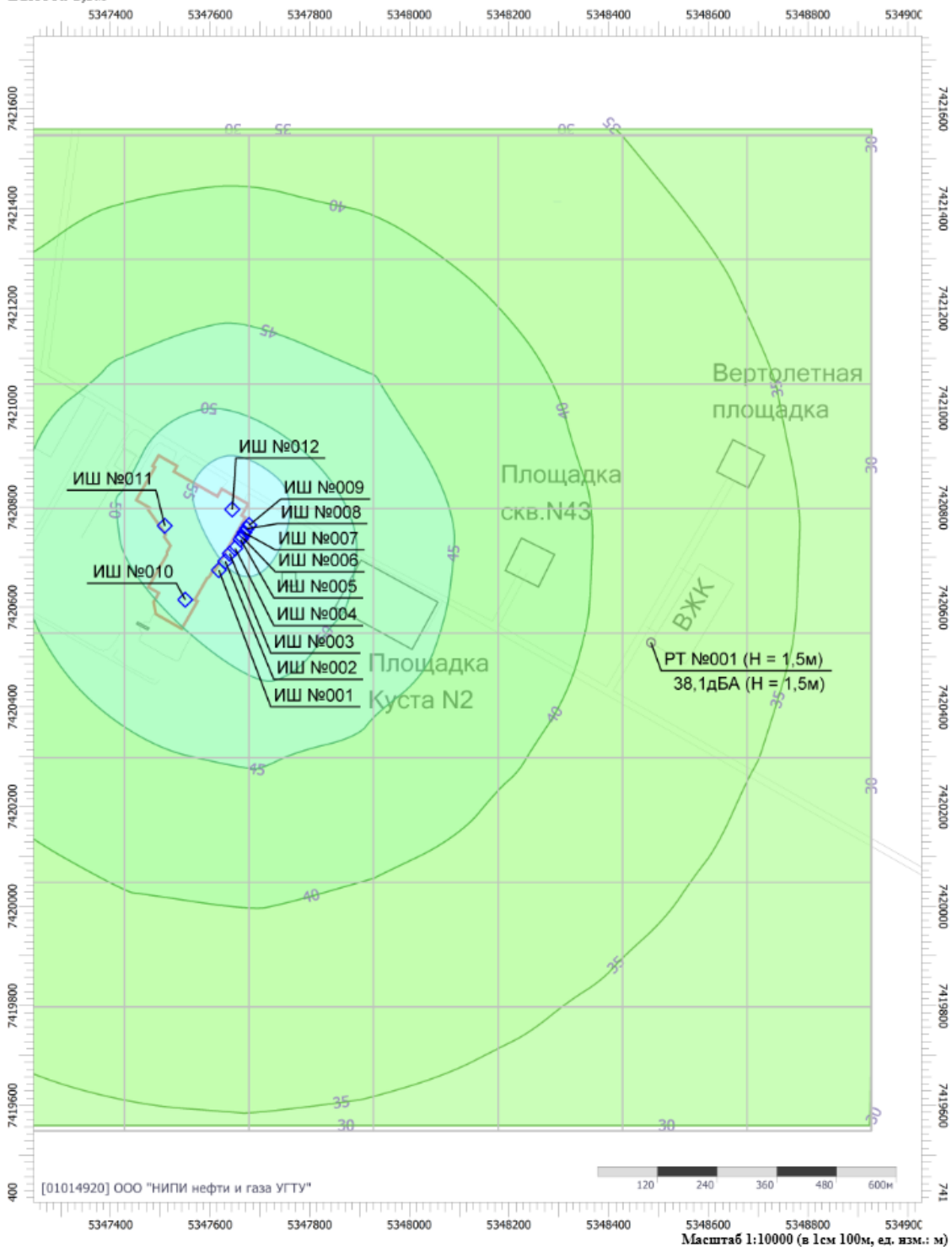
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

Отчет

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



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

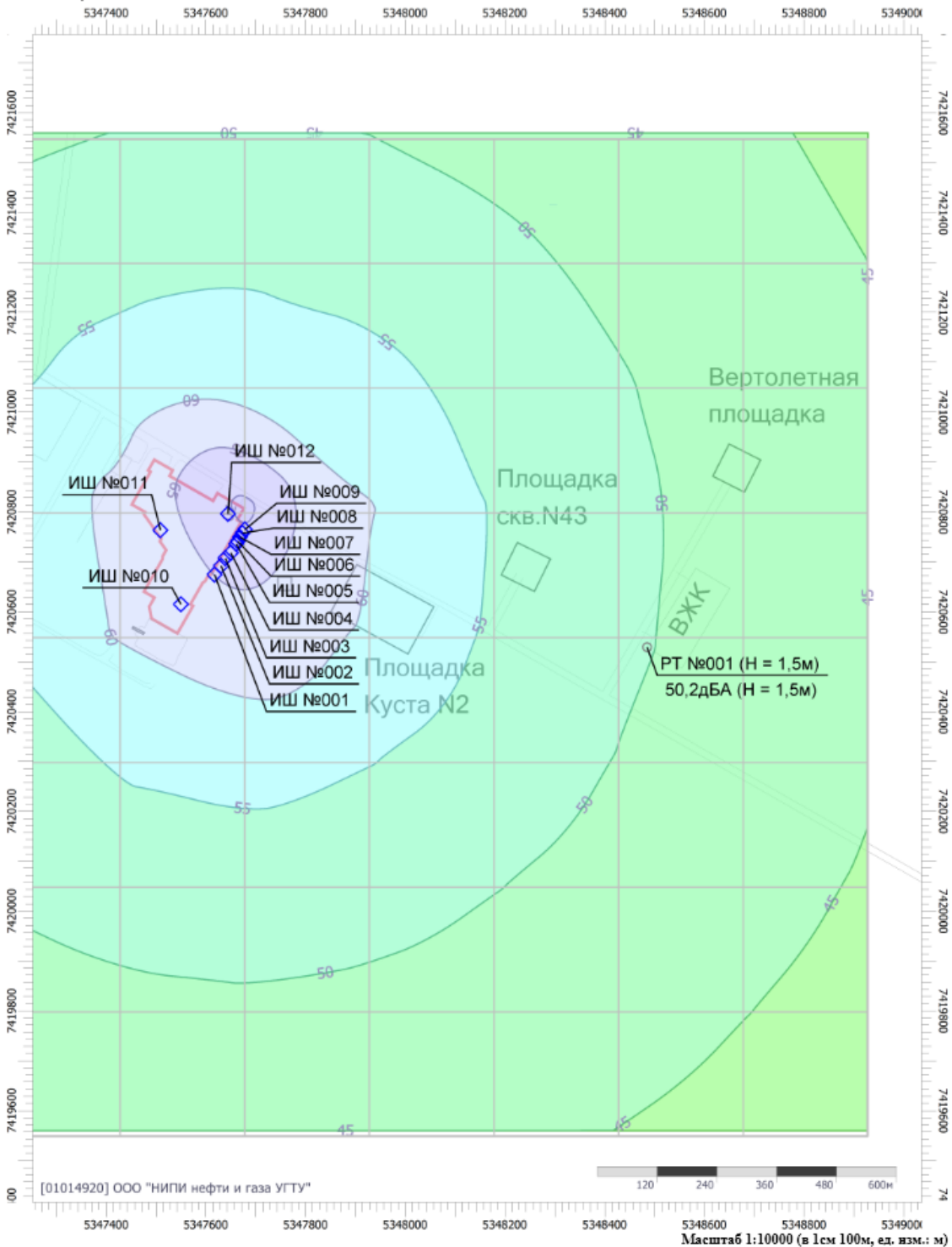
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



Ив. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Кол.
Лист	№ док
Подп.	Дата

Эксплуатация

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		
003	ДЭС-30	5347639.30	7420707.10	1.50	1.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Нет
010	Электродвигатель насоса (АИР160М4)	5347550.00	7420614.80	1.50	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
011	Электродвигатель насоса (АИР160М4)	5347509.10	7420763.10	1.50	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
012	Электродвигатель насоса (АИР160М4)	5347644.60	7420795.80	1.50	0.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	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	100	200	400	800					
001	Экскаватор	5347617.40	7420674.30	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	Нет
002	Бульдозер	5347630.50	7420691.80	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	Нет
004	Агрегат сварочный	5347650.30	7420718.10	1.50	1.0	34.0	37.0	42.0	39.0	36.0	33.0	33.0	27.0	26.0	4.0	11.0	40.0	45.0	Нет
005	А/м самосвал КАМАЗ	5347661.20	7420735.60	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	Нет
006	А/м бортовой КАМАЗ	5347664.20	7420740.80	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	Нет
007	Седелный тягач КАМАЗ	5347668.60	7420749.50	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	Нет
008	Дизельная компрес. станция ЗИФ	5347673.40	7420757.40	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	4.0	44.0	75.0	80.0	Нет
009	Топливозаправщик КАМАЗ	5347678.30	7420764.40	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	Нет

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки		В расчете
		X (м)	Y (м)	Тип точки				
001	ВЖК	5348485.10	7420529.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны		Да	

Вариант расчета: "Эксплуатация"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)											
001	ВЖК	5348485.10	7420529.00	1.50	10	12.9	17.7	14.1	10.2	8.6	0	0	0	12.40

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)												
5346928.10	7421547.90	1.50	9.1	12	16.8	13.1	9.2	7.4	0	0	0	11.30	
5347178.10	7421547.90	1.50	10.3	13.2	18	14.4	10.6	9	0	0	0	12.70	
5347428.10	7421547.90	1.50	11.1	14	18.7	15.2	11.5	10.1	0	0	0	13.70	
5347678.10	7421547.90	1.50	11.1	14.1	18.8	15.3	11.6	10.2	0	0	0	13.80	
5347928.10	7421547.90	1.50	10.5	13.4	18.1	14.6	10.8	9.3	0	0	0	13.00	
5348178.10	7421547.90	1.50	9.3	12.3	17	13.3	9.4	7.7	0	0	0	11.50	
5348428.10	7421547.90	1.50	8	10.9	15.6	11.9	7.8	4.5	0	0	0	8.90	
5348678.10	7421547.90	1.50	6.8	9.6	14.2	10.4	6.2	0	0	0	0	5.40	
5348928.10	7421547.90	1.50	5.6	8.4	13	9	0.5	0	0	0	0	0.00	

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

Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
X (м)	Y (м)												
5346928.10	7421297.90	1.50	10.8	13.7	18.5	14.9	11.2	9.7	0	0	0	13.30	
5347178.10	7421297.90	1.50	12.6	15.5	20.3	16.9	13.3	12.1	3.9	0	0	15.90	
5347428.10	7421297.90	1.50	14	16.9	21.8	18.4	14.9	13.9	7.4	0	0	17.80	
5347678.10	7421297.90	1.50	14.1	17.1	21.9	18.6	15.1	14.1	7.7	0	0	18.00	
5347928.10	7421297.90	1.50	12.9	15.8	20.7	17.2	13.7	12.5	4.7	0	0	16.30	
5348178.10	7421297.90	1.50	11.1	14	18.8	15.2	11.5	10.1	0	0	0	13.70	
5348428.10	7421297.90	1.50	9.3	12.2	16.9	13.2	9.3	7.6	0	0	0	11.40	
5348678.10	7421297.90	1.50	7.6	10.5	15.2	11.4	7.3	1.4	0	0	0	7.60	
5348928.10	7421297.90	1.50	6.2	9.1	13.6	9.7	5.4	0	0	0	0	4.70	
5346928.10	7421047.90	1.50	12.3	15.2	20	16.6	12.9	11.7	1.1	0	0	15.40	
5347178.10	7421047.90	1.50	15.2	18.1	23	19.7	16.2	15.4	9.4	0	0	19.20	
5347428.10	7421047.90	1.50	18.2	21.2	26.1	22.9	19.6	19	14	0	0	22.90	
5347678.10	7421047.90	1.50	18.8	21.8	26.7	23.5	20.2	19.7	14.8	0.4	0	23.50	
5347928.10	7421047.90	1.50	15.8	18.8	23.6	20.3	16.9	16.1	10.4	0	0	20.00	
5348178.10	7421047.90	1.50	12.7	15.6	20.4	17	13.4	12.3	2.4	0	0	15.90	
5348428.10	7421047.90	1.50	10.2	13.2	17.9	14.3	10.5	8.9	0	0	0	12.70	
5348678.10	7421047.90	1.50	8.3	11.2	15.8	12.1	8.1	6.1	0	0	0	9.70	
5348928.10	7421047.90	1.50	6.6	9.5	14.1	10.2	6	0	0	0	0	5.30	
5346928.10	7420797.90	1.50	13.2	16.1	20.9	17.5	14	12.9	4.9	0	0	16.70	
5347178.10	7420797.90	1.50	17.2	20.1	25	21.8	18.4	17.8	12.4	0	0	21.60	
5347428.10	7420797.90	1.50	24.8	27.8	32.8	29.7	26.6	26.4	22.6	13.9	4.7	30.40	
5347678.10	7420797.90	1.50	31.8	34.8	39.8	36.8	33.8	33.7	30.4	23.5	19.5	37.90	
5347928.10	7420797.90	1.50	18	20.9	25.8	22.6	19.3	18.7	13.6	0	0	22.50	
5348178.10	7420797.90	1.50	13.6	16.6	21.4	18	14.5	13.4	6.8	0	0	17.30	
5348428.10	7420797.90	1.50	10.7	13.7	18.4	14.9	11.1	9.6	0	0	0	13.30	
5348678.10	7420797.90	1.50	8.6	11.5	16.2	12.5	8.5	6.6	0	0	0	10.60	
5348928.10	7420797.90	1.50	6.9	9.7	14.4	10.5	6.3	0	0	0	0	5.50	
5346928.10	7420547.90	1.50	13	15.9	20.7	17.3	13.7	12.6	4.7	0	0	16.40	
5347178.10	7420547.90	1.50	16.6	19.6	24.5	21.2	17.9	17.1	11.6	0	0	21.00	
5347428.10	7420547.90	1.50	22.4	25.4	30.3	27.2	24.1	23.7	19.6	9.5	0	27.70	
5347678.10	7420547.90	1.50	22.3	25.3	30.3	27.2	24	23.6	19.5	8.9	0	27.60	
5347928.10	7420547.90	1.50	17	19.9	24.8	21.5	18.2	17.5	12.1	0	0	21.30	
5348178.10	7420547.90	1.50	13.3	16.2	21	17.6	14.1	13	5	0	0	16.70	
5348428.10	7420547.90	1.50	10.6	13.5	18.2	14.7	10.9	9.4	0	0	0	13.10	
5348678.10	7420547.90	1.50	8.5	11.4	16.1	12.4	8.4	6.4	0	0	0	10.40	
5348928.10	7420547.90	1.50	6.8	9.7	14.3	10.4	6.2	0	0	0	0	5.50	
5346928.10	7420297.90	1.50	11.8	14.7	19.5	16	12.3	11	0	0	0	14.50	
5347178.10	7420297.90	1.50	14.2	17.2	22	18.7	15.2	14.2	7.9	0	0	18.10	
5347428.10	7420297.90	1.50	16.5	19.5	24.4	21.1	17.7	17	11.5	0	0	20.90	
5347678.10	7420297.90	1.50	16.5	19.5	24.4	21.1	17.8	17	11.6	0	0	20.90	
5347928.10	7420297.90	1.50	14.4	17.3	22.2	18.8	15.3	14.4	8	0	0	18.20	
5348178.10	7420297.90	1.50	11.9	14.9	19.7	16.2	12.5	11.3	0	0	0	14.80	
5348428.10	7420297.90	1.50	9.8	12.7	17.5	13.8	10	8.3	0	0	0	12.10	
5348678.10	7420297.90	1.50	8	10.9	15.6	11.8	7.8	5.7	0	0	0	9.40	
5348928.10	7420297.90	1.50	6.5	9.3	13.9	10	5.8	0	0	0	0	5.00	
5346928.10	7420047.90	1.50	10.2	13.1	17.8	14.2	10.4	8.8	0	0	0	12.60	
5347178.10	7420047.90	1.50	11.7	14.6	19.4	15.9	12.2	10.9	0.4	0	0	14.70	
5347428.10	7420047.90	1.50	12.7	15.7	20.5	17.1	13.5	12.3	2.7	0	0	16.00	
5347678.10	7420047.90	1.50	12.8	15.7	20.5	17.1	13.5	12.3	2.6	0	0	16.00	
5347928.10	7420047.90	1.50	11.8	14.7	19.5	16	12.3	11	0.3	0	0	14.80	
5348178.10	7420047.90	1.50	10.3	13.2	17.9	14.4	10.6	9	0	0	0	12.70	
5348428.10	7420047.90	1.50	8.7	11.6	16.3	12.6	8.6	6.8	0	0	0	10.70	
5348678.10	7420047.90	1.50	7.2	10.1	14.8	10.9	6.8	3.1	0	0	0	7.80	
5348928.10	7420047.90	1.50	5.9	8.8	13.4	9.4	3.5	0	0	0	0	3.60	
5346928.10	7419797.90	1.50	8.5	11.4	16.1	12.4	8.4	6.5	0	0	0	10.50	
5347178.10	7419797.90	1.50	9.5	12.4	17.1	13.5	9.6	7.9	0	0	0	11.80	
5347428.10	7419797.90	1.50	10.1	13	17.8	14.2	10.4	8.8	0	0	0	12.50	
5347678.10	7419797.90	1.50	10.1	13.1	17.8	14.2	10.4	8.8	0	0	0	12.50	
5347928.10	7419797.90	1.50	9.6	12.5	17.2	13.6	9.7	8	0	0	0	11.80	
5348178.10	7419797.90	1.50	8.6	11.5	16.2	12.5	8.5	6.6	0	0	0	10.60	
5348428.10	7419797.90	1.50	7.5	10.4	15	11.2	7.1	3.5	0	0	0	8.10	
5348678.10	7419797.90	1.50	6.3	9.2	13.8	9.9	5.6	0	0	0	0	4.90	
5348928.10	7419797.90	1.50	5.2	8.1	12.6	8.6	0	0	0	0	0	0.00	
5346928.10	7419547.90	1.50	7	9.9	14.5	10.7	6.5	0.4	0	0	0	6.90	
5347178.10	7419547.90	1.50	7.7	10.6	15.2	11.5	7.4	3.9	0	0	0	8.50	
5347428.10	7419547.90	1.50	8.1	11	15.7	11.9	7.9	5.8	0	0	0	9.50	
5347678.10	7419547.90	1.50	8.1	11	15.7	11.9	7.9	5.9	0	0	0	9.50	
5347928.10	7419547.90	1.50	7.7	10.6	15.3	11.5	7.4	1.6	0	0	0	7.80	
5348178.10	7419547.90	1.50	7.1	10	14.6	10.8	6.6	0.4	0	0	0	6.90	
5348428.10	7419547.90	1.50	6.3	9.2	13.7	9.8	5.5	0	0	0	0	4.80	
5348678.10	7419547.90	1.50	5.4	8.2	12.8	8.8	0	0	0	0	0	0.00	
5348928.10	7419547.90	1.50	0	7.3	11.8	7.7	0	0	0	0	0	0.00	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

236

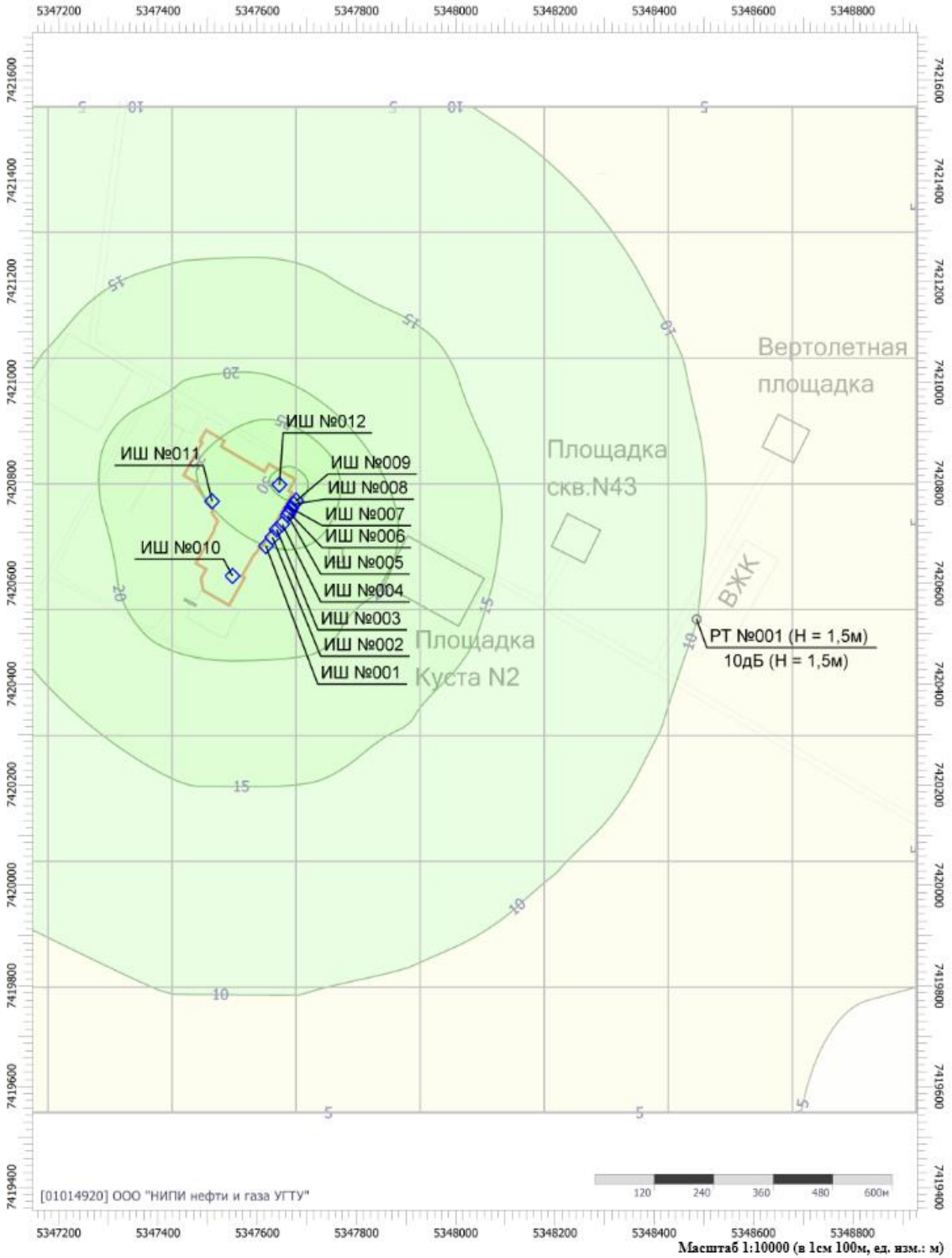
Изм. Кол. Лист № док Подп. Дата

Отчет

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

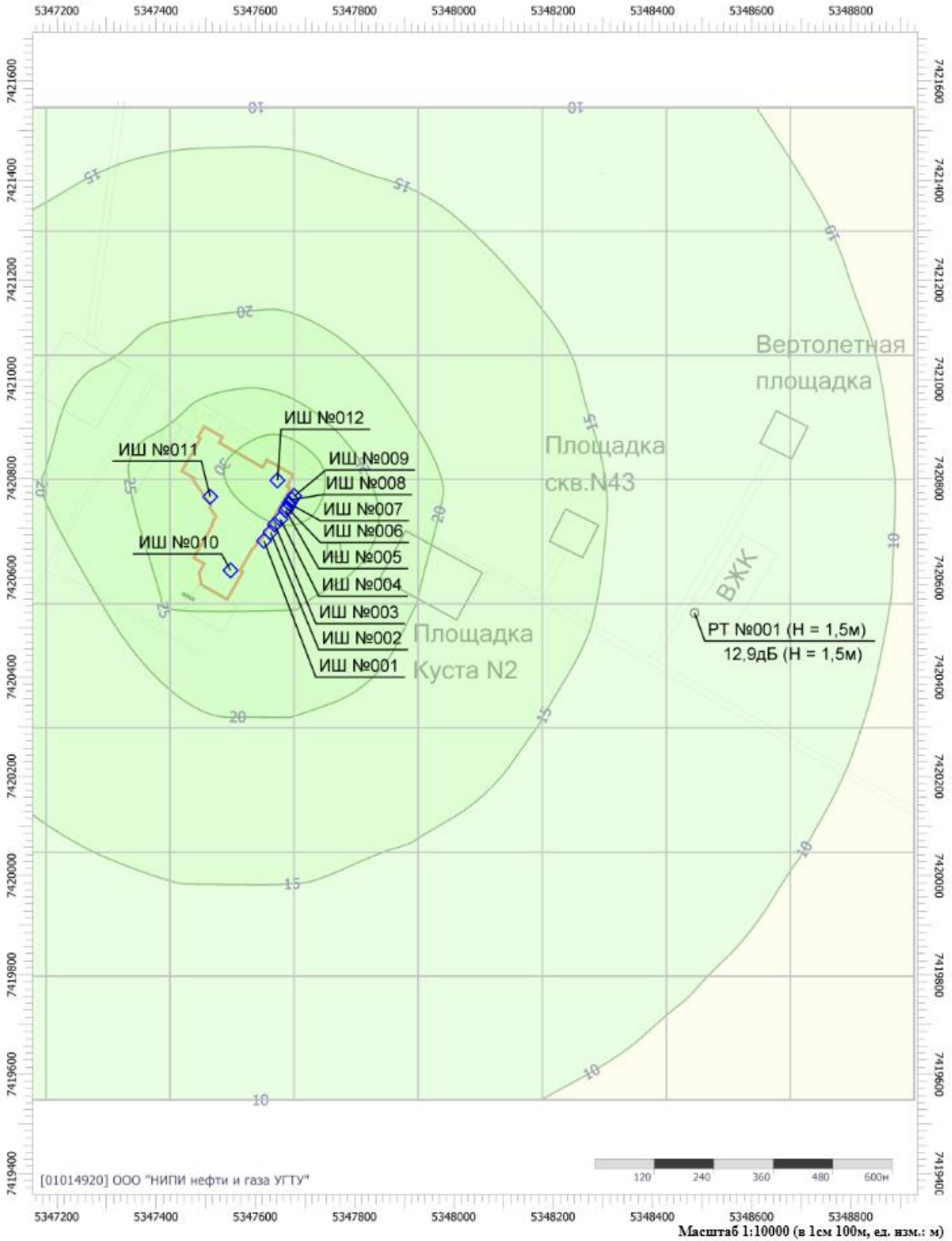
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Отчет

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

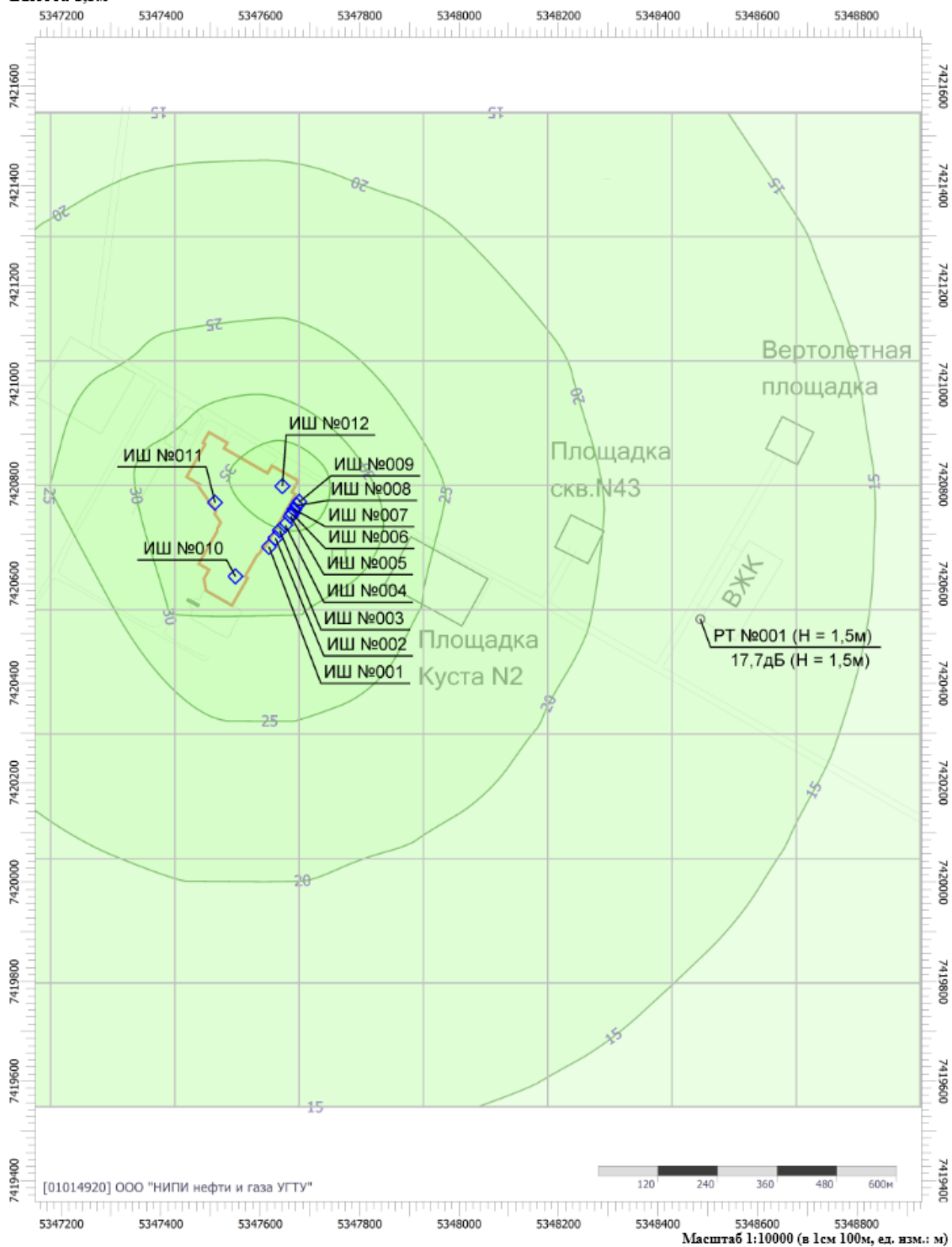
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

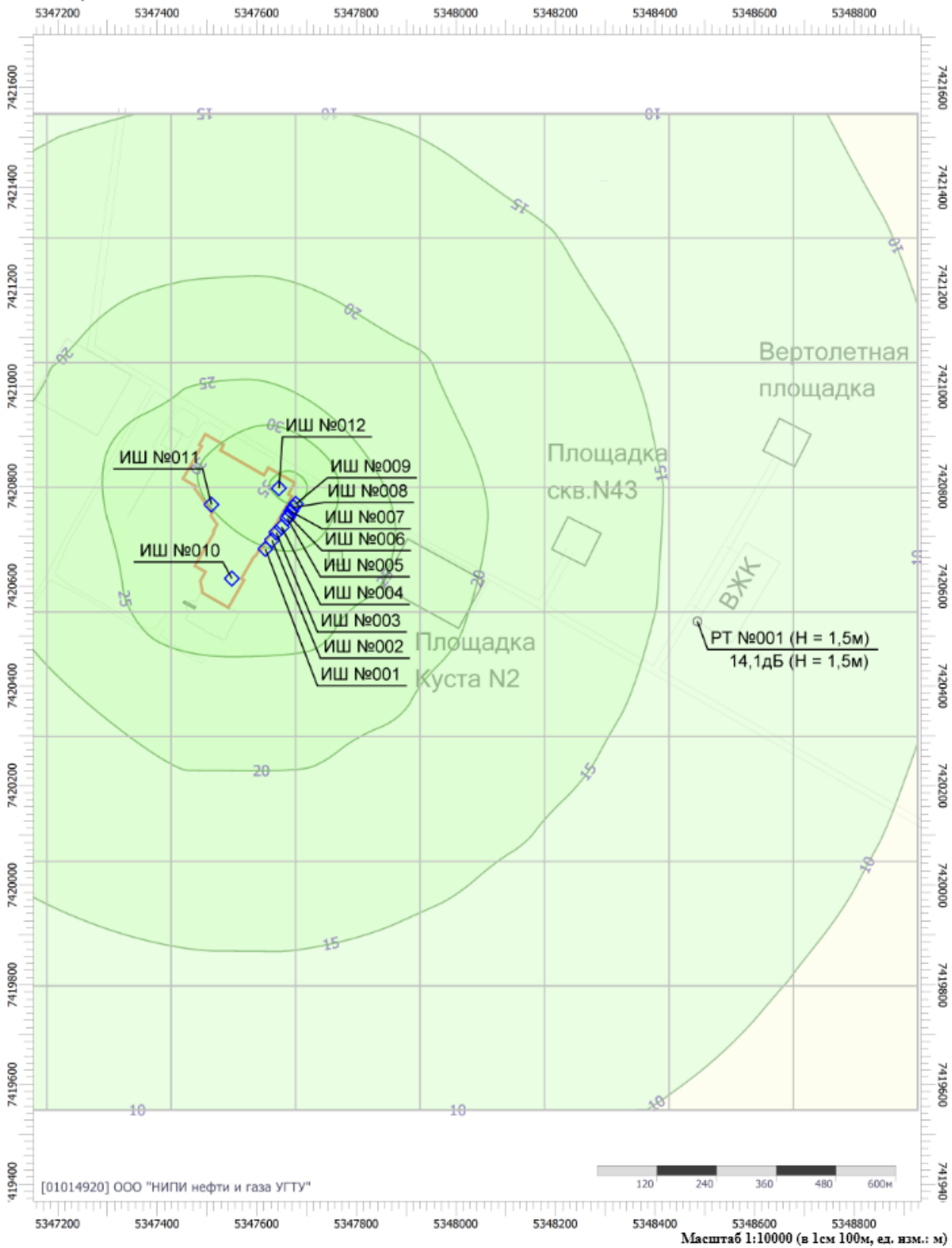
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Отчет

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

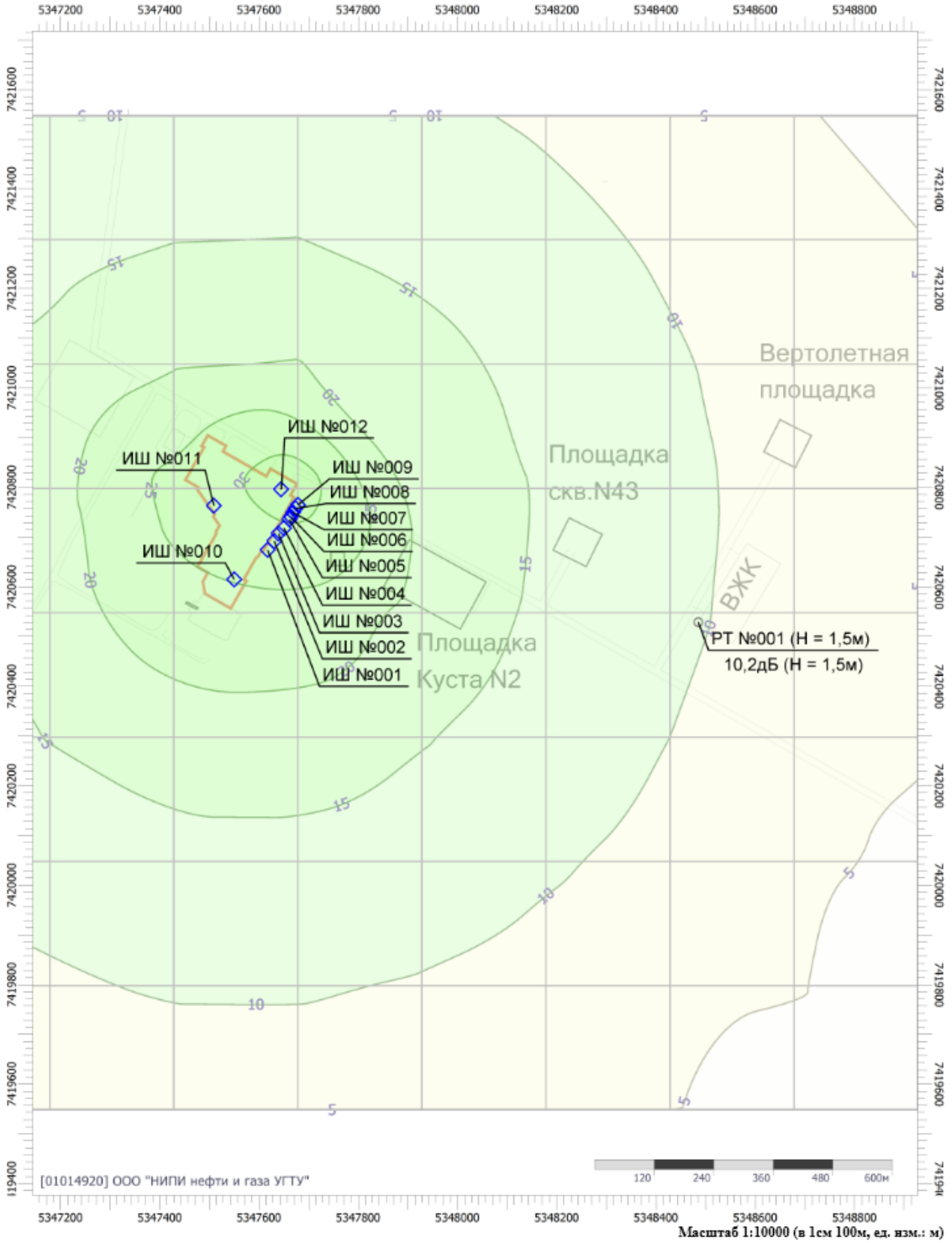
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Отчет

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



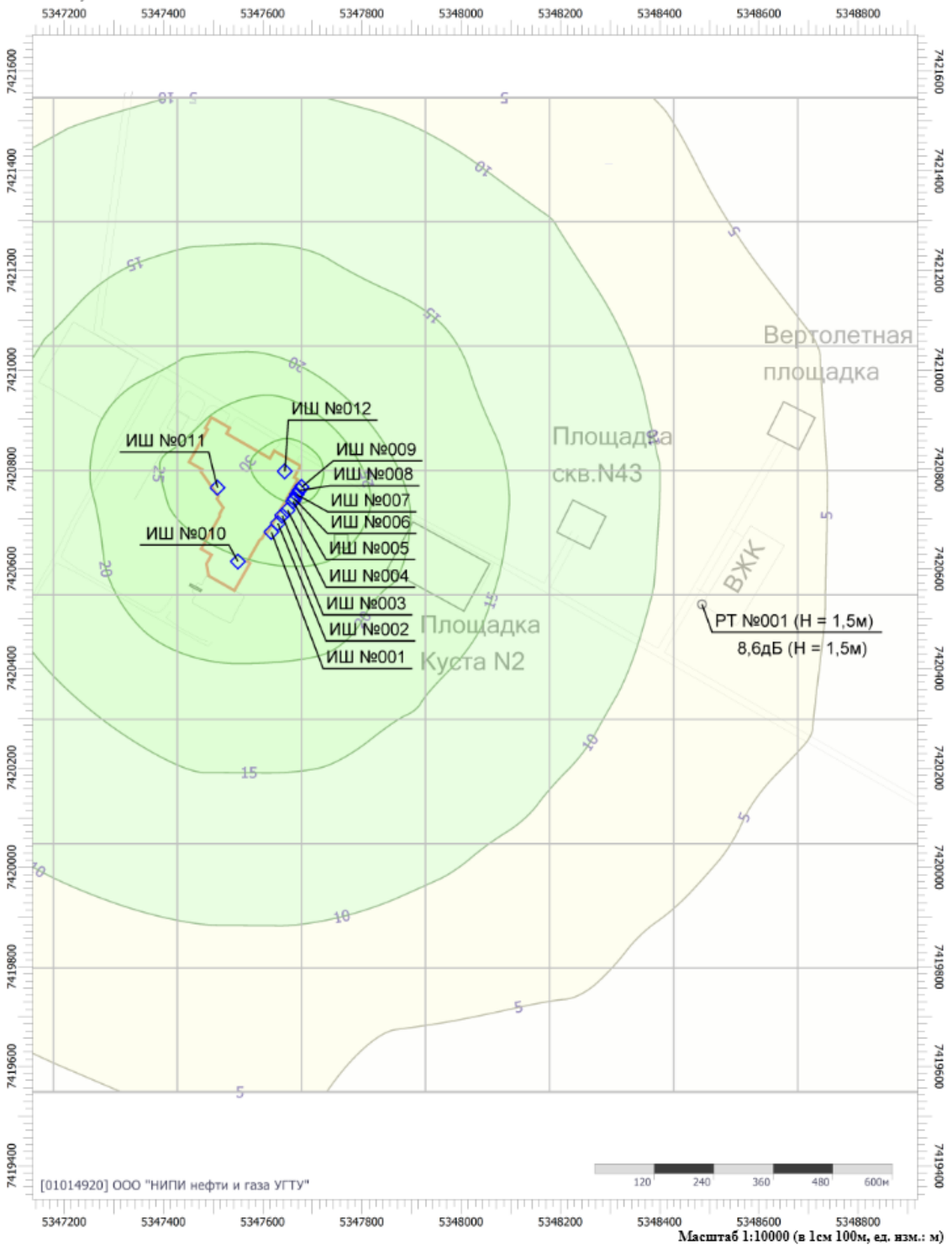
Индв. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Кол.
Лист	№ док
Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

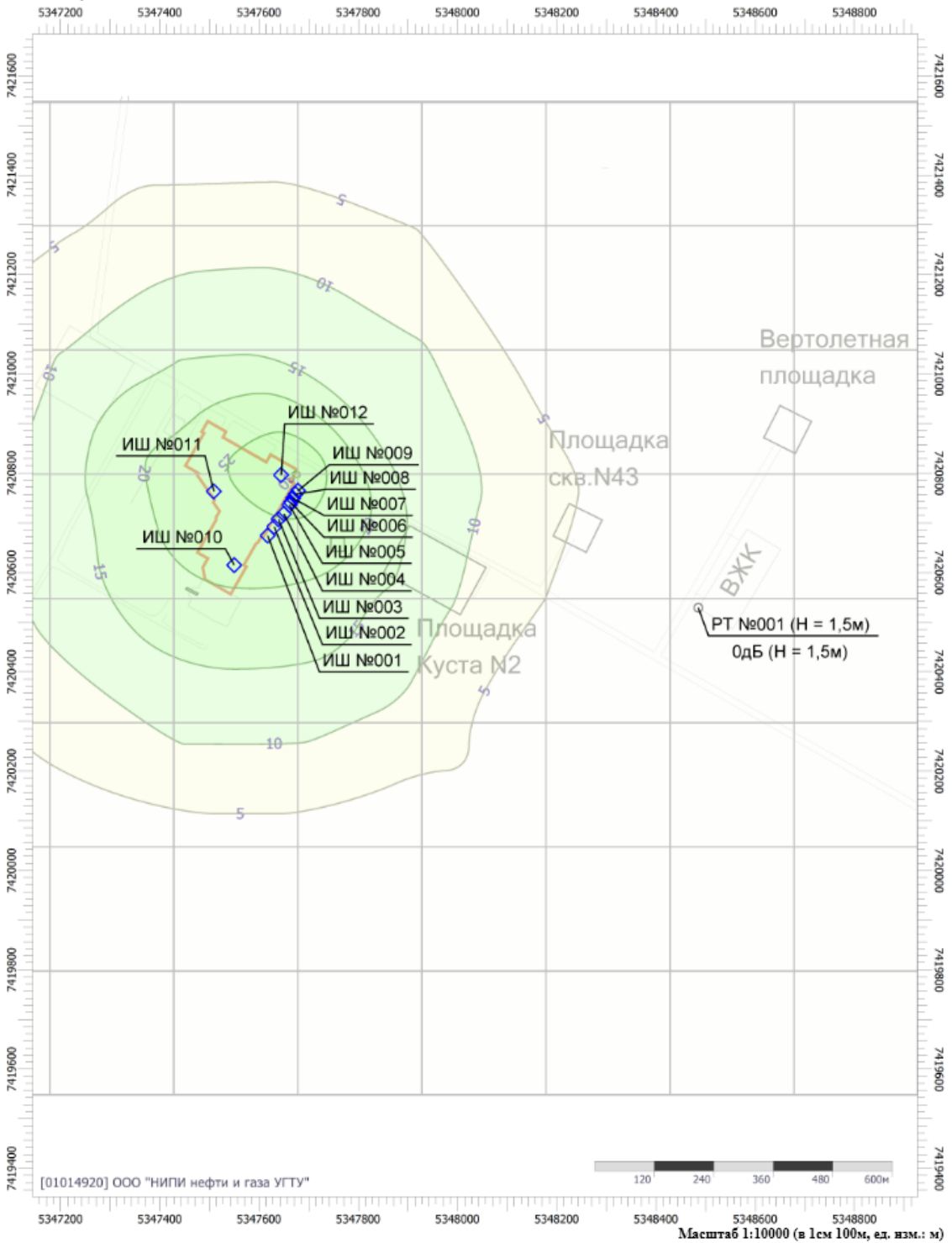
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

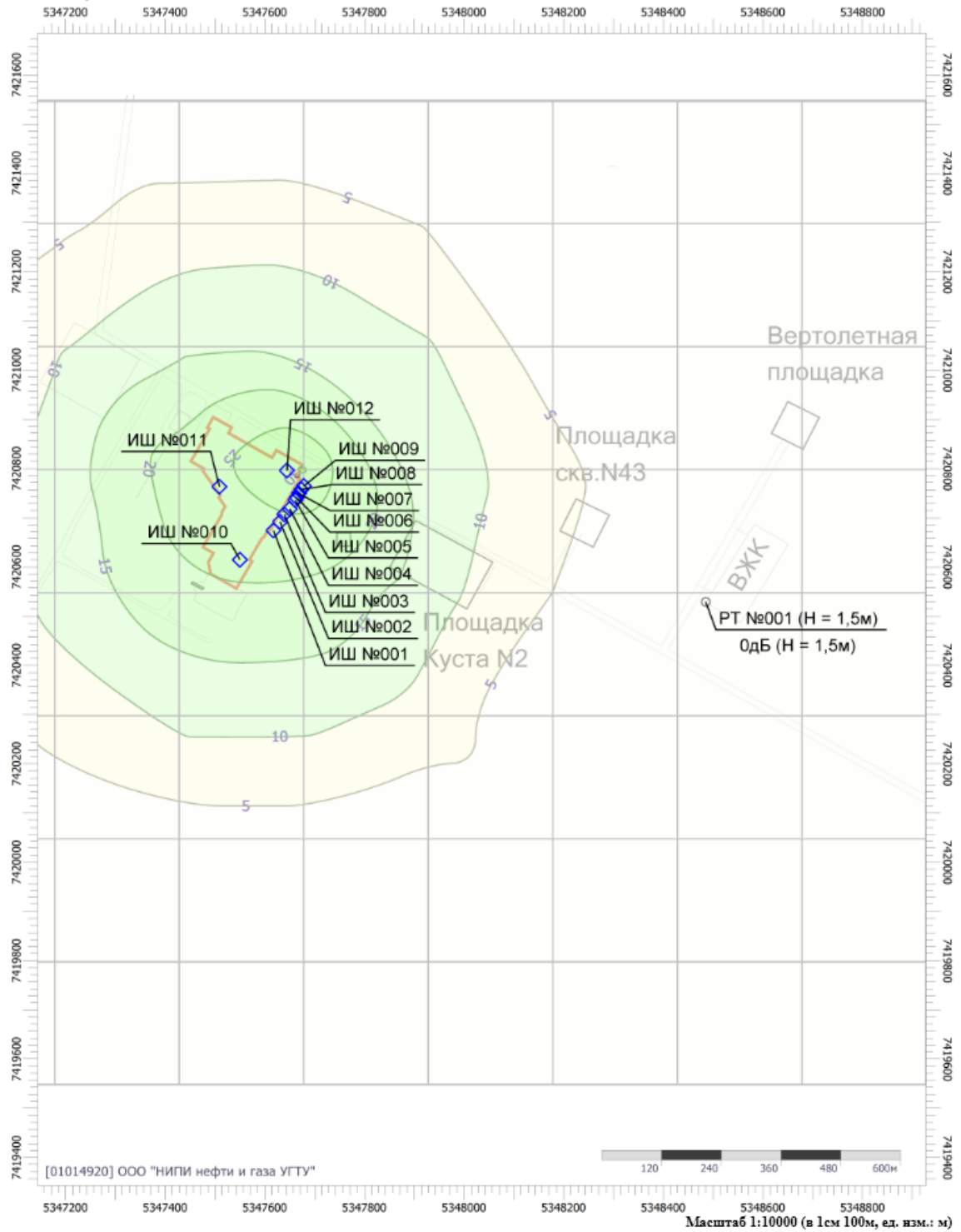
12-02-НИПИ/2021-ООС

Отчет

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

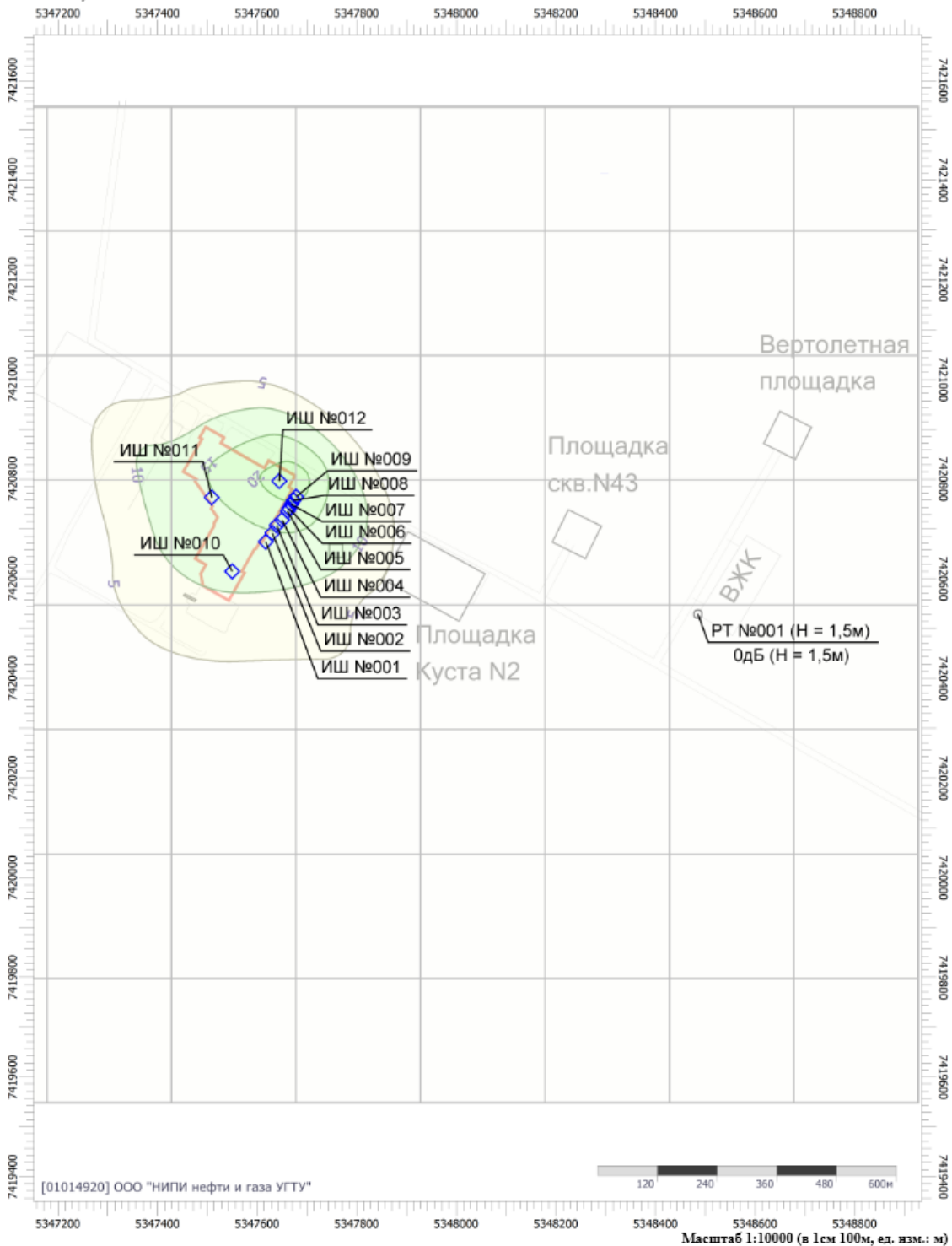
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

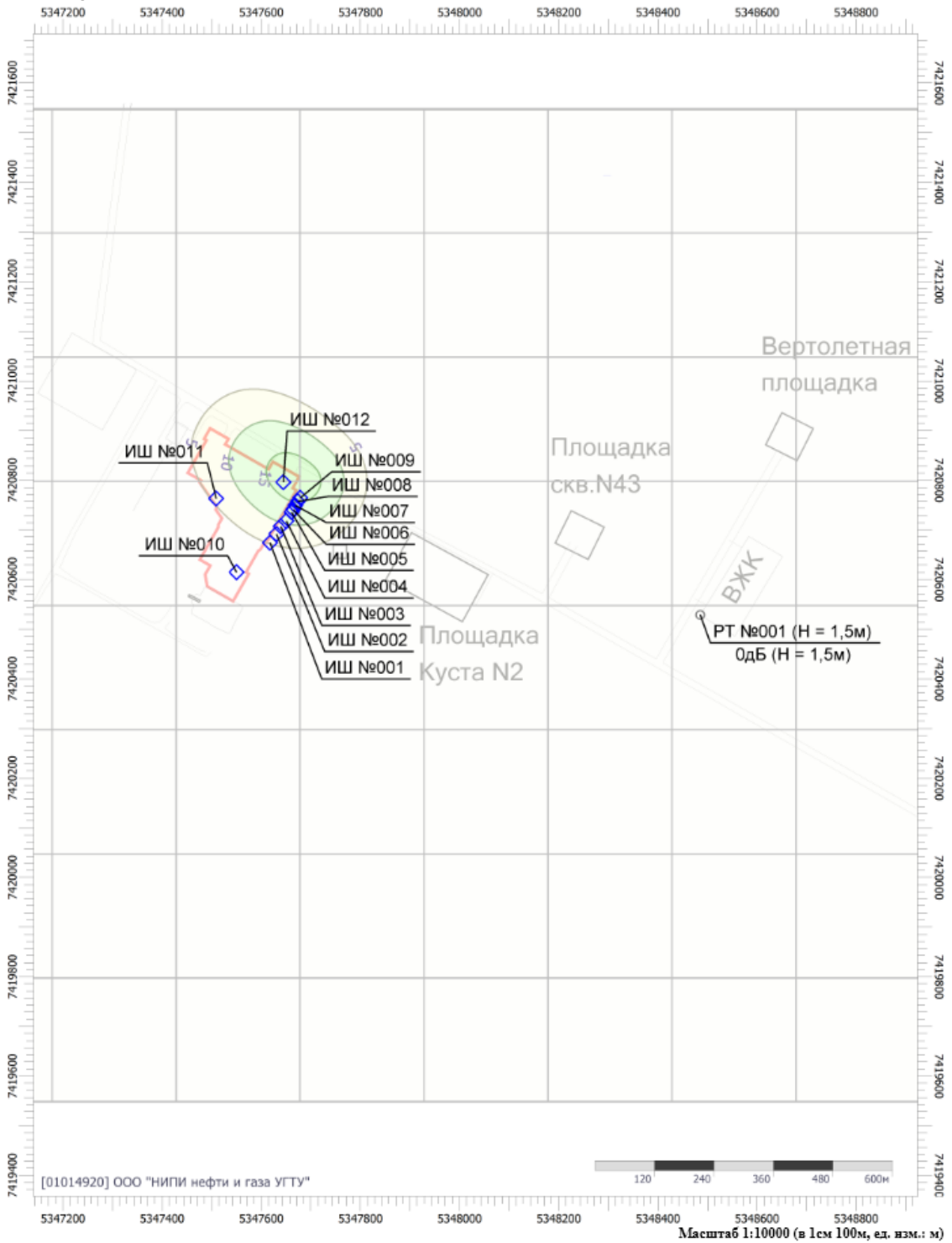
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

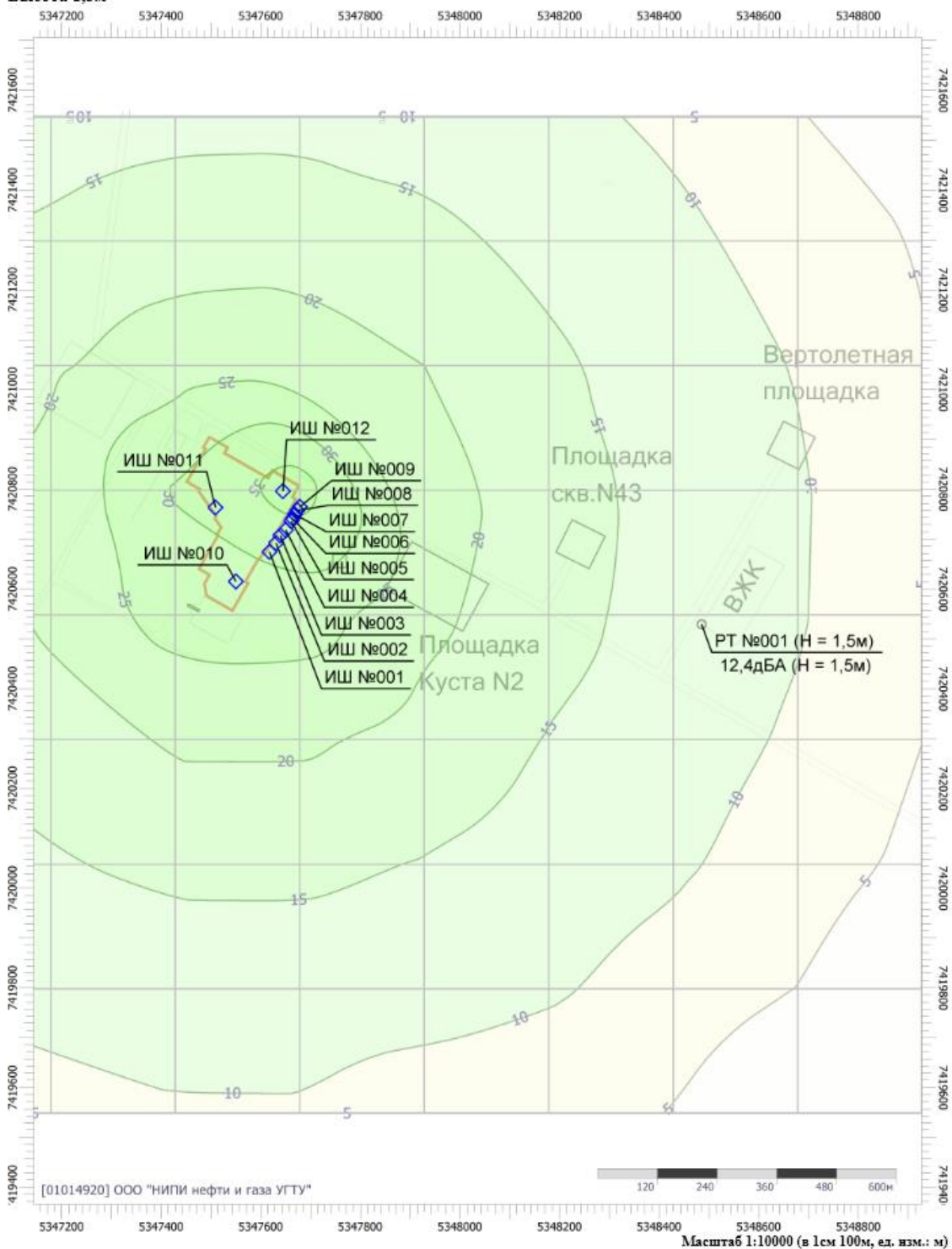
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчет

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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.10A.011.632 от 25.12.2008
г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ
Начальник лаборатории
А.Ю. Ломтов

9 апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ № 9

измерений шума на строительной площадке от работающей территории от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная(фон); база строительной техники-ул. Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. Санкт-Петербурга, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.362-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
5.	НД, согласно которой проведены измерения	
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

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 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	Характеристики оборудования (марка, модель, год выпуска, количество)	Характеристики оборудования (марка, модель, год выпуска, количество)	Характеристики оборудования (марка, модель, год выпуска, количество)	Уровни шумового воздействия в октавных полосах частот в Гц										Уровень звуковой мощности в дБА	Эквивалентный уровень шума в дБА
						315	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Ул. Мобильная (фон), 350 м от ул. Пламенная	Широкополосный, постоянный					63	70	62	51	46	47	43	33	26	52		
Ул. Мобильная (фон), в конце улицы, 720 м от перекрестка с ул. Пламенной	Широкополосный, постоянный					64	72	63	51	47	42	32	24	52			
Бульдозер САТ Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м от проезжей части дороги.										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		

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. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

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

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

Дизельный генератор Mobil-Strom IS-30**Технические характеристики**

Мощность постоянная кВА	30 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 х Ш х В), мм	2750 x 1100 x 1760
Вес: исполнение в кожухе	1550 кг

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

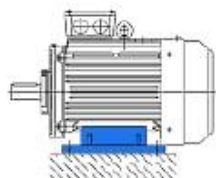
12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

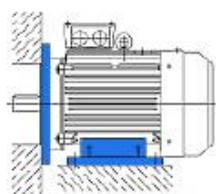
252



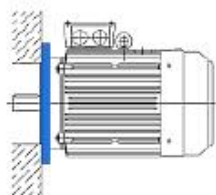
www.systemax.ua



Исполнение IM 1081
Электродвигатель АИР на лапах



Исполнение IM 2081
Электродвигатель АИР комбинированный
(лапы + фланец)



Исполнение IM 3081
Электродвигатель АИР с фланцем

Основные данные

- общепромышленные трехфазные электродвигатели;
- мощность от 0,12 до 315 кВт;
- частота вращения 3000, 1500, 1000, 750 об/мин;
- напряжение сети 220/380 В, 380/660 В;
- чугунный корпус (или силумин);
- порошковая покраска металла;
- исполнение:
 - IM1081 (на лапах),
 - IM2081 (комбинированный),
 - IM3081 (с фланцем).
- производитель – СЭТЗ (Сибирский электротехнический завод), Россия

Применение

Общепромышленные трехфазные асинхронные электродвигатели АИР предназначены для комплектации электроприводов различных установок, агрегатов и механизмов.

Используются такие электродвигатели для большинства промышленных вентиляторов, для огромного количества насосов, для станков деревообрабатывающей и металлургической промышленности и вообще везде, где требуется преобразование электрической энергии сети 220, 380 или 660 В механическую энергию вращения приводного вала.

Маркировка

(на примере электродвигателя АИР56А2У3)

АИР 56 А 2 У 3

- АИР** - общепромышленная серия электродвигателей (аналоги: АИРМ, 5А, 5АМ, 4АМУ, 4АМ и другие);
- 56** - габарит двигателя (расстояние в мм от оси вращения до плоскости крепления);
- А** - исполнение длины сердечника (бывает А, В, L, S, М и другие);
- 2** - количество пар полюсов, соответствует частоте вращения ротора:
 - 2 пары полюсов - 3000 об/мин
 - 4 пары полюсов - 1500 об/мин
 - 6 пар полюсов - 1000 об/мин
 - 8 пар полюсов - 750 об/мин
- У** - климатическое исполнение (У - умеренный климат);
- 3** - категория размещения для эксплуатации (3 - в помещении без регулирования климатических условий)

www.systemax.ua +38 (044) 383 27 33 office@systemax.ua

СИСТЕМАКС®

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Серия АИР электродвигатели трехфазные



Типоразмер двигателя	Мощность	Частота вращения условная (фактическая)	Напряжение	Сила тока	КПД	Коэффициент мощности	Соотношение крутящих моментов		Соотношение токов	Момент инерции	Уровень шума	Вес
							Mn/Mн	Mmax/Mн				
	P, кВт	n, об/мин	U, В	I, А	η , %	cos ϕ						
АИР132М2	11	3000 (2900)	380/660 (Δ/Y)	21,2	88,4	0,89	2,2	2,3	7,5	0,0227	86	54
АИР132S4	7,5	1500 (1450)	380/660 (Δ/Y)	15,6	87,0	0,84	2,3	2,3	7,0	0,0227	71	52
АИР132М4	11	1500 (1460)	380/660 (Δ/Y)	22,5	88,4	0,84	2,2	2,3	7,0	0,0349	75	60
АИР132S6	5,5	1000 (960)	380/660 (Δ/Y)	12,9	84,0	0,77	2,1	2,1	6,5	0,0500	69	56
АИР132М6	7,5	1000 (970)	380/660 (Δ/Y)	17,2	86,0	0,77	2,0	2,1	6,5	0,0597	73	61
АИР132S8	4,0	750 (720)	380/660 (Δ/Y)	10,3	81,0	0,73	1,9	2,0	6,0	0,0690	68	70
АИР132М8	5,5	750 (720)	380/660 (Δ/Y)	13,6	83,0	0,74	1,9	2,0	6,0	0,0935	68	86
АИР160S2	15	3000 (2930)	380/660 (Δ/Y)	28,6	89,4	0,89	2,2	2,3	7,5	0,0500	86	116
АИР160М2	18,5	3000 (2930)	380/660 (Δ/Y)	34,7	90,0	0,90	2,0	2,3	7,5	0,0550	86	130
АИР160S4	15	1500 (1460)	380/660 (Δ/Y)	30,0	89,4	0,85	2,2	2,3	7,5	0,0600	75	125
АИР160М4	18,5	1500 (1470)	380/660 (Δ/Y)	36,3	90,0	0,86	2,2	2,3	7,5	0,0650	76	142
АИР160S6	11	1000 (970)	380/660 (Δ/Y)	24,5	87,5	0,78	2,0	2,1	6,5	0,0700	73	125
АИР160М6	15	1000 (970)	380/660 (Δ/Y)	31,6	89,0	0,81	2,0	2,1	7,0	0,0750	73	155
АИР160S8	7,5	750 (720)	380/660 (Δ/Y)	17,8	85,5	0,75	1,9	2,0	6,0	0,0800	68	125
АИР160М8	11	750 (730)	380/660 (Δ/Y)	25,5	87,5	0,75	2,0	2,0	6,5	0,0850	70	150
АИР180S2	22	3000 (2940)	380/660 (Δ/Y)	41,0	90,5	0,90	2,0	2,3	7,5	0,0620	89	150
АИР180М2	30	3000 (2950)	380/660 (Δ/Y)	55,4	91,4	0,90	2,0	2,3	7,5	0,0700	92	170
АИР180S4	22	1500 (1470)	380/660 (Δ/Y)	43,2	90,5	0,86	2,2	2,3	7,5	0,0700	76	160
АИР180М4	30	1500 (1470)	380/660 (Δ/Y)	57,6	91,4	0,86	2,2	2,3	7,2	0,0800	76	190
АИР180М6	18,5	1000 (980)	380/660 (Δ/Y)	38,6	90,0	0,81	2,1	2,1	7,0	0,0900	76	160
АИР180М8	15	750 (730)	380/660 (Δ/Y)	34,1	88,0	0,76	2,0	2,0	6,6	0,1000	73	172
АИР200М2	37	3000 (2950)	380/660 (Δ/Y)	67,9	92,0	0,88	2,0	2,3	7,5	0,1400	92	230
АИР200L2	45	3000 (2960)	380/660 (Δ/Y)	82,1	92,5	0,90	2,0	2,3	7,5	0,1600	92	255
АИР200М4	37	1500 (1475)	380/660 (Δ/Y)	70,2	92,0	0,87	2,2	2,3	7,2	0,1500	79	230
АИР200L4	45	1500 (1475)	380/660 (Δ/Y)	84,9	92,5	0,87	2,2	2,3	7,2	0,1800	81	260
АИР200М6	22	1000 (980)	380/660 (Δ/Y)	44,7	90,0	0,83	2,0	2,1	7,0	0,2000	76	195
АИР200L6	30	1000 (980)	380/660 (Δ/Y)	59,3	91,5	0,84	2,0	2,1	7,0	0,2500	76	225
АИР200М8	18,5	750 (730)	380/660 (Δ/Y)	41,1	90,0	0,76	1,9	2,0	6,6	0,3000	73	210
АИР200L8	22	750 (730)	380/660 (Δ/Y)	48,9	90,5	0,78	1,9	2,0	6,6	0,3500	73	225
АИР225М2	55	3000 (2970)	380/660 (Δ/Y)	100	93,0	0,90	2,0	2,3	7,5	0,2000	93	320
АИР225М4	55	1500 (1480)	380/660 (Δ/Y)	103	93,0	0,87	2,2	2,3	7,2	0,2000	81	325
АИР225М6	37	1000 (980)	380/660 (Δ/Y)	71,0	92,0	0,86	2,1	2,1	7,0	0,8250	78	360
АИР225М8	30	750 (735)	380/660 (Δ/Y)	63,0	91,0	0,79	1,9	2,0	6,5	0,8250	75	360
АИР250S2	75	3000 (2975)	380/660 (Δ/Y)	135	93,6	0,90	2,0	2,3	7,0	0,3500	94	450
АИР250М2	90	3000 (2975)	380/660 (Δ/Y)	160	93,9	0,91	2,0	2,3	7,1	0,4000	96	530
АИР250S4	75	1500 (1480)	380/660 (Δ/Y)	138,3	93,6	0,88	2,2	2,3	6,8	0,3500	83	450
АИР250М4	90	1500 (1480)	380/660 (Δ/Y)	165,5	93,9	0,88	2,2	2,3	6,8	0,4000	86	495
АИР250S6	45	1000 (980)	380/660 (Δ/Y)	86,0	92,5	0,86	2,1	2,0	7,0	1,2800	80	465
АИР250М6	55	1000 (980)	380/660 (Δ/Y)	104	92,8	0,86	2,1	2,0	7,0	1,4800	80	520
АИР250S8	37	750 (740)	380/660 (Δ/Y)	78,0	91,5	0,79	1,9	2,0	6,6	1,3500	76	465
АИР250М8	45	750 (740)	380/660 (Δ/Y)	94,0	92,0	0,79	1,9	2,0	6,6	1,5500	76	520
АИР280S2	110	3000 (2975)	380/660 (Δ/Y)	195	94,0	0,91	1,8	2,2	7,1	0,6000	96	650
АИР280М2	132	3000 (2975)	380/660 (Δ/Y)	233	94,5	0,91	1,8	2,2	7,1	0,7000	96	700
АИР280S4	110	1500 (1480)	380/660 (Δ/Y)	201	94,5	0,88	2,1	2,2	6,9	0,6000	86	650

www.systemax.ua +38 (044) 383 27 33 office@systemax.ua



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
254

Приложение Ж

(справочное)

Информация уполномоченных органов



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грушинский, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕДН

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

Исл. Гащенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
255

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Ивн. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

	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

Инд. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

					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

Инд. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, 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»	Минприроды 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



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлбн
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: 1106010010

от *20.02.2022* *ВЗБ*

на № 03-1-482 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и источники подземного водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности, а также зоны санитарной охраны источников хозяйственно - питьевого водоснабжения и источников подземного водоснабжения, отсутствуют.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108 а) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и источников подземного водоснабжения, а также зоны 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 (Комнедра) (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 И.А. (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
260



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлӧн
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: 110601001от

от 28.02.2022 № 1335

на № 03-1-483 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта лечебно – оздоровительных местностей и курортов, находящихся в муниципальной собственности, и установленных для них зон санитарной охраны, не имеется.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории лечебно – оздоровительных местностей и курортов, их зон санитарной охраны рекомендуем обратиться в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108 а).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева И.А., (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
261

Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлбн
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: 1106030111 КПП: 1106010010Т

от 29.02.2021 № 1334

на № 03-1-490 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта лесопарковые зеленые пояса, защитные леса, особо защитные участки леса, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют.

Заместитель руководителя администрации


А.А. Актиева

Канева И.А.,(82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
263



**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 22.02.2022 № 1339

на № 03-1-491 от 17.02.2022 г.

**Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»**

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта кладбищ и их санитарно - защитных зон, находящихся в муниципальной собственности, не имеется.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актисва

Канева И.А. (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
264



Коми Республикаса видз-му
овмӧс 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
02 МАР 2022 № 18-11/1765
на № 03-1-496 от 17.02.2022

ООО «ЗапСибЗНИИЭП»
Харьковская ул., д. 59, корп. 4,
кв. 134, г. Тюмень, 625048

office@zniep.ru

Министерство сельского хозяйства и потребительского рынка
Республики Коми в ответ на запрос, сообщает следующее.

На территории объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС
Пашпорского нефтяного месторождения», расположенного в МО ГО
«Усинск» Республики Коми 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.

Заместитель министра

И.А. Кисляков

Елисеева Дина Николаевна
8(8212)255-440, доб. 1411

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
265



**Комитет по управлению
муниципальным имуществом
администрации муниципального
образования городского округа
«Усинск»**

"Усинск" кар кытшлн муниципальнй юкбнса
администрациялн муниципальнй эмбурн
веськдланн

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

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»
В.А. Тихомирову

625048, г.Тюмень,
ул.Харьковская, д.59, корпус 4,
кв.134

« 22 » 02 20 22 г. № 651

на № _____ от « _____ » 20 ____ г.

Уважаемый Владимир Александрович!

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – Комитет), рассмотрев по поручению администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – Администрация) заявление от 01.02.2022 г. №03-1-426 сообщает, что согласно предоставленной схеме участок изысканий под проектируемый объект «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» относится к землям лесного фонда. Защитные леса, особо защитные участки леса, находящиеся в муниципальной собственности, на участке изысканий отсутствуют.

За дополнительной информацией рекомендуем обратиться в ГУ РК «Усинское лесничество».

Председатель Комитета

Н.А. Сулейманова

Глухенько Евгений Николаевич
8-(82144)-49-1-66

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
266



**УПРАВЛЕНИЕ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА КУЛЬТУРА
ОЗЫРЛУН ОБЪЕКТЪЯС ВИДЗӨМӨН
ВЕСЬКÖДЛАНІН**

ул. Первомайская, д. 90, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000,
тел. (8212) 304-816, факс (8212) 304-808
info@uoogn.rkomi.ru
ОКПО 12879463, ОГРН 1161101050373,
ИНН/КПП 1101056499/110101001

11.02.2021 № *011/230*
На № 03-1-492 от 17.02.2021 г.

ООО «Западно-Сибирский зональный
научно-исследовательский институт
экспериментального проектирования»

Ул. Харьковская, д. 59, корпус 4, кв. 134,
г. Тюмень, 625048

Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия сообщает, что на участках реализации проектных решений по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения», расположенных на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, 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

Е:\Рабочий\Запросы по земельным участкам\Ответы, 2022.doc

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
267



**Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»**

**«Усинск» кар кытшлбн
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
ИДН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 01.03.2021 № 1338

на № 03-1-489 от 17.02.2022 г.

**Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»**

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта родовые угодья коренных малочисленных народов Севера, территории традиционного природопользования, имеющие установленный правовой режим, отсутствуют.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108 а) о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования, родовых угодий 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 территорий традиционной хозяйственной деятельности (мест пастбищ, прогона оленей) на испрашиваемой территории.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева И.А., (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
268



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлбн
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 28.02.2022 № 1307

на № 03-1-488 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта санкционированные свалки и полигоны ТБО, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории санкционированных свалок и полигонов ТБО рекомендуем обратиться в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108 а).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Калиева И.А..(82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
269

Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кыгыллэн
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 *И.А. Актиева* № 1806

на № 03-1-487 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта скотомогильники и биотермические ямы, находящиеся в ведении АМО ГО «Усинск» и их санитарно – защитные зоны отсутствуют; эпизоотическая карта Республики Коми прилагается.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться в *Службу РК по ветеринарному надзору* (г. Сыктывкар, ул. Петрозаводская, д. 17) – о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям и их санитарно – защитных зон.

Приложение: эпизоотическая карта Республики Коми направлена электронным адрес office@zniep.ru

Заместитель руководителя администрации

И.А. Актиева
А.А. Актиева

Канева И.А. (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
270



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлбн
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.komi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 28.02.2022 № 1307

на № 03-1-488 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта санкционированные свалки и полигоны ТБО, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории санкционированных свалок и полигонов ТБО рекомендуем обратиться в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д.108 а).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Калиева И.А..(82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
271



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 *И.А. Актева* *И.А. Актева*

на № 03-1-486 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения не имеется.

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актева

Кашева И.А..(82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
272



Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»

«Усинск» кар кытшлбн
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 28.02.2022 № ВД

на № 03-1-484 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта мелиорируемых земель, мелиоративных систем и видов мелиораций, находящихся в ведении АМО ГО «Усинск», не имеется.

Для получения дополнительной информации о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории мелиорируемых земель, мелиоративных систем и видов мелиораций рекомендуем обратиться в *Министерство сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, д.23).

Заместитель руководителя администрации

А.А. Актиева

Канева И.А., (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
273



**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

«22» 02 2022 г. № 651

на № _____ от « _____ » 20 ____ г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»
В.А. Тихомирову

625048, г.Тюмень,
ул.Харьковская, д.59, корпус 4,
кв.134

Уважаемый Владимир Александрович!

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – Комитет), рассмотрев по поручению администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – Администрация) заявление от 01.02.2022 г. №03-1-426 сообщает, что согласно предоставленной схеме участок изысканий под проектируемый объект «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» относится к землям лесного фонда. Защитные леса, особо защитные участки леса, находящиеся в муниципальной собственности, на участке изысканий отсутствуют.

За дополнительной информацией рекомендуем обратиться в ГУ РК «Усинское лесничество».

Председатель Комитета

Н.А. Сулейманова

Глухенько Евгений Николаевич
8-(82144)-49-1-66

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
274



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӦР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӦГӦРТАС 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

10.03.2022 № 01-01/2669

На № 03-1-493 от 17.02.2022

ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

625048, г. Тюмень,
Ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
E-mail: office@zniep.ru

В соответствии с запросом информации по объекту «Сбор сточных вод с площади ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», расположенному в МО ГО «Усинск», Республике Коми, Минприроды Республики Коми сообщает следующее.

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.

И.о. министра

А.А. Якимов

Должностное лицо	Подпись	Расшифровка подписи
Ведущий эксперт		М.А. Захаров
Зам. заведующего отделом ООПТ		С.В. Борискин
Директор ГБУ РК «Центр по ООПТ»		А.А. Ермаков

Исп. Захаров Максим Александрович, тел. (8212) 30-16-10 (доб.428)
e-mail: m.a.zaharov@minpr.rkomi.ru

И.о. инв. №	Взам. инв. №
И.о. подл.	Подп. и дата

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
275



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӐР-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

04.03.2022 № 01-11/2665

На № 03-1-495 от 17.02.2022

ООО «Западно-СибЗНИИЭП»
ул. Харьковская, дом №59,
корпус 4. Кв.134
г. Тюмень, Тюменская
область, РФ, 62504

Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми на ваш запрос представляет данные о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий МО ГО «Усинск» по состоянию на 01.04.2021 года.

Согласно Закона 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 МО ГО «Усинск» не известны. Все сведения о численности норок, получаемые методом ЗМУ в данном муниципальном образовании, должны быть отнесены исключительно к американской норке.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
276

Таблица 1.

Численность и плотность охотничьих ресурсов МО ГО «Усинск»

Наименование охотничьих животных	Плотность (особей на 1000 га)	Численность (особей)
Белка	1,349	3796
Волк	0,000	0
Выдра	0,000	0
Горностай	0,205	578
Заяц-беляк	2,205	6208
Кабан	0,000	0
Куница	0,237	666
Лисица	0,109	307
Лось	0,609	1713
Норка	0,000	0
Олень северный	0,000	0
Песец	0,000	0
Росомаха	0,013	36
Рысь	0,000	0
Соболь	0,000	0
Хорь лесной	0,000	0
Бобр	0,000	0
Ласка	0,000	0
Медведь	0,07	117
Рябчик	1,945	5475
Тетерев	5,307	14938
Глухарь	5,302	14925
Белая куропатка	22,932	64556

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист

278



Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды Республики Коми

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
«УСИНСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО»**

УСИНСКА ЛЕСНИЧЕСТВО КОМИ
РЕСПУБЛИКАСА КАНМУ УЧРЕЖДЕНИЕ

169711, Республика Коми,
г. Усинск, ул. Комсомольская, 23-76
тел. (82144) 46-1-32, (82144) 22-0-12 (факс)
E-mail: les.usinsk@gmail.com

Генеральному директору
Общество с ограниченной
ответственностью
«ЗапСибЗНИИЭП»
В.А. Тихомирову

Почтовый адрес: 625048, РФ,
г. Тюмень, ул. Харьковская, д.59,
корпус 4, кв.134.

04.02.2022. № 102

На 03-1-427 от 01.02.2022 г.

Уважаемый Владимир Александрович!

ГУ «Усинское лесничество» на Ваш запрос № 03-1-427 от 01.02.2022 г.
сообщаем следующие:

Предоставленные Вами границы земельного участка под выполнения
инженерных изысканий по объекту: «Сбор сточных вод с площадки ДНС
Пашшорского нефтяного месторождения», расположенному в ГУ «Усинское
лесничество» Усинское участковое лесничество (квартал 5), МО ГО
«Усинск», РК.

Данный земельный участок расположен на землях Государственного
лесного фонда, ГУ «Усинское лесничество» Усинское участковое
лесничество квартал 5 в защитных, ценных лесах, лесотундровой зоны. В
границах изыскательских работ отсутствуют особо защитные участки леса,
резервные леса, лесопарковые территории, зеленные зоны, земли
промышленности и иные категории.

Главный лесничий
ГУ «Усинское лесничество»

М.А. Гаврилюк

Исполнитель: Сауленко М.Е.
Телефон: 88214441291

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
279



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 28.02.2022 № 1309

на № 03-1-485 от 17.02.2022 г.

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомирову

ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
г. Тюмень, Тюменская обл., РФ
625048

Уважаемый Владимир Александрович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, находящихся в ведении АМО ГО «Усинск» 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 И.А., (82144)28130 (159)

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
280



**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

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

В.А. Тихомиров

office@zniep.ru

16.03.2022 № Исх-02.2.476/КММТУ

На № _____ от _____

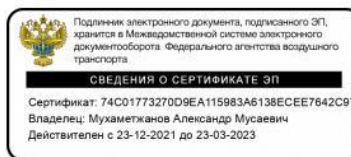
О предоставлении информации

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос от 16.03.2022 № 03-1-540 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 места разработки инженерно-экологических изысканий по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», согласно представленным данным, не попадают в границы приаэродромной территории аэродрома Усинск.

И.о. руководителя управления



А.М. Мухаметжанов

Петров Игорь Геннадьевич
(8212) 20-31-98

И.о. инв. №	Взам. инв. №
И.о. подл.	Подп. и дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							281



**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

16.03.2022 № 01-06/2667

На № 03-1-494 от 17.02.2022

О наличии информации

Генеральному директору

ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

Тихомирову В.А.

Харьковская ул., д. 59, корпус 4, кв. 134,
г. Тюмень, Тюменская область, 625048

Уважаемый Владимир Александрович!

На запрос информации о наличии/отсутствии источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и источников подземного водоснабжения, а также зон санитарной охраны источников по объекту «Сбор сточных вод с площади ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» Минприроды Республики Коми сообщает следующее.

1. Объект изысканий расположен в границах Пашшорского месторождения питьевых подземных вод (МППВ), которое эксплуатируется скважинами № 1В, 2В, 3В, 4В, 5В. Добычу подземных вод осуществляет ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основании лицензии «Добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического водоснабжения объектов обустройства Пашшорского нефтяного месторождения».

Приказом Минприроды Республики Коми от 01.06.2017 № 1131 утвержден проект зон санитарной охраны водозабора подземных вод и водопроводных сооружений на Пашшорском нефтяном месторождении (Усинский район) и установлены следующие границы зон санитарной охраны.

Граница первого пояса зон санитарной охраны (пояс строго режима) установлена радиусом 30 м от устья каждой водозаборной скважины.

Граница второго пояса зон санитарной охраны (пояс ограничений) – в границах I пояса ЗСО – радиусом 30 м от устья каждой водозаборной скважины.

Граница третьего пояса зон санитарной охраны (пояс ограничений):

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
282

- для скважины 4В – радиусом 143 м от устья водозаборной скважины;
- для скважины 1В и 3В – радиусом 211 м от центра между скважинами;
- для скважины 2В и 5В – радиусом 212 м от центра между скважинами.

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.

Установление зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно бытового водоснабжения в районе проектируемого объекта Министерством не проводилось.

Для уточнения информации об утвержденных до 2007 года проектах ЗСО рекомендуем обратиться в администрацию МО ГО «Усинск».

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, правый приток р. Рогозина, бассейн р. Печора. Веякошорское нефтяное месторождение».

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 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>.

И.о. министра



А.А. Якимов

1. Постникова Ирина Александровна, (8212) 286-001 (доб. 569)
2. Гаджиева Лариса Павловна, (8212) 286-001 (доб. 519)

И.о. министра	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. министра	

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
284



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»)

«Торйбн ёна видзан вёр-ва мутасъяслысь уджалбм
да вёр-вабн вёдитчбм могмодан республиканскбй шбрин»
Коми Республикаса канму сьбмкуд 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

18 МАР 2022 № 04-10-102

На № 03-1-534 от 11.03.2022

ООО «ЗапСибЗНИИЭП»

ул. Харьковская, д. 59, корпус 4,
кв. 134, г. Тюмень, Тюменская
область, 625048

ГБУ РК «Центр по ООПТ» сообщает, что в границах объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», расположенного на территории МО ГО «Усинск», особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории федерального значения находятся в ведении федеральных органов исполнительной власти, а именно в Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Предоставленная информация действует в течение 1 года, исчисляемого со дня ее направления заявителю.

Приложение: географические координаты объекта на 1 л. в 1 экз.

Директор



Handwritten signature of A.A. Ermakov

А.А. Ермаков

Безумова Елена Николаевна
(8212) 301-610 доб. 426

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
285

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

28.03.2022 № 01-09-31/351

на № 03-1-498 от 17.02.2022

*Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных ископаемых*

На основании 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 отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Регламент) Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане по Республике Коми (Коминедра) уведомляет ООО «ЗапСибЗНИИЭП» (ИНН 7203360523) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки ввиду наличия в недрах под участком, испрашиваемого для строительства объекта: **«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»**, расположенного на территории Республики Коми, МО ГО «Усинск полезных ископаемых».

Участок работ расположен в границах Пашшорского нефтяного месторождения, состоящего на учёте Государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021 г.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
286

Участок предстоящих работ расположен в пределах лицензионных участков:

- СЫК 14695 НЭ - Пашшорское месторождение, выдан ООО Лукойл-Коми на разведку и добычу полезных ископаемых, сроком действия до 31.12.2033 г.

- СЫК 02457 ВЭ выданный ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», на запасы ниже-среднеюрского водоносного комплекса Пашшорского месторождения подземных вод для технологического водоснабжения (создание системы ППД) Пашшорского нефтяного месторождения, сроком действия до 31.12.2033 г.

На расстоянии 10 м находится лицензионный участок СЫК 02490 ВЭ выданный ООО «Лукойл-Энергосети», на запасы тимано-уральского криогенно-таликового гляциально-морского водоносного комплекса Пашшорского месторождения подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов обустройства Пашшорского нефтяного месторождения, сроком действия до 31.10.2031 г.

Вместе с тем сообщаем, что в соответствии с п. 66 Регламента в случае подачи заявителем (его уполномоченным представителем) заявления о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и копий прилагаемых к нему документов посредством использования электронной почты, копии представленных заявителем документов к уведомлению об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки не прикладываются.

Приложение:

1. *Схема и ведомость координат (из письма ФГБУ «Росгеолфонд» от 28.03.2022 № ДА-31/1492) – на 2 л.*

Заместитель начальника Севзапнедра-
начальник Коминедра

М. Б. Тарбаев

Егорова Г.А. 8(8212)401345

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 2 к письму
 ФГБУ "Росгеолфонд"
 № 01А-3/1119 от 28.03.2021

Координаты угловых точек (WGS-84)

№ точки	С.Ш.			В.Д.		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	66	58	27,8	54	49	38,4
2	66	58	20,1	54	50	13,7
3	66	58	6,6	54	49	53,9
4	66	58	12,9	54	49	25,4
5	66	58	20,7	54	49	38,2
6	66	58	22,1	54	49	30,9

Координаты угловых точек (СК-2011)

№ точки	С.Ш.			В.Д.		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	66	58	27,8	54	49	38,4
2	66	58	20,1	54	50	13,7
3	66	58	6,6	54	49	53,9
4	66	58	12,9	54	49	25,4
5	66	58	20,7	54	49	38,2
6	66	58	22,1	54	49	30,9

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



**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
е-mail: minpr@minpr.rkomi.ru
18.04.2022 № 01-01/4651

На № 03-1-592 от 28.03.2022

ООО «ЗапСиБЗНИИЭП»

625048, г. Тюмень,
Ул. Харьковская, дом № 59,
корпус 4, кв. 134
E-mail: office@zniep.ru

В соответствии с запросом информации по объекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», расположенному в МО ГО «Усинск», Республике Коми, Минприроды Республики Коми сообщает следующее.

Участок проводимых изысканий не попадает в границы ключевых орнитологических территории. 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>.

И.о. министра



Е.А. Киселевич

Исп. Захаров Максим Александрович, тел. (8212) 30-16-10 (доб.428)
е-mail: m.a.zaharov@minpr.rkomi.ru

И.о. министра	Подп. и дата	Взам. инв. №
И.о. министра	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
290

РОСГИДРОМЕТ

ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС
«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»
(Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)
местечко / деревня, 88, г. Сыктывкар, 167983
Телефон (8212) 32-32-58; факс (8212) 21-31-44
E-mail: pogoda@meteoek.ru

Генеральному директору
ООО «ЗапСибЭНИГЭП»
В.А. Гихомпрову*
office@zniep.ru

№ 01-25/619 от 21.10.21

На Ваш запрос № 03-463 от 01.10.21, сообщаем краткую климатическую характеристику метеостанции Мишвань Усинского района, метеостанции Усть-Уса Усинского района.

1. Расчетная средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца
Мишвань 19,9°C
Усть-Уса 19,8°C.
2. Расчетная средняя температура воздуха наиболее холодного месяца:
Мишвань -25,4°C
Усть-Уса -22,7°C.
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%:
Мишвань 8м/с
Усть-Уса 8 м/с.
4. Коэффициент стратификации атмосферы согласно общесоюзного документа (ОНД-86) равен 160.
5. Коэффициент рельефа местности — нет данных.

Начальник филиала
ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»

исп. Мухаметзянова Л.З.
32.08.22



О. Г. Козел

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
291

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

№ 306-02/06-16/169 от 11.04.2022 г.
 на № 03-1-587 от 24.03.2022 г.

Генеральному директору
 ООО «ЗапСибЗНИИЭП»
 В.А. Тихомирову

Радиационная характеристика

По данным наблюдений в 2021 г. на территории Республики Коми среднемесячные значения мощности дозы гамма-излучения находились в пределах естественного гамма-фона $0,03 \div 0,19$ мкЗв/ч. Среднегодовая концентрация суммарной бета-активности аэрозолей приземной атмосферы на территории Республики Коми в 2021 году составила $2,2 \times 10^{-5}$ Бк/м³. Среднее значение суммарной бета-активности радиоактивных выпадений на подстилающую поверхность на территории Республики Коми в 2021 году составило 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.

Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»



Исп. Ермолаева Светлана Ярославовна
 (8212) 21-34-55, klms.pogoda@gmail.com

№ 306-02/06-16/169 от 11.04.2022 г.
 Страница 1 из 1

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
293

УТВЕРЖДАЮ

Директор Федерального
государственного бюджетного
учреждения науки
Института биологии Коми научного
центра Уральского отделения РАН



 С.В.Дёгтева

« _____ » _____ 2022 г.

МАТЕРИАЛЫ К ДОГОВОРУ N 37-2022

на создание (передачу) научно-технической продукции

между Федеральным государственным бюджетным учреждением науки
Институтом биологии Коми научного центра Уральского отделения
Российской академии наук
и Обществом с ограниченной ответственностью «Западно –
Сибирский зональный научно – исследовательский институт
экспериментального проектирования»

«Список видов растительного и животного мира, занесенных в Красные
Книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающих в зоне
влияния объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского
нефтяного месторождения»

СЫКТЫВКАР, 2022

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
294

Содержание

1.	Материалы и методы	3
2.	Перечень видов растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающих в зоне влияния объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»	4
3.	Перечень видов животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающих в зоне влияния объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»	6
4.	Мероприятия по охране растительного мира	10
5.	Мероприятия по охране животного мира	11
6.	Использованная литература и фондовые материалы	12

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

1. Материал и методы

Для составления списков редких видов растений, занесенных в Красные Книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающих в зоне влияния объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» использованы данные литературы по таежной зоне Республики Коми, подзоны северной тайги, Печоро-Уральской подпровинции (Производительные силы..., 1954; Леса Республики Коми, 1999; Флора Северо-Востока европейской части СССР, 1974 – 1977; Красная книга Красная Книга Республики Коми..., 2009, 2019; Красная книга России, 2000 и др.), данные дешифрованного космоснимка (Landsat ETM+), результаты полевых исследований в 2004-2010 гг., проведенных в районе Усинского месторождения и прилегающих территорий, карта-схема месторождения, а также описания фитоценозов из фитоценоария Института биологии Коми НЦ УрО РАН.

По характеристике животного мира, отнесенных к редким и охраняемым видам и включенных в Красные книги различного ранга использованы многолетние современные материалы, собранные специалистами Института биологии естественных и антропогенных ландшафтов Усинского района Республики Коми (Млекопитающие....- 1994, 1998; Птицы.... – 1995, 1999; Красная Книга Республики Коми, 2009), использованы также архивные материалы и результаты прямых зоологических исследований в Усинском районе Республики Коми, проведенных в 1995-2013 гг. Установление видового состава, численности и характера пребывания проводилось в ходе экскурсий и учетов на постоянных, но не строго фиксированных маршрутах и площадках, применяя общепринятые методы полевых исследований (Кузякин, Рогачева, Ермолова, 1958; Наумов, 1965; Равкин, 1967).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2.Перечень
Видов растительного мира, занесенных в красные Книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающих в зоне влияния объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения»

В пределах территории объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашпорского нефтяного месторождения» отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду Республики Коми, хотя в случае возникновения крупных разливов в зону воздействия может попасть болотный заказник «Надпойменный».

В то же время, анализ материалов, хранящихся в Гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), а также опубликованных сведений, показал, что на территории возможно произрастание 3 видов лишайников, 3 видов сосудистых растений, являющихся редким и занесенным в Красную книгу Республики Коми (2019) и одного вида лишайников, занесенных в Красную книгу РФ (табл.1, рис. 1). Известно, что при антропогенном воздействии на природные экосистемы наиболее уязвимыми оказываются редкие, а также виды с узкой экологической амплитудой.

Таблица 1. Распределение видов растений и лишайников по категориям статуса редкости

Категория статуса редкости видов	Количество видов
Статус 2. Сокращающиеся в численности Виды (подвиды, популяции) с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения	<i>Лишайники:</i> 1. Лобария легочная - <i>Lobaria pulmonaria</i> (L.) Hoffm* <i>Сосудистые растения</i> 2. Пион уклоняющийся, марьин корень – <i>Raeonia anomala</i> L.
Статус 3. Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественно низкой численностью, распространенные на ограниченной территории или спорадически встречающиеся на значительных территориях.	<i>Лишайники:</i> 3. Арктоцетрария чернеющая – <i>Arctocetraria nigricascens</i> (Nyl.) Kärnefelt & Thell 4. Рамалина Рэслера – <i>Ramalina roesleri</i> (Hochst. ex Schaer.) Hue <i>Сосудистые растения</i> 5. Жирянка волосистая – <i>Pinguicula villosa</i> L. 6. Дремлик темнокрасный - <i>Epipactis atrorubens</i> (Hoffm. ex Bernh.) Bess.

Примечание: * - вид занесен в Красные книги РФ и РК.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата



Рис. 1. Ареалы вероятного распространения охраняемых видов растений и лишайников из Красной книги РК на территории объекта изысканий.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

3.Перечень

Видов представителей фауны занесенных в красные Книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающих в зоне влияния объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»

На территории объекта изысканий среди представителей фауны отмечены только редкие виды птиц, другие группы охраняемых видов животных отсутствуют в связи с сильной антропогенной нагрузкой на природные комплексы в зоне реализации объекта.

Из редких птиц, занесённых в Красную книгу разного ранга, в районе воздействия объекта исследований могут отмечаться **6 охраняемых видов птиц**, представленных в (табл. 2).

Таблица 2. Список охраняемых видов птиц

Вид	Красная книга		
	РК	РФ	МСОП
Отряд Гусеобразные			
Лебедь-кликун (<i>Cygnus cygnus</i>)	3	-	-
Отряд Соколообразные			
Скопа (<i>Pandion haliaetus</i>)	1	3	-
Орлан-белохвост (<i>Haliaeetus albicilla</i>)	1	3	+
Отряд жерувлеобразные			
Серый журавль (<i>Grus grus</i>)	3	-	-
Отряд Совообразные			
Бородатая неясыть (<i>Strix nebulosa</i>)	4	-	-
Отряд Воробьинообразных			
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 виды, 5 – виды с восстанавливающейся численностью; «-»/«+» - отсутствие/присутствие вида.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2. Белолобый гусь (<i>Anser albifrons</i>)	перелетный
3. Гуменник (<i>A. fabalis</i>)	перелетный
4. Свиззь (<i>A. penelope</i>)	перелетный
5. Шилохвость (<i>A. acuta</i>)	перелетный
6. Скопа (<i>Pandion haliaetus</i>)	перелетный
7. Орлан-белохвост (<i>Haliaeetus albicilla</i>)	перелетный
8. Дербник (<i>Falco columbarius</i>)	перелетный
9. Обыкновенная пустельга (<i>F. tinnunculus</i>)	перелетный
10. Серый журавль (<i>Grus grus</i>)	перелетный
11. Бородатая неясыть (<i>Strix nebulosa</i>)	перелетный
12. Черныш (<i>Tringa ochropus</i>)	перелетный
13. Фифи (<i>T. glareola</i>)	перелетный
14. Большой улит (<i>T. nebularia</i>)	перелетный
15. Перевозчик (<i>Actitis hypoleucos</i>)	перелетный
16. Турухтан (<i>Phylomachus pugnax</i>)	перелетный
17. Гаршнеп (<i>Lymnocryptes minimus</i>)	перелетный
18. Бекас (<i>Gallinago gallinago</i>)	перелетный
19. Средний кроншнеп (<i>Numenius phaeopus</i>)	перелетный
20. Сизая чайка (<i>Larus canus</i>)	перелетный
21. Обыкновенная кукушка (<i>Cuculus canorus</i>)	перелетный
22. Глухая кукушка (<i>C. saturatus</i>)	перелетный
23. Болотная сова (<i>Asio flammeus</i>)	перелетный
24. Серый сорокопуд (<i>Lanius excubitor</i>)	перелетный

8

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
301

25. Лесной конек (<i>Anthus trivialis</i>)	перелетный
26. Краснозобый конек (<i>A. cervinus</i>)	перелетный
27. Желтая трясогузка (<i>Motacilla flava</i>)	перелетный
28. Желтоголовая трясогузка (<i>M. citreola</i>)	перелетный
29. Свиристель (<i>Bombycilla garrulus</i>)	перелетный
30. Славка-завирушка (<i>Sylvia curruca</i>)	перелетный
31. Пеночка-весничка (<i>Phylloscopus trochilus</i>)	перелетный
32. Зеленая пеночка (<i>Phylloscopus trochiloides</i>)	перелетный
33. Пеночка-теньковка (<i>Ph. collybita</i>)	перелетный
34. Пеночка-таловка (<i>Ph. borealis</i>)	перелетный
35. Серая мухоловка (<i>Muscicapa striata</i>)	перелетный
36. Луговой чекан (<i>Saxicola rubetra</i>)	перелетный
37. Зарянка (<i>Erithacus rubecula</i>)	перелетный
38. Варакушка (<i>Luscinia svecica</i>)	перелетный
39. Камышевая овсянка (<i>E. schoeniclus</i>)	перелетный
40. Овсянка-ремез (<i>E. rustica</i>)	перелетный
41. Овсянка-крошка (<i>E. pusilla</i>)	перелетный

Миграция копытных животных и пути прогона стад. Миграций диких копытных в районе намечаемой деятельности не выявлено. На территории объекта изысканий находятся места выпаса и прогона стад северных оленей оленеводческого хозяйства СПК «Колхоз Ижемский оленевод», а также частично затрагивают места выпаса оленей ООО «Северный» (рис. 3).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

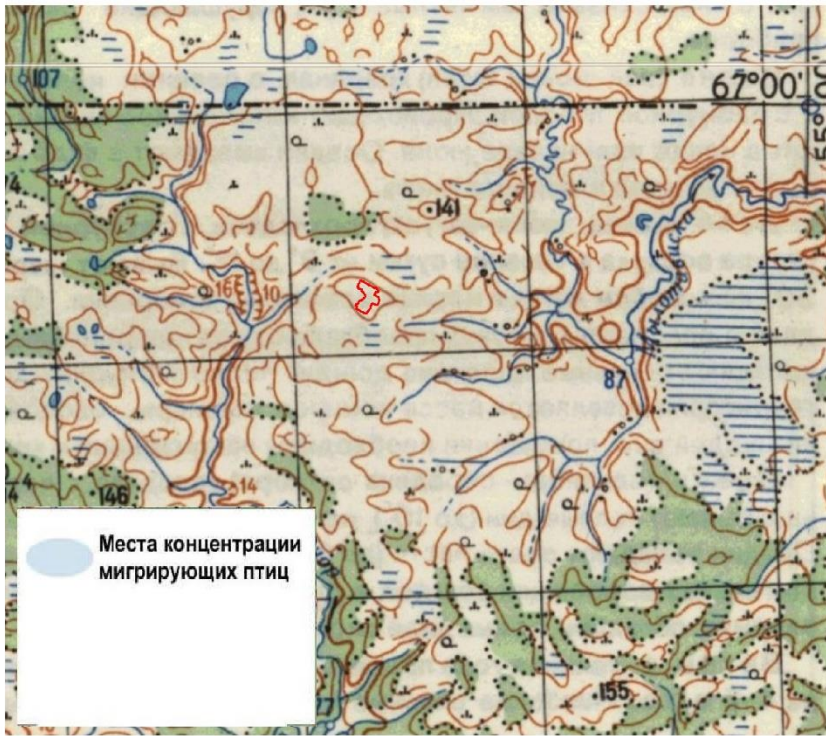
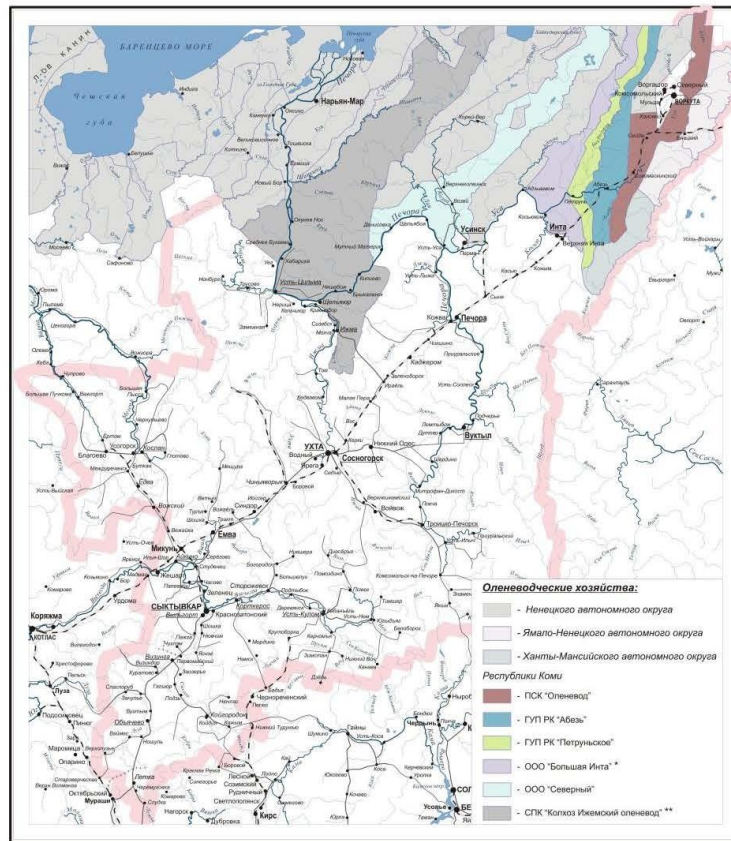


Рис. 2. Основные места концентрации и пути пролета мигрирующих птиц на территории объекта изысканий.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛЕНЕВОДЧЕСКИЕ ХОЗЯЙСТВА РК



Масштаб 1: 4000000

Составитель: В.В. Елсаков

Рис. 3. Основные места выпаса и прогона стад северных оленей.

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

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

7. Мероприятия по охране животного мира

На основании Главы III закона РФ «О животном мире» постановлением Правительства РФ от 13 августа 1996г. № 997 утверждены «Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

Настоящие Требования регламентируют производственную деятельность в целях предотвращения гибели объектов животного мира, обитающих в условиях естественной свободы, в результате изменения среды обитания и нарушения путей миграции; попадания в водозаборные сооружения, узлы производственного оборудования, под движущийся транспорт и сельскохозяйственные машины; строительства промышленных и других объектов, добычи, переработки и транспортировки сырья; столкновения с проводами и электрошока, воздействия электромагнитных полей, шума, вибрации; технологических процессов животноводства и растениеводства.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

При проектировании и сооружении транспортных магистралей необходимо ограничить их прохождение по границам различных типов ландшафтов, на путях миграции и в места концентрации объектов животного мира.

Владельцы транспортных средств и организации, эксплуатирующие транспортные магистрали, обязаны принимать меры к предотвращению ущерба, наносимого объектам животного мира, ограничивать в пределах своей компетенции судоходство и скорость движения транспорта по согласованию со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

На транспортных магистралях необходимо устанавливать специальные предупредительные знаки и знаки ограничения скорости движения транспорта.

Опасные участки транспортных магистралей в местах концентрации объектов животного мира и на путях их миграции ограждаются устройствами со специальными проходами, типы и конструкции которых согласовываются со специально уполномоченными государственными органами по охране и контролю за использованием объектов животного мира и среды их обитания.

При пересечении транспортными магистралями мелких рек и ручьев (поверхностных водотоков) должна обеспечиваться свободная миграция рыб и наземных животных.

При проектировании транспортных магистралей для снижения влияния на объекты животного мира шума движущегося транспорта необходимо устанавливать санитарно-защитные зоны в соответствии с действующими правилами и нормами.

13

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
306

6. Использованная литература и фондовые материалы

Ануфриев В.М., Петров А.Н., Кочанов С.К., Пыстин А.Н. Прогноз ущерба населению наземных позвоночных при строительстве газопровода // Газопровод Ямал-Центр: прогноз изменений и приемы восстановления природной среды. Сыктывкар, 1993. С. 80-90. (Тр. Коми НЦ УрО РАН; № 131).

Кадастр охраняемых природных территорий Республики Коми. Сыктывкар, 1993. Ч I. 190 с.

Кадастр охраняемых природных территорий Республики Коми. Сыктывкар, 1993. Ч II. 60 с.

Красная книга Республики Коми. Сыктывкар, 2009. 791 с.

Красная книга Республики Коми. Сыктывкар, 2019. 768 с.

Красная книга России: правовые акты (Официальной издание Госкомитета РФ по охране окружающей среды). М., 2000. 149 с.

Кузякин А. П. Зоогеография СССР // Уч. зап. / Моск. обл. пед. ин-т им. Н.К.Крупской. – 1962. – Т. 109. – С. 3-182.

Леса Республики Коми / Г.М. Козубов, А.И. Тасаев, С.В.Дегтева, В.А. Мартыненко, И.В. Забоева, К.С. Бобкова, Э.П. Галенко. М.: Издательско-продюсерский центр «ДИК», 1999. 332 с.

Млекопитающие. Насекомоядные, рукокрылые, зайцеобразные, грызуны. СПб, 1994. – 280 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, ч. 1).

Млекопитающие. Китообразные, Хищные, Ластоногие, Парнопалые. СПб, 1998. 285 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, ч. 2).

Петров А.Н. Мелкие млекопитающие (Insectivora, Rodentia) трансформированных и ненарушенных территорий восточноевропейских тундр. СПб.: Наука, 2007. 178 с.

Приказ Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 12 февраля 2008 г. № 79 «Об утверждении перечней (списков) объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Коми».

Приказ Минсельхоза РФ от 28 апреля 2005 г. № 70 «Об утверждении Перечня объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты, которые отнесены к особо ценным в хозяйственном отношении».

Приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Российской Федерации № 399 от 25 мая 1999 г. «Об утверждении такс для исчисления размера взыскания за ущерб, причиненный юридическими и физическими лицами незаконным

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

добыванием или уничтожением объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты».

Приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Российской Федерации № 107 от 28 апреля 2008 г. «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 рыболовства и среде их обитания».

Программа и методика биогеоценологических исследований. М., 1974. 404 с.

Производительные силы Коми АССР. Животный мир. М.-Л.: Изд-во АН СССР, 1953. Том 3. Ч. 2. 243 с.

Производительные силы Коми АССР. Растительный мир. М.-Л., 1954. Т. III. Ч. 1. 376 с.

Птицы. Неворобьиные. СПб, 1995. 325 с. (Фауна европейского Северо-Востока России; Т. I, ч. 1.).

Птицы. Неворобьиные. СПб, 1999. 290 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Птицы; Т. I, ч. 2).

Равкин Ю.С. К методике учета птиц лесных ландшафтов // Природа очагов клещевого энцефалита на Алтае. - Новосибирск, 1967. - С. 66-75.

Республика Коми Атлас. СПб: ФГУП «Аэрогеодезия», 2006. 128 с.

Таскаев А.И., Гладков В.П., Дегтева С.В., Алексеева Р.Н. Система особо охраняемых природных территорий Республики Коми: пояснительная записка к карте «Охраняемые территории Республики Коми» М 1:1200000. Сыктывкар, 1996. 36 с.

Федеральный закон «О животном мире» № 52 от 24.04.1995.

Флора Северо-Востока европейской части СССР. 1974–1977. Т. 1–4. Л.


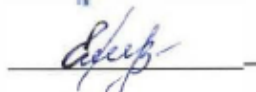
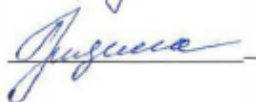
Индв. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

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

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКО-34»
Сокращенное наименование	ООО «ЭКО-34»
Юридический адрес	400001, РФ, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Канунникова, д. 6, офис 211
Фактический адрес	400001, РФ, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Канунникова, д. 6, офис 211
Почтовый адрес	400001, РФ, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. Канунникова, д. 6, офис 211
Телефон/Факс	+7 (8442) 60-11-34/78-15-93
ИНН/КПП	3443110618/346001001
ОГРН	1113443007226
Расч. счет	40702810708300000865
Корр. счет	30101810300000000999
БИК банка	046015999
Банк	Операционный офис в г. Волгограде Филиала Банка ВТБ (ПАО) в г. Ростове-на-Дону
Наименование плательщика/получателя в платежном поручении	ООО «ЭКО-34»
Классификаторы в статистическом регистре	
ОКПО 92965691; ОКАТО 18401363000; ОКТМО 18701000; ОКОГУ 4210014; ОКФС 16; ОКОПФ 12300; ОКВЭД 71.1	
Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе	Выдано 15.07.2011 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Дзержинскому району г. Волгограда
Директор	Гапоненко Светлана Юрьевна, действует на основании Устава
Главный бухгалтер	Макаренко Александра Константиновна
E-mail:	ecolog@eco-34.ru
Адрес сайта	www.eco-34.ru

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ведущий инженер-эколог		Шерстобитова Л.В.
Ведущий инженер-эколог		Еремин А.С.
Инженер-эколог		Гридина А.Д.

2

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашиюрское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
310

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ МОНИТОРИНГА.....	5
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ.....	6
2.1 Местоположение участка.....	6
2.2 Существующее положение.....	6
3. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА И СНЕЖНОГО ПОКРОВА.....	8
3.1 Характеристика воздушного бассейна месторождения.....	8
3.2 Состояние атмосферного воздуха и снежного покрова в районе расположения месторождения.....	9
3.3 Состав работ по мониторингу атмосферного воздуха.....	10
3.4 Состав работ по мониторингу снежного покрова.....	12
4. МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД.....	15
4.1 Характеристика поверхностных водных объектов территории.....	15
4.2 Состояние поверхностных вод и донных отложений в районе расположения месторождения.....	16
4.3 Состав работ по мониторингу поверхностных водных объектов.....	19
5. ГИДРОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ.....	25
5.1 Гидрогеологическая характеристика территории.....	25
5.2 Цели и объекты гидрогеологического мониторинга.....	26
5.3 Состояние грунтовых вод в районе расположения месторождения.....	28
5.4 Состав работ по гидрологическому мониторингу.....	29
6. МОНИТОРИНГ ПОЧВ.....	31
6.1 Характеристика почв.....	31
6.2 Состояние почв в районе расположения месторождения.....	32
6.3 Состав работ по мониторингу почв.....	33
7. МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ.....	36
7.1 Характеристика растительности территории района.....	36
7.2 Состояние растительности в районе расположения месторождения.....	37
7.3 Состав работ по мониторингу растительности.....	38
8. МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА.....	39
8.1 Характеристика животного мира.....	39
8.2 Состояние животного мира на территории месторождения.....	39
8.3 Состав работ по мониторингу животного мира.....	41
9. МОНИТОРИНГ ЗА РАДИАЦИОННО-ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКОЙ.....	43
9.1 Состав работ по мониторингу за радиационной обстановкой.....	43
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	44
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	47

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение (далее Программа) разработана специалистами ООО «ЭКО-34» в рамках договора № 20У0317 от 07.02.2020 г. с ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и утвержденного технического задания.

Программа составлена в соответствии с требованиями Федерального закона «Об охране окружающей среды», законодательных актов, постановлений Правительства Российской Федерации.

Настоящая Программа определяет состав, объемы и порядок проведения экологического мониторинга на территории Пашшорского нефтяного месторождения.

4

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
312

1. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ 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.

Район размещения рассматриваемого объекта обладает достаточно низким природным потенциалом самовосстановления и высокой экологической уязвимостью.

Основные цели экологического мониторинга:

- наблюдение за состоянием окружающей среды, в том числе за состоянием окружающей среды в местах расположения источников антропогенного воздействия;
- получение информации о состоянии окружающей среды;
- оценка и прогноз изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов;
- обеспечение потребностей государства, юридических и физических лиц в информации о состоянии окружающей среды и ее изменениях, необходимой для предотвращения и (или) уменьшения не благоприятных последствий таких изменений.

К числу основных задач, решаемых в процессе реализации Программы экологического мониторинга, относятся:

- организация и проведение наблюдения за количественными показателями, характеризующими состояние окружающей среды в районах расположения источников воздействия;
- оценка состояния окружающей среды, своевременное выявление и прогноз развития негативных процессов, влияющих на состояние окружающей среды, выработка рекомендаций по предотвращению вредных воздействий на компоненты природной среды;
- информационное обеспечение органов местного самоуправления, юридических и физических лиц по вопросам состояния окружающей среды;
- подготовка отчетной документации о состоянии компонентов окружающей среды.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

2.1 Местоположение участка

Пашшорское нефтяное месторождение находится на территории центральной части Большеземельской тундры Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции в Ненецком автономном округе Архангельской области в 145 км к уго-востоку от г. Нарьян-Мара.

Месторождение расположено за Полярным кругом в пределах тундровой зоны с наличием многолетнемерзлых пород. Доставка технического снаряжения, рабочего персонала осуществляется из г.Усинска, от Усинска на север проложена бетонная автодорога круглогодичного действия «УсинскВозей-Харьяга» протяженностью 170 км, далее грузы до буровых и эксплуатационных скважин доставляются по временным зимним дорогам («зимникам») и вертолетами. Период зимних дорог - с начала января по конец апреля.

Географические координаты вершин контура участка представлены в таблице 2.1. Обзорная карта-схема расположения участка недр приведена в приложении 1.

Таблица 2.1. - Географические координаты вершин контура лицензионного участка

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	67	03	54	54	47	00
2	67	03	54	54	48	00
3	67	03	30	54	48	54
4	67	02	36	54	49	36
5	67	01	06	54	51	00
6	67	00	00	54	51	24
7	66	59	54	54	52	36
8	66	58	06	54	54	12
9	66	57	30	54	51	24
10	66	57	12	54	50	42
11	66	57	18	54	49	42
12	66	57	36	54	48	54
13	66	58	06	54	48	00
14	66	59	00	54	47	42
15	67	00	00	54	47	42
16	67	01	48	54	46	42
17	67	03	12	54	45	36
18	67	03	36	54	46	00

2.2 Существующее положение

В настоящее время в действующий фонд Пашшорского месторождения входит 17 скважин. Месторождение находится в стадии интенсивного хозяйственного освоения, имеют развивающуюся инфраструктуру и небольшое количество нефтепромысловых объектов. Перечень объектов, в зоне влияния которых проводится мониторинг:

- Кустовые площадки;

6

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

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

- Площадки одиночных скважин;
- Площадки водозаборных скважин;
- Систему сбора и транспорта нефти и газа.

Все объекты в пределах месторождения связаны между собой дорогами с грунтовым покрытием.

Ситуационная карта-схема и обзорная схема расположения объектов месторождения приведены в Приложении 1.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашишорское нефтяное месторождение*

7

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
315

3. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА И СНЕЖНОГО ПОКРОВА

3.1 Характеристика воздушного бассейна месторождения

Непосредственно в районе работ стационарные наблюдения за элементами гидрометеорологического режима Росгидрометом не проводится. Данная характеристики метеоклиматических условий использованы данные метеостанции Нарьян-Мар.

Особенности климата определяются малым количеством солнечной радиации зимой, воздействием северных морей и интенсивным западным переносом воздушных масс.

На формирование климата оказывают влияние атлантические, арктические и континентальные воздушные масс. Частая смена воздушных масс- причина постоянной изменчивости погоды. С циклонами со стороны Атлантики связана пасмурная с осадками погода, теплая зимой и прохладная летом. Со стороны Сибири зимой не редко приходит континентальный воздух, принося сухую морозную погоду. Поступление воздушных масс арктического происхождения в любое время года сопровождается холодными и сухими северо-восточными ветрами, приносящими резкие похолодания. Наиболее часто их вторжение наблюдается в летнее время.

Для рассматриваемого района характерна большая продолжительность холодного периода и малая - теплого. Почти по всему району в течение 8 месяцев, начиная с октября, средние месячные температуры воздуха остаются отрицательными и лишь с июня по сентябрь положительными. Отрицательное значение температуры воздуха может встречаться в любой месяц года.

По данным метеостанции Нарьян-Мар среднегодовая температура воздуха составляет минус 3,5 °С. Наиболее низкие среднемесячные температуры наблюдаются в январе (минус 16,9 °С) и феврале (17,3 °С), наиболее высокие – в июле (12,7 °С) и августе (11,0 °С). Абсолютная минимальная температура - минус 48 °С, максимальная – 33 °С.

По климатическому районированию территория относится к зоне избыточного увлажнения. Тип осадков зависит от сезона. В твердом виде выпадает около 27% осадков, в жидком -56%, смешанном – 17%. Среднегодовое количество осадков составляет 430мм. В течение года осадки выпадают не равномерно: минимум приходится на февраль, март, максимум – на август, сентябрь. В холодный период года выпадает около 28% годовой суммы осадков, остальные 72% выпадают в теплый период.

Устойчивый снежный покров образуется во второй половине октября и держится около 214 дней. Разрушение снежного покрова наблюдается во второй половине мая. Высота снежного покрова относительно не высокая в среднем 38 см. Нарастание снежного

8

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
316

покрова происходит довольно быстро и в конце осени – начале зимы, затем темпы роста несколько снижаются.

Направление ветра имеет четко выраженный годовой ход. В холодный период преобладают ветры южного и юго-западного направлений. В теплое время года увеличивается число северных и северо-восточных ветров. Среднегодовая скорость ветра составляет 4,9 м/с. Наибольшие средние скорости ветра наблюдаются в мае-июне в связи с усилением циклонической деятельности. Наименьшая скорость бывает в теплое время года. Безветренная погода наиболее часто бывает в зимний период.

3.2 Состояние атмосферного воздуха и снежного покрова в районе расположения месторождения.

Исследование уровня загрязнения воздуха приземного слоя атмосферы, в районе воздействия Пашшорского нефтяного месторождения на ОС, проводилось в 2019 г.

Таблица 3.1 – Значение концентраций вредных веществ в 2019 году в атмосферном воздухе месторождения

Показатель	Номер пробы/концентрация веществ, мг/м ³		Фоновые значения концентраций (З), мг/м ³	Величина допустимого значения показателей, мг/м ³ (ПДК м.р. и ОБУВ)	Класс опасности
	A1	A2			
Диоксид азота	<0,025	<0,025	0,055	0,2 ⁽¹⁾	3 (1)
Сера диоксид	<0,030	<0,030	0,018	0,5 ⁽¹⁾	3 (1)
Углерод оксид	<1,8	<1,8	-	5,0 ⁽¹⁾	2 (1)
Взвешенные вещества	<0,26	<0,26	1,8	0,5 ⁽¹⁾	4 (1)
Углеводороды предельные С1-С5 в пересчете на метан	<30	<30	-	50,0 ⁽¹⁾ по метану	4 (1)
Сероводород (дигидросульфид)	<0,0048	<0,0048	0,199	0,008 ⁽²⁾	3(1)

1. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 22 декабря 2017 г. № 165 «Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»;
2. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 19 декабря 2007 г. № 92 «Об утверждении ГН 2.1.6.2309-07»;
3. Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019 - 2023 гг.» (утв. Росгидрометом 15.08.2018).

Согласно полученным результатам исследования проб приземного слоя атмосферного воздуха содержание в воздухе контролируемых загрязняющих веществ были ниже предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия загрязняющих веществ, установленных для атмосферного воздуха в пределах населенных мест.

Таким образом, можно сделать вывод, что состояние атмосферы на участках удовлетворительное и соответствует гигиеническим нормативам содержания вредных веществ в воздухе населенных мест.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							317

Отбор проб снежного покрова в районе расположения месторождения осуществлялся в 2019 году. Местоположение точек отбора проб снежного покрова соответствует точкам отбора проб атмосферного воздуха.

Таблица 3.2 – Значение концентраций загрязняющих веществ в снежном покрове месторождения в 2019 году

Показатели	Точки отбора проб			ПДК рыб.хоз.	ПДК пит. и хоз.быт
	A1	A2	A3		
Водородный показатель (рН), ед. рН	6,45	6,32	6,73	-	6,5-8,5 ⁽²⁾
Фосфат-ион	<0,05	<0,05	<0,05	0,2 ⁽¹⁾	-
Хлорид-ион, мг/кг	24,1	34,3	32,1	300 ⁽¹⁾	350 ⁽²⁾
Сульфат-ион	5,31	6,23	4,62	100 ⁽¹⁾	500 ⁽²⁾
Аммоний-ион, мг/дм ³	<0,025	<0,025	<0,025	0,5 ⁽¹⁾	-
Цинк, мг/кг	<0,001	<0,001	<0,001	0,01 ⁽¹⁾	5,0 ⁽²⁾
Никель, мг/кг	<0,01	<0,01	<0,01	0,01 ⁽¹⁾	0,1 ⁽²⁾
Нитрат-ион	0,66	0,72	0,40	40 ⁽¹⁾	45 ⁽²⁾
Марганец, мг/кг	<0,01	<0,01	<0,01	0,01 ⁽¹⁾	0,1 ⁽²⁾
Свинец, мг/кг	<0,005	<0,005	<0,005	0,006 ⁽¹⁾	0,03 ⁽²⁾
Железо общее, мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	0,1 ⁽¹⁾	0,3 ⁽²⁾
Медь, мг/кг	<0,001	<0,001	<0,001	0,001 ⁽¹⁾	1 ⁽²⁾
Хром, мг/дм ³	<0,005	<0,005	<0,005	0,02 ⁽¹⁾	0,05 ⁽²⁾
Нефтепродукты	<0,02	<0,02	<0,02	0,05 ⁽¹⁾	0,1 ⁽²⁾

1. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552;
2. СанПиН 2.1.5.980-00. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод;
3. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24 (ред. от 28.06.2010) «О введении в действие Санитарных правил» (вместе с «СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»).

Согласно проведенным исследованиям проведенным в 2019 году, концентрации анализируемых показателей были значительно ниже ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования и ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

Оценка техногенного воздействия на атмосферный воздух, выполненная посредством мониторинга снежного покрова, свидетельствует о хорошем состоянии атмосферного воздуха в зимний период.

3.3 Состав работ по мониторингу атмосферного воздуха

Наблюдения за уровнем загрязнения атмосферы осуществляют на передвижных постах. Постом наблюдения является выбранное место (точка местности), на котором размещают пост, оборудованный приборами для отбора проб атмосферного воздуха и регистрации метеопараметров.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Местоположение точек отбора проб воздуха корректируется на местности в зависимости от направления ветра. Конкретные точки отбора следует устанавливать с учётом данных метеосводки по розе ветров на период отбора проб воздуха.

Мониторинг за атмосферным воздухом предусмотрен в 3-х точках. Местоположение пунктов наблюдения за атмосферным воздухом представлено в таблице 3.3 и приложении 2.

Таблица 3.3 – Местоположение точек отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова

Код пробы*	Точки отбора проб		Местоположение контрольных точек
	широта	долгота	
A1	67°01'21.1"	54°49'21.2"	5000 м к северу от площадки ДНС «Пашшорское» или 750 м к юго-востоку от ликвидированной скв.№47, с подветренной стороны
A2	66°59'51.163"	54°49'24.748"	3000 м к северо-западу от площадки ДНС «Пашшорское», с подветренной стороны
A3	66°58'25.63"	54°49'29.75"	(фон) 100 м к северо-западу от площадки ДНС «Пашшорское», с подветренной стороны

* Код пробы на карта-схемах экологического мониторинга (Приложение 2)

Одновременно с отборами проб воздуха фиксируют следующие метеорологические параметры: направление и скорость ветра, относительная влажность, температура воздуха, атмосферное давление.

Наблюдение рекомендуется вести в летне-осенний период, т.к. теплый период года характеризуется наихудшими условиями рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере. Периодичность взятия проб воздуха составляет 1 раз в 5 лет.

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;
- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Перечень показателей, определяемых при проведении контроля качества атмосферного воздуха в процессе мониторинга, и их допустимые значения приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – допустимые значения показателей контроля качества атмосферного воздуха

Показатель контроля качества атмосферного воздуха	ПДК _{гр.} , ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности
Азота диоксид	0,2 ^(д)	3
Серы диоксид	0,5 ^(д)	3
Сероводород	0,008 ^(д)	2
Углерод оксид	5,0 ^(д)	4
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ в пересчете на метан	50 ^(з)	–

ГН 2.1.6.3492-17 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений;

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

2.ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Определение концентраций вредных примесей в атмосфере производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией. Лаборатория должна располагать необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения загрязняющих веществ (ЗВ), квалифицированным персоналом.

В качестве критериев для оценки степени загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния производственных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ и ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ), установленные следующими нормативными документами:

- ГН 2.1.6.3492-17 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений;
- ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Принимая во внимание динамичность концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от метеорологических условий, времени года и пр., для оценки степени загрязнения воздуха применяются максимально разовые предельно-допустимые концентрации (ПДК_{мр}), установленные для краткосрочных эффектов. В случаях, когда ПДК_{мр} для конкретных компонентов не установлены, при оценке используются среднесуточные предельно-допустимые концентрации.

Для количественной характеристики уровня загрязнения атмосферы рекомендуется рассчитывать индексы загрязнения атмосферы (ИЗА) отдельной примесью и комплексный индекс загрязнения атмосферы (КИЗА) в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». В зависимости от величины КИЗА выделяют несколько уровней загрязнения атмосферы (таблица 3.5).

Таблица 3.5 – Уровни загрязнения атмосферы в зависимости от величины КИЗА

Значения КИЗА	Уровень загрязнения атмосферного воздуха
меньше или равен 5	ниже среднего
5-8	средний
8-15	выше среднего
больше 15	значительно выше среднего

3.4 Состав работ по мониторингу снежного покрова

Снежный покров относится к атмосферным осадкам, обладающим рядом свойств, которые делают его удобным индикатором загрязнения не только самих атмосферных

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	Лист
							320

осадков, но и атмосферного воздуха, а также последующего загрязнения почв и вод, поскольку он поглощает и аккумулирует загрязняющие вещества из атмосферы.

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.

Отбор и первичная обработка проб снега должна осуществляться в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Отбор проб снега проводят в период максимального влагозапаса в снеге - один раз за зиму в точках мониторинга атмосферного воздуха (Таблица 3.3).

Основные определяемые параметры, характеризующие загрязнение снежного покрова: водородный показатель (рН), сульфат-ионы, гидрокарбонат-ионы, взвешенные вещества, нефтепродукты.

Гигиенические нормативы к качеству снежного покрова на данный момент отсутствуют, поэтому оценка состояния снежного покрова должна проводиться согласно ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и Нормативам качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552).

Основные определяемые параметры и их допустимые значения для снежного покрова приведены в таблице 3.7. Периодичность взятия проб воздуха составляет 1 раз в 5 лет.

Таблица 3.7 – Допустимые значения показателей контроля качества снежного покрова

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК <small>пит. и хоз.быт</small>
Водородный показатель, ед. рН	6,5-8,5 ⁽²⁾
Хлорид-ион, мг/дм ³	350 ⁽²⁾
Фосфат-ион, мг/дм ³	—
Аммоний-ион, мг/дм ³	—
Нитрат-ион, мг/дм ³	45 ⁽⁴⁾
Железо общее, мг/дм ³	0,3 ⁽³⁾

13

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашиюрское нефтяное месторождение

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК <small>пит. и хоз. быт</small>
Никель, мг/дм ³	0,1 ⁽⁴⁾
Хром, мг/дм ³	0,5 ⁽³⁾
Марганец, мг/дм ³	0,1 ⁽⁴⁾
Медь, мг/дм ³	1 ⁽⁴⁾
Свинец, мг/дм ³	0,03 ⁽⁴⁾
Цинк, мг/дм ³	5,0 ⁽⁴⁾
Нефтепродукты, мг/дм ³	0,1 ⁽⁴⁾
Сульфат-ион, мг/дм ³	500 ⁽²⁾

1. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 522;
2. СанПиН 2.1.5.980-00. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод;
3. ГН 2.1.5.1315-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования с изменениями от 13.07.2017 г.;
4. СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4. МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

4.1 Характеристика поверхностных водных объектов территории

Пашшорское месторождение расположено в правобережной части бассейна р.Печора на водораздельном участке, в пределах которого находятся истоки притоков р.Печора разного порядка. На территории месторождения протекают реки Лая, Серчейю, Воргашор, Пятейвис, Нийхабарью, Грубешор, Пашшор, Мылотависка и один Безымянный водоток.

Основным источником питания р.Лая, р.Грубешор, р.Пашшор, р.Мылотависка и их притоков являются атмосферные осадки. Питание рек осуществляется, в основном, за счет таяния снега в весенний период, когда доля стока составляет около 70-80% от суммарного годового объема. Доля грунтового питания составляет 5%. Пониженное питание грунтовыми водами связано с распространением многолетней мерзлоты.

Сроки наступления весеннего половодья могут приходиться как на первую пятидневку мая, так и на первую половину июня. Продолжительность половодий в среднем на реках 1,5-2,0 месяца, на небольших ручьях половодье проходит в более короткие сроки – за 1,0-1,5 месяца.

Летне-осенний меженный период на малых водотоках района начинается в среднем во второй половине-конце июня. Режим уровней воды в этот период зависит от количества осадков и времени их выпадения. Дождевые паводки могут наблюдаться в любой из месяцев периода открытого русла. При засушливой погоде низкие уровни удерживаются в течение 3,5-4,0 месяцев. Пересыхание отмечается в очень засушливые годы только малых водотоков с площадью водосбора менее 10 км². Сток в понижениях наблюдается в период снеготаяния и выпадения дождей.

Зимняя межень устойчивая, начинается в среднем в первой половине ноября. До начала ледостава уровни низкие, они являются минимальными за зимний период. Окончание зимней межени приходится в среднем на конец апреля - начало мая.

Суровая зима определяет длительное и устойчивое стояние ледового покрова на водотоках. Продолжительность стояния льда на реках и ручьях составляет 170-220 дней. Ледостав устанавливается обычно в конце октября.

Значительное распространение на рассматриваемой территории имеют озера и болота. Подавляющее большинство озер – термокарстового происхождения с площадью зеркала < 0,5 км². Глубины озер в среднем составляет 0,5-2,0 м.

Болота в основном преобладают моховые, бугристые. Средняя глубина болот до 1,4 м. Питание болот смешанное, происходит за счет атмосферных осадков, частично – за счет

15

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
323

грунтовых вод и за счет стока поверхностных вод с окружающих склонов. Зимой все болота промерзают.

4.2 Состояние поверхностных вод и донных отложений в районе расположения месторождения.

Отбор проб поверхностных вод и донных отложений в районе расположения месторождения осуществлялся в 2019 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в поверхностных водах и донных отложениях.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 4.1 – Значение концентраций загрязняющих веществ в поверхностных водах месторождения в 2019 году

Показатель	Номер пробы/ концентрация веществ												Величина допустимого уровня ПДК, мг/дм ³	
	В1		В2		В3		В4		В5		В6		ПДК разбавл.	ПДК инт. и заб.басс.
	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019		
Водородный показатель, ед. рН	7,01	7,11	7,10	7,14	7,22	7,21	7,11	7,23	7,25	7,15	6,75	6,93	Фоновое значение для водоема (Ф)	6,5-8,5 (Ф)
Железо, мг/дм ³	1,29	1,31	1,03	1,18	1,12	1,25	1,29	1,14	1,03	1,12	1,29	1,13	0,1 (Ф)	0,3 (Ф)
Нефтепродукты, мг/дм ³	0,023	<0,02	0,021	<0,02	0,022	<0,02	0,020	<0,02	0,021	<0,02	0,020	<0,02	0,05 (Ф)	0,1 (Ф)
Хлорид-ион, мг/дм ³	10,6	<10,0	11,6	<10,0	12,4	<10,0	12,5	<10,0	12,2	<10,0	12,5	<10,0	300 (Ф)	350 (Ф)
Сульфид-ион, мг/дм ³	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,006 (Ф)	0,03 (Ф)
Сухой остаток, мг/дм ³	85,7	84,0	82,4	82,0	74,1	80,0	79,7	88,0	90,3	84,0	81,2	86,0	—	—
Кобальт, мг/дм ³	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,01 (Ф)	0,1 (Ф)
Кадмий, мг/дм ³	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,005 (Ф)	0,001 (Ф)
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	1,70	1,20	2,10	1,64	1,50	1,23	1,70	1,86	2,20	2,11	2,70	2,34	<3 мгО ₂ /дм ³ (Ф)	—
Взвешенные вещества, мг/дм ³	2,10	2,23	1,15	2,18	1,70	2,10	2,70	2,06	2,10	1,86	2,05	2,10	0,25 к фону (Ф) для вышест. и первой категории водопользования 0,75 к фону (Ф) для второй категории водопользования	—
Мель, мг/дм ³	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	0,001 (Ф)	1 (Ф)
Марганец, мг/дм ³	0,015	0,021	0,012	0,028	0,019	0,025	0,015	0,019	0,016	0,160	0,024	0,010	0,01 (Ф)	0,1 (Ф)
Фенолы летучие, мг/дм ³	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	<0,004	0,001 (Ф)	0,001 (Ф)
Никель, мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01 (Ф)	0,1 (Ф)
Цинк, мг/дм ³	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001	0,01 (Ф)	0,1 (Ф)
АПАВ, мг/дм ³	0,022	0,026	0,013	0,018	0,024	0,023	0,027	0,028	0,022	0,016	0,013	0,020	—	0,5 (Ф)
Щелочность, гр. щв.	—	20	—	20	20	20	—	20	—	20	—	80	—	—
Мутность, мг/л	—	50	—	70	—	60	—	80	—	60	—	20	—	1,5 (Ф)
Жесткость общая, °Ж	—	1,4	—	2,1	—	1,9	—	2,0	—	1,4	—	1,3	—	7-10 мг-экв./л (Ф)
Нитрат-ион, мг/дм ³	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	40 (Ф)	45 (Ф)
Аммоний-ион, мг/дм ³	—	<0,025	—	<0,025	—	<0,025	—	<0,025	—	<0,025	—	<0,025	0,5 (Ф)	—
Фосфат-ион, мг/дм ³	—	<0,05	—	<0,05	—	<0,05	—	<0,05	—	<0,05	—	<0,05	0,2 (Ф)	—

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Показатель	Номер пробы/ концентрация веществ												Величина допустимого уровня ПДК, мг/дм ³	
	B1		B2		B3		B4		B5		B6		ПДК рыбохоз.	ПДК инт. и рыбхоз
	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019	10.2019	03.2019		
Растворенный кислород, мг/дм ³	—	9,0	—	9,2	—	9,0	—	8,7	—	8,4	—	7,2	—	—
Кальций, мг/дм ³	—	<5,0	—	<5,0	—	<5,0	—	<5,0	—	<5,0	—	<5,0	180 (0)	—
Магний, мг/дм ³	—	<3,0	—	<3,0	—	<3,0	—	<3,0	—	<3,0	—	<3,0	40 (0)	—
Натрий, мг/дм ³	—	1,20	—	1,27	—	1,49	—	2,37	—	1,69	—	5,01	120 (0)	200 (0)
Кальций, мг/дм ³	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	—	<1,0	50 (0)	—
Гидрокарбонат-ион, мг/дм ³	—	14,9	—	14,6	—	17,9	—	15,9	—	16,3	—	10,1	—	—
Сульфат-ион, мг/дм ³	—	<2,0	—	<2,0	—	<2,0	—	<2,0	—	<2,0	—	<2,0	100 (0)	500 (0)
Запах (20°С), балл	—	1/1	—	1/1	—	1/1	—	1/1	—	1/1	—	3/3	—	2(0)

1. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министрства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552;

2. СанПиН 2.1.5.980-00. Воздушение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод;

3. ГН 2.1.5.1315-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования с изменениями от 13.07.2017 г.;

4. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24 (ред. от 28.06.2010) «О введении в действие Санитарных правил» (вместе с «СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»).

В исследуемых пробах поверхностных вод было выявлено превышение ПДК следующих тяжелых металлов: железа 1,03-1,29 (10,3-12,9 ПДК_{рыб-хоз.}=0,1) мг/дм³; марганца 0,010-0,160 (0,1-16,0 ПДК_{рыб-хоз.}=0,01) мг/дм³. Повышенное содержание железа и марганца свойственно северным водоемам и обусловлено естественным повышенным фоном, что подтверждается результатами мониторинга в течение продолжительного периода времени.

Концентрации кадмия, свинца, кобальта, меди, цинка и фенолов находятся ниже уровня чувствительности обнаружения методики.

Содержание нефтепродуктов и АПАВ, менее установленных норматив.

С целью выявления степени и глубины проникновения в русло водотоков загрязняющих веществ при загрязнении водного пространства в процессе мониторинга были отобраны пробы донных отложений в тех же пунктах, что и отбор поверхностных вод.

Таблица 4.2 – Значение концентраций загрязняющих веществ в донных отложениях месторождения в 2019 году

Показатель	Номер пробы/ концентрация веществ						Величина допустимого уровня ПДК, мг/кг
	Д1	Д2	Д3	Д4	Д5	Д6	
рН	4,22	4,88	4,48	4,23	4,75	5,61	-
Нефтепродукты, г/кг	0,601	0,169	0,203	0,189	0,177	0,792	1000 ⁽²⁾ /50 ⁽³⁾
Свинец (вал. содержание), мг/кг	2,04	1,86	2,01	2,25	2,24	3,09	32 ⁽¹⁾
Кадмий (вал. содержание), мг/кг	0,095	0,056	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,5 ⁽⁴⁾
Цинк (вал. содержание), мг/кг	10,1	6,2	6,6	5,4	9,6	8,1	55 ⁽⁴⁾
Мель (вал. содержание), мг/кг	1,88	1,99	2,41	2,66	1,92	2,05	33 ⁽⁴⁾
Никель (вал. содержание), мг/кг	3,01	1,88	2,77	3,85	4,03	4,97	20 ⁽⁴⁾
Железо (подв. содержание), мг/кг	4712	3369	4688	3998	2763	2978	-
Кобальт (подв. содержание), мг/кг	4,01	4,35	1,86	3,71	3,64	3,44	5 ⁽¹⁾
Марганец (подв. содержание), мг/кг	125	246	294	181	211	131	400 ⁽¹⁾

1. ГН 2.1.7.2041-06. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве;

2. Письмо Роскомзема от 27.03.1995 № 3-15/582 «О Методических рекомендациях по выявлению деградированных и загрязненных земель»;

3. Нормативы, установленные Neue Niederlandische Liste. Altlasten Spektrum 3/95;

4. ГН 2.1.7.2511-09 Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве;

5. МУ 2.1.7.730-99. Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест. Методические указания (утв. Минздравом РФ 07.02.1999).

Концентрации тяжелых металлов и нефтепродуктов в пробах донных отложений исследуемого водного объекта не превышают установленные ПДК химических веществ в почвах.

4.3 Состав работ по мониторингу поверхностных водных объектов

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.04.2007 г. № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» (с изменениями и дополнениями от 18.04.14 г.), СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» водопользователи обязаны осуществлять контроль

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

качества воды водных объектов, находящихся под негативным воздействием, и принимать меры по предотвращению и ликвидации загрязнений водных объектов.

Воздействие на поверхностные воды в процессе эксплуатации Пашшорского месторождения возможно следующим образом:

- в результате техногенного загрязнения пластовыми флюидами грунтовых вод при выходе на поверхность и попадании их в поверхностные водные объекты;
- при загрязнении сточными водами и пластовыми флюидами в результате возникновения аварийных ситуаций;
- при переносе загрязняющих веществ, содержащихся в промышленных выбросах промысловых объектов с последующим их осаждением на водную поверхность.

При эксплуатации нефтяных месторождений основными загрязняющими веществами, поступающими в природную среду, могут быть нефть с сопутствующими ей загрязнителями (фенолы, хлориды, тяжелые металлы), химреагенты.

Основным критерием выбора местоположения точек наблюдения является наличие и отсутствие техногенной нагрузки, и направление поверхностного стока. Параллельно в пунктах отбора поверхностных вод проводится отбор проб донных отложений.

Местоположение пунктов мониторинга поверхностных водных и донных отложений представлено в таблице 4.3 и приложении 2. По мере строительства дополнительных объектов и ввода их в эксплуатацию количество пунктов отбора проб может быть дополнено, с учетом основных загрязняющих веществ, определяемых спецификой предприятия.

Периодичность контроля составляет 1 раз в 5 лет в летне-осенний период.

Таблица 4.3. - Месторасположение пунктов наблюдения за поверхностными водами и донными отложениями

Код пробы поверхностных вод*	Код пробы донных отложений*	Точки отбора проб		Местоположение пункта
		широта	долгота	
В1	Д1	67°02'19.357"	54°50'39.993"	Ручей без названия, правый приток р.Мыловотвиская находится в 500 м ниже по течению относительно межпромыслового трубопровода «Пашшор-Южно-Шапкинское»
В2	Д2	67°01'20.403"	54°49'30.835"	(фон) Озеро находится в 875 м к юго-востоку от ликвидированной скв.№47
В3	Д3	67°00'23.401"	54°50'33.015"	Безымянный ручей, правый приток р. Мыловотвиская в 250 м южнее ликвидированной скв.№34
В4	Д4	66°58'17.033"	54°48'00.693"	Ручей без названия левый приток р.Пашшор находится в 1270 м к западу от площадки ДНС «Пашшор»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Код пробы поверхностных вод*	Код пробы донных отложений*	Точки отбора проб		Местоположение пункта
		широта	долгота	
В5	Д5	66°58'11.074"	54°54'12.059"	(фон) р. Мыловитовская находится в 1630 м к востоку-юго-востоку от площадки скв. №41
В6	Д6	66°58'39.496"	54°49'51.489"	Болото в 500 м к северу от площадки ДНС «Пашшорское»

* Код пробы на карте экологического мониторинга (Приложение 2)

Программа работ по экологическому мониторингу поверхностных вод должна отвечать требованиям:

- ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»;
- ГОСТ 17.1.3.07-82 Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоёмов и водотоков;
- ГОСТ 17.1.5.04-81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия;
- ГОСТ 17.1.5.05-85 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков;
- ГОСТ Р 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
- РД 52.24.643-2002 Методические указания. «Метод комплексной оценки степени загрязнённости поверхностных вод по гидрохимическим показателям».

Отбор, консервация, хранение проб воды, а также технические средства, используемые для отбора проб, должны соответствовать условиям ГОСТ Р 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия».

При определении содержания нефтепродуктов в составе проб поверхностных вод дополнительно учитывались требования ГОСТ 17.1.4.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах».

На основании положений ГОСТ 17.1.3.12-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше» в пробах воды предусматривается определение концентрации нефти, нефтепродуктов, хлоридов, сульфатов (химических веществ, содержащихся в пластовых водах).

Определение перечня контролируемых показателей, а также закрепление пунктов отбора проб на местности (гидропостов) производится с учетом положений ГОСТ 17.1.3.07-82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков».

21

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
329

СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод», РД 52.24.643-2002 Методические указания. «Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям», а также орографических особенностей местности.

Показатели контроля качества воды водных объектов различных категорий приведены в таблице.

Таблица 4.4 – Показатели качества воды водных объектов

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК	
	ПДК рыб.хоз.	ПДК пст. и хол.быт
Запах (20°С), балл	—	2 ⁽⁴⁾
Прозрачность, см	—	—
Цветность, гр.пв.	—	—
Водородный показатель, ед. рН	Фоновое значение для водоема ⁽¹⁾	6,5-8,5 ⁽²⁾
Кальций, мг/дм ³	180 ⁽¹⁾	—
Магний, мг/дм ³	40 ⁽¹⁾	—
Натрий, мг/дм ³	120 ⁽¹⁾	200 ⁽⁴⁾
Калий, мг/дм ³	50 ⁽¹⁾	—
Гидрокарбонат-ион, мг/дм ³	—	—
Сульфат-ион, мг/дм ³	100 ⁽¹⁾	500 ⁽²⁾
Хлорид-ион, мг/дм ³	300 ⁽¹⁾	350 ⁽²⁾
Фосфат-ион, мг/дм ³	0,2 ⁽¹⁾	—
Аммоний-ион, мг/дм ³	0,5 ⁽¹⁾	—
Нитрат-ион, мг/дм ³	40 ⁽¹⁾	45 ⁽⁴⁾
Нитрит-ион, мг/дм ³	0,08 ⁽¹⁾	3,0 ⁽⁴⁾
Жесткость общая	—	7-10 ⁽⁴⁾
Железо общее, мг/дм ³	0,1 ⁽¹⁾	0,3 ⁽³⁾
Никель, мг/дм ³	0,01 ⁽¹⁾	0,1 ⁽⁴⁾
Кобальт, мг/дм ³	0,01 ⁽¹⁾	0,1 ⁽⁴⁾
Кадмий, мг/дм ³	0,005 ⁽¹⁾	0,001 ⁽⁴⁾
Марганец, мг/дм ³	0,01 ⁽¹⁾	0,1 ⁽⁴⁾
Мель, мг/дм ³	0,001 ⁽¹⁾	1 ⁽⁴⁾
Свинец, мг/дм ³	0,006 ⁽¹⁾	0,03 ⁽⁴⁾
Цинк, мг/дм ³	0,01 ⁽¹⁾	5,0 ⁽⁴⁾
Взвешенные вещества, мг/дм ³	0,25 к фону ⁽¹⁾ для высшей и первой категории водопользования 0,75 к фону ⁽¹⁾ для второй категории водопользования	—
Растворенный кислород, мгО ₂ /дм ³	В зимний (подледный) период должен быть не менее: Высшая и I категории - 6,0; II категория - 4,0 ⁽¹⁾	—
	В летний (открытый) период во всех водных объектах должен быть не менее 6,0 ⁽¹⁾	
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	<3 мгО ₂ /дм ³⁽¹⁾	—
АПАВ, мг/дм ³	—	0,5 ⁽⁴⁾
Нефтепродукты, мг/дм ³	0,05 ⁽¹⁾	0,1 ⁽⁴⁾
Фенолы летучие, мг/дм ³	0,001 ⁽¹⁾	0,001 ⁽⁴⁾

1. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552;
2. СанПиН 2.1.5.980-00. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

3. ГН 2.1.5.1315-03. Прельдно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования с изменениями от 13.07.2017 г.;
4. СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения.

В качестве критериев для оценки степени загрязнения поверхностных вод используются ПДК вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552) и ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования (ГН 2.1.5.1315-03).

Для оценки уровня загрязнения поверхностных вод рассчитываются комбинаторные индексы загрязненности воды (КИЗВ), в соответствии с РД 52.24.643-2002 «Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям». В зависимости от величины КИЗВ участки водных объектов подразделяют на классы загрязненности воды (таблица 4.5).

Таблица 4.5 - Классификация качества воды по степени загрязненности

Значения КИЗВ	Класс и разряд	Характеристика состояния загрязненности воды
1	1-й класс	условно чистая
1-2	2-й класс	слабо загрязненная
2-4	3-й класс	загрязненная
2-3	разряд а	загрязненная
3-4	разряд б	очень загрязненная
4-11	4-й класс	грязная
4-6	разряд а	грязная
6-8	разряд б	грязная
8-10	разряд в	очень грязная
10-11	разряд г	очень грязная
11-∞	5-й класс	экстремально грязная

В пробах донных отложений определяются: рН, фенолы, содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец).

Отбор проб донных отложений производится в соответствии с ГОСТ 17.1.5.01-80 и РД 52.24.609-2013.

Ввиду отсутствия нормативов допустимого содержания загрязняющих веществ в донных отложениях целесообразно в качестве критериев оценки состояния использовать ПДК нефтепродуктов и тяжелых металлов для почв. При аварийных ситуациях производится учащенный по времени и пространству отбор проб воды и донных отложений.

Исследования водных объектов и донных отложений производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией, выбранной на тендерной основе. Лаборатория должна

23

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашиорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
331

располагать необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения ЗВ, квалифицированным персоналом.

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	

5. ГИДРОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

5.1 Гидрогеологическая характеристика территории

По гидрогеологическому районированию район работ размещается в пределах Печорской системы адартезианских и артезианских структур (структура первого порядка), Большеземельского криоартезианского бассейна – структуры второго порядка (Оберман, 1997 г.). Характеристика гидрогеологических условий ограничивается глубиной распространения нижнечетвертичных отложений, подстилающих чирвинский горизонт. В пределах рассматриваемого района по литологическому и стратиграфическому признакам, гидродинамическим особенностям в разрезе выделяются следующие водоносные, слабоводоносные, водоупорные горизонты и комплексы.

Слабоводоносный современный озерно-болотный горизонт (lbQIV) распространен на водораздельных поверхностях, залегает с поверхности на криогенно-таликовых среднетчетвертичных отложениях, представлен торфом среднеразложившимся, суглинками часто оторфованными в верхней части. Мощность в районе работ достигает 3 - 5 м.

Воды озерно-болотного горизонта весьма пресные (ультрапресные), минерализация не превышает 0,01 г/дм³, тип воды гидрокарбонатный натриево-кальциевый, по водородному показателю изменяются от кислых до нейтральных (pH=4,4 - 6,5), обладают неприятным запахом и вкусом.

Водоносный верхнечетвертичный современный аллювиальный горизонт (aQIII-IV) развит с поверхности, имеет ограниченное распространение, распространен узкой полосой вдоль поверхностных водотоков. Литологически горизонт представлен песками пылеватыми, мелкозернистыми, супесями, песчано-гравийно-галечными отложениями, суглинками. Мощность до 5 - 8 м.

Воды весьма пресные с минерализацией 0,1 - 0,5 г/дм³, прозрачные, редко желтоватого цвета с привкусом железа. По солевому составу вода гидрокарбонатная кальциевая или натриевая. Из-за незащищенности от поверхностного загрязнения, ограниченного распространения, незначительной мощности водоносный аллювиальный горизонт не имеет практического значения для организации водоснабжения.

Слабоводоносный криогенноталиковый вычегодский флювиогляциальный и озерно-ледниковый горизонт (f,lgQIVc) объединяет толщи флювиогляциальных и озерно-ледниковых горизонтов, залегает с поверхности до глубины 10 - 20 м. Водовмещающими являются разнородные пески с гравием и галькой, супеси, алевриты, приуроченные к талым линзам. Глубина появления воды 0,5 – 1,0 м. Воды по составу гидрокарбонатные

25

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашишорское нефтяное месторождение

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
333

натриевые, кальциевые, пресные с минерализацией 0,2 – 0,4 г/дм³, нейтральные или умереннокислые, с жесткостью 0,9 – 1,8 мг-экв/дм³.

Водоупорный локально водоносный криогенно-таликовый тимано-уральский ледниковый, ледниково-морской горизонт (g, gmQIIIu). В пределах описываемого района горизонт распространен повсеместно, залегает на участке работ вторым от поверхности земли, в районе на высоких водоразделах зачастую выходит на дневную поверхность. Подстиляется озерно-аллювиальными чирвинскими осадками. В верхней части разреза отложения часто заморожены. Общая мощность горизонта достигает 75 – 90 м.

По химическому составу воды горизонта гидрокарбонатные кальциево-натриевые с минерализацией до 0,8 г/дм³, нейтральные, редко слабощелочные (рН – 7,46-8,3).

Слабоводоносный криогенно-таликовый чирвинский озерно-аллювиальный горизонт (laQIIIcr), в пределах исследуемой территории имеет повсеместное распространение. Сложен горизонт тонкозернистыми, глинистыми слабоуплотненными песками с прослоями и линзами, мощностью 1 - 5 м реже до 10 м, глин, суглинков, супесей. Пески содержат единичную гальку и гравий. Подошва горизонта прослеживается на глубинах 110,7 - 113 м, мощность горизонта составляет 15 – 30 м.

Водоупорный локально водоносный криогенно-таликовый нижнечетвертичный ледниково-морской, морской горизонт (gm, mQI). Горизонт развит в пределах всего района работ, залегает под чирвинскими осадками. Литологически горизонт представлен суглинками, часто переходящими в супеси, с редкими прослоями водоносных песков.

Воды горизонта имеют повышенную минерализацию до 3 - 5 г/дм³, преимущественно хлоридный натриевый состав, на участке исследований горизонт не опробовался.

Питание горизонта происходит за счет перетекания из вышележащих горизонтов, разгрузка осуществляется в нижележащие горизонты и комплексы.

5.2 Цели и объекты гидрогеологического мониторинга

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.

Основными объектами программы мониторинга состояния геологической среды в пределах Пашшорского нефтяного месторождения являются грунты зоны аэрации и грунтовые подземные воды. Возможные загрязнения компонентов геологической среды от

26

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
334

производственной деятельности на Пашшорском нефтяном месторождении 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 горизонте 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 может являться также переток флюида по за трубному пространству добывающих и нагнетательных скважин.

Загрязнение поверхностных вод возможно аэрогенным путем, поскольку ряд ручьев попадают в санитарно-защитную зону опытных участков и в результате разгрузки в них загрязненных грунтовых вод. Загрязнение ручьев может, прежде всего, обнаружено в донных осадках. Поэтому отбор проб поверхностных вод должен сочетаться с отбором проб донных осадков.

Химическое загрязнение поверхностных и подземных вод проявляется в увеличении их минерализации по сравнению с фоновыми значениями, повышении концентрации отдельных макро- микрокомпонентов, появлении несвойственных водам минеральных и органических соединений. Приоритетные компоненты - загрязнители, обнаруженные в подземных водах в зонах влияния нефтяных месторождений: нефтепродукты, хлориды, фенолы. Химическое загрязнение сохраняется в течение длительного времени, мигрирует на большие расстояния.

Радиоактивное загрязнение. В большинстве случаев добытая нефть сопровождается или иным количеством пластовой воды, содержание которой в общей жидкой массе,

27

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

поступающей из недр на поверхность, достигает 70 % и более. Исследования пластовых вод нефтяных месторождений показали, что одной из особенностей этих вод может быть повышенная концентрация радия-226. Для получения этой информации и в соответствии с требованиями нормативных документов - «Норм радиационной безопасности (НРБ-99)» и «Основных санитарных правил обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ-99) при эксплуатации месторождений нефти необходимо проводить детальные исследования распределения радия-226, тория, калия и общих показателей альфа и бета - активности в объектах окружающей среды.

5.3 Состояние грунтовых вод в районе расположения месторождения.

Отбор проб грунтовых вод в районе расположения месторождения осуществлялся в 2019 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в грунтовых водах.

Таблица 5.1 - Значение концентраций загрязняющих веществ в грунтовых водах месторождения в 2019 году

Показатель	Номер пробы/ концентрация веществ			Величина допустимого уровня ПДК
	ГВ1	ГВ2	ГВ3	ПДК <small>пит. и хол. быт.</small>
Водородный показатель, ед. рН	7,09	6,96	6,86	6-9 ⁽³⁾
Железо, мг/дм ³	0,190	0,222	0,290	0,3 ⁽¹⁾
Нефтепродукты, мг/дм ³	<0,020	<0,020	<0,020	0,1 ⁽²⁾
Хлориды, мг/дм ³	<10,0	<10,0	<10,0	350 ^(2,3)
Сухой остаток, мг/дм ³	<50,0	<50,0	<50,0	1000 ⁽²⁾ 1000-1500 ⁽³⁾
Кальций, мг/дм ³	<5,0	<5,0	<5,0	—
Магний, мг/дм ³	<3,0	<3,0	<3,0	—
Кадмий, мг/дм ³	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,001 ⁽²⁾
Свинец, мг/дм ³	<0,005	<0,005	<0,005	0,03 ⁽²⁾
Цветность, гр.ив.	20	20	20	не более 30 ⁽³⁾
Сульфат-ион, мг/дм ³	10,20	8,84	6,60	500 ⁽³⁾
Гидрокарбонат-ион, мг/дм ³	5,2	10,3	10,7	—
Мель, мг/дм ³	<0,001	<0,001	<0,001	1 ⁽³⁾
Кобальт, мг/дм ³	<0,005	<0,005	<0,005	0,1 ⁽³⁾
Марганец, мг/дм ³	0,093	0,086	0,074	0,1 ⁽³⁾
Никель, мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	0,1 ⁽³⁾
Цинк, мг/дм ³	0,017	0,007	0,005	5,0 ⁽²⁾
Натрий, мг/дм ³	<1,0	<1,0	<1,0	200 ⁽²⁾
Калий, мг/дм ³	<1,0	<1,0	<1,0	—
Жесткость общая, град. Ж	1,7	1,3	1,3	7-10 мг-экв./л ⁽³⁾
Нитрат-ион, мг/дм ³	0,26	0,26	0,34	45 ^(2,3)
Нитрит-ион, мг/дм ³	0,052	0,071	0,041	3,0 ⁽²⁾
Аммоний-ион, мг/дм ³	0,72	0,48	0,82	—
Фосфаты, мг/кг	<0,05	<0,05	0,05	—
Фенолы, мг/дм ³	<0,004	<0,004	<0,004	0,001 ⁽²⁾
АПБАВ, мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	0,5 ⁽²⁾
Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	3,8	4,3	4,2	5-7 ⁽³⁾
Мутность, мг/дм ³	1,2	1,0	1,1	1,5 ⁽²⁾

1. ГН 2.1.5.1315-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;

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

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

2. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24 (ред. от 28.06.2010) «О введении в действие Санитарных правил» (вместе с «СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»);
3. СанПиН 2.1.4.1175-02. Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников.

Концентрации тяжелых металлов и нефтепродуктов в пробах подземных вод исследуемой территории не превышали установленные ПДК химических веществ в объектах хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

5.4 Состав работ по гидрологическому мониторингу

Контроль гидрохимической ситуации на Пашшорском месторождении предполагается осуществлять непосредственно в районе расположения кустов добывающих скважин (таблица 5.2 и приложение 2).

Объектом охраны от возможного загрязнения наряду с грунтами зоны аэрации являются грунтовые воды, залегающие в основном на глубине от 0,5-2,0 м. Режимными наблюдениями будет охвачен первый от поверхности водоносный эоплейстоценовый горизонт, принимающий основную техногенную нагрузку.

Таблица 5.2 - Местоположение точек отбора проб грунтовых вод

Код пробы грунтовых вод*	Координаты отбора проб		Местоположение пункта
	широта	долгота	
ГВ1	66°58'12.688"	54°51'06.256"	В юго-западной части площадки ВЖК
ГВ2	66°58'12.200"	54°49'48.800"	В северо-западной части площадки куста скв.№1
ГВ3	66°58'12.033"	54°51'08.825"	В юго-западной части площадки ВЖК

* Код пробы на карте экологического мониторинга (Приложение 2)

Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб воды проводятся в соответствии с ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».

Перечень показателей, определяемых при проведении исследований грунтовых вод приведены в таблице 4.5. Определение перечня контролируемых показателей производится с учетом положений СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

Таблица 5.2 - Показатели контроля качества грунтовых вод

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК инт. и хоз.быт.
Водородный показатель, ед. рН	6-9 ⁽³⁾
Железо, мг/дм ³	0,3 ⁽¹⁾
Нефтепродукты, мг/дм ³	0,1 ⁽²⁾
Хлориды, мг/дм ³	350 ^(2,3)

29

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорской нефтяное месторождение

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

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

Показатель	Величина допустимого уровня ПДК
	ПДК <small>пит. и хоз. быт.</small>
Сухой остаток, мг/дм ³	1000 ⁽²⁾ 1000-1500 ⁽³⁾
Кальций, мг/дм ³	—
Магний, мг/дм ³	—
Кадмий, мг/дм ³	0,001 ⁽²⁾
Свинец, мг/дм ³	0,03 ⁽²⁾
Цветность, гр.ив.	не более 30 ⁽³⁾
Запах	—
Сульфат-ион, мг/дм ³	500 ⁽³⁾
Гидрокарбонат-ион, мг/дм ³	—
Медь, мг/дм ³	1 ⁽³⁾
Кобальт, мг/дм ³	0,1 ⁽³⁾
Марганец, мг/дм ³	0,1 ⁽³⁾
Никель, мг/дм ³	0,1 ⁽³⁾
Цинк, мг/дм ³	5,0 ⁽²⁾
Натрий, мг/дм ³	200 ⁽²⁾
Калий, мг/дм ³	—
Нитрат-ион, мг/дм ³	45 ^(2,3)
Нитрит-ион, мг/дм ³	3,0 ⁽²⁾
Аммоний-ион, мг/дм ³	—
Фосфаты, мг/лг	—
Фенолы, мг/дм ³	0,001 ⁽²⁾
АПАВ, мг/дм ³	0,5 ⁽²⁾
Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	5-7 ⁽³⁾
Мутность, мг/дм ³	2,6 ⁽²⁾
Жесткость общая	7-10 ⁽⁴⁾

1. ГН 2.1.5.1315-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;

2. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24 (ред. от 28.06.2010) «О введении в действие Санитарных правил» (вместе с «СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»);

Исследования проб грунтовых вод производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией. Лаборатория должна располагать необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения загрязняющих веществ, квалифицированным персоналом.

30

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашиюрское нефтяное месторождение

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
338

6. МОНИТОРИНГ ПОЧВ

6.1 Характеристика почв

На территории Пашшорского месторождения развиты тундровые почвы, представленные своеобразным комплексом поверхностно-глеевых и остаточно-глеевых почв.

Тундровые глеевые почвы приурочены преимущественно к породам тяжелого механического состава (суглинистые и глинистые) и залегают на увалистых ледниковых равнинах. Глубина оттаивания многолетней мерзлоты колеблется от 50 до 150 см. Растительный покров представлен на севере мхами, лишайниками, осоково-злаковыми ассоциациями различной степени разреженности, южнее появляются кустарники и на южной границе – древесные породы растений.

Профиль почв имеет следующее морфологическое строение:

A0 — подстилка из полуразложившихся остатков растений, несколько оторфованная, мощностью 3-5 см, с лишайниками и мхами;

A1 — грубогумусовый или перегнойный горизонт мощностью 0-12 см, темновато-бурый или темно-серый, суглинистый, влажный, густо переплетен корнями, иногда выклинивается; граница неровная, переход ясный;

Bg — иллювиальный горизонт мощностью 8-12 см, неравномерно окрашенный, на буром фоне ржавые и бледные сизые пятна (сизовато-ржавый), суглинистый, содержит много корней;

Bg (G) — иллювиальный (или глеевый) горизонт мощностью 20-25 см, бурый с неясными сизыми и ржавыми пятнами (иногда сизый с ржавыми пятнами), суглинистый, влажный, корней меньше, иногда тиксотропный;

Bg" — иллювиальный горизонт мощностью 12-15 см, неравномерно окрашенный, с темно-сизыми и ржавыми пятнами на буром фоне, суглинистый, влажный, корней мало, внизу — мерзлый, часто тиксотропный;

GM — глеевый, темно-сизый, суглинистый, содержит много льдистых прожилок.

Глеевые или оглеенные горизонты могут меняться местами и даже выпадать. Сильно оглеенные горизонты (G и GM) сизо-серые, голубовато-сизые и зеленовато-серые. При общем буроватом фоне минеральных горизонтов с сизыми и ржавыми пятнами выделяется горизонт Bg.

Для этих почв влажных фаций важнейшим морфологическим признаком служит наличие глеевого тиксотропного горизонта. Явление тиксотропии — это способность сильно-увлажненных почв под влиянием механических воздействий переходить из вязко-пластичного состояния в плавунную массу и через некоторое время возвращаться в

31

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
339

прежнее состояние без уменьшения влажности. В континентальных тундрах явление тиксотропии встречается достаточно редко. В целом можно отметить, что по подзонам тундры тиксотропность и оглеение уменьшаются с юга на север.

Почвы характеризуются полной выщелоченностью от легкорастворимых солей и карбонатов и значительной прогумусированностью как почв, так и продуктов выветривания. Содержание гумуса в верхних горизонтах достигает 10%, а в торфянистых и перегнойных почвах — до 40 %. Гумус характеризуется преобладанием бесцветных органических веществ (типа фульвокислот), связанных с полуторными окислами и характеризующихся большой подвижностью. Отношение $C_g : C_f = 0,1-0,8$. На глубине 60-70 см гумуса содержится от 0,3 до 3,0% (надмерзлотная аккумуляция). Реакция почв в различных подзонах колеблется от кислой и слабокислой до нейтральной. Наиболее кислыми являются тундровые глеевые почвы южной тундры и лесотундры. Органогенные горизонты тундровых почв значительно кислее минеральных. Емкость поглощения тундровых глеевых почв, как правило, небольшая, но степень насыщенности основаниями высокая (до 98%), за исключением органогенных горизонтов. По подзонам тундры с юга на север степень насыщенности основаниями увеличивается. Различия генетических горизонтов тундровых глеевых почв по валовому составу невелики. Так же незначительна дифференциация илистых фракций и минеральных компонентов по профилю почвы.

Для этих почв характерны высокая плотность, низкая порозность (особенно в глеевых горизонтах), слабая аэрация, низкая фильтрационная способность. В ряде случаев в этих почвах бывает хорошо выражена криогенная зернистая или ореховатая, но совершенно неводопрочная структура.

Почвы подзоны южных тундр представлены болотно-тундровыми торфянисто-глеевыми почвами в комплексе с сухоторфяными почвами бугорков и в сочетании с комплексом болотно-тундровых торфяно-глеевых почв и сухоторфяных почв бугорков, тундровыми остаточно-перегнойно-торфяными мерзлотными почвами торфяных бугров в комплексе с болотными верховыми торфяными мерзлотными почвами и болотными верховыми торфяно-глеевыми мерзлотными почвами в комплексе с тундровыми остаточно-торфяными мерзлотными почвами торфяных бугров.

6.2 Состояние почв в районе расположения месторождения.

Отбор проб почв в районе расположения месторождения осуществлялся в 2019 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ в грунтовых водах.

32

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашиорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
340

Таблица 6.1 - Значение концентраций загрязняющих веществ в почвах месторождения в 2019 году

Показатель	Номер пробы/ концентрация веществ, мг/дм ³						Величина допустимого уровня ПДК, мг/кг
	П1	П2	П3	П4	П5	П6	
Свинец (вал. форма), мг/кг	2,33	2,01	2,38	2,55	2,37	2,45	65 ⁽³⁾
Кадмий (вал. форма), мг/кг	0,262	0,271	0,222	0,226	0,267	0,274	1,0 ⁽³⁾
Цинк (вал. форма), мг/кг	7,1	8,0	6,9	6,0	7,1	7,4	110 ⁽³⁾
Медь (вал. форма), мг/кг	2,11	2,35	2,04	2,19	2,32	2,12	66 ⁽³⁾
Кобальт (вал. форма), мг/кг	1,14	1,53	1,06	1,24	1,33	1,49	20 ⁽²⁾
Железо, мг/кг	601	497	507	490	546	566	-
Никель (вал. форма), мг/кг	6,1	5,9	6,0	6,9	6,7	6,3	40 ⁽³⁾
Бенз(а)пирен	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,02 ⁽⁴⁾
Нефтепродукты, г/кг	0,256	0,302	0,118	0,124	0,129	0,168	1000 ⁽⁵⁾ / 50 ⁽²⁾
Водородный показатель (рН) водной вытяжки, ед.рН	5,44	5,19	5,31	5,25	5,23	5,20	—
Марганец (валовая форма), мг/кг	430	401	392	489	384	455	1500 ⁽¹⁾

1. ГН 2.1.7.2041-06. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве;
2. Нормативы, установленные Neue Niederländische Liste. Altlasten Spektrum 3/95;
3. ГН 2.1.7.2511-09 Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве;
4. Письмо Роскомзема от 27.03.1995 № 3-15/582 «О Методических рекомендациях по выявлению деградированных и загрязненных земель»;
5. Приказ Минприроды РК от 25.11.2009 № 529 Об установлении нормативов фонового содержания химических элементов и углеводородов в почвах Республики Коми.

Концентрации тяжелых металлов во всех анализируемых образцах почв не превышали ПДК. Содержание нефтяных углеводородов до 0,118-0,302 г/кг и находятся в пределах, установленных ПДК.

Содержание основных ионов и органического вещества не нормируется существующими НД, поэтому целесообразно оценивать динамику содержания данных веществ в почвах при последующих ежегодных наблюдениях.

Согласно проведенным исследованиям - загрязнений почв территории размещения объекта не обнаружено.

6.3 Состав работ по мониторингу почв

Принимая во внимание характерные черты строения почв рассматриваемой территории, для оценки состояния почв под воздействием промышленных объектов для разработки настоящей программы экологического мониторинга намечено в 6-и пунктах контроля (таблица 6.2 и приложение 2).

Таблица 6.2 – Месторасположение пунктов наблюдения за почвенным покровом

Код пробы почвенного покрова*	Код проб растительности	Координаты отбора проб		Местоположение пункта
		широта	долгота	
П1	-	66°59'50.99"	54°49'36.63"	В 100 м от площадки скв.№42

33

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашишорское нефтяное месторождение

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
341

Код пробы почвенного покрова*	Код проб растительности	Координаты отбора проб		Местоположение пункта
		широта	долгота	
П2	-	66°59'00.21"	54°49'13.15"	50 м в западном направлении от площадки куста №1
П3	P2	66°59'3.821"	54°48'21.382"	650 м. на юго-запад от площадки куста №1
П4	P1	66°59'3.821"	54°48'21.382"	300 м в северном направлении от площадки ДНС "Пашшорское"
П5	-	66°58'09.528"	54°50'25.573"	50 м в южном направлении от площадки куста №2
П6	-	66°58'09.653"	54°51'12.902"	50 м в южном направлении от площадки ВЖК

* Код пробы на карте экологического мониторинга (Приложение 2)

Периодичность контроля составляет 1 раза в 5 лет в летне-осенний период.

Отбор проб почвы осуществляется на пробных площадках согласно ГОСТ 17.4.3.01-17, ГОСТ 17.4.402-17 и ГОСТ 28168-89 из поверхностного слоя методом «конверта».

Организация наблюдений за состоянием почвенного покрова и оценка полученных результатов должна осуществляться в соответствии с СанПин 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы. Почва, очистка населенных мест, бытовые и промышленные отходы, санитарная охрана почвы».

В пробах почв рекомендуется определение содержания:

- тяжелых металлов (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец);
- рН;
- бенз(а)пирена;
- нефтепродуктов.

Оценка уровня химического загрязнения почв проводится на основе экологических и санитарно-гигиенических нормативов допустимого содержания органических веществ и тяжелых металлов, установленных следующими документами:

- 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».

В отсутствие утвержденных отечественных норм допустимого содержания ряда определяемых веществ, оценка загрязнения ими почв проводится на основе:

- нормативов качества окружающей среды, установленных в Германии, в соответствии с рекомендациями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;

34

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
342

– сведений о региональном фоновом содержании химических веществ, результатов научно-исследовательских работ по оценке загрязненности почв.

Характеристика почв по степени кислотности проводится согласно классификации Корнилова, ед. рН (Таблица 6.3).

Таблица 6.3 – Классификация почв по кислотности

Степень кислотности	Величина рН
сильно- и очень сильнокислые	$\leq 4,5$
среднекислые	4,6-5,0
слабокислые	5,1-5,5
близкие к нейтральным	5,6-6,0
нейтральные	6,1-7,0

Оценка загрязнения почв нефтепродуктами проводится на основе «Методических рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель» (утвержденных Роскомземом 28.12.1994, Минсельхозпродом России 26.01.1995, Минприроды России 15.02.1995).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

7. МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ

7.1 Характеристика растительности территории района

Растительность в пределах Пашшорского нефтяного месторождения характеризуется чередованием редколесий и тундровых участков. Редколесья представляют собой низкорослые сильноразреженные леса из ели и березы. Деревья угнетенные, с искривленными стволами, высотой не более 4-6 м. В подлеске развита карликовая березка, ива высотой 0,4-0,8 м. Незалесенные пространства заняты открытыми тундровыми участками, торфяниками, заболоченными низинами и полосами стока, пологим склонам свойственны кустарничково- и кустарничково-мохово-лишайниковые растительные ассоциации. Небольшие возвышенности заняты бугристыми торфяниками с багульниково-лишайниковыми ассоциациями.

Кустарничково-лишайниковые тундры занимают вершины и склоны небольших возвышенностей равнины. Лишайники *Cladonia arbuscula*, *C. rangiferina*, *Cladonia macroceras*, *C. amaurograea*, *Cetraria nivalis*, *C. cucullata*, *Sphaerophorus globosus* сосредоточены на наноповышениях в сочетании с криофильными мхами *Racomitrium lanuginosum*, *Polytrichum piliferum* и *Rhytidium rugosum*, а в нанопонижениях – *Hylocomium splendens* и *Dicranum congestum*. травянистые растения играют незначительную роль.

Кустарничково-лишайниковые тундры с пятнистым или полигональным рельефом приурочены к наиболее возвышенным участкам песчаных приморских террас и к террасам моренных гряд. Расположены на песчаных почвах, иногда слегка отформованных. В напочвенном покрове преобладают лишайники-ягели (*Cladonia arbuscula*, *C. rangiferina*, *C. uncialis*, *C. amaurograea*), которые при неумеренной пастыбе оленей заменяются менее поедаемыми и более стойкими к вытаптыванию лишайниками *Flavocetraria nivalis*, *Sphaerophorus globosus*, *Stereocaulon paschale*. Из мхов доминируют *Aulacomnium turgidum*, *Dicranum elongatum*, *Polytrichum hyperboreum*, *P. piliferum*, *Racomitrium sp.* В приземистом и разреженном травянисто-кустарничковом ярусе преобладают кустарнички: *Arctous alpina*, *Empetrum hermaphroditum*, *Ledum decumbens*, *Vaccinium uliginosum*, *V. vitis-idaea* и травы *Armeria scabra*, *Hierochloë alpina*, *Luzula confusa*. Иногда присутствует разреженный кустарниковый ярус из *Betula nana*.

Кустарничково-моховые и редкоивняковые кустарничково-моховые тундры с пятнами-медальонами занимают плакорные местообитания и выположенные склоны самых разных экспозиций. Распространены они исключительно на глинах и суглинках, и хорошо определяются по наличию округлых и овальных пятен медальонов разного диаметра – от 30-50 см до 4-5 м. Пятна могут быть лишены растительности или находится на разных

36

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
344

стадиях зарастания. В растительном покрове пятен доминируют лишайники и цветковые растения, способные лучше мхов переносить сухость почвы и резкие колебания температуры на поверхности почвы. Здесь обитают накипные лишайники и родов *Baeomyces*, *Ochrolechia* и *Pertusaria* и присутствует флора из мелких цветковых растений (*Pinguicula alpina* и *P. vulgaris*, *Tofieldia pusilla*, *Saxifraga oppositifolia* и *S. hirculus*, *Juncus biglumis*, *Carex bicolor* и *C. capillaries*, *Silene acaulis* и др.). Ложбинки между пятнами заняты мохово-лишайниковой дерновиной из *Aulacomnium turgidum*, *Dicranum elongatum*, *Sanonia uncinata*, *Hylocomium splendens*, *Flavocetraria nivalis*, *Cladonia rangiferia*, *C. arbuscula* и др., кустарничками *Ledum decumbens*, *Empetrum hermaphroditum*, *Vaccinium vitis-idaea* и низкорослыми ивами *Salix glauca* и *S. phylicifolia*.

При антропогенных воздействиях на растительный покров тундры происходит замещение кустарничков, мхов и лишайников травами, формирующими вторичный растительный покров. Наибольшие площади с вторичной растительностью встречаются в Большеземельской тундре, в районах геологоразведочных и нефтегазодобывочных работ. Флора богата разнообразными пищевыми растениями: ягодами, съедобными травами. Наибольшее значение имеют морошка, голубика, брусника, черника, вороника. В лесотундровой зоне по долинам рек и в таежной зоне растут смородина красная и черная, жимолость, встречаются малина, земляника, шиповник.

7.2 Состояние растительности в районе расположения месторождения.

Отбор проб растительности в районе расположения месторождения осуществлялся в 2019 году. Ниже приведены значения концентраций загрязняющих веществ.

Таблица 7.1 - Значение концентраций загрязняющих веществ в растительности месторождения в 2019 году

Показатель	Номер пробы/ концентрация веществ	
	P1	P2
Свинец, мг/кг	2,01	2,83
Кадмий, мг/кг	1,28	1,43
Цинк, мг/кг	3,15	2,10
Медь, мг/кг	4,08	3,94
Кобальт, мг/кг	<0,25	<0,25
Хром, мг/кг	<0,25	<0,25
Марганец, мг/кг	138	145
Никель, мг/кг	0,831	0,590
Ртуть, мг/кг	<0,05	<0,05
Железо, мг/кг	1886	1991
Ванадий, мг/кг	<5,0	<5,0
Нефтепродукты, г/кг	<0,010	<0,010

37

Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашишорское нефтяное месторождение

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

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
345

В настоящее время для оценки загрязненности растительного покрова загрязняющими веществами отсутствуют критерии – ПДК, ОДК и другие. В целях оценки проводятся сравнительные анализы по годам.

Таким образом, ввиду отсутствия данных ранее проведенных работ по этому направлению, провести оценку состояния загрязненности растительного покрова в время не представляется возможным.

7.3 Состав работ по мониторингу растительности

Контроль состояния растительности производится в 2-х пунктах, совпадающих с отбором проб почв (таблица 6.2). Периодичность отбора растительных компонентов 1 раз в 5 лет, для последующего определения содержания в них тяжелых металлов (кобальт, хром, свинец, кадмий, медь, никель, ртуть, цинк, железо, ванадий, марганец) и нефтепродуктов. Исследуются лишайники, мхи или молодые ветви кустарников и деревьев, желательна 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).

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

8. МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА

8.1 Характеристика животного мира

Животный мир Пашшорского месторождения довольно разнообразен.

Из хищников встречается волк, медведь и писец. В большом количестве встречаются: лось, лемминг, ондатра, выдра и др. Из птиц распространены утки, гуси, куропатки, чайки, совы и др.

Ихтиофауна рек Серчейю, Лан, и многочисленных притоков насчитывает около 20 видов рыб, среди которых, из наиболее ценных в коммерческом отношении, следует выделить нельму, сиг, пелядь, чир, ряпушку. Промысел рыбы в данном районе не ведется.

Многочисленны водные беспозвоночные: инфузории, фитомонады, олигохеты, нематоды, коловратки, низшие ракообразные, моллюски и др.

Разнообразен видовой состав насекомых, огромное количество кровососущих: комаров, мошек, оводов. Из круглоротых встречается минога.

Из земноводных встречаются лягушка травяная, сибирский углозуб, обыкновенная жаба, из рептилий — ящерица живородящая.

Разнообразен видовой состав птиц — около 160 видов, в том числе птицы 110 видов гнездятся в округе. Зимует около 20 видов. По богатству видов и численности наиболее представлены воробьиные и ржанкообразные (кулики) — более чем по 40 видов и водоплавающие — около 30 видов.

Встречается так же 31 вид наземных млекопитающих. Наиболее многочисленны грызуны — лемминги (сибирский и копытный) и полёвки (водяная, экономка, Миддендорфа, узкочерепная).

Территория в районе Пашшорского месторождения не входит в зоны действующих и перспективных заповедных территорий и ограниченной хозяйственной деятельности.

В рассматриваемом районе объекты растительного мира, занесенные в Красную книгу, обнаружены не были.

8.2 Состояние животного мира на территории месторождения

Трансформация местообитаний животных – очень существенный фактор в ряду потенциальных видов негативных воздействий на животный мир, возникающих при освоении территории. Однако в отношении такого чувствительного компонента окружающей среды, как наземные позвоночные животные, на первое место по степени значимости выходит фактор беспокойства (промышленные шумы, присутствие человека и др.).

Обычным следствием действия этого фактора является снижение численности животных на территории, прилегающей к источнику воздействия. Наиболее подвержены

39

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
347

влиянию важнейшие охотничье-промысловые и особо охраняемые виды, поэтому оценка уровня воздействия фактора беспокойства являлась обязательной в составе настоящих мониторинговых исследований.

Для этих целей выезд на территорию месторождения, в ходе которого выполнялся учет рассматриваемых объектов мониторинга, сопровождался описанием рабочей обстановки – определялся наиболее активный участок работ, находящийся в производстве (и, соответственно, самый уязвимый ключевой биотоп), фиксировалось наличие работающей техники и рабочего персонала.

При анализе результатов учета животных мониторинговых групп использовался сравнительный подход, позволяющий понять степень отклонения исследуемых показателей от исходных характеристик (видовой состав и плотность размещения). По степени отклонения величин выбранных параметров можно судить о степени воздействия комплекса антропогенных факторов на объекты зоологического мониторинга.

Принцип оценки состояния сообществ животных с помощью интегральных показателей (видовое богатство, устойчивость сообществ, выровненность и др.) не применялся вследствие слабой репрезентативности (представительности) учетного материала.

Анализируя результаты мониторинговых работ в районе исследований, можно отметить следующее:

- мозаичность растительного покрова незначительна - в пределах рассматриваемого контура выделяется всего 3 типа местообитаний животных;
- лесные угодья являются наиболее распространенными местообитаниями нежели открытые (болота);
- самым продуктивным биотопом по плотности населения мелких млекопитающих определены долинные комплексы с еловыми лесами;
- наиболее ощутимы для животного мира территории могут быть последствия реконструкции автодороги – здесь, по результатам обследования, зафиксирован самый значительный уровень фактора беспокойства. Для территории месторождения уровень воздействия можно оценить как умеренный, с некоторым усилением в локальных точках;
- размещение животных в угодьях несколько отличается от естественного; наблюдается перераспределение плотности обитания ряда видов животных в сторону долинных местообитаний.

В окрестностях шламового амбра встречаются следующие животные:

- заяц;

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

- белка;
- ондатра;
- песец;
- мелкие млекопитающие (абсолютный доминант в группе – рыжая полевка).

Видов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу региона выявлено не было.

По результатам проведенных исследований состояние популяций абсолютного большинства видов животных в районе месторождений представляется довольно благополучным. Фактов снижения численности животных и реструктуризации естественных фаунистических комплексов не зарегистрировано.

8.3 Состав работ по мониторингу животного мира

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 территории. В каждой точке мониторинга, в зоне воздействия и за ее пределами, для получения представительного объема данных предлагается запланировать учетные маршруты.

Линейный маршрутный учет - общей продолжительностью 4000 м проводится в пределах полос местности по обе стороны от учетчика, и, в зависимости от типа местообитания и поставленных исследователем целей, может быть разной шириной. 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:

$$K = N/L * 2D$$

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.

K контролируемым показателям и объектам мониторинга относятся:

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

– оценка интенсивности воздействия неспецифических антропогенных факторов на фауну и население наземных позвоночных животных (фактор беспокойства, отчуждение территории);

– 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 5 лет.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Федеральный закон от 04.05.1999 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
3. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 №52-ФЗ.
4. Федеральный закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».
5. Федеральный закон от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире».
6. Федеральный закон от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
7. Федеральный закон от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
8. Федеральный закон от 19.07.1998 г. № 113-ФЗ «О гидрометеорологической службе».
9. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ.
10. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ.
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 09.08.2013 № 681 «Постановление о государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)».
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 10.04.2007 № 219 «Положение об осуществлении государственного мониторинга водных объектов».
13. Постановление Правительства Российской Федерации от 05.06.2013 №476 «Об утверждении положения о государственном надзоре в области использования и охраны водных объектов».
14. Постановление правительства РФ «Об утверждении Положения о проведении социально-гигиенического мониторинга» от 02.02.2006 г. №60.
15. ГОСТ 17.2.3.01-86 Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.
16. ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб.
17. ГОСТ 17.4.3.01-83 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
18. ГОСТ 12071-84 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов.
19. ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических

44

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашиюрское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

веществ для контроля загрязнения.

20. ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране почв от загрязнения.

21. ГОСТ 17.4.3.06-86 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них загрязняющих веществ.

22. ГОСТ 17.1.5.04-81* Охрана природы. Гидросфера. Правила и устройства для отбора, первичной обработки и хранения природных вод. Общие технические условия.

23. ГОСТ 17.1.5.05-85 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков.

24. ГОСТ 17.1.3.05-82 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами.

25. ГОСТ 17.1.3.07-82 Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоёмов и водотоков.

26. ГОСТ 17.1.3.13-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнений.

27. ГОСТ 17.1.5.04-81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод.

28. СанПиН 2.1.5.980-00 Гигиенические требования к охране поверхностных вод.

29. СП 2.1.5.1059-01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения. Москва, 2001.

30. СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству питьевой воды централизованных систем водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения.

31. СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемические требования к качеству почв.

32. ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений».

33. ГН 2.1.6.2309-07 Ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.

34. ГН 2.1.6.2577-10 «Дополнение №5 к ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

35. ГН 2.1.5.1315-03 Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

45

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» Пашиорское нефтяное месторождение*

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
353

36. ГН 2.1.5.2307-07 Ориентировочно допустимые уровни (ОДУ) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

37. ГН 2.1.7.2511-09 Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве

38. ГН 2.1.7.2041-06 Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве.

39. РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.

40. РД 52.24.643-2002 Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности качества поверхностных вод по гидрохимическим показателям.

41. РД 52.44.2-94 Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой. Росгидромет, Москва 1996 г.

42. Р 52.24.557-96 Рекомендации. Оценка состояния загрязненности поверхностных вод в регионах освоения нефтяных и газовых месторождений и влияния на них данного вида антропогенного воздействия.

43. Методические указания по принципам организации системы наблюдения и контроля за качеством воды водоемов и водотоков на сети Госкомгидромета в рамках ОГСНК. Л.: Гидрометиздат, 1984 г.

44. Руководство по методам химического анализа поверхностных вод суши. Л., Гидрометеиздат, 1977.

45. Методические указания (МУ) по разработке нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Росрыболовства от 04.08.2009 № 695.

46. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Утверждены приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552.

47. Методические рекомендации по организации и производству наблюдений за режимом уровня, напора и дебита подземных вод. Москва, 1983.

48. Красная книга Ненецкого автономного округа. Нарьян-Мар: ГУП НАО «Ненецкий информационно-аналитический центр», 2006. - 450 с.

46

*Программа комплексного экологического мониторинга ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское нефтяное месторождение*

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

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

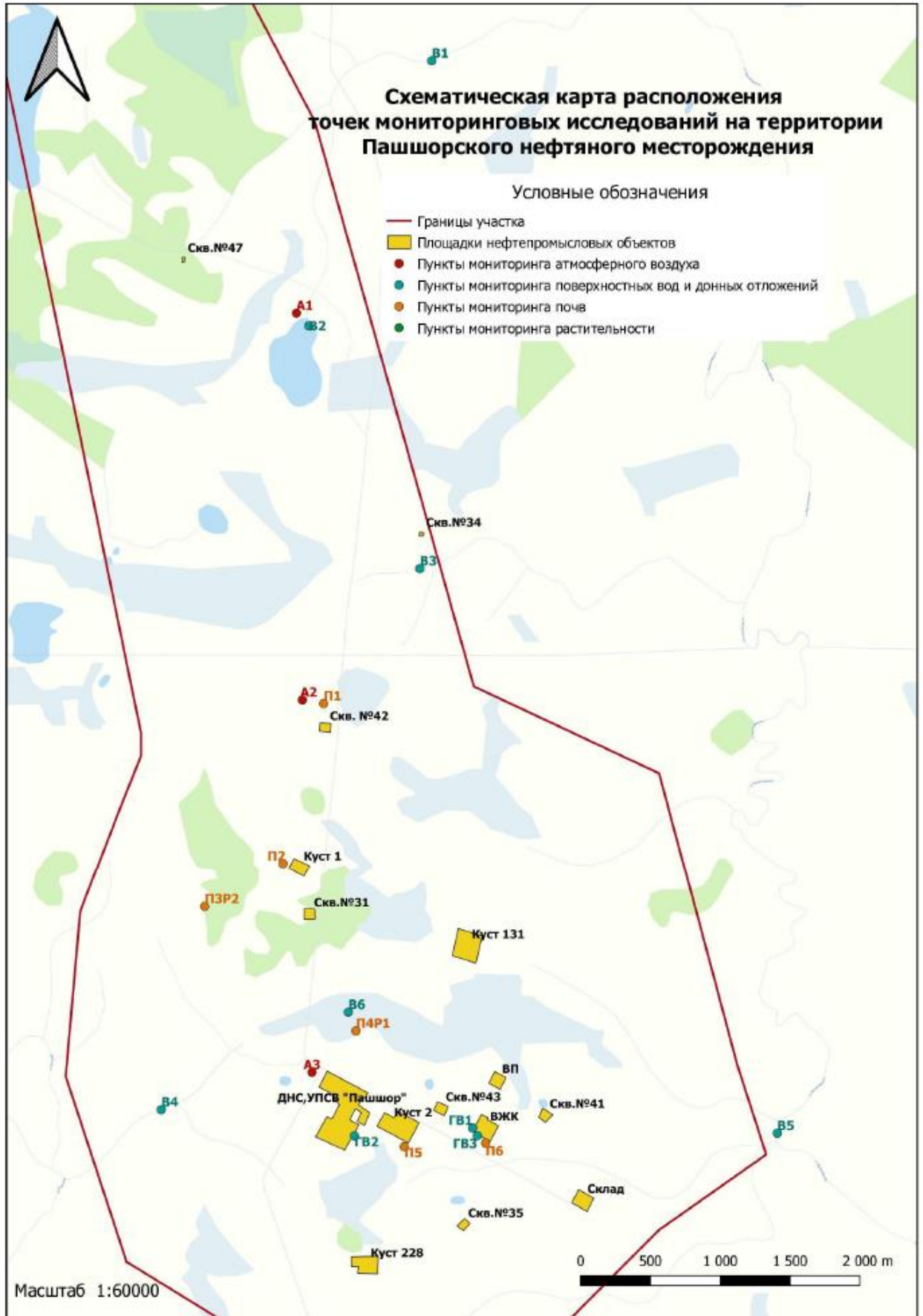
12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
354

Схематическая карта расположения точек мониторинговых исследований на территории Пашшорского нефтяного месторождения

Условные обозначения

- Границы участка
- Площадки нефтепромысловых объектов
- Пункты мониторинга атмосферного воздуха
- Пункты мониторинга поверхностных вод и донных отложений
- Пункты мониторинга почв
- Пункты мониторинга растительности



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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение И

(справочное)

Программа производственного экологического контроля

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»**

УТВЕРЖДАЮ:

Представитель по доверенности
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

И.А. Новожилов

2021 г.



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ ПАШШОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
РЕСПУБЛИКА КОМИ**

2021 г.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

1

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
356

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 ОТ, ТБ и 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 и других форм подготовки, переподготовки и повышения квалификации на базе учебных заведений и иных организаций, имеющих

ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» 3

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

соответствующую лицензию на ведение образовательной деятельности в области охраны окружающей среды.

ТПП «Лукой-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

4

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

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

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
359

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.

Данная программа ПЭК выполнена согласно требованиям ст.67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и разработана в соответствии с Приказом 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», 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.

Утвержденная форма отчета для направления в Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) сдается на основании Приказа Минприроды России от 14.06.2018 № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Контроль за проведением ПЭК юридическим лицом осуществляет орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль. Для ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

организаций, внесенных в Федеральный список предприятий, надзорных органом является Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

ТПП «Лукой-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

6

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
361

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Общие сведения о предприятии:

Полное название предприятия – ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Юридический адрес предприятия - 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Почтовый адрес: 166000, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. Выучейского, д. 28.

Номера телефонов, факса – тел.: (81853) 6-35-05;

ОГРН – 1021100895760

ИНН – 1106014140

ОКПО – 55411598

ОКОГУ - 49014

ОКВЭД – 11.10.11, 11.20, 14.50, 45.12, 60.30, 74.20

ОКОПФ – 90

ОКФС – 16.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» Пашшорское месторождение имеет свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 02.01.2017 (свидетельство № АО4EQ4GM) и ему присвоена I категория негативного воздействия на окружающую среду и код 87-0111-001123-П.

В административном отношении Пашшорское месторождение расположено на территории Усинского района Республики Коми. Ближайшими крупными населенными пунктами являются г. Нарьян-Мар (в 100 км на северо-запад) и пос. Харьга (в 75 км к востоку).

Пашшорское месторождение относится к комплексному цеху добычи нефти и газа № 6 (КЦДНГ-6) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Система сбора Пашшорского месторождения является напорной, герметизированной с двухступенчатой сепарацией. Первая ступень сепарации осуществляется на УПСВ «Пашшорское», вторая (концевая) – на ЦПС «Южно-Шапкинское».

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Изн. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
362

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

По итогам инвентаризации, проведенной в 2016 году, на месторождении выявлено 25 источников выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и перспективу развития предприятия. Определены качественные и количественные характеристики выбросов. От объектов Пашшорского нефтяного месторождения выделяется 22 вида загрязняющих веществ. Валовый выброс загрязняющих веществ на существующее положение составляет 1700,586 тонн, на перспективу развития предприятия 2017-2021 г.г. – 254,475-165,786 тонн.

Наименование производства, № цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование продукции	Время работы источника выделения, часов		Наименование загрязяющего вещества	Код загрязяющего вещества	Количество загрязяющих веществ, отходящих от источника выделения, т/год
				в сутки	за год			
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» Пашшорское нефтяное месторождение								
КЦДНГ-6	6001	Технологическая площадка куста связки № 1		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,011
						Гексан	0403	0,205
						Метан	0410	0,554
						Бензол	0602	0,003
						Диметилбензол	0616	0,001
						Метилбензол	0621	0,002
КЦДНГ-6	6002	Технологическая площадка куста связки № 2		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,011
						Гексан	0403	0,209
						Метан	0410	0,564
						Бензол	0602	0,003
						Диметилбензол	0616	0,001
						Метилбензол	0621	0,002
КЦДНГ-6	6003	Технологическая площадка куста связки № 3		24	8760	Дигидросульфид	0333	1,0E-04
						Гексан	0403	0,002
						Метан	0410	0,005
						Бензол	0602	2,5E-05
						Диметилбензол	0616	7,9E-06

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование производства, № цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, часов		Наименование загрязняющего вещества	Код загрязяющего вещества	Количество загрязяющих веществ, отходящих от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
							Метилбензол	0621	1,6Е-05
КЦДНГ-6	6004	04	Технологическая площадка		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,011
			куста связкин № 31				Гексан	0403	0,203
							Метан	0410	0,548
							Бензол	0602	0,003
							Диметилбензол	0616	0,001
							Метилбензол	0621	0,002
КЦДНГ-6	6005	05	Технологическая площадка		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,003
			куста связкин № 35				Гексан	0403	0,055
							Метан	0410	0,149
							Бензол	0602	0,001
							Диметилбензол	0616	2,3Е-04
							Метилбензол	0621	4,5Е-04
КЦДНГ-6	0006	06	Нефтяная насосная		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,023
							Гексан	0403	0,420
							Метан	0410	1,135
							Бензол	0602	0,005
							Диметилбензол	0616	0,002
							Метилбензол	0621	0,003
КЦДНГ-6	6007	07	Технологическая площадка		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,011
			куста связкин № 38				Гексан	0403	0,202
							Метан	0410	0,546
							Бензол	0602	0,003
							Диметилбензол	0616	0,001
							Метилбензол	0621	0,002
КЦДНГ-6	6008	08	Технологическая		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,011

ТНП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование производства, № цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, часов		Наименование загрязняющего вещества	Код загрязнения вещества	Количество загрязяющих веществ, отходящих от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
			площадка куста связжин № 41				Гексан	0403	0,202
							Метан	0410	0,545
							Бензол	0602	0,003
							Диметилбензол	0616	0,001
							Метилбензол	0621	0,002
КЦДНГ-6	6009	09	Технологическая площадка куста связжин № 42		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,011
							Гексан	0403	0,202
							Метан	0410	0,545
							Бензол	0602	0,003
							Диметилбензол	0616	0,001
							Метилбензол	0621	0,002
КЦДНГ-6	6010	10	Технологическая площадка куста связжин № 48		24	8760	Дигидросульфид	0333	4,1E-05
							Гексан	0403	0,001
							Метан	0410	0,002
							Бензол	0602	9,8E-06
							Диметилбензол	0616	3,1E-06
							Метилбензол	0621	6,2E-06
КЦДНГ-6	0011	11	ДЭС-630 кВт		24	120	Азот (IV) оксид	0301	0,768
							Азот (II) оксид	0304	0,125
							Углерод черный	0328	0,048
							Сера диоксид	0330	0,120
							Углерод оксид	0337	0,624
							Бенз/а/пирен	0703	1,3E-06
							Формальдегид	1325	0,012
							Керосин	2732	0,288
КЦДНГ-6	0012	12	ДЭС-200 кВт		24	120	Азот (IV) оксид	0301	0,160
							Азот (II) оксид	0304	0,026

ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование производства, № цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование продукции	Время работы источника выделения, часов		Наименование источника выделения	Код загрязнения	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
							Углерод черный	0328	0,010
							Сера диоксид	0330	0,025
							Углерод оксид	0337	0,130
							Бензол/пирен	0703	2,8Е-07
							Формальдегид	1325	0,003
							Керосин	2732	0,060
КЦДНГ-6	6013	13	Линейная часть трубопроводов		24	8760	Дигидросульфид	0333	2,1Е-04
							Гексан	0403	0,004
							Метан	0410	0,010
							Бензол	0602	5,0Е-05
							Диметилбензол	0616	1,6Е-05
							Метилбензол	0621	3,2Е-05
КЦДНГ-6	6014	14	Технологическое оборудование УПСВ «Пашпор»		24	8760	Дигидросульфид	0333	7,2Е-04
							Гексан	0403	0,013
							Метан	0410	0,036
							Бензол	0602	1,7Е-04
							Диметилбензол	0616	5,5Е-05
							Метилбензол	0621	1,1Е-04
КЦДНГ-6	6015	15	Мультифазная насосная Rossof		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,023
							Гексан	0403	0,420
							Метан	0410	1,135
							Бензол	0602	0,005
							Диметилбензол	0616	0,002
							Метилбензол	0621	0,003
КЦДНГ-6	6016	16	Нефтяная насосная		24	8760	Дигидросульфид	0333	0,091
							Гексан	0403	1,678
							Метан	0410	4,537

ТНП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Наименование производства, № цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование аниле выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, часов		Наименование загрязняющего вещества	Код загрязняющего вещества	Количество загрязяющих веществ, отходящих от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
КЦДНГ-6	0021	21	Резервуар дизельного топлива РВС-1000		24	8760	Дитидросульфид	0333	1,3E-05
							Угледороды прежельные C ₁₂ -C ₁₉	2754	0,005
КЦДНГ-6	0022	22	Фабельная установка		24	8760	Азот (IV) оксид	0301	7,885
							Азот (III) оксид	0304	1,281
							Углерод черный	0328	147,843
							Сера диоксида	0330	49,553
							Дитидросульфид	0333	0,924
							Углерод оксид	0337	1232,023
							Гексан	0403	0,527
							Метан	0410	211,783
							Бенз/а/пирен	0703	3,9E-07
КЦДНГ-6	6023	23	Сварочный пост		-	100	Железа оксид	0123	3,3E-04
							Марганец и его соед.	0143	2,6E-05
							Азот (IV) оксид	0301	1,6E-04
							Углерод оксид	0337	7,9E-04
							Фториды газообразные	0342	5,5E-05
							Фториды плохо раствор.	0344	2,4E-05
							Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	2908	2,4E-05
КЦДНГ-6	6024	24	Покрасочный пост		-	100	Диметилбензол	0333	0,081
							Уайт-спирит	2752	0,081
							Взвешенные вещества	2902	0,059
КЦДНГ-6	6025	25	Шламоуловитель		24	8760	Угледороды прежельные C ₁₂ -C ₁₉	2754	3,882

ТНП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных

Инвентаризация выбросов проводится один раз в 5 лет.

Нередко возникает необходимость в проведении корректировки результатов инвентаризации выбросов всего предприятия или его отдельных производств, которая проводится в случаях обнаружения или возникновения несоответствия между существующими характеристиками выбросов предприятия (объекта) и данными последней по времени инвентаризации (в т.ч. на основании которых были установлены нормативы выбросов).

Инд. № 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 основании договора № ЛСУ-278/12//14У0645 с ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» обязуется осуществлять прием сточных вод из водопроводно-канализационного хозяйства в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не имеет, источников выпусков и сбросов вредных загрязняющих веществ, микроорганизмов и иных веществ в водные объекты.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

17

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
371

. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

КЦДНГ-6 производит добычу нефти и газа, обеспечивает разработку нефтяных месторождений в соответствии с технологическим процессом, а также осуществляет контроль за бесперебойной работой нефтяных скважин и нефтегазопроводов.

В состав КЦДНГ входят:

- добывающие скважины;
- замерные установки;
- ДНС «Пашпор» с УПСВ

По итогам инвентаризации проведенной в 2018 году на предприятии, образуются следующие виды отходов, согласно федеральному классификационному каталогу отходов, с указанием сведений об источниках образования и (или) поступления отходов. Перечень образующихся отходов представлен в таблице 4.1.

Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов

Таблица 4.1

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I
2	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III
3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III
4	Фильтры очистки масла дизельных двигателей	9 19 204 01 60 3	III
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV
7	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV
8	Тара из черных металлов, загрязненная органическими спиртами	4 68 117 31 51 4	IV
9	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	IV
10	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V
11	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
12	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	V

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов

На предприятии отсутствуют объекты размещения отходов, имеются специально оборудованные площадки для накопления отходов, затем отходы обезвреживаются на установке «Форсаж-1».

Индв. № 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**

На основании Федерального закона от 25.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Приказа Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», в соответствии с приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз от 28.02.2018 № 78 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами.

Назначить ответственными:

За консолидацию и ежемесячное предоставление в отдел ОТ, ПБ, ООС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» отчетности об образовавшихся, используемых, обезвреженных, переданных другим лицам или полученными от других лиц, а также размещенных отходов в срок до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом по форме согласно приложениям №1, №2, №3

по КЦДНГ № 1

Коромыслова А.А. – инженера 1 категории Группы производственного контроля;

- Негребецкого Д.А. – инженера 1 категории Группы производственного контроля;
- Карпова К.А. - инженера 2 категории Группы производственного контроля;
- Пырерко В.М. – инженера Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 2

- Журавлева Д.В. - инженера 1 категории Группы производственного контроля;
- Нефедова В.А. - инженера 1 категории Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 3

- Федорова В.Ю. – ведущего инженера Группы производственного контроля;
- Муковоза А.Л. - инженера 1 категории Группы производственного контроля;

Перевошикова К.В. - инженера 2 категории Группы производственного контроля;

- Налаева Э.З. - инженера Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 4

Шкуренко С.Н. - инженера 1 категории Группы производственного контроля;

- Глуховского П.Л. - инженера Группы производственного контроля;
- Фролова А.А. - инженера Группы производственного контроля.

по КЦДНГ № 5

Исхакова М.Р. – ведущего инженера Группы производственного контроля;

- Куприянова А.А. - инженера Группы производственного контроля.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

20

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

6. С момента настоящего приказа, приказ «О назначении ответственных лиц» № 436 от 23.08.2016 считается утратившим силу.

7. Начальнику отдела делопроизводства и хозяйственного обеспечения А.Л.Налаеву довести настоящий приказ до сведения лиц, указанных в листе рассылки.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на главного инженера А.Н.Гибадуллина.

Согласно приказа ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 15.03.2021 № 93 лицом, ответственным за проведение производственного экологического контроля является руководитель группы по охране окружающей среды отдела ОТ, ПБ, ООС А.В. Савченко.

ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

22

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ООС	

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

Изн.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

План-график

контроля соблюдения нормативов ПДВ по источникам выбросов загрязняющих веществ для объектов Пашпорского месторождения
Таблица 7.1

Цех Номер/Наименование	Источник Наименование	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
		Код	Наименование		г/с	мг/м ³			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Пашпорское нефтяное месторождение									
8	КЦДНГ	6001	Технологическая площадка	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	3,5Е-04	-	Расчетно-аналитический метод
			куста скважин № 1	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,006	-	Расчетно-аналитический метод
				0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,018	-	Расчетно-аналитический метод
				0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,5Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
				0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,7Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
				0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,3Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	6002	Технологическая площадка	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	3,6Е-04	-	Расчетно-аналитический метод
			куста скважин № 2	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,007	-	Расчетно-аналитический метод
				0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,018	-	Расчетно-аналитический метод
				0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,6Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
				0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,7Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
				0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,4Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	6003	Технологическая площадка	0333	Дигидросульфид	1 раз в 5 лет	3,3Е-06	-	Расчетно-аналитический метод
			куста скважин № 3	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	6,1Е-05	-	Расчетно-аналитический метод
				0410	Метан	1 раз в 5 лет	1,7Е-04	-	Расчетно-аналитический метод

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех	Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Номер	Наименование	Код	Наименование		г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,0E-07	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,5E-07	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,0E-07	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	Технологическая площадка	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	3,5E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
		куста скважин № 31	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,006	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,017	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,4E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,6E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,3E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	Технологическая площадка	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	9,5E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
		куста скважин № 35	0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,002	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,005	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	2,3E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	7,2E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	1,4E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	Нефтяная насосная	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	7,3E-04	2,433	-	Расчетно-аналитический метод

ТТП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех	Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Наименование	Номер	Наименование	Код		г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,013	43,333	-	Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,036	120,0	-	Расчетно-аналитический метод
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,7E-04	0,567	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	5,5E-05	0,183	-	Расчетно-аналитический метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	1,1E-04	0,367	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	Технологическая площадка куста скважин № 38	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	3,5E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,006	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,017	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,4E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,6E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,3E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	Технологическая площадка куста скважин № 41	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	3,5E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,006	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,017	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,3E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,6E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод

ТШ «Лукойл-Свердлфгаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех	Источник	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
		Код	Наименование		г/с	мг/м ³		
1	3	4	5	6	7	8	9	10
8	КЦДНГ Технологическая площадка куста скважин № 42	0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,2E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0333	Дипиросульфид	1 раз в год	3,5E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,006	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,017	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0602	Бензол	1 раз в 5 лет	8,3E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	2,6E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	5,2E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ Технологическая площадка куста скважин № 48	0333	Дипиросульфид	1 раз в 5 лет	1,3E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0403	Гексан	1 раз в 5 лет	2,4E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0410	Метан	1 раз в 5 лет	6,4E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0602	Бензол	1 раз в 5 лет	3,1E-07	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	9,8E-08	-	-	Расчетно-аналитический метод
		0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	2,0E-07	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ ДЭС-630 кВт	0301	Азот (IV) оксид	1 раз в квартал	1,344	772,414	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
		0304	Азот (II) оксид	1 раз в год	0,218	125,517	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
		0328	Углерод черный	1 раз в год	0,088	50,287	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод

ТНП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех		Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Номер	Наименование	Номер	Наименование	Код	Наименование				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0330	Серя диоксид	1 раз в год	0,210	120,690	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	1,085	623,563	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	2,1E-06	0,001	-	Расчетно-аналитический метод
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,021	12,069	-	Расчетно-аналитический метод
			2732	Керосин	1 раз в год	0,508	291,667	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	0012	ДЭС-200 кВт	Азот (IV) оксид	1 раз в квартал	0,427	402,516	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0304	Азот (II) оксид	1 раз в год	0,069	65,409	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0328	Углерод черный	1 раз в год	0,028	26,205	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0330	Серя диоксид	1 раз в год	0,067	62,893	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,344	324,948	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	6,7E-07	0,001	-	Расчетно-аналитический метод
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,007	6,289	-	Расчетно-аналитический метод
			2732	Керосин	1 раз в год	0,161	151,992	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	6013	Линейная часть трубопроводов	Дигидросульфид	1 раз в 5 лет	6,7E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	1,2E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	3,3E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,6E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод

ТПП «Лукойл-Севернургаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех		Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Номер	Наименование	Номер	Наименование	Код	Наименование		г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	5,0E-07	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	1,0E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод	
8	КЦДНГ	6014	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	2,3E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	4,2E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,001	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	5,5E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	1,7E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	3,5E-06	-	-	Расчетно-аналитический метод	
8	КЦДНГ	6015	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	0,001	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,013	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,036	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	1,7E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	5,5E-05	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	1,1E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод	
8	КЦДНГ	6016	0333	Дигидросульфид	1 раз в год	0,003	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,053	-	-	Расчетно-аналитический метод	
			0410	Метан	1 раз в год	0,144	-	-	Расчетно-аналитический метод	

ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех	Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Номер	Наименование	Код	Наименование		г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0602	Бензол	1 раз в год	0,001	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в год	2,2E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	4,4E-04	-	-	Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	0017	0301	Азот (IV) оксид	1 раз в квартал	0,021	67,742	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0304	Азот (II) оксид	1 раз в год	0,003	9,677	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,008	25,806	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,033	106,452	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,033	106,452	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в 5 лет	1,9E-09	6,1E-06	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
8	КЦДНГ	0018	0301	Азот (IV) оксид	1 раз в квартал	0,083	67,480	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0304	Азот (II) оксид	1 раз в год	0,013	10,569	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,033	26,829	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,131	106,504	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,131	106,504	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	7,8E-09	6,3E-06	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
8	КЦДНГ	0019	0301	Азот (IV) оксид	1 раз в квартал	0,083	67,480	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0304	Азот (II) оксид	1 раз в год	0,013	10,569	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод

ТПП «Лукойл-Свердловгаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех	Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Наименование	Номер	Код	Наименование		г/с	мг/м ³		
1		3	4	5	6	7	8	9	10
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,033	26,829	Аккре диготованной	Газоаналитический
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,131	106,504	набораторией по договору	метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,131	106,504	Аккре диготованной	Газоаналитический
			0703	Бенз(а)пирен	1 раз в год	7,8E-09	6,3E-06	набораторией по договору	метод
8	КЦДНГ	0020	0333	Дигидросульфид	1 раз в 5 лет	8,6E-06	2,150	Аккре диготованной	Газоаналитический
			0403	Гексан	1 раз в 5 лет	0,004	964,800	набораторией по договору	метод
			0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,010	2608,550	Аккре диготованной	Газоаналитический
			0602	Бензол	1 раз в 5 лет	5,0E-05	12,600	набораторией по договору	метод
			0616	Диметилбензол	1 раз в 5 лет	1,6E-05	3,950	набораторией по договору	метод
			0621	Метилбензол	1 раз в 5 лет	3,2E-05	7,925	Аккре диготованной	Газоаналитический
8	КЦДНГ	0021	0333	Дигидросульфид	1 раз в 5 лет	2,5E-05	6,275	набораторией по договору	метод
			2754	Угледорожда предельные C ₁₂ -C ₁₉	1 раз в год	0,009	2233,0	набораторией по договору	метод
			0301	Азот (IV) оксид	1 раз в квартал	0,250	32,968	Аккре диготованной	Газоаналитический
								набораторией по договору	Метод/
								или силами предприятия	Расчетно-аналитический метод
			0304	Азот (II) оксид	1 раз в год	0,041	5,357	Аккре диготованной	Газоаналитический
			0328	Углерод черный	1 раз в год	4,692	618,157	набораторией по договору	метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	1,573	207,188	Аккре диготованной	Газоаналитический
								набораторией по договору	метод

ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Цех	Источник		Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Номер	Наименование	Код	Наименование		г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0333	Дигидросульфид	1 раз в год	0,029	3,862	Аккредитованной лабораторией по договору	Расчетно-аналитический метод
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	39,098	5151,311	Аккредитованной лабораторией по договору	Газоаналитический метод
			0403	Гексан	1 раз в год	0,017	2,204		Расчетно-аналитический метод
			0410	Метан	1 раз в год	6,721	885,504		Расчетно-аналитический метод
			0703	Бенз(а)пирен	1 раз в 5 лет	1,3E-08	1,6E-06		Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	6023	Сварочный пост	Железа оксид	1 раз в год	3,3E-04	-		Расчетно-аналитический метод
			0143	Марганец и его соедин.	1 раз в год	2,6E-05	-		Расчетно-аналитический метод
			0301	Азот (IV) оксид	1 раз в 5 лет	1,6E-04	-		Расчетно-аналитический метод
			0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет	7,9E-04	-		Расчетно-аналитический метод
			0342	Фториды газообразные	1 раз в 5 лет	5,5E-05	-		Расчетно-аналитический метод
			0344	Фториды плохо раствор.	1 раз в 5 лет	2,4E-05	-		Расчетно-аналитический метод
			2908	Пыль неорганическая; 70-20% SiO2	1 раз в 5 лет	2,4E-05	-		Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	6024	Покрасочный пост	Диметилбензол	1 раз в год	0,078	-		Расчетно-аналитический метод
			2754	Уайт-спирит	1 раз в год	0,078	-		Расчетно-аналитический метод
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год	0,076	-		Расчетно-аналитический метод
8	КЦДНГ	6025	Шламоуловитель	Угледорождающие С ₁₂ -С ₁₉	1 раз в год	0,123	-		Расчетно-аналитический метод

ТПП «Лукой-Северстальгаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Корректировка СЗЗ по химическому воздействию не производится, так как изолиния 1 ПДК входит в границы нормативной санитарно-защитной зоны.

Санитарно-защитная зона от объектов Пашпорского месторождения принимается нормативной и составляет 1000 м от границ промплощадок.

7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Предприятие не имеет выпусков сточных вод и прочих источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты. Контроль водных объектов не проводится.

7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

Производственный контроль в области обращения с отходами является одной из составных частей производственного экологического контроля.

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.

Производственный контроль при обращении с отходами – комплекс мероприятий, который включает 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, уставовленных требований в области обращения с отходами и выполнения мероприятий по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов.

В целях осуществления производственного экологического контроля деятельности в области обращения с отходами назначены заместители начальников цехов и отдел ОТ, ПБ и ООС выполняет следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;
- 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

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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 устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным свернормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

Контроль за 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 N 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». 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), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

План-график контроля состояния окружающей среды на территориях объектов накопления отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

Таблица 7.3.1

№ п/п	Местоположение участка (пустота) наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходимая точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Место накопления отходов рт. ламп	Мониторинг состояния атмосферного воздуха (воздуха рабочей зоны)	Химические наблюдения пробы воздуха	Инструментальные методы	1. Оценка влияния на атмосферный воздух	Разовая 1 раз/год (IV квартал)	1. Пары ртути

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение участка (пункта) наблюдений	Виды мониторинга	Виды наблюдений и работ	Методы осуществления контроля, необходимая точность измерений	Цель наблюдений	Периодичность наблюдений	Перечень контролируемых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Места накопления отходов	Мониторинг состояния объектов накопления отходов	Визуальные наблюдения за состоянием объектов накопления	Осмотры Обходы Проверки и т.д.	2. Оценка опасности загрязнения почвы, воздуха 3. Оценка эффективности и выполнения соответствующих мероприятий	Постоянно	<p>2. Контролировать условия накопления отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - площадки для накопления ТБО и подобных отходов должны иметь твердое покрытие, должна располагаться с подветренной стороны от здания, должна быть огорожена с 3х сторон (для предотвращения уноса мусора); - отходы рт. ламп должны собираться в специализированном закрытом контейнере, в отдельном помещении. - для битых рт. ламп должна быть предусмотрена дополнительная тара; - нефтесодержащие отходы необходимо собирать в закрытой пожароустойчивой 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 песком/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, п/э тара) должны собираться и сдаваться специализированным организациям; места накопления таких отходов должны быть организованы в помещении, или на улице под навесом (для исключения попадания осадков), накапливать можно в пожароустойчивой таре, или без тары (в кшах), с соблюдением мер противопожарной безопасности; 3. Контроль за чистотой территории (своевременно проводить субботники, убирать разлетевшийся мусор) 4. Регулярно производить осмотр объектов накопления отходов, чаще сдавать накопившиеся отходы 5. Контролировать выполнение требований разработанных инструкций по обращению с опасными отходами 6. Соблюдать предельно допустимое количество накопления (хранения) отходов 7. Своевременно передавать отходов специализированным организациям, имеющим лицензии

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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.

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение К
(справочное)
Анализ риска аварий

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 разлива на открытой площадке	ТИ

В таблице 1 перечислены и далее рассматриваются следующие опасные факторы: «-» без последствий, «3» загрязнение окружающей среды, «ТИ» тепловое излучение,

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Нов.	0002-23		01.23

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).

Таблица 2 - Частоты реализации инициирующих событий для оборудования

Наименование оборудования	Инициирующее событие	Диаметр отверстия истечения, мм	Частота разгерметизации, год ⁻¹
Цистерна топливозаправщика (ТЗ)	Разгерметизация с последующим истечением жидкости	Полное разрушение	5,0E-06

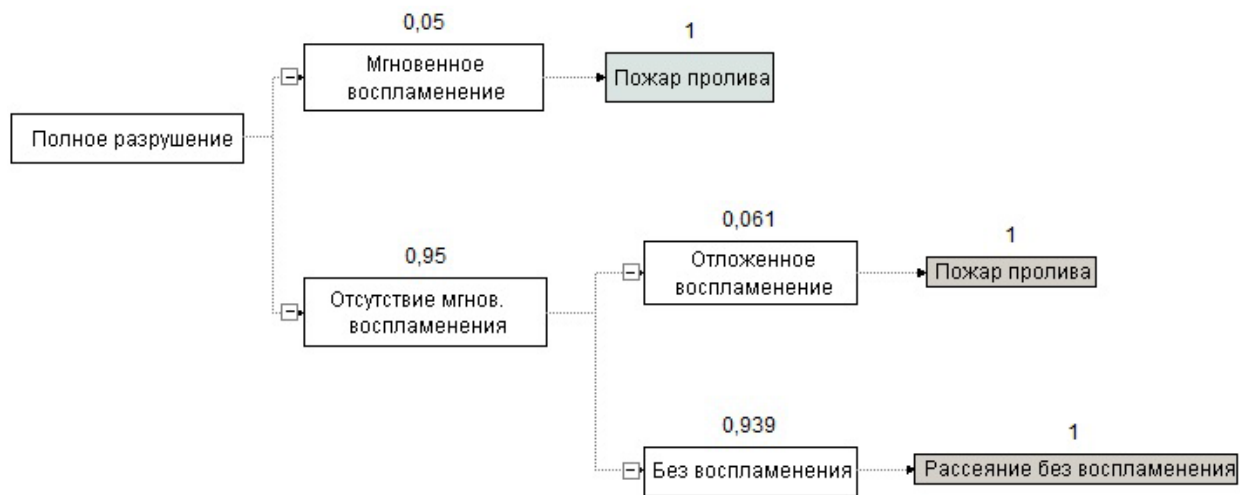


Рисунок 1 – Разгерметизация цистерны ТЗ

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	5,40E-07

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Нов.	0002-23	01.23
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
392.2

Оборудование	Код сценария	Описание сценария аварии	Частота, 1/год
		последующим воспламенением	

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.

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).

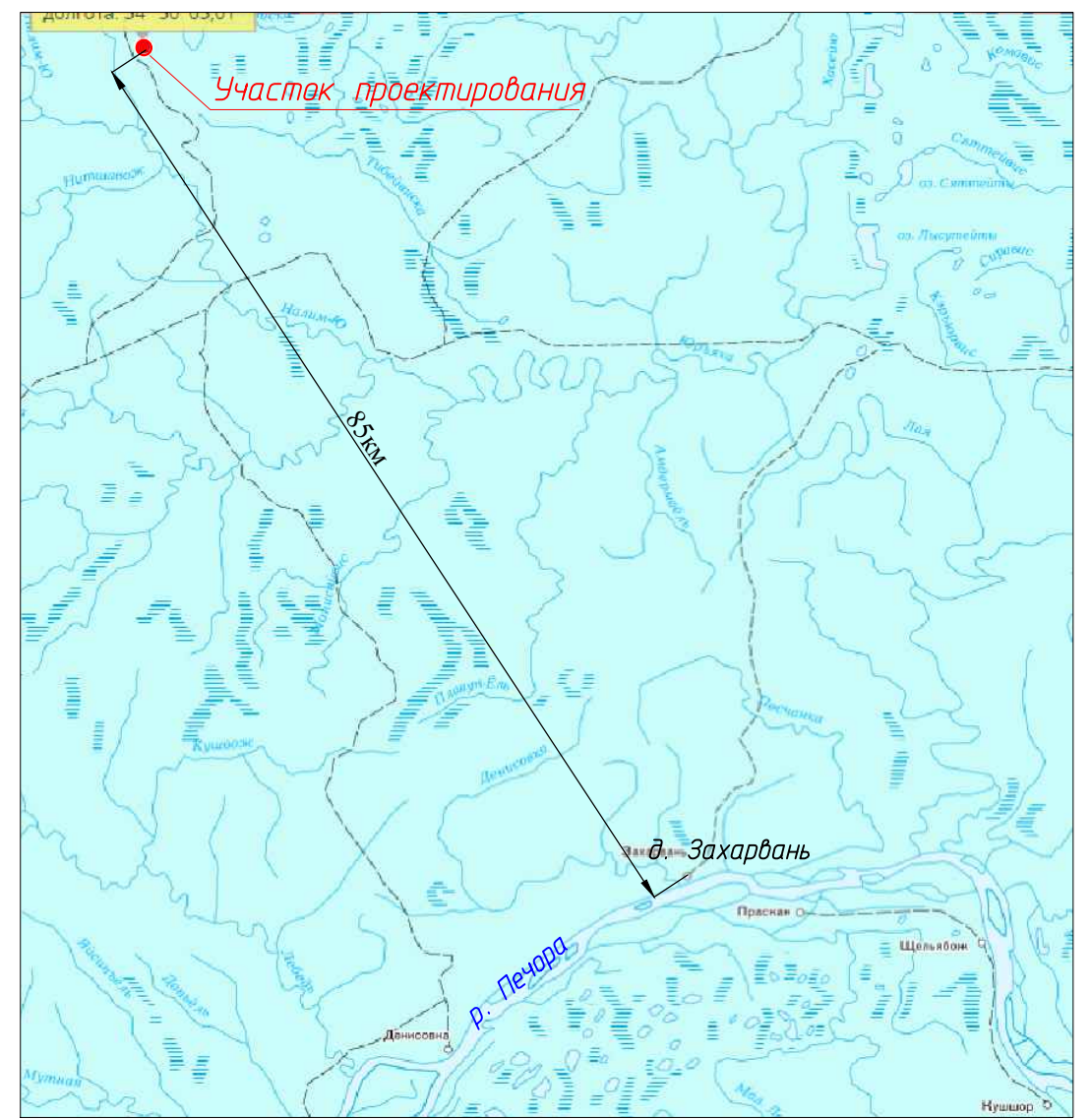
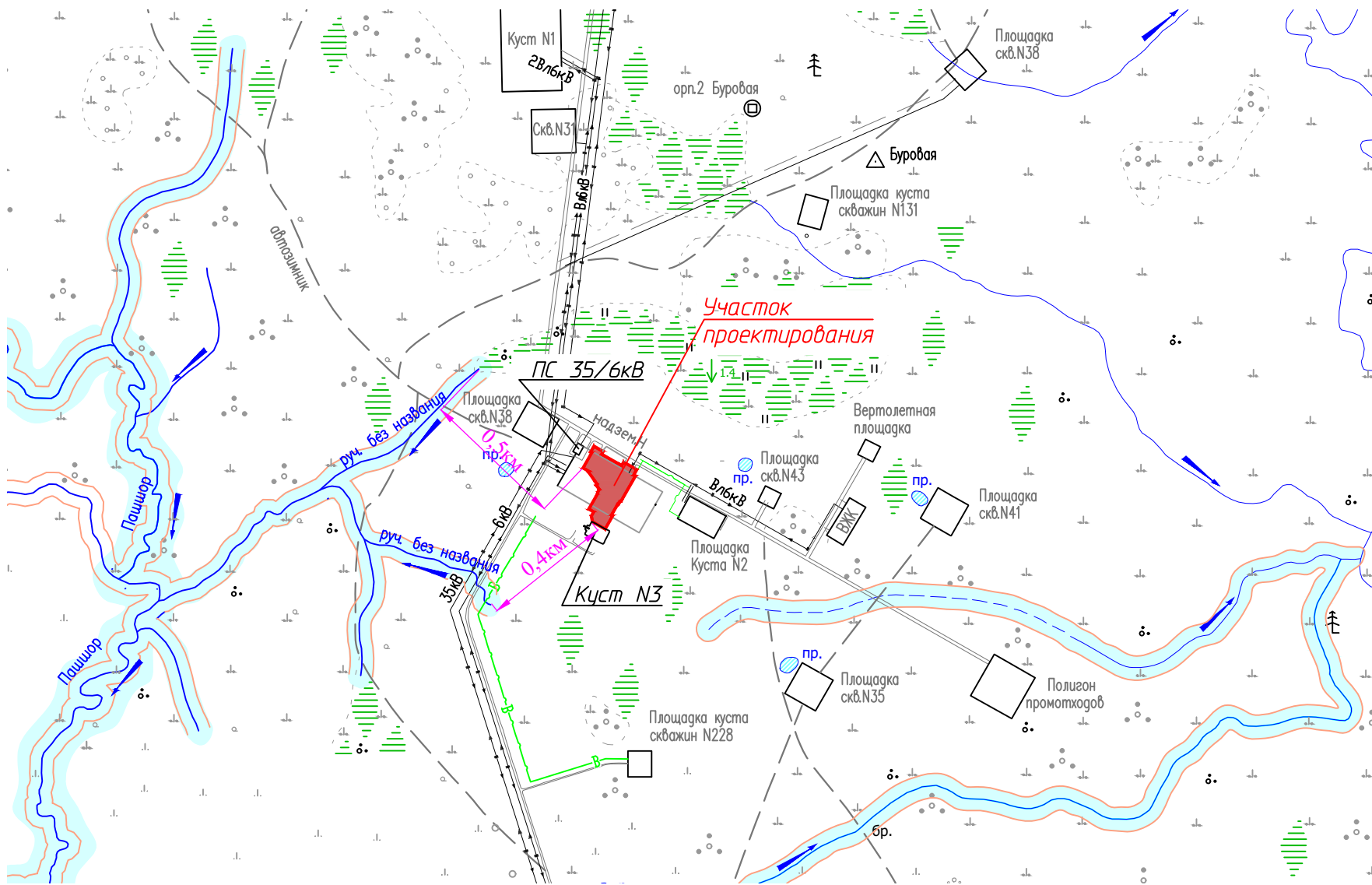
Площадь пролива составляет – 190 м².

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

1	-	Нов.	0002-23	01.23	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ООС

Лист
392.3

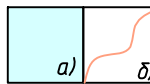
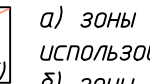


Условные обозначения




1. Проектируемые объекты

-  а) площадка сбора стока


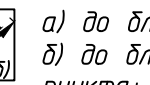
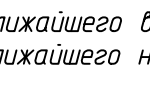
2. Действующие экологические ограничения хозяйственной деятельности

-  а) зоны со специальным режимом использования (водоохранная зона)
-  б) зоны со специальным режимом использования (прибрежная защитная полоса)

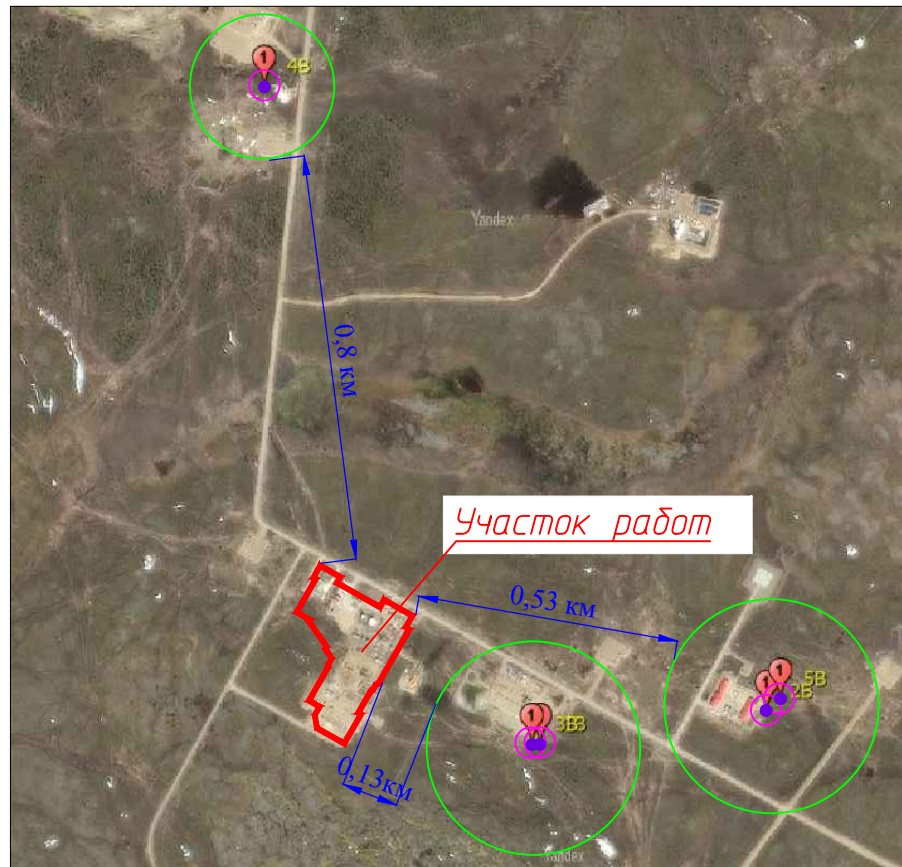
3. Источники подземных вод (МППВ Пашшорского м/я)

-  а) водозабор;
-  б) границы I и II пояса ЗСО;
-  в) границы III пояса ЗСО.

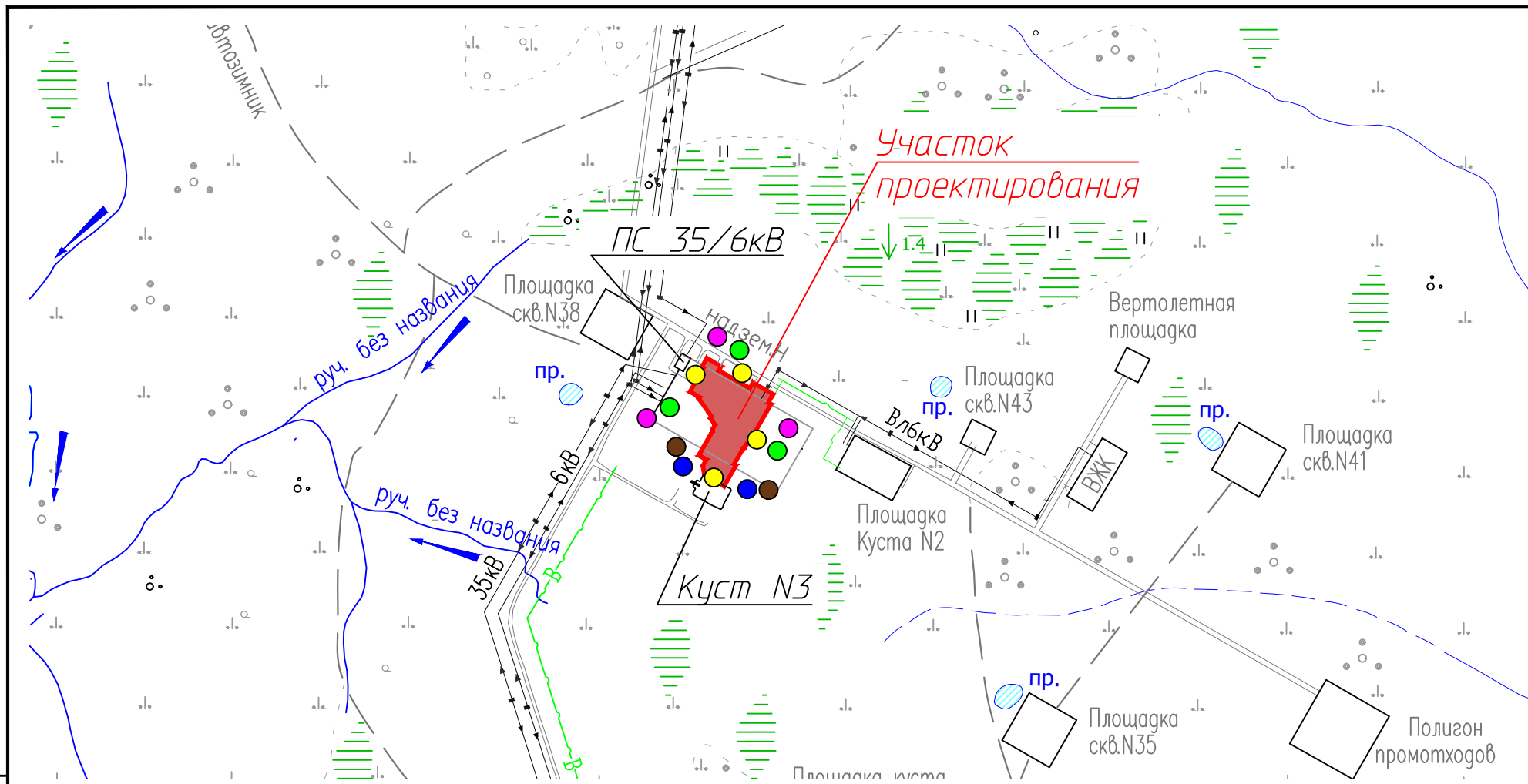
4. Расстояние от проектируемых объектов

-  а) до ближайшего водного объекта;
-  б) до ближайшего населенного пункта;
-  в) до границы III пояса ЗСО

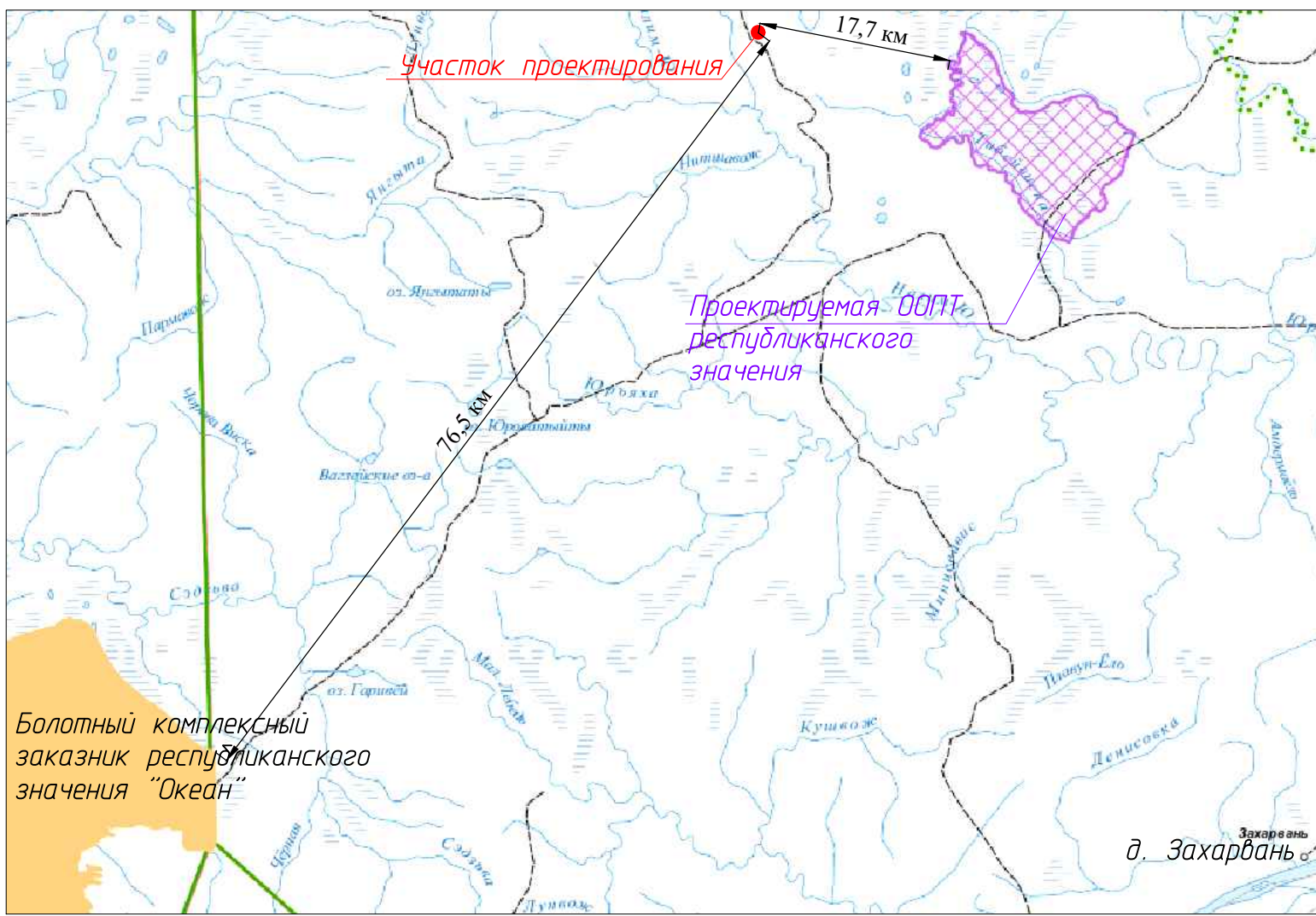
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	



12-02-НИПИ/2021-00С.Г2					
Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Каткова			
Нач.отдела		Соболева			
Н. контр.		Салдаева			
Ситуационный план. М 1:25000					Стадия
					Лист
					Листов
					П
					2
					000 "НИПИ нефти и газа УГТУ"



- Условные обозначения
- Проектируемые объекты
 - а) площадка сбора стока
 - Пункты контроля компонентов природной среды
 - а) грунтовых вод (химические показатели);
 - б) почво-грунтов (химические показатели);
 - в) растительности;
 - г) животного мира;
 - д) инженерно-геологических процессов (визуальные наблюдения, измерения)
 - Расстояние от проектируемого объекта
 - а) до ближайшей ООПТ



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

						12-02-НИПИ/2021-00С.ГЗ		
						Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашворского нефтяного месторождения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Каткова						
Нач.отдела		Соболева				Карта рекомендуемых пунктов экологического мониторинга. М 1:16000		
Н. контр.		Салдаева						