



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР
УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Заказчик – ООО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

**«ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ №8Г АКСЕНОВСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ» (НОМЕР ЛИЦЕНЗИИ СМР 02274 НР).**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.046-24-П-ОВОС



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

**УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

Заказчик – ООО «РИТЭК»

ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

**«ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ №8Г АКСЕНОВСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ» (НОМЕР ЛИЦЕНЗИИ СМР 02274 НР).**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.046-24-П-ОВОС

Технический директор

/ А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта

/ Р.Р. Рызбаев /



2025

СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Примечание
РСН.046-24-П-ОВОС-С	Содержание	3
РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Текстовая часть	265
РСН.046-24-П-ОВОС-ГЧ	Графическая часть	2
	Всего листов	270

Согласовано				

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата

Инв. № подл.	
--------------	--

						РСН.046-24-П-ОВОС-С					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Содержание			Стадия	Лист	Листов
Разработал		Курунова							П		1
Проверил		Хабибиуллина							ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Нач. отдела											
Н.контроль											
ГИП		Рызбаев									

Содержание

1	Общие сведения о планируемой деятельности	4
1.1	Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	4
1.2	Краткое описание проектируемого объекта.....	4
2	Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности).....	7
2.1	Размещение проектируемого объекта	7
2.2	Сроки строительства	7
2.3	Технология строительства	7
2.4	Нулевой вариант (отказ от деятельности).....	8
2.5	Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения»	8
2.6	Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов	8
3	Краткая характеристика района расположения объекта	10
3.1	Краткая физико-географическая характеристика.....	10
3.2	Климатическая характеристика района	10
3.3	Гидрологические условия	11
3.3.1	Современное состояние поверхностных вод	13
3.3.2	Современное состояние подземных вод.....	13
3.4	Геологическое строение	13
3.5	Характеристика растительного покрова и животного мира.....	16
3.6	Территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности.....	19
4	Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.....	22
4.1	Воздействие на атмосферный воздух	22
4.1.1	Период строительно-монтажных работ.....	22
4.1.2	Период эксплуатации	25
4.1.3	Расчет приземных концентраций на период строительно-монтажных работ	28
4.1.4	Расчет приземных концентраций на период эксплуатации.....	29
4.1.5	Оценка объемов выбросов парниковых газов.....	30
4.2	Оценка шумового (физического) воздействия, вибрации, электромагнитного излучения.....	32
4.2.1	Период строительно-монтажных работ.....	33
4.2.2	Период эксплуатации	34
4.2.3	Воздействие электромагнитного поля	36
4.3	Обоснование размеров санитарно-защитной зоны	37
4.4	Воздействие объекта на гидросферу.....	38
4.4.1	Период строительства	38

Согласовано							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					
Взам. инв. №							Текстовая часть					
Подп. и дата							Текстовая часть					
Инв. № подл.							Текстовая часть					

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разработал		Курунова							
Проверил		Хабибулина							
Нач. отдела									
Н.контроль									
ГИП		Рызбаев							

Стадия	Лист	Листов
П	1	239
ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		

4.4.2	Период эксплуатации	40
4.5	Воздействие объекта на территорию, условия землепользования	41
4.6	Воздействие отходов объекта на состояние окружающей среды	42
4.6.1	Период строительства	42
4.6.2	Период эксплуатации	46
4.7	Воздействие объекта на растительный покров и животный мир.....	47
4.7.1	Период строительства	47
4.7.2	Период эксплуатации	47
4.8	Воздействие объекта при аварийных ситуациях	48
5	Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта	50
5.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	50
5.1.1	Период строительства	50
5.1.2	Период эксплуатации	51
5.2	Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства	52
5.2.1	Период строительства	52
5.2.2	Период эксплуатации	52
5.3	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов	53
5.3.1	Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохранных зонах и прибрежных-защитных полосах.....	53
5.3.2	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	54
5.3.3	Мероприятия по охране поверхностных водных объектов и подземных вод	55
5.4	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.....	55
5.5	Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления	57
5.5.1	Период строительства	57
5.5.2	Период эксплуатации	58
5.6	Мероприятия по охране недр	58
5.7	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания	60
5.8	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона.....	61
5.9	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, эксплуатации объекта, а также при авариях	68
5.9.1	Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации	68
5.9.2	Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства	71
5.9.3	Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах	71

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5.3.2 Период эксплуатации 58						
			5.6 Мероприятия по охране недр 58						
			5.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания 60						
			5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона..... 61						
			5.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, эксплуатации объекта, а также при авариях 68						
			5.9.1 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации 68						
			5.9.2 Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства 71						
			5.9.3 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах 71						
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

5.10 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий.....	77
6 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	81
7 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределённости в определении воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду	83
9 Материалы общественных обсуждений	84
10 Резюме нетехнического характера.....	86
Ссылочные нормативные документы	88
Приложение А (обязательное) Расчет выбросов загрязняющих веществ	90
Эксплуатация	90
Строительство	99
Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ	133
Эксплуатация	133
Строительство	170
Приложение В (обязательное) Расчет образования отходов.....	203
Приложение Г (обязательное) Справочные данные по шумовым характеристикам.....	208
Приложение Д (обязательное) Расчет шумового воздействия	213
Эксплуатация	213
Строительство	222
Приложение Е (обязательное) Исходные данные	229
Приложение Ж (обязательное) Справка фоновых концентраций и климатическая характеристика.....	251
Приложение И (обязательное) Информация по ЭМП трансформаторов	258
Приложение К (обязательное) План-график отбора проб и наблюдений за компонентами природной среды в пунктах экологического мониторинга.....	262
Приложение Л (обязательное) Свидетельство НВОС	263
Приложение М (обязательное) Землеустроительные документы	264
Приложение Н (обязательное) Материалы общественных обсуждений	265

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							3	
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

1 Общие сведения о планируемой деятельности

1.1 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Цель разработки настоящего комплекта проектной документации – дальнейшая реализация технологической схемы разработки Аксеновского месторождения, выполнение лицензионного соглашения.

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду- исследование влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду значимых, потенциально неблагоприятных последствий от намечаемой деятельности, выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Предотвращение или смягчение воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Разработка мероприятий по охране окружающей среды и оценка воздействия на окружающую среду проектируемого объекта проведена в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ, а именно:

- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Земельный кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;
- Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» и др.

Данный раздел разработан в соответствии с:

– задание на проектирование по объекту «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР), утвержденное Первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллиным (2023 год);

– типовые технические условия в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ООО «РИТЭК» для включения в Задание на проектирование объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта от 26.07.2021 г.;

- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «Волга-Инжиниринг»;
- технических решений других разделов данного проекта.

Заказчик – ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта».

Генеральный проектировщик – ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ».

Вид строительства: новое строительство.

Настоящая часть проекта по экологическому обоснованию намечаемой деятельности выполнена на основании технологической части проекта, материалов инженерно-экологических изысканий, с учетом основной нормативной правовой, инструктивно-методической и нормативно-технической документации в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, представленной в разделе «Ссылочные нормативные документы».

1.2 Краткое описание проектируемого объекта

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР), предусматривается:

- скважина добывающая №8Г;
- приустьевая площадка добывающей скважины;

Взам. инв. №		Настоящая часть проекта по экологическому обоснованию намечаемой деятельности выполнена на основании технологической части проекта, материалов инженерно-экологических изысканий, с учетом основной нормативной правовой, инструктивно-методической и нормативно-технической документации в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, представленной в разделе «Ссылочные нормативные документы». 1.2 Краткое описание проектируемого объекта Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР)., предусматривается: – скважина добывающая №8Г; – приустьевая площадка добывающей скважины;					
Подп. и дата						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							4
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ);
- емкость дренажная подземная (ЕД-1);
- молниеотвод;
- место под передвижные мостки;
- плита под ремонтный агрегат;
- стационарные якоря;
- блок автоматики;
- площадка электрооборудования;
- шкаф телемеханики.

На кустовой площадке проектом предусматривается следующее нефтегазовое оборудование:

- устье добывающей скважины №8Г;
- устье существующей добывающей скважины №303;
- автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ;
- существующая автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ-5
- емкость подземная дренажная ЕД-1.

БДР в наличии у заказчика и применяется при необходимости (периодически) по решению цеха эксплуатации.

Для проектируемой многозабойной скважины в проектной документации предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружной электронасосной установки типа ЭЦН

Установка ЭЦН не входит в перечень оборудования для обустройства проектируемой скважины и в комплект проектной документации.

Физико-химические свойства пластовой нефти, компонентные составы нефти и газа и химический состав и физические свойства пластовых вод приведены в таблицах 4.2-4.5 тома РСН.046-24-П-ИЛО6.1.

Сырьем и продукцией проектируемой скважины является сырая нефть (с содержанием пластовой воды, попутного нефтяного газа), поступающая от добывающих скважин.

Краткое описание технологического процесса

Продукция существующей скважины №303 и проектируемой скважины №8Г поступает на проектируемое замерное устройство АГЗУ Аксеновского месторождения, где производится замер объема добываемой жидкости. Далее продукция проектируемой №8Г и существующей №303 скважин поступает до точки врезки в существующий трубопровод от АГЗУ-1 Восточно-Таранинского месторождения.

С целью обеспечения возможности подключения/отключения скважин к АГЗУ Аксеновского месторождения, проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры, обратного клапана на выкидном трубопроводе скважин у АГЗУ.

Сброс газа с предохранительного клапана и дренаж с АГЗУ предусматривается в емкость дренажную ЕД-1. Откачка из емкости ЕД-1 предусмотрена передвижными средствами через быстроразъемное соединение.

Подача реагента осуществляется от существующей БДР в существующую скважину №303.

Проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с площадки, с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

Сбор утечек от фонтанной арматуры предусматривается в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На площадке обустраиваемой скважины предусмотрены место для площадок под ремонтный агрегат и инвентарные приемные мостки (в соответствии с п.6.4.1.32 ГОСТ58364-2019).

Данные технологические решения представлены на технологической схеме кустовой площадки (см. графическую часть РСН.046-24-П-ИЛО6.1-ГЧ, л.2).

Климатическое исполнение технологического оборудования – У1.

Проектом предусматривается отечественное оборудование блочной поставки, обеспечивающее минимальные потери углеводородного сырья, противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов.

Решения на период строительства

Согласно информации, приведенной в разделе РСН.046-24-П-ПОС, вопрос обеспечения строительной техники ГСМ, будет решаться подрядной организацией на основании договора с местными сервисными организациями.

Питание осуществляется в комнате приема пищи. Столовая выбирается подрядчиком.

Обеспечение работников питанием и бытовым обслуживанием предусмотреть силами строительной организации.

Электроснабжение линейных объектов предусмотрено от ДЭС.

Начало производства строительно-монтажных работ – начало 2026 г.

Срок производства СМР по проекту определен с учетом последовательного ведения отдельных видов работ и составляет 6 месяцев.

Основные технико-экономические показатели строительства по проектируемым объектам приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Основные технико-экономические показатели строительства

Продолжительность строительства, мес.	Срок строительства, дн.	Общее количество работающих, чел.	В том числе рабочих, чел.	В том числе ИТР, чел.	В том числе МОП, чел.	В том числе Служащие, чел.	В том числе рабочих в максимально	Трудоемкость СМР, чел/час
6,0	126	26	21	3	1	1	15	19820

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			6

2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду", в настоящем разделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития предприятия, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

2.1 Размещение проектируемого объекта

Проектируемые объекты располагаются на территории Аксеновского лицензионного участка. Планируемое место размещения проектируемых объектов и сооружений (включая инфраструктуру), технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают приемлемую экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

В связи с этим альтернативные варианты размещения проектируемого объекта не рассматривались.

2.2 Сроки строительства

Продолжительность строительства объектов определена в соответствии с «Расчетными показателями для определения продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений».

Проектом предусмотрены минимальные сроки строительства объекта. В целях сокращения сроков строительства и обеспечения строительными кадрами в необжитых и отдаленных районах и в районах с особыми природными условиями (в ред. Федерального закона от 30.06.2006 № 90-ФЗ) в условиях сезонного характера транспортных путей проектом принят вахтовый метод ведения работ.

2.3 Технология строительства

Потребность строительства в кадрах, основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, в топливе и ГСМ, а также в электрической энергии, паре, воде, временных зданиях и сооружениях определена по действующим стандартам, регламентам и ГОСТ. В связи с этим альтернативные варианты по технологии строительства проектируемого объекта не рассматривались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2.3 Технология строительства									
			Потребность строительства в кадрах, основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, в топливе и ГСМ, а также в электрической энергии, паре, воде, временных зданиях и сооружениях определена по действующим стандартам, регламентам и ГОСТ. В связи с этим альтернативные варианты по технологии строительства проектируемого объекта не рассматривались.									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности)

Отказ от деятельности является экологически и экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ООО «РИТЭК» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения. Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

2.5 Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения»

В случае реализации проекта предусматривается следующее:

- скважина добывающая №8Г;
- приустьевая площадка добывающей скважины;
- автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ);
- емкость дренажная подземная (ЕД-1);
- молниеотвод;
- место под передвижные мостки;
- плита под ремонтный агрегат;
- стационарные якоря;
- блок автоматики;
- площадка электрооборудования;
- шкаф телемеханики.

Блок дозирования реагента (БДР) в наличии у заказчика и применяется при необходимости (периодически) по решению цеха эксплуатации.

Проектируемые скважины №8Г эксплуатируются механизированным способом с помощью погружного насоса ЭЦН.

Установка ЭЦН не входит в перечень оборудования для обустройства проектируемой скважины и в комплект проектной документации.

2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов

Заключение по оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

Надежность, безопасность и безаварийность работы проектируемых объектов обеспечиваются на стадии проектирования путем выбора трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства.

Основные предусматриваемые технические решения, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь,

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 8
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

При ведении работ в полном соответствии с природоохранными требованиями оказываемое воздействие на окружающую среду не будет существенно отличаться от естественных изменений в экосистемных процессах.

Все места для размещения проектируемых объектов и трассы линейных коммуникаций выбраны с учетом уязвимости местной природы и экологических ограничений, так чтобы избежать прямого отрицательного воздействия на ее компоненты.

К реализации принят данный вариант как практически применимый, с возможностью выполнения лицензионных соглашений и соблюдению основных требований по рациональному использованию и охране недр, а именно обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов.

При соблюдении всех предусмотренных проектом организационных и технических мероприятий по защите компонентов окружающей среды, выполнении всех намечаемых природоохранных мероприятий, соблюдении правил строительства и эксплуатации, проектируемые объекты не станут источником негативных воздействий на компоненты окружающей среды региона его размещения, вызывающие появление и развитие необратимых процессов и нарушения экологического равновесия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3 Краткая характеристика района расположения объекта

3.1 Краткая физико-географическая характеристика

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинском муниципального района Самарской области. Областной центр – г. Самара располагается в 93 км к юго-западу. Райцентр Кошки находится в 11,8 км к северо-западу от участка работ.

Район расположен на северо-востоке области в лесостепной зоне левобережья реки Волги. На севере граничит с Нурлатским районом Татарстана, на западе — с Новомалыклинским районом Ульяновской области, на юге — с Елховским и на востоке – с Сергиевским и Челно-Вершинским районами Самарской области.

Ближайшими населенными пунктами являются:

- пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ;
- с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ;
- д. Средне-Правая Чесноковка, расположена 3,0 км к западу от участка работ;
- д. Ягодиновка, расположена в 3,6 км к юго-западу от участка работ;
- с. Шпановка, расположено в 3,8 км к северо-востоку от участка работ;
- д. Киевка, расположен в 4,2 км к северо-востоку от участка работ;

Дорожная сеть в районе работ развита хорошо. Районный центр с. Кошки связан автомобильным сообщением с областным центром и со всеми сельскими населенными пунктами района. Автомобильная дорога «Сергиевск-Челно-Вершины-Кошки»-Нижняя Быковка-Белый Ключ (36Н-341) проходит в 0,59 км к востоку от района работ, в 2,7 км к северо-востоку проходит автомобильная областного дорога (36К-522) «Сергиевск-Черно-Вершины»-Кошки.

Ближайшая ветка Куйбышевской железной дороги проходит в 16,5 км северо-западнее района работ. Ближайшая ж/д станция «Погрузная».

Ситуационный план представлен в графической части РСН.046-24-П-ОВОС-ГЧ лист 2.

3.2 Климатическая характеристика района

Для составления климатической характеристики территории работ использованы данные климатических справок, СП 20.13330.2016, СП 50.13330-2024, СП 131.13330.2020 и Научно-прикладного справочника «Климат России».

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 3,5 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 19,5 °С), самыми холодными – январь и февраль (минус 13,0 °С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 40,1 °С в 2010 г., абсолютный минимум – минус 50,4 °С в 1942 г.

Температура воздуха наиболее холодных суток по МС Серноводск, обеспеченностью 0,98 составляет минус 42, обеспеченностью 0,92 – минус 37. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 составляет минус 35, обеспеченностью 0,92 – минус 29.

Ветер на территории преобладает южной и юго-западной четверти со среднемесячной скоростью 3,6 м/с. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% по МС Серноводск равна 8 м/сек.

Осадки на территории составляют в среднем за год 477 мм, где в теплое время года (с апреля по октябрь) выпадает 330 мм, а в зимнее время (ноябрь-март) – 147 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Суточный максимум осадков равен 80 мм, расчетное значение 1% вероятности – 98,1 мм.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Температура воздуха наиболее холодных суток по МС Серноводск, обеспеченностью 0,98 составляет минус 42, обеспеченностью 0,92 – минус 37. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 составляет минус 35, обеспеченностью 0,92 – минус 29. Ветер на территории преобладает южной и юго-западной четверти со среднемесячной скоростью 3,6 м/с. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5% по МС Серноводск равна 8 м/сек. Осадки на территории составляют в среднем за год 477 мм, где в теплое время года (с апреля по октябрь) выпадает 330 мм, а в зимнее время (ноябрь-март) – 147 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода, большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Суточный максимум осадков равен 80 мм, расчетное значение 1% вероятности – 98,1 мм.								
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист		
									10		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта приняты фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по данным Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды (в н.п. Графский)

Сведения фоновых концентраций приводятся по основным наиболее распространенным примесям в рассматриваемом районе: диоксид серы, диоксид азота, оксид углерода, сероводород. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории (Приложение Р отчета ИЭИ).

По данным «Приволжское УГМС» уровень фонового загрязнения атмосферного воздуха в исследуемом районе не превышает санитарно-гигиенические нормативы согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Фоновые концентрации веществ, загрязняющих атмосферный воздух представлены по данным справоч ФГБУ Приволжское УГМС в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Загрязняющее вещество	Значение концентраций, мг/ м ³
Диоксид серы	0,02
Диоксид азота	0,043
Оксид углерода	1,2
Сероводород	0,002

В целом воздушный бассейн исследуемого участка является устойчивым к антропогенному воздействию.

3.3 Гидрологические условия

Река Быковка (в верховье р. Нижняя Быковка) – левобережный приток р. Липовка. Берет начало у юго-западной окраины д. Правая Шабаловка Кошкинского района. Общее направление течения – северо-западное. Длина водотока составляет 18 км, площадь водосбора – 90,6 км². Район работ приурочен к нижней части водосбора. Относительно проектируемых сооружений р. Быковка расположена северо-восточнее на минимальном расстоянии 0,95 км до русла.

Водосбор р. Быковка представляет собой волнистую равнину, умеренно пересеченную долинами притоков и овражно-балочной сетью. Грунты суглинистые. Растительность приурочена в основном к русловой и пойменной части водотока.

Долина р. Быковка в районе работ трапецеидальной формы с симметричными, пологими склонами, задернованные луговой растительностью. Пойма в основном чередующаяся по берегам, шириной около 50-70 м, заросшая травянистой растительностью.

Русло р. Быковка извилистое, однорукавное, шириной 3-8 м и глубиной 1-1,2 м. Скорость течения меженьный период не превышает 0,1 м/с. Берега р. Быковка умеренно крутые, высотой 4-7 м, на участках поворота крутые и обрывистые, задернованы травянистой растительностью.

Овраг без названия берет начало северо-западнее пос. Графский Кошкинского района Самарской области на расстоянии 1,4 км и впадает в р. Быковку с левого берега. Общее направление – северо-восточное. Длина оврага около 2,4 км. Район работ приурочен к средней части водосбора. Относительно проектируемых сооружений овраг без названия расположен северо-западнее на минимальном расстоянии 0,15 км до тальвега.

По результатам рекогносцировочного обследования профиль здесь имеет U-образный профиль. Склоны пологие, задернованы травянистой растительностью, тальвег покрыт

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

кустарником и древесной растительностью. По тальвегу протекает временный сток, появляющийся в период половодья и интенсивных дождевых паводков. На период выполнения полевых работ тальвег был сухим.

Грунтовые воды на участке исследований на период проведения изысканий (март 2024г.) скважинами, пройденными до глубины 10,0 м не вскрыты.

Однако, следует учитывать в неблагоприятные периоды года (в периоды дождей и снеготаяния) возможное появление грунтовых вод типа "верховодка" вблизи отметок дневной поверхности, а также появление зеркала грунтовых вод в местах понижения рельефа. Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка осуществляется в местную дренажную сеть.

Также, возможно образование техногенного водоносного горизонта вследствие накопления воды в обратных засыпках, котлованов и траншей во время строительства; инфильтрация поверхностных вод вследствие нарушения поверхностного стока, задержанного земляными отвалами, проездами, насыпями; инфильтрация утечек из водонесущих коммуникаций, сооружений с «мокрым» технологическим процессом, также на контакте сооружение-грунт.

По типизации подтопляемости участок изысканий, в соответствии с требованиями СП 11-105-97, часть II, прил. И, следует отнести к потенциально подтопляемому в результате ожидаемых техногенных воздействий (тип II-Б1).

Защищенность подземных вод от загрязнения

Хорошо известно, что подземные воды находятся в постоянном контакте с различными компонентами окружающей среды и их качество напрямую зависит от сложных физико-химических процессов, возникающих в результате этих контактов.

Изменение качества подземных вод в результате загрязнения особенно заметно в промышленных регионах и в районах интенсивного применения химических удобрений и представляют собой огромную опасность для водоснабжения области. В таких условиях весьма актуальна проблема охраны подземных вод от техногенного загрязнения.

Одним из возможных путей прогнозирования загрязнения и изменения качества подземных вод является изучение природной (литологической, естественной) защищенности.

Защищенность подземных вод – это свойство природной системы, позволяющее сохранить на прогнозируемый период состав и качество подземных вод соответствующими требованиями их практического использования.

Свойство защищенности, согласно В.М. Гольдбергу, обуславливается «перекрытостью водоносного горизонта отложениями, прежде всего слабопроницаемыми, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды».

- Оценка защищенности грунтов и подземных вод дается с учетом четырех показателей:
- глубина залегания водоносного горизонта (мощность зоны аэрации);
 - литология пород зоны аэрации;
 - мощности слабопроницаемого слоя в разрезе зоны аэрации;
 - фильтрационных свойств пород зоны аэрации.

При расчете защищенности грунтовых вод использованы данные, приведенные по результатам инженерно-геологических изысканий.

Грунтовые воды на участке исследований на период проведения изысканий (март 2024г.) скважинами, пройденными до глубины 10,0 м не вскрыты.

Сумма баллов, зависящая от условий залегания грунтовых вод, мощностей слабопроницаемых отложений и их литологического состава, определяет степень защищенности грунтовых вод.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	- глубина залегания водоносного горизонта (мощность зоны аэрации); - литология пород зоны аэрации; - мощности слабопроницаемого слоя в разрезе зоны аэрации; - фильтрационных свойств пород зоны аэрации. При расчете защищенности грунтовых вод использованы данные, приведенные по результатам инженерно-геологических изысканий. Грунтовые воды на участке исследований на период проведения изысканий (март 2024г.) скважинами, пройденными до глубины 10,0 м не вскрыты. Сумма баллов, зависящая от условий залегания грунтовых вод, мощностей слабопроницаемых отложений и их литологического состава, определяет степень защищенности грунтовых вод.							
									РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		12

На участке изысканий глубина залегания грунтовых вод более 10 м, что соответствует 2 баллам.

В соответствии с таблицей ЖЗ СП 502.1325800.2021 подземные воды относятся к группе «условно защищенных» от загрязнения с поверхности (III категория защищенности по Гольдбергу).

Учитывая возможность загрязнения подземных вод с поверхности в районе планируемого строительства объектов нефтедобычи, необходимо на наиболее уязвимых участках организовать наблюдения за качеством вод.

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов и подземных вод приведены в п.5.3.3 данного тома.

3.3.1 Современное состояние поверхностных вод

Для оценки современного состояния поверхностных вод в районе изысканий были использованы результаты обследования р. Быковка, проведенного специалистами ООО «Волга-Инжиниринг».

Точка обора проб указана в Приложении 23Р53-07.002-ИЭИ-01-Ч-002.

Лабораторные анализы на содержание загрязняющих химических веществ (рН, перманганатная окисляемость, ХПК, мутность, запах, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общ., мышьяк, никель, хром VI, железо общ., алюминий, свинец, кадмий, медь, цинк, марганец, нефтепродукты, фосфор, АПАВ, фенолы, ртуть, сероводород) в отобранном образце поверхностной воды выполнены специалистами испытательного лабораторного центра ИП Иванов А.Н. Аттестат аккредитации № RA RU.210B41.

Результат химического анализа поверхностной воды приведен в Приложении Н отчета ИЭИ.

Качество воды оценивалось в соответствии с нормативными документами:

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

По результатам анализов вода в пруду – с общей минерализацией 572 мг/дм³ и жесткостью 1,9 0Ж. Водородный показатель равен 6,8 и находится в пределах нормативного интервала.

В водах р. Быковка обнаружено превышение рыбохозяйственных норм по содержанию марганца (4,2ПДК), железа общего (2,7ПДК), меди (4,9ПДК) и цинка (2,4ПДК) по Приказу Минсельхоза России № 552.

Таким образом, поверхностная вода р. Быковка относится к IV классу качества «загрязнённая».

3.3.2 Современное состояние подземных вод

Грунтовые воды на момент изысканий вскрыты не были. Опробование не производилось.

3.4 Геологическое строение

В геологическом строении района принимают участие отложения четвертичной системы.

Отложения четвертичного возраста на описываемой территории распространены повсеместно с поверхности и представлены делювиальными отложениями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 13
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В геологическом строении участка изысканий до глубины инженерно-геологических исследований (10,0 м) принимают участие делювиальные четвертичные (dQ) отложения, представленные глина полутвердыми и глинами тугопластичными.

Неблагоприятные геологические процессы

В соответствии с СП 11-105-97 ч.І, приложением Б, по совокупности геологических, геоморфологических и гидрологических факторов, район проектируемого строительства относится к І (простой) категории инженерно-геологических условий.

Сейсмичность. В соответствии с картами общего сейсмического районирования ОСР-2015 СП 14.13330.2018 уровень сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-63 составляет:

- (-) сейсмически не активная при 10 % (карта А);
- 6 баллов при 5 % (карта В);
- 7 баллов при 1 % (карта С).

Подтопление. Под подтоплением понимается процесс подъема уровня подземных вод выше некоторого критического положения, приводящий к ухудшению инженерно-геологических условий территории строительства. Глубина критического уровня определяется глубиной заложения и типами фундаментов, конструкцией подземной части сооружений, свойствами грунтов оснований в активной зоне, возможностью возникновения опасных инженерно-геологических процессов, высотой капиллярной каймы.

По типизации подтопляемости участок изысканий, в соответствии с требованиями СП 11-105-97, часть II, прил. II, следует отнести к потенциально подтопляемому в результате ожидаемых техногенных воздействий (тип II-Б1).

Пучинистость. По степени морозного пучения с учетом залегания грунтов в зоне сезонного промерзания, согласно СП 22.13330.2016, грунты площадки характеризуются следующим образом: суглинки тугопластичные (ИГЭ-1) – слабопучинистые, глины тугопластичные (ИГЭ-2) – среднепучинистые.

По данным визуального обследования каких-либо других неблагоприятных физико-геологических явлений (т.к. карст, оползни, суффозия и т.д.), способных повлиять на эксплуатацию сооружения, непосредственно на участке изысканий и на прилегающей территории не обнаружено.

По сложности инженерно-геологических условий рассматриваемая территория относится ко II-ой категории (согласно СП 11-105-97 прил. Б).

В целом участок работ благоприятен для строительства.

По природно-сельскохозяйственному районированию страны исследуемая территория находится в лесостепной зоне Предуральской провинции. В почвенном покрове хозяйства преобладают типичные черноземы. Сформировались они на вершинах водоразделов, а также на пологих и покатых склонах различной экспозиции. Почвообразующими породами послужили элювиальные и делювиальные глины и суглинки.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы типичные остаточно-карбонатные (чертеж 0903-1-2021.096-IEI-01-CH-003). Почвообразующими породами послужили элювиальные и делювиальные глины и суглинки. По склонам оврагов и днищам балок получили распространение смытые и намытые почвы. В пойме реки Сосновка сформировался подтип аллювиальных дерновых почв.

Тип – Черноземы

Черноземами называются богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
пологий и покатых склонах различной экспозиции. Почвообразующими породами послужили элювиальные и делювиальные глины и суглинки. В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы типичные остаточно-карбонатные (чертеж 0903-1-2021.096-IEI-01-СН-003). Почвообразующими породами послужили элювиальные и делювиальные глины и суглинки. По склонам оврагов и днищам балок получили распространение смытые и намытые почвы. В пойме реки Сосновка сформировался подтип аллювиальных дерновых почв. Тип – Черноземы Черноземами называются богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность							
						РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой.

Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу.

Морфологический профиль черноземов складывается из пяти генетических горизонтов: А-АВ-В-ВС-С.

А – гумусовый, однородный темно-окрашенный горизонт с зернистой и зернисто-комковатой структурой;

АВ – гумусовый, темноокрашенный с общим побурением книзу или неоднородно окрашенный с чередованием темных гумусированных участков и темно-бурых пятен, но с преобладанием темной гумусовой окраски. Обычно имеет зернистую структуру;

В – переходный к породе, имеет преимущественно бурую окраску с постепенной или неравномерно-затечной, языковатой, ослабевающей книзу гумусированностью;

ВС – переходный горизонт неоднородной окраски с преобладанием цвета почвообразующей породы, на фоне которого имеются очень тонкие гумусовые потеки и выделения карбонатов;

С – почвообразующая порода, не измененная процессом почвообразования. Выделяется горизонт аккумуляции гипса.

На территории изысканий выделены следующие подтипы черноземов:

Подтип – Выщелоченные черноземы характеризуются значительной промытостью верхних горизонтов от карбонатов. Линия вскипания от соляной кислоты и выделения карбонатов опущена значительно ниже гумусового горизонта и наблюдается в средней или нижней части горизонта В.

Содержание гумуса в верхнем горизонте описываемой почвы с глубины 0,0-0,3 в пробах – 4,4 %. Реакция почвенной среды щелочная (рН 7,5).

При проведении технического этапа рекультивации согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 плодородный слой почвы (ПСП) снимается в зависимости от уровня плодородия почвы и основных показателей свойств почв, которые определены ГОСТ 17.5.3.06-85.

Показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- содержание гумуса в нижней границе плодородного слоя почвы должна составлять: в степной зоне - не менее 2%; в сухостепной - не менее 1%;

- величина рН водной вытяжки должна составлять 5,5-8,2;

- массовая доля обменного натрия от емкости поглощения, должна составлять: в образуемой смеси плодородного слоя черноземов, темно-каштановых и каштановых почв в комплексах с солонцами - не более 5%;

- массовая доля водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы не должна превышать 0,25 % от массы почвы; предел допустимого количества водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы может быть увеличен до 0,5 % при использовании его на орошаемых участках;

- по механическому составу содержание почвенных частиц менее 0,01 мм должно быть в интервале от 10% до 75%.

Не устанавливают норму снятия плодородного слоя почвы на почвах в сильной степени щебнистых, сильно и очень сильно каменистых, средне и сильно смытых темно-каштановых.

Исходя из вышеприведенной характеристики показателей свойств описываемых почв и согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, мощность срезки плодородного слоя почв определена на глубину 40 см.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	смеси плодородного слоя черноземов, темно-каштановых и каштановых почв в комплексах с солонцами - не более 5%;								
			- массовая доля водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы не должна превышать 0,25 % от массы почвы; предел допустимого количества водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы может быть увеличен до 0,5 % при использовании его на орошаемых участках;								
			- по механическому составу содержание почвенных частиц менее 0,01 мм должно быть в интервале от 10% до 75%.								
			Не устанавливают норму снятия плодородного слоя почвы на почвах в сильной степени щебнистых, сильно и очень сильно каменистых, средне и сильно смытых темно-каштановых.								
			Исходя из вышеприведенной характеристики показателей свойств описываемых почв и согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, мощность срезки плодородного слоя почв определена на глубину 40 см.								
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист		
									15		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

преобразованы в агроценозы. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами, к которым относятся грач, серая ворона, галка, сорока, деревенская ласточка, домовый воробей, сизый голубь, серая крыса, домовая мышь и др. Среди животных, населяющих пашню, преобладают норные грызуны и беспозвоночные, большинство из которых является вредителями сельскохозяйственных растений. Встречаются следы жизнедеятельности представителей отряда грызуны (мышь полевая, полевка, суслики). Также часто встречается широко распространенный представитель семейства настоящих ящериц- ящерка прыткая.

Оценка современного состояния фауны района размещения, проектируемых объектов, основана на информации, полученной из результатов маршрутных наблюдений.

Над территорией рассматриваемого района отсутствуют основные миграционные пути птиц, но существуют миграционные коридоры, по которым осуществляют перелет птицы, в том числе и местных.

В процессе проведения инженерно-экологических изысканий непосредственно в районе проектируемых работ признаки обитания животных (норы, места лежек, миграционные тропы, гнезда) отсутствуют. Путей массовых миграций редких видов животных – нет. Это связано с антропогенным воздействием на территорию участка изысканий.

Наблюдения были проведены в благоприятный период представители пресмыкающихся и беспозвоночных отсутствуют.

Согласно геомаршрутным наблюдениям, а также сведениям, полученным из Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (Приложение Д отчета ИЭИ), в районе проведения работ редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу Самарской области, отсутствуют (Приложение Д отчета ИЭИ).

Растительный покров.

По условиям геоботанического районирования территория Кошкинского района относится к лесостепной зоне.

Леса и степные участки подвергаются в большей или меньшей степени антропогенному воздействию. Степные участки, распаханые под агроценоз, уже не восстанавливаются и поэтому площади аборигенных степей, сохранившихся на склонах шиханов, оврагов и неудобьях, незначительны. Для покатых и крутых склонов рельефа, водоразделов и балок наиболее характерными являются полынно-типчаково-ковыльные и разнотравно-ковыльные травостои, преимущественно среднестойкие. Влажные краткопоемные луга занимают значительно меньшую площадь, чем сухие.

Растительность речных пойм очень разнообразна и тесно увязана с почвенным покровом пойм, глубиной залегания грунтовых вод и продолжительностью паводка. Это кратко- и среднепоемные влажные луга, заболоченные луга, остепненные луга, иногда засоленные.

В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилен (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки). Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах - ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др.

Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина, шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилен (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки). Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах - ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др. Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина, шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.					
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						17		

В издание Красной книги Самарской области внесены 286 видов растений и грибов. В книгу включены 223 вида покрытосеменных растений, 2 - голосеменных, 14 - папоротниковидных, 1 - хвощевидных, 3 - плауновидных, 3 - печеночников, 10 - мхов, 11 - водорослей, 14 - лишайникообразующих грибов, 5 - не образующих лишайник грибов.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды растений, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Сосудистые растения. Подтип: Покрытосеменные (Цветковые): Лук привлекательный, Лук тюльпанолистный (семейство Луковые); Володушка золотистая, Вех ядовитый, Смолоносица (Ферула) каспийская, Смолоносица (Ферула) татарская, Палимбия солончаковая, Пастернак Клауса (семейство Сельдерейные); Береза приземистая (семейство Березовые); Оносма разноцветная (семейство Бурачниковые); Колокольчик широколистный (семейство Колокольчиковые); Осока волосистоплодная, Пушица узколистная (семейство Сытевые); Астрагал украинский, Астрагал волжский, Астрагал Цингера, Солодка голая (семейство Бобовые); Птицемлечник Фишера (семейство Гиацинтовые); Касатик карликовый, или ирис низкий, Касатик сибирский (семейство Касатиковые); Кермек полукустарничковый (семейство Кермековые); Лен желтый, Лен многолетний, Лен уральский (семейство Льновые); Вахта трехлистная (семейство Вахтовые); Венерин башмачок настоящий, или желтый, Тайник яйцевидный, Любка двулистная (семейство Ятрышниковые); Ковыль красивейший (семейство Мятликовые); Змеевик лекарственный (семейство Гречиховые); Первоцвет крупночашечный (семейство Первоцветовые); Лютик многокорневой, Купальница европейская (семейство Лютиковые); Сабельник болотный (семейство Розовые); Ива розмаринолистная (семейство Ивовые); Валериана клубненосная (семейство Валериановые).

Подтип: Голосеменные растения: Хвойник двухколосковый (семейство Хвойниковые).

Лесостепная зона характеризуется преобладанием в ландшафте степных пространств над лесными.

Основной фон кормовых угодий составляет класс луговые степи, который представлен подклассом луговые степи равнин, пологих и покатых склонов.

Луговые степи равнин пологих и покатых склонов приурочены к пологим склонам водоразделов. Увлажнение атмосферное нормальное.

Растительность представлена разнотравно-злаковым типом. Основу травостоя составляют злаки: мятлик узколистный, типчак, тонконог стройный, костер безостый, пырей ползучий.

Разнотравье представлено тысячелистником обыкновенным, одуванчиком лекарственным, шалфеем степным, подорожником средним, полынком, вероникой колосистой, подмаренником настоящим и другими.

Бобовых мало: клевер луговой, клевер горный, люцерна хмелевидная и серповидная.

Геомаршрутное обследование участка изысканий было проведено в благоприятный бесснежный период (сентябрь 2023 г).

Древесно-кустарниковая растительность, подлежащая вырубке на участке изысканий отсутствует.

Согласно сведениям Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области и на основании геомаршрутных наблюдений на территории проведения работ редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красную книгу Самарской области и РФ отсутствуют (Приложение Д отчета ИЭИ).

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							18
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3.6 Территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности

Все сведения сторонних организаций о расположении проектируемых объектов на территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности, представлены в приложениях отчета ИЭИ.

Особо охраняемые природные территории

Исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе:

документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/.

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru> размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. <http://oopt.kosmosnimki.ru>) проектируемый объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области №МЛХ-03-03/10162 от 05.06.2024 (Приложение Д отчета ИЭИ) на участке объекта изысканий, расположенном в Кошкинском районе Самарской области, ООПТ областного (регионального), а также виды растений и животных, занесенные в Красную книгу Самарской области отсутствуют.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский на участие работ, отсутствуют ООПТ местного значения (Приложение К отчета ИЭИ).

Объекты историко-культурного наследия.

Согласно Заклчению Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на территории участка изысканий отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры). Рассматриваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Е отчета ИЭИ).

Размеры водоохраных зон, прибрежных защитных полос

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г.

На основании Водного кодекса РФ, ширина водоохраной зоны р. Быковка составляет 100 м, ширина прибрежной защитной полосы - 50 м. Ширина водоохранной зоны временного водотока в овраге без названия совпадает с шириной прибрежной защитной полосы и составляет 50 м.

Зоны затопления и подтопления

Согласно топографическим материалам, выполненным отделом ИГДИ, площадка скважины №8Г, нефтегазосборный трубопровод от скв. №8Г Аксеновского месторождения до УЗА №1 и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	историй и культуры). Рассматриваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Е отчета ИЭИ).						
			Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г. На основании Водного кодекса РФ, ширина водоохраной зоны р. Быковка составляет 100 м, ширина прибрежной защитной полосы - 50 м. Ширина водоохранной зоны временного водотока в овраге без названия совпадает с шириной прибрежной защитной полосы и составляет 50 м.						
Зоны затопления и подтопления Согласно топографическим материалам, выполненным отделом ИГДИ, площадка скважины №8Г, нефтегазосборный трубопровод от скв. №8Г Аксеновского месторождения до УЗА №1 и									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

нефтегазосборный трубопровод от до УЗА №1 до точки врезки в нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-1 Восточно-Таранинского находятся на отметках 97,87-102,15 м и в зону затопления ближайших водных объектов не попадают. Необходимость в инженерной защите отсутствует. При максимальном уровне 1% обеспеченности в зону затопления временного водотока в овраге без названия попадает участок трассы демонтируемого выкидного трубопровода на участке перехода через овраг без названия.

О наличии месторождений полезных ископаемых
Сведения, содержащиеся в ответе Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) №СМ-ПФО-13-00-08/1104 от 07.06.2024 г. (Приложение И отчета ИЭИ) подтверждают наличие полезных ископаемых в границах участка предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона РФ «О недрах». Участок предстоящей застройки находится в границах Аксеновского нефтяного месторождения (Аксеново-Мазуровский купол).

Согласно ответу Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 01.07.2024 г. № МЛХ-04-02/11684 (Приложение И отчета ИЭИ) месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

Источники питьевого водоснабжения
Согласно письму из Администрации муниципального района Кошкинский (Приложение К отчета ИЭИ) на участке изысканий отсутствуют поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны.

О санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах
В соответствии с требованиями п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с изменениями на 25 апреля 2014 года) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с учетом СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения № 1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения № 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)» в целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 N 52-ФЗ вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности - как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Согласно требованиям п. 7.1.3. «Добыча руд и нерудных ископаемых» СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для проектируемого оборудования составляет 300 м. Выброс сероводорода при эксплуатации проектируемого оборудования отсутствует.

Скотомогильники
Согласно письму Департамента ветеринарии Самарской области № ДВ-03/2674 от 24.06.2024 г. (приложение Ж отчета ИЭИ) зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных на территории объекта изысканий и в радиусе 1000 м отсутствуют.

Земли лесного фонда, водно-болотные угодья и орнитологические территории

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	в штатном режиме. Согласно требованиям п. 7.1.3. «Добыча руд и нерудных ископаемых» СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для проектируемого оборудования составляет 300 м. Выброс сероводорода при эксплуатации проектируемого оборудования отсутствует. Скотомогильники Согласно письму Департамента ветеринарии Самарской области № ДВ-03/2674 от 24.06.2024 г. (приложение Ж отчета ИЭИ) зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных на территории объекта изысканий и в радиусе 1000 м отсутствуют. Земли лесного фонда, водно-болотные угодья и орнитологические территории		
								РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.				Дата

Участок изысканий не затрагивает земли лесного фонда (Приложение Д, Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 02.072024 г. № МЛХ-05-02/11826 отчета ИЭИ).

Согласно сведениям, полученным с официального сайта <http://www.fesk.ru/> на участке изысканий, расположенном в Кошкинском районе Самарской области, отсутствуют водно-болотные угодья.

Согласно сведениям, полученным с официального сайта <https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii>, ключевые орнитологические территории в районе изысканий отсутствуют.

Сведения о лесах

В районе проведения работ отсутствуют защитные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, в т.ч. не входящие в государственный лесной фонд (Приложение К письма Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области №01-13/119 от 11.06.2024 г. отчета ИЭИ).

Сведения о территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов. Сведения о мелиорированных землях, мелиоративных системах и видах мелиорации на участках проведения работ. Данные о приаэродромных территориях. Данные о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов. Сведения об особо ценных продуктивных с/х угодьях. Сведения о кладбищах и крематориях

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский, на рассматриваемом участке отсутствуют курортные и рекреационные зоны, мелиоративные земли и мелиоративные системы, приаэродромные территории, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, свалки и полигоны ТБО, территории традиционного проживания и кладбища и иные объекты похоронного значения (Приложение К отчета ИЭИ).

Сведения об иных территориях (зонах) с особыми режимами природопользования

По данным Правил землепользования и застройки муниципального района Даниловский, охранный зона объектов электроэнергетики; охранный зона железных дорог; придорожные полосы автомобильных дорог; охранный зона трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов); охранный зона линий и сооружений связи; прибрежная защитная полоса; округ санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; зоны затопления и подтопления; санитарно-защитная зона; охранный зона пунктов государственной геодезической сети; зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов) отсутствуют.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											21
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

4 Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

4.1 Воздействие на атмосферный воздух

Воздействие объекта на атмосферный воздух прогнозируется в период строительства и эксплуатации объекта.

4.1.1 Период строительно-монтажных работ

Воздействие процессов строительства объекта на атмосферный воздух можно отнести к локальным кратковременным воздействиям. Кратковременность воздействия определяется необходимостью выполнения работ в установленный календарным графиком срок, локальность обуславливается спецификой строительства.

В период строительства происходит выделение (выброс) загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении следующих видов работ и используемых машин и механизмов:

- ДЭС;
- ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- сварочных, лакокрасочных участков;
- площадок разгрузки сыпучих строительных материалов;
- площадки заправки дорожно-строительной техники топливом с помощью топливозаправщика.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, и принятых темпов проведения работ, данная информация приведена в томе РСН.046-24-П-ПОС.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства относятся к источникам периодического воздействия, так как предусмотренный проектной документацией режим работы автотранспорта, дорожно-строительной техники, сварочных агрегатов – периодический.

При строительстве в атмосферный воздух будут поступать следующие загрязняющие вещества:

- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод (пигмент черный), серы диоксид, углерода оксид, бензин, керосин – от выхлопных труб ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, серы диоксид, углерода оксид, формальдегид, бенз/а/пирен, керосин – от выхлопной трубы ДЭС;
- железа оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые; пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO₂) – от сварочных процессов;
- диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), уайт-спирит, взвешенные вещества – от лакокрасочных работ;
- пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO₂) – от процессов пересыпки, разгрузочно-погрузочных работ;
- алканы C₁₂-C₁₉ (в пересчете на C) и дигидросульфид (сероводород) – от площадки заправки техники топливом.

Наименования загрязняющих веществ, а также соответствующие им коды, класс опасности и критерии загрязнения атмосферного воздуха приняты в соответствии с «Перечнем и кодами

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

веществ, загрязняющих атмосферный воздух», СанПиН 1.2.3685-21, Распоряжением Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р.

Максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые предельно допустимые концентрации (ПДКм.р и ПДКс.с, ПДКс.г), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в воздухе городских и сельских поселений приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период проведения строительно-монтажных работ приведены в приложении А данного тома.

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства представлены в таблице 4.1

Таблица 4.1 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0063101	0,000454
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0005431	0,000039
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,1016556	0,125389
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0165190	0,020375
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0409909	0,022720
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0478699	0,064141
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000000	0,000001
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	0,5068114	0,334093
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0004427	0,000032
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0019479	0,000140
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0011719	0,000338
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000001	1,44e-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0007143	0,001286

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0067392	0,003912
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0366381	0,040803
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0003906	0,000113
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0000057	0,000259
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0022917	0,000660
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0091564	0,005705
Всего веществ : 19					0,7801986	0,620460
в том числе твердых : 7					0,0612402	0,029718
жидких/газообразных : 12					0,7189584	0,590742
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					

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов, представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
Труба ДЭС	5501	2,50	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0533334	0,00000	0,095040
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086667	0,00000	0,015444
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0026786	0,00000	0,004886
				0330	Сера диоксид	0,0312500	0,00000	0,054900
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0666667	0,00000	0,117000
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00000	1,44e-07
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан,	0,0007143	0,00000	0,001286
Дорожно-строительная техника (внутренний)	6501	5,00	10,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0178571	0,00000	0,032143
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012703	0,00000	0,000363
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002064	0,00000	0,000059

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

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001653	0,00000	0,000041
				0330	Сера диоксид	0,0002866	0,00000	0,000074
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0029829	0,00000	0,000777
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004788	0,00000	0,000125
Дорожно-строительная техника (стоянка техники)	6502	5,00	10,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0463436	0,00000	0,029935
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0075308	0,00000	0,004864
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0381470	0,00000	0,017793
				0330	Сера диоксид	0,0163333	0,00000	0,009167
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4293111	0,00000	0,215751
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	0,0067392	0,00000	0,003912
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0183022	0,00000	0,008535
Сварочные работы	6503	5,00	10,00	0123	Железо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0063101	0,00000	0,000454
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005431	0,00000	0,000039
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0007083	0,00000	0,000051
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001151	0,00000	0,000008
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0078507	0,00000	0,000565
				0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0004427	0,00000	0,000032
				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0019479	0,00000	0,000140
				2908	Пыль неорганическая: 70-20%	0,0008264	0,00000	0,000060
Заправка топливом	6504	2,00	10,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000000	0,00000	0,000001
				2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0000057	0,00000	0,000259
Площадка проведения разгрузочно-погрузочных работ	6505	2,00	10,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0083300	0,00000	0,005645
Лакокрасочные работы	6506	2,00	10,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0011719	0,00000	0,000338
				2752	Уайт-спирит	0,0003906	0,00000	0,000113
				2902	Взвешенные вещества	0,0022917	0,00000	0,000660

4.1.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ.

Источниками загрязняющих вредных веществ проектируемых объектов являются неорганизованные и организованные источники.

При нормальной эксплуатации источниками выбросов на проектируемых объектах являются:

Неорганизованный источник ИЗА № 6001. Неплотности скважины 8Г. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА №6002. Неплотности АГЗУ (автоматизированная групповая замерная установка). В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6003. Внутренний проезд автотранспорта. В атмосферу поступают: азота диоксид; азот (II) оксид; углерод (пигмент черный); сера диоксид; углерода оксид; керосин.

Организованный источник ИЗА №0001. Дренажная емкость. В атмосферу поступают: сероводород, метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Запорная арматура, устанавливаемая на проектируемых объектах, соответствует классу герметичности затвора «А». Конструкция задвижек обеспечивает 100 % герметичность затвора класса «А» по ГОСТ 9544-2015. В связи с этим выбросы загрязняющих веществ в атмосферу через неплотности запорной арматуры отсутствуют.

Компонентные составы нефти и газа приведены в таблицах 4.3-4.4 тома РСН.046-24-П-ИЛО6.1.

Наименования загрязняющих веществ, а также соответствующие им коды, класс опасности и критерии загрязнения атмосферного воздуха приняты в соответствии с «Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух», СанПиН 1.2.3685-21, Распоряжением Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р.

Максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые предельно допустимые концентрации (ПДКм.р. и ПДКс.с., ПДКс.г.), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в воздухе городских и сельских поселений приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Перечень и количество ЗВ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов представлены в таблице 4.3

Таблица 4.3 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,000444	0,000202
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,000072	0,000033
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,000056	0,000022
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,000093	0,000037
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,000003	0,000003

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

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
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	0,001028	0,000417
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,000004	0,000004
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,000173	0,000183
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,002607	0,002764
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,000167	0,000068
Всего веществ : 10					0,004648	0,003733
в том числе твердых : 1					0,000056	0,000022
жидких/газообразных : 9					0,004592	0,003711
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

Общее количество ЗВ – 10.

Суммарный выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации – 0,003733 т/г.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов, представлены в таблице 4.4

Таблица 4.4 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Емкость дренажная ЕД-1	0001	5,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000030	0,000000
				0410	Метан	0,0000040	0,000000
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001680	0,000010
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0025250	0,000155
Неплотности скв.8Г	6001	2,00	2,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000000	0,000002
				0410	Метан	0,0000001	0,000002
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000031	0,000099
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000473	0,001491
Неплотности АГЗУ	6002	2,00	5,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000000	0,000001
				0410	Метан	0,0000001	0,000002

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 27
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000024	0,000074
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000355	0,001118
Внутренний проезд автотранспорта	6003	5,00	10,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004440	0,000202
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000720	0,000033
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000560	0,000022
				0330	Сера диоксид	0,0000930	0,000037
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0010280	0,000417
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001670	0,000068

Расположение источников выбросов загрязняющих веществ приведено на картах-схемах в приложении Б данного тома.

4.1.3 Расчет приземных концентраций на период строительно-монтажных работ

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха при строительстве объекта выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации.

Расчет выполнялся с помощью унифицированной программы расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.75), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Расчет максимально-разовых концентраций выполнен с учетом фоновых концентраций, метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ, приведенных в приложении Ж данного тома.

Ближайшая нормируемая территория - пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ, с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ, д. Средне-Правая Чесноковка, расположена 3,0 км к западу от участка работ, д. Ягодиновка, расположена в 3,6 км к юго-западу от участка работ, с. Шпановка, расположено в 3,8 км к северо-востоку от участка работ, д. Киевка, расположен в 4,2 км к северо-востоку от участка работ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 9000 м с шагом сетки 100x100 м. Расчет рассеивания выполнен в расчетных точках на границе ближайших населенных пунктов (пос. Графский, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Нижняя Быковка, д. Ягодиновка, д. Киевка).

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ приведены в приложении Б данного тома.

Из анализа полученных результатов расчета максимально-разовых приземных концентраций загрязняющих веществ с учетом фона следует:

– наибольшая концентрация на границе жилой зоны достигается по веществу 0337 (Углерода оксид) и составляет 0,216 ПДК, по остальным веществам меньше;

Учитывая способность ЗВ к рассеиванию в атмосферном воздухе, можно предположить,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	участка работ, д. Киевка, расположен в 4,2 км к северо-востоку от участка работ.									
			Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 9000 м с шагом сетки 100х100 м. Расчет рассеивания выполнен в расчетных точках на границе ближайших населенных пунктов (пос. Графский, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Нижняя Быковка, д. Ягодиновка, д. Киевка).									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ приведены в приложении Б данного тома.						
						Из анализа полученных результатов расчета максимально-разовых приземных концентраций загрязняющих веществ с учетом фона следует:						
						– наибольшая концентрация на границе жилой зоны достигается по веществу 0337 (Углерода оксид) и составляет 0,216 ПДК, по остальным веществам меньше;						
						Учитывая способность ЗВ к рассеиванию в атмосферном воздухе, можно предположить,						
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												28

строительство проектируемых объектов оказывает допустимое воздействие на уровень загрязнения атмосферы в данном районе, в том числе на границе нормируемых территорий.

По окончании строительства загрязнение атмосферы будет прекращено.

4.1.4 Расчет приземных концентраций на период эксплуатации

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха в районе проведения работ выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.75), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен с учетом климатологических характеристик, приведенных в приложении Ж.

Ближайшая нормируемая территория – пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют. В связи со значительной удаленностью ближайшего населенного пункта, расчетные точки на жилой зоне не ставились.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 900 м с шагом сетки 50х50 м.

Для определения уровня загрязнения атмосферы на границе земельного отвода скважины 8Г выбраны 4 расчетные точки, а также 4 расчетные точки на границе нормативной СЗЗ.

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ приведены в приложении Б данного тома. Расположение источников загрязнения атмосферы на период эксплуатации, расчетных точек приведено на картах-схемах в приложении Б данного тома.

В соответствии с приказом Минприроды России от 11.08.2020 г. № 581 «Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха для смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное загрязняющее вещество, не выполняется.

Согласно результатам проведенного расчета рассеивания загрязняющих веществ, изолиния в 0,1 ПДКм.р. (объединенный результат) не выходит за границы проектируемого объекта, ввиду вышеизложенного расчет рассеивания загрязняющих веществ проводился без учета фоновых концентраций.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б.

Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации представлены в таблице 4.5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	в 0,1 ПДКм.р. (объединенный результат) не выходит за границы проектируемого объекта, ввиду вышеизложенного расчет рассеивания загрязняющих веществ проводился без учета фоновых концентраций. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б. Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации представлены в таблице 4.5									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												29
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Таблица 4.5 – Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации

Загрязняющее вещество	Расчетная точка							
	Максимально-разовые приземные (лето) // усредненные приземные концентрации, доли ПДК							
	РТ1 (северная граница зем. отвода)	РТ2 (западная граница зем. отвода)	РТ3 (южная граница зем. отвода)	РТ4 (восточная граница зем. отвода)	РТ5 (северная граница СЗЗ)	РТ6 (западная граница СЗЗ)	РТ7 (южная граница СЗЗ)	РТ8 (восточная граница СЗЗ)
Азота диоксид	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Азот (II) оксид	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Углерод (Пигмент черный)	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Сера диоксид	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Дигидросульфид	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Углерод оксид	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Метан	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<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 / <0,01	<0,01 / <0,01
Керосин	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -
Группа суммации 6043 (Серы диоксид, сероводород)	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -
Группа суммации 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -

4.1.5 Оценка объемов выбросов парниковых газов

Период строительства

При строительстве количество образования парниковых газов посчитано согласно Приказу Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

В соответствии с Приказом парниковые газы при строительстве выделяются в процессе стационарного сжигания топлива (работа ДЭС) и при работе ДВС строительной техники.

Общая потребность в топливе на период строительства согласно тому ПОС (таблица 6.3) – 29 т.

Расчет выбросов парниковых газов при работе ДЭС приведен в таблице 4.6.

Расчет выбросов парниковых газов при работе ДВС строительной техники приведен в таблице 4.7.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».																
			В соответствии с Приказом парниковые газы при строительстве выделяются в процессе стационарного сжигания топлива (работа ДЭС) и при работе ДВС строительной техники.																
			Общая потребность в топливе на период строительства согласно тому ПОС (таблица 6.3) – 29 т.																
Расчет выбросов парниковых газов при работе ДЭС приведен в таблице 4.6.										Расчет выбросов парниковых газов при работе ДВС строительной техники приведен в таблице 4.7.									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ										Лист			
																30			
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата														

Таблица 4.6 - Расчет выбросов парниковых газов при работе ДЭС

Источник/процесс образования	Категория источников выбросов в соответствии с Приложением 1 к Методике	Выделяющиеся ПГ в соответствии с Приложением 1 к Методике	Расход топлива за период, т	Коэффициент выбросов CO ₂ (таблица 1.1 Методики)	Коэффициент окисления топлива	Выброс CO ₂ , т/период
ДЭС	Стационарное сжигание дизельного топлива	CO ₂	9	2,17	1	19,530

Таблица 4.7 - Расчет выбросов парниковых газов при работе ДВС строительной техники

Источник/процесс образования	Категория источников выбросов в соответствии с Приложением 1 к Методике	Выделяющиеся ПГ в соответствии с Приложением 1 к Методике	Расход топлива за период, т	Коэффициент выбросов CO ₂ (таблица 18.1 Методики)	Выброс CO ₂ , т/период
ДВС строительной техники	Сжигание топлива в транспорте: дизельное топливо в автотранспорте	CO ₂	20	3,149	62,980

Общее количество парниковых газов, выделяющихся при строительстве – 82,510 т/период.

Период эксплуатации

Согласно ГОСТ Р ИСО 14064-1-2021 п 2.19 эквивалент диоксида углерода; CO₂-эквивалент (carbon dioxide equivalent CO_e): Единица, используемая для сравнения излучающей способности ПГ с излучающей способностью диоксида углерода.

Примечание 1 - Эквивалент диоксида углерода рассчитывают путем умножения массы данного ПГ на его потенциал глобального потепления.

Согласно Приказу Минприроды от 27.05.2022 № 371, потенциал глобального потепления – коэффициент пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет).

Значения коэффициентов пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет) используются согласно перечню парниковых газов, в отношении которых осуществляется государственный учет выбросов парниковых газов и ведение кадастра парниковых газов, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.10.2021 N 2979-р. Потенциал глобального потепления для метана – 25.

Согласно таблице 4.3 данного тома, общее количество выделяющегося метана при эксплуатации проектируемых объектов – 0,000004 т.

Расчет выбросов парниковых газов при эксплуатации проектируемых объектов приведен в таблице 4.8.

Таблица 4.8 - Расчет выбросов парниковых газов при эксплуатации проектируемых объектов

Наименование загрязняющего вещества	Выброс, т/год	Потенциал глобального потепления	Выброс эквивалента диоксида углерода, т/год
Метан	0,000004	25	0,000100

Общее количество эквивалента диоксида углерода, выделяющегося при эксплуатации – 0,000100 т/год.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 31
			РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

4.2 Оценка шумового (физического) воздействия, вибрации, электромагнитного излучения

Нормируемыми параметрами постоянного шума в расчетных точках являются уровни звукового давления L_p , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц.

Постоянный проникающий шум считают удовлетворяющим нормам, если уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц и уровни звука L_A , дБА, не превышают предельно допустимых и допустимых уровней звукового давления и допустимых уровней звука.

Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные уровни звукового давления $L_{p_{экв}}$ дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц, максимальные уровни звука $L_{A_{макс}}$, дБ и эквивалентные уровни звука $L_{A_{экв}}$, дБА. Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения.

В соответствии с нормативами предельно-допустимых уровней звукового давления, уровней звука и эквивалентного уровня звука, приведенными в СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011, в таблице 4.9 представлены допустимые уровни шума, установленные для территории жилой застройки и границы СЗЗ, а также на рабочих местах.

Таблица 4.9 - Допустимые уровни шума

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц										$L_{A_{экв}}$, дБА	$L_{A_{макс}}$, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Уровни звука, дБА		
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам	с 7 до 23ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	с 23 до 7ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	с 23 до 7ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
Выполнение всех видов работ на постоянных рабочих местах в производственных помещениях и на территории предприятий	-	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	80	95

Расчетный уровень шума в производственной зоне, помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки и на границе санитарно-защитной зоны предприятия, полученный при выполнении акустического расчета, не должен превышать предела уровня шума, приведенного в таблице 4.9.

Акустический расчет проводится в соответствии с требованиями СП 51.13330.2011, ГОСТ 31295.2-2005.

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							32	

Положения СП 51.13330.2011, ГОСТ 31295.2-2005 реализованы в программе «Эколог-Шум» (версия 2.6), разработанной ООО «Фирма «Интеграл» (сертификат соответствия № РОСС RU.NX37. H06123).

Источники вибрации на проектируемых объектах отсутствуют.

4.2.1 Период строительно-монтажных работ

Шумовое воздействие в период строительства проектируемых объектов на окружающую среду будет обусловлено работой строительно-монтажной техники, являющейся источником непостоянного шума.

Источниками шума при строительстве проектируемых объектов являются: дорожно-строительная техника, механизмы, автотранспорт. Воздействие источников шума будет иметь временный и непродолжительный характер. При проведении акустических расчетов на период проведения работ было учтено максимальное количество дорожно-строительной техники и автотранспорта работающих одновременно на строительной площадке.

Ближайшая нормируемая территория - пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ, с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ, д. Средне-Правая Чесноковка, расположена 3,0 км к западу от участка работ, д. Ягодиновка, расположена в 3,6 км к юго-западу от участка работ, с. Шпановка, расположено в 3,8 км к северо-востоку от участка работ, д. Киевка, расположен в 4,2 км к северо-востоку от участка работ.

Расчет уровней шума для периода строительства проведены в расчетном прямоугольнике шириной 9000 м, с шагом сетки 100х100 м. Расчет шума выполнен в расчетных точках на границе ближайших населенных пунктов (пос. Графский, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Нижняя Быковка, д. Ягодиновка, д. Киевка).

Шумовые характеристики источников шума приняты в соответствии с данными нормативно-технической документации, паспортами на аналогичное оборудование и проектной документации объектов-аналогов. Справочные данные по шумовым характеристикам строительной техники и механизмов для источников шума приведены в приложении Г данного тома.

Шумовые характеристики источников шума на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.10 – Шумовые характеристики источников шума на период строительства

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Автокран	494292.40	1405667.10	0.00	7.5	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	76.0
002	Самосвал	494254.50	1405679.90	0.00	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	77.0
003	Погрузчик	494222.70	1405689.60	0.00	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	71.0
004	ДЭС	494185.90	1405683.60	0.00	7.5	50.0	53.0	58.0	55.0	52.0	52.0	49.0	43.0	42.0	56.0	57.0
005	Автогрейдер	494073.80	1405675.80	0.00	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0	76.0
006	Экскаватор	493990.60	1405660.10	0.00	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	69.0
007	Бульдозер	493822.90	1405631.20	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	78.0
008	Топливозаправщик	493750.40	1405694.20	0.00	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	74.0

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства приведены в таблице 4.11. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Д данного тома.

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

Таблица 4.11 - Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства проектируемых объектов

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	РТ на границе пос. Графский	493151.10	1406185.50	2.00	37.2	40.1	44.8	41.2	37.3	35.7	27	0	0	39.80	45.20
002	РТ на границе д. Средне-Правая Чесноковка	494312.30	1402836.00	2.00	28.2	30.9	35.1	30.3	24.8	19.9	0	0	0	26.70	32.60
003	РТ на границе с. Нижняя Быковка	491066.60	1408395.00	2.00	25.1	27.8	31.6	26.1	19.5	12.2	0	0	0	21.80	27.30
004	РТ на границе д. Ягодиновка	493142.50	1402077.10	2.00	25.9	28.6	32.5	27.1	20.9	14.3	0	0	0	23.10	28.70
005	РТ на границе д. Киевка	496955.40	1407977.50	2.00	25.9	28.6	32.5	27.2	20.9	14.5	0	0	0	23.10	28.80
006	РТ на границе д. Киевка	496411.70	1409267.90	2.00	24.6	27.2	31	25.3	18.4	10.7	0	0	0	20.90	26.30

На территории ближайших населенных пунктов эквивалентный уровень звука при строительстве составит 39,80 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 45 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 55 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток). Максимальный уровень звука при строительстве на территории ближайших населенных пунктов составит 45,20 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 60 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 70 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток).

Анализ выполненных расчетов показал, что строительство проектируемых объектов не окажет негативного воздействия на ближайшие населенные пункты по фактору шума.

Кроме того, необходимо отметить, что период строительства ограничен во времени, вследствие чего шумовое воздействие в данный период будет непродолжительным.

Специальные мероприятия по снижению физического воздействия не предусматриваются, его минимизация должна обеспечиваться исправностью строительных механизмов и техники. С учетом короткого срока выполнения строительных работ воздействие физических факторов может быть оценено как непродолжительное и умеренное.

4.2.2 Период эксплуатации

Акустическое воздействие проектируемого объекта на окружающую среду определяется суммарным воздействием всех источников шума.

В период эксплуатации среди технологического оборудования основным источником шума на непостоянном рабочем месте является электродвигатель ЭЦН. Глубинный насос ЭЦН устанавливается на глубине, поэтому шум и вибрация от него полностью поглощаются грунтом. Источник шума от глубинного насоса ШГН не учитывается, так как работают внутри скважины и шум поглощается землей.

В период эксплуатации на площадке куста скважин непостоянным источником шума является автотранспорт. На кустовой площадке автотранспорт будет находиться только в период проведения ремонтных работ.

Шумовые характеристики источников шума приняты в соответствии с данными нормативно-технической документации, паспортами на аналогичное оборудование и проектной документации объектов-аналогов. Справочные данные по шумовым характеристикам приведены в приложении Г данного тома.

Шумовые характеристики источников шума на период эксплуатации приведены в таблице 4.12, расположение источников шума, расчетных точек приведено на картах-схемах в приложении Д данного тома.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
															34
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Таблица 4.12 – Шумовые характеристики

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Автотранспорт	493700.10	1405712.50	0.00		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	81.0

Ближайшая нормируемая территория – пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют. В связи со значительной удаленностью ближайшего населенного пункта, расчетные точки на жилой зоне не ставились.

С учётом планировочной ситуации для расчёта уровня шумового воздействия от технологического оборудования заложено 4 расчетные точки на границе земельного отвода, 4 расчетные точки на границе СЗЗ. Расчетные точки приняты те же, что и для расчета рассеивания на период эксплуатации.

Расчет шумового воздействия выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 900 м с шагом сетки 50х50 м.

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период эксплуатации приведены в таблице 4.13. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

Таблица 4.13 – Результаты расчета шумового воздействия куста

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а.экв}	Л _{а.макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе зем.отвода	493659.70	1405758.30	1.50	23	26	31	28	24.9	24.8	21.5	14	7.9	29.00	37.90
002	Р.Т. на границе зем.отвода	493726.78	1405726.80	1.50	28.4	31.4	36.4	33.3	30.3	30.3	27.1	20.4	16.8	34.50	43.30
003	Р.Т. на границе зем.отвода	493719.89	1405651.46	1.50	22.7	25.7	30.7	27.7	24.6	24.5	21.1	13.6	7.2	28.60	37.60
004	Р.Т. на границе зем.отвода	493688.36	1405665.84	1.50	24.5	27.5	32.5	29.5	26.4	26.3	23	15.9	10.9	30.50	39.40
005	Р.Т. на границе СЗЗ	493365.85	1405697.89	1.50	10.1	13.1	18	14.8	11.5	10.9	5.9	0	0	14.70	24.50
006	Р.Т. на границе СЗЗ	493681.85	1406069.03	1.50	9.6	12.5	17.4	14.2	10.9	10.3	5.1	0	0	14.10	23.90
007	Р.Т. на границе СЗЗ	494034.73	1405723.33	1.50	10.1	13.1	18	14.8	11.5	10.9	5.9	0	0	14.70	24.50
008	Р.Т. на границе СЗЗ	493723.94	1405342.24	1.50	9.2	12.2	17.1	13.9	10.5	9.9	4.7	0	0	13.70	23.50

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия скважины №8Г, значение эквивалентного уровня звука на границе земельного отвода 30,50 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 45 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток). Значение максимального уровня звука на границе земельного отвода 43,30 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 60 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 70 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток).

Значение эквивалентного уровня звука на границе СЗЗ – 14,70 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 45 дБА для границ СЗЗ ночного времени суток и в 55 дБА дневного времени суток). Значение максимального уровня звука на границе СЗЗ – 24,50 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 60 дБА для границ СЗЗ ночного времени суток и в 70 дБА дневного времени суток).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

35

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

Таким образом, промплощадка скважины 8Г по фактору шума не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования (границы земельного отвода), не формируется превышение 1 ПДУ.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

4.2.3 Воздействие электромагнитного поля

Оценка электромагнитных полей промышленной частоты (50 Гц) осуществляется отдельно по напряженности электрического поля (Е) в кВ/м, напряженности магнитного поля (Н) в А/м или индукции магнитного поля (В), в мкТл.

Напряжённость электрического поля (ЭП) промышленной частоты 50 Гц нормируется на высоте 1,8 м над уровнем земли.

Допустимые уровни напряженности электрического поля для персонала электроустановок и для населения приведены в ГОСТ 12.1.002-84.

Магнитные поля нормируются для населения и эксплуатационного персонала, обслуживающего электроустановки.

Интенсивность воздействия магнитного поля определяется напряжённостью Н, А/м, и магнитной индукцией В, мкТл.

Допустимые уровни магнитных полей для населения и персонала вблизи территории электросетевого объекта установлены в СанПиН 1.2.3685-21.

Электроустановки и высоковольтные линии с напряжением 220 кВ и ниже, удовлетворяющие требованиям «Правил устройства электроустановок» и «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», обеспечивают соблюдение вышеуказанных норм и никакой специальной защиты для работающего персонала и населения от воздействия электрического поля не требуют.

В составе проектируемого оборудования отсутствуют трансформаторные подстанции и высоковольтные линии электропередачи напряжением 330 кВ или выше, требующие установления санитарного разрыва либо расчета электромагнитного излучения. Напряженность электрического поля не будет превышать 1 кВ/м. Согласно ПУЭ (п. 4.2.72) допустимые уровни электрического поля устанавливаются только для подстанций и распределительных устройств 330 кВ и выше.

Для электроснабжения проектируемых потребителей 0,4кВ скважины предусматривается установка комплектной однострансформаторной подстанций киоскового типа КТПК-10/0,4-У1 с энергоэффективным трансформатором мощностью 160 кВА.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара» (приложение И данного тома), измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требований проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМПН не проводится.

Масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформатора экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Согласно требованиям ГОСТ 12.1.002-84, предельный уровень напряженности воздействующего электромагнитного поля не должен превышать 25 кВ/м.

Согласно техническим условиям на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, оценка воздействия предприятия на окружающую среду по фактору воздействия ЭМП составляет не более 25 кВ/м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМПН не проводится.						
			Масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформатора экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.						
Согласно требованиям ГОСТ 12.1.002-84, предельный уровень напряженности воздействующего электромагнитного поля не должен превышать 25 кВ/м.									
Согласно техническим условиям на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, оценка воздействия предприятия на окружающую среду по фактору воздействия ЭМП составляет не более 25 кВ/м.									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Установлено соответствие технических условий БКЖИ.674850.001ТУ требованиям нормативной документации, о чем свидетельствует наличие Декларации о соответствии.

Значения напряженности электрического поля и индукции магнитного поля не превышает предельно допустимых значений, влияние проектируемых источников ЭМП за границей промплощадки отсутствует.

Таким образом, кустовая площадка по фактору ЭМП не является источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов.

Влияние проектируемых источников ЭМП на границе промплощадки отсутствует.

4.3 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны

В соответствии с пунктом 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. Размер санитарно-защитной зоны и рекомендуемые минимальные разрывы устанавливаются в соответствии с главой VII и приложениями 1 - 6 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Обоснование достаточности размера санитарно-защитной зоны возможно на основании проведенной оценки уровня воздействия источников химического и физического загрязнения в зоне влияния рассматриваемых объектов при условии соблюдения гигиенических нормативов состояния окружающей природной среды и условий благоприятного проживания населения.

Критерием для определения размера СЗЗ является непревышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Согласно санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам – новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (таблица 7.1, раздел 3, п. 3.3.8), промышленные объекты по добыче нефти относятся к 3 классу. Нормативный размер санитарно-защитной зоны для проектируемой скважины №8Г Аксеновского месторождения составляет 300 м.

Согласно результатам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, за контуром объекта проектирования (границы промплощадки скважины № 8Г), на границе нормативной санитарно-защитной зоны не обнаружено превышения санитарно-эпидемиологических нормативов.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия проектируемых объектов на период эксплуатации, скважина № 8Г по фактору шума не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования (границы земельного отвода скважины № 8Г) не формируется превышение 1 ПДУ.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

В соответствии с требованиями п.5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» в границах санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласно проведенным расчетам шумового воздействия проектируемых объектов на период эксплуатации, скважина № 8Г по фактору шума не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования (границы земельного отвода скважины № 8Г) не формируется превышение 1 ПДУ. Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода. В соответствии с требованиями п.5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» в границах санитарно-защитной зоны не допускается использование земельных участков в целях:					
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								37

а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

Согласно СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03:

5.1. В санитарно-защитной зоне не допускается размещать: жилую застройку, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования;

5.2. В санитарно-защитной зоне и на территории объектов других отраслей промышленности не допускается размещать объекты по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических предприятий; объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевых продуктов, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, которые могут повлиять на качество продукции.

4.4 Воздействие объекта на гидросферу

4.4.1 Период строительства

Определение расчетного суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих определено согласно СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*», СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*».

Сменный расход воды Q смена, м³/смен. Определяется по формуле 4.1):

$$Q_c = \frac{\sum q \cdot N \cdot k_{\text{сут}}}{1000}, \quad (4.1)$$

где q – удельное потребление воды, 25 л/смену;

N - количество работающих в смену;

$K_{\text{смен}}=0,7$ – коэффициент сменной неравномерности водопотребления;

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые нужды определяется по формуле 4.2:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 38
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

$$Q_{\text{хоз-быт}} = \frac{q_d \times P_d}{60 \times t_1}, \quad (4.2)$$

где

$q_d = 30,00$ л - расход воды на прием душа одним работающим;

P_d - численность пользующихся душем (до 80 % P_p);

$t_1 = 45$ мин - продолжительность использования душевой установки;

$t = 8$ ч - число часов в смене.

Расчет водопотребления и водоотведения воды на хоз-питьевые и хоз-бытовые нужды приведен в таблице 4.14

Таблица 4.14 – Водопотребление и водоотведение на хоз-питьевые и хоз-бытовые нужды

Срок строительства	Расход воды на производственные нужды		Расход воды на хоз-питьевые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление (хоз-бытовые нужды)		Водоотведение (хоз-бытовые нужды)
	Норма л/сек	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые потребности работающего	Общий расход на период строительства	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
мес	л/сек	м3	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
6,0	0,12	436	15	220,5	55,57	0,008	30	44,5	0,012	0,020	100	100

Водоснабжение

Качество воды на хозяйственно-питьевые и бытовые нужды должно удовлетворять санитарным правилам СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21.

Водоснабжение для хозяйственно-питьевых нужд персонала на период строительства объекта предусмотреть за счет привозной воды, поставляемой спец. автотранспортом по договору поставки №2023036028 от 12.12.2023 г с ООО «Вода Родник».

Водоснабжение на производственные нужды на период строительства (в том числе: промывка и гидравлические испытания оборудования и трубопроводов) предусмотреть из водозаборной скважины, расположенной на территории УПСВ «Булатовская». Технические условия на водоснабжение представлены в приложении Б тома РСН.040-24-П-ПОС.

Водоотведение.

Разработку котлованов (траншей) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа. Водопонижение выполняется Подрядчиком.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Водоснабжение для хозяйственно-питьевых нужд персонала на период строительства объекта предусмотреть за счет привозной воды, поставляемой спец. автотранспортом по договору поставки №2023036028 от 12.12.2023 г с ООО «Вода Родник». Водоснабжение на производственные нужды на период строительства (в том числе: промывка и гидравлические испытания оборудования и трубопроводов) предусмотреть из водозаборной скважины, расположенной на территории УПСВ «Булатовская». Технические условия на водоснабжение представлены в приложении Б тома РСН.040-24-П-ПОС. Водоотведение. Разработку котлованов (траншеи) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа. Водопонижение выполняется Подрядчиком.					
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						39		

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные канавы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Каптированные канавками подземные воды отводят в зумпфы, оборудованные погружными насосами. Пряжки и канавы необходимо закрыть деревянным настилом из досок.

При проведении водопонизительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровкам котлована.

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

При разработке траншей на участках с плавунными грунтами в соответствии с требованиями ВСН 004-88 (п.3.31) через каждые 50-60 м по створу будущей траншеи должны устраиваться водопонизительные колодцы глубиной по 3,5 – 4,0 м для откачки из них воды насосами.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ. Для водоотлива предусматриваются грязевые насосы производительностью 20 м3/ч.

Сведения о местах утилизации хоз-бытовых стоков, заборов воды приняты на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком, и представлены в таблице 4.15

Таблица 4.15 – Исходные данные от заказчика

Наименование	Источник получения	Дальность доставки, км (средневзвешенное расстояние)
Забор воды для хоз-питьевых нужд	г. Нурлат	53
Забор воды для проведения гидравлических испытаний и производственных нужд	г. Нурлат	53
Утилизация хоз-бытовых стоков	с.Кошки	20
Вывоз воды после гидроиспытаний	УПСВ Булатовская	35

Вывоз хоз-бытовых стоков осуществляется согласно Договору №15242024000235 от 01.01.2024 с МП ПОЖКХ с.Кошки на оказание услуг по приему на утилизацию отходов ООО «РИТЭК» транспортом подрядной организации.

Вывоз производственно-дождевых стоков осуществляется собственным транспортом ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» по мере необходимости на очистные сооружения УПСВ «Булатовская» для последующей закачки в систему сбора и транспортировки.

Вывоз технической воды в период строительства (после гидравлических испытаний и промывки) осуществляется транспортом подрядчика на очистные сооружения УПСВ «Булатовская» для последующей закачки в систему сбора и транспортировки.

4.4.2 Период эксплуатации

Согласно тому РСН.046-24-П-ИЛО6.1, постоянного присутствия обслуживающего персонала на площадке нефтяных скважин не требуется. Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										40
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На расширяемой кустовой площадке наружное противопожарное водоснабжение предусмотрено от прицепных и самоходных автоцистерн месторождения общим объемом не менее 50 м³.

Водоснабжение на производственные нужды на период эксплуатации предусмотреть из водозаборной скважины, расположенной на территории УПСВ «Булатовская». Технические условия на водоснабжение представлены в приложении Б тома РСН.040-24-П-ПОС.

Вывоз производственно-дождевых стоков осуществляется собственным транспортом ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» по мере необходимости на очистные сооружения УПСВ «Булатовская» для последующей закачки в систему сбора и транспортировки.

Сбор и канализирование поверхностно-дождевых стоков с площадки устья нефтяной скважин №8Г осуществляется в металлический приустьевой колодец. Периодическую откачку стоков непосредственно из колодца проводят в передвижные емкости для сбора стоков с последующим вывозом на очистные сооружения. При этом эксплуатирующая организация обязана не допускать повышения уровня поверхностного стока в шахтном колодце выше уровня нижнего основания колонны головки.

4.5 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования

Согласно тому РСН.046-24-П-ИЛО1, вертикальная планировка решена с учетом максимально возможного сохранения существующего рельефа.

Проект организации рельефа выполнен методом проектных уклонов.

На площадке куста скважин №8Г принята сплошная планировка с уклоном от 3 ‰ до 30 ‰ (СП 18.13330.2019 п 5.50).

Пандус через обвалование запроектирован с уклоном – 100 ‰.

Отвод дождевых и талых вод от зданий и сооружений открытый, осуществляется по спланированной территории в пониженные места рельефа, с последующим испарением.

Все насыпи выполняются из привозного грунта.

Проектные решения по вертикальным отметкам проектируемых зданий и сооружений приведены в графической части проекта ОВОС-ГЧ лист 4.

Благоустройство территории площадки многозабойной скважины №7Г предусматривает: устройство покрытия пандуса через обвалование и подъезда; укрепление откосов насыпи растительным грунтом.

Конструкция покрытия (Тип 1):

Щебень фр. 40-70 (80) мм, М 800, не ниже F50, с заклиной по ГОСТ 8267-93*, h=0,3 м;

Армирующая прослойка – георешетка плоская дорожная, 65х65 мм, не менее 40 кН/м;

Насыпной грунт.

Расход щебня фр. 10-20 мм для расклиновки, принять 15 м³ – на 1000 м² покрытия; расход щебня фр. 5-10 мм для расклиновки, принять 10 м³ – на 1000 м² покрытия.

Георешетку плоскую дорожную принять: размер ячейки 65х65 мм, прочность при растяжении не менее 40 кН в продольном и поперечном направлении.

Укрепление откосов с заложением 1:1,5:

Растительный грунт с посевом многолетними травами, h=0,15 м.

Иных решений по благоустройству не предусмотрено.

Расчет площади земель по объекту: РСН.046-24 «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР)» приведен в таблице 4.16.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
Армирующая прослойка – Георешетка плоская дорожная, 65х65 мм, не менее 40 кН/м, Насыпной грунт. Расход щебня фр. 10-20 мм для расклинцовки, принять 15 м³ – на 1000 м² покрытия; расход щебня фр. 5-10 мм для расклинцовки, принять 10 м³ – на 1000 м² покрытия. Георешетку плоскую дорожную принять: размер ячейки 65х65 мм, прочность при растяжении не менее 40 кН в продольном и поперечном направлении. Укрепление откосов с заложением 1:1,5: Растительный грунт с посевом многолетними травами, h=0,15 м. Иных решений по благоустройству не предусмотрено. Расчет площади земель по объекту: РСН.046-24 «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР)» приведен в таблице 4.16.									
							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
									41
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Таблица 4.16 - Расчет площади земель по объекту: РСН.046-24 «Обустройство скважины №8Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР)»

№ п/п	Наименование участка	Площадь земель по проекту, га			Площадь земель, ранее предоставленн ых в аренду	Земли, испрашиваемые к отводу, га			Условный кадастровый номер	Категория земель	Примечание (ВРИ)									
		на период эксплуатации	на период строительства	ОБЩАЯ площадь земель		на период эксплуатации	на период строительства	ИТОГО испрашива емых земель												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12									
Самарская область, Кошкинский район, п. Графский																				
1	Обустройство скважины №8Г Аксеновского м-я	0,5689	0,0973	0,6662	0	- - 0,3531 - 0,1985 - 0,0173 - 0,0234 - 0,0356 - -	0,0266 - - 0,0066 - 0,0051 - - 0,0234 - 0,0356 - -	0,6662	63-24:1801001:24:3У1 - 63-24:1801001:14:3У1 63-24:1801001:14:3У2 63-24:1801001:245:3У1 63-24:1801001:245:3У2 63-24:1801001:12:3У1 63-24:1801001:12:3У2 63-24:1801001:246:3У1 -	Земли сельскохозяйственного производства Земли промышленности Земли сельскохозяйственного назначения Земли сельскохозяйственного назначения Земли сельскохозяйственного назначения Земли сельскохозяйственного назначения Земли сельскохозяйственного назначения -	Для сельскохозяйственного производства для размещения эксплуатационной скважины № 303 Аксеновского месторождения Для сельскохозяйственного производства Для сельскохозяйственного производства Для сельскохозяйственного производства Для сельскохозяйственного производства Для сельскохозяйственного производства -									
2	Площадка электрооборудования	0,0020	-	0,0020	0	0,0020 - -	- - -	0,0020	63-24:1801001:12:чзу1 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
3	КЛ-0,4кВ	0,0226	-	0,0226	0	0,0226 - -	- - -	0,0226	63-24:1801001:12:чзу2 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
4	Нефтегазоборный трубопровод от скв. №8Г Аксеновского месторождения до УЗА №1	-	0,2366	0,2366	0	- - -	0,2366 - -	0,2366	63-24:1801001:12:чзу3 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
5	Опознавательные знаки	0,0002	-	0,0002	0	0,0002 - -	- - -	0,0002	63-24:1801001:12:чзу4 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
6	Нефтегазоборный трубопровод от УЗА №1 до точки врезки в нефтегазоборный трубопровод от АГЗУ-1 Восточно- Таранского месторождения	-	0,1912	0,1912	0	- - -	0,1912 - -	0,1912	63-24:1801001:12:чзу5 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
7	Опознавательные знаки	0,0010	-	0,0010	0	0,0010 - -	- - -	0,0010	63-24:1801001:12:чзу6 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
8	Узел запорной арматуры №1	0,0081	-	0,0081	0	0,0081 - -	- - -	0,0081	63-24:1801001:12:чзу7 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
9	Узел запорной арматуры №2	0,0057	-	0,0057	0	0,0057 - -	- - -	0,0057	63-24:1801001:12:чзу8 -	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства									
7	Демонтаж выкидного трубопровода от скв. 303 до АГЗУ-5 Аксеновская	-	1,6038	1,6038	0	-	0,4730	1,6038	63-24:1801001:12:чзу9 - 63-24:1801001:10:чзу1 - 63-24:1801001:32:чзу1 63-24:1801001:3У1 63-24:1406004:3У1 - 63-24:1406004:10:чзу1 - 63-24:1406004:8:чзу1 -	Земли сельскохозяйственного назначения Земли сельскохозяйственного назначения Земли сельскохозяйственного назначения Земли не разграниченной государственной собственности Земли не разграниченной государственной собственности Земли промышленности Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства Для сельскохозяйственного производства Для сельскохозяйственного производства - - для размещения эксплуатационной скважины № 301 Аксеновского месторождения и коммуникаций к нему Для сельскохозяйственного производства									
						-	0,1989		-	-	-	0,0149	-	0,1110	-	0,0494	-	0,1758	-	-
						-	0,5808		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						Итого по землепользователю:			0,6085	2,1289	2,7374	-	0,6085	2,1289	2,7374					

4.6 Воздействие отходов объекта на состояние окружающей среды

4.6.1 Период строительства

В период строительства проектируемых объектов будут образовываться отходы производства и потребления.

Особенности обращения с отходами на этапе строительства заключаются в следующем:

-время воздействия на окружающую среду достаточно малое из-за сжатых сроков строительства;

-отсутствует длительное накопление отходов, так как передача отходов для утилизации или размещения ведется непосредственно в темпе производства строительных работ;

-технологические процессы строительства базируются на максимальном использовании сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов.

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. В период проведения работ Подрядная организация самостоятельно и за свой счет транспортирует отходы и передает их на переработку, утилизацию и размещение, производит плату за негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность по обращению с отходами входит в ответственность Подрядной организации.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Особенности обращения с отходами на этапе строительства заключаются в следующем: - время воздействия на окружающую среду достаточно малое из-за сжатых сроков строительства; - отсутствует длительное накопление отходов, так как передача отходов для утилизации или размещения ведется непосредственно в темпе производства строительных работ; - технологические процессы строительства базируются на максимальном использовании сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов. Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. В период проведения работ Подрядная организация самостоятельно и за свой счет транспортирует отходы и передает их на переработку, утилизацию и размещение, производит плату за негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность по обращению с отходами входит в ответственность Подрядной организации.					
		РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					
Инв. № подл.							Лист
							42
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Отходы от строительной техники и автотранспорта в проекте не приведены, т.к. данные виды отходов учтены на предприятии подрядчика, которому принадлежит автотранспорт. Ремонт транспорта на площадке строительства не предусмотрен.

Жидкие бытовые отходы не образуются, поскольку передаются специализированной организации на очистку в качестве хозяйственно-бытовых сточных вод (Письмо Минприроды РФ от 23.08.2018 № 12-50/07137-ОГ).

Рекомендуемые названия, коды, агрегатное состояние, физическая форма и классы опасности отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по приему отходов до начала производства работ. Получение лимитов на размещение отходов в период проведения строительных работ входит в обязанности подрядной организации.

Информация об организациях, имеющих лицензию на сбор, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов, принята на основании реестра лицензий Росприроднадзора (приложение Е данного тома).

Расчет количества образующихся отходов в период работ представлен в приложении В.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ, приведены в таблице 4.17

Таблица 4.17 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период СМР

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/ обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3, 3	Демонтажные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Вывоз на обезвреживание	0,062	0,062	-
Итого III класса опасности				0,062	0,062	
Лом и отходы стальных изделий, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 105 11 51 4, 4	Демонтажные работы	Накопление навалом. Вывозится для утилизации на Вторчермет	12,542	12,542	-
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4, 4	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации,	0,008	-	0,008

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					43

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
	Подп. и дата												44

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/ обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
			имеющей лицензию на данный вид деятельности)			
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4, 4	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,016	-	0,016
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,494	-	0,494
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,005	-	0,005
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО «СПС» Лицензия № (86)-7629-СТОУБ от 19 апреля 2019 г. (или аналогичной	0,688	0,688	-

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

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
			организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)			
Итого IV класса опасности				13,752	13,230	0,522
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5, 5	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,008	-	0,008
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5, 5	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,002	-	0,002
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5, 5	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,098	-	0,098
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом. Вывоз на специализированный полигон ТКО	1,384	-	1,384
Отходы корчевания пней	1 52 110 02 21 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом. Вывоз на	4,031	-	4,031

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
			специализированный полигон ТКО			
Итого V класса опасности				5,522	0,000	5,522
Итого за период строительства				19,336	13,292	6,044

4.6.2 Период эксплуатации

Согласно тому РСН.046-24-П-ИЛО6.1 проектируемые объекты не требуют постоянного присутствия персонала, персонал лишь совершает периодические объезды (обходы), во время которых производит осмотр и обслуживание оборудования. Отходы жизнедеятельности людей (эксплуатационный персонал) – не образуются.

Отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются при профилактическом обслуживании и регламентном ремонте технологического оборудования.

В процессе эксплуатации предполагается образование следующих видов отходов: шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Рекомендуемые названия, коды, агрегатное состояние, физическая форма и классы опасности отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242.

На момент пуска проектируемых объектов, эксплуатирующая организация должна заключить договора с выбранными ею предприятиями, имеющими лицензии на обращение с отходами.

Расчет количества образующихся отходов на период эксплуатации представлен в приложении В данного тома.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 4.18

Таблица 4.18 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов

Наименование отхода	Код по ФККО, класс опасности	Процесс образования	Способ накопления, наименовании организации	Количество отходов т/период	Передано специализированной организации для утилизации/обезвреживания, т/период	Передано специализированной организации для размещения, т/период
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3, 3	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО «Центр Экологии» Лицензия № 64-00148 от 10.02.2016	0,045	0,045	-
Итого III класса				0,045	0,045	0,000

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					46

Наименование отхода	Код по ФККО, класс опасности	Процесс образования	Способ накопления, наименовании организации	Количество отходов т/период	Передано специализированной организации для утилизации/обезвреживания, т/период	Передано специализированной организации для размещения, т/период
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4, 4	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО «СПС» Лицензия № (86)-7629-СТОУБ от 19 апреля 2019 г.	0,403	0,403	-
Итого IV класса				0,403	0,403	0,000
Итого отходов на период эксплуатации				0,448	0,448	0,000

территориями технологических площадок не превышает установленных нормативов, и в период эксплуатации будет значительно ниже, чем при строительстве.

4.8 Воздействие объекта при аварийных ситуациях

Характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую среду приведен в таблице 4.19.

Таблица 4.19 – Характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую среду

Вещество	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека и окружающую среду
Нефть	Согласно ГОСТ 12.1.005-88 относится к 3 классу опасности. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами. Действие на организм ослабляется малой растворимостью в воде и крови, вследствие чего опасные концентрации в крови создаются при высокой концентрации углеводородов в воздухе. Присутствие одновременно с ними сероводорода, а также повышенная температура окружающего воздуха усиливает токсичный эффект. При легких отравлениях после начального возбуждения начинается головная боль, слабость, боли в области сердца. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, желтушная окраска белковой оболочки глаз, ослабление дыхания. Попадание нефти на кожу может вызвать ее воспаление, а при длительном контакте – дерматиты.
Попутный нефтяной газ	Согласно ГОСТ 12.1.007-76 относится к 4 классу опасности. Газ в растворенном состоянии и свободной фазе. Углеводороды C ₁ -C ₅ поступают в организм человека главным образом через дыхательные пути. При отравлении нефтяным газом вначале наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, головокружение, тошнота. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, ослабление дыхания, появляется желтушная окраска белковой оболочки глаза.
Реагент	Оказывает выраженное раздражающее действие на кожный покров и слизистую оболочку глаз.

При проектировании объектов использовано современное оборудование. При эксплуатации должны соблюдаться требования инструкций по безопасной эксплуатации оборудования. Технические решения, направленные на снижение риска возникновения аварийных ситуаций с вторичными поражающими факторами, приводящими к максимальному ущербу, предусмотрены в полном объеме.

Таким образом, уровень безопасности проектируемых объектов можно считать приемлемым.

Аварийные ситуации на рассматриваемом объекте возникают в результате воздействия различных факторов, отражающих особенности проектирования, строительства и эксплуатации технологического оборудования и трубопроводов в конкретных условиях окружающей природной и социальной среды.

Необходимо отметить, что предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации, однако практика показывает, что полностью избежать аварийных ситуаций не удастся.

Причинами аварии на рассматриваемых объектах могут быть:

- механические повреждения трубопроводов;
- коррозия труб;
- дефекты сварных швов;
- износ, «старение» металла трубопроводов;
- нарушение герметичности запорной арматуры;
- заводской брак;
- нарушение правил промышленной и пожарной безопасности и т.п.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 48
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Согласно Приказу Ростехнадзора от 03.11.2022 г. №387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах» в проектной документации проведен анализ риска для наиболее опасных проектируемых объектов. Предварительный анализ риска, оценка последствий аварий представлены в разделе РСН.046-24-П-ГОЧС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										49
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №		рукавом и раздаточным пистолетом, что исключает проливы дизтоплива;							
		- транспортирование сыпучих материалов, с помощью транспортных систем, снабженных укрытиями (тентами); - хранения в складских помещениях либо накрытыми брезентом сыпучих химически активных материалов с целью избегания пыления;							
Подп. и дата		- применение герметичных емкостей для перевозки раствора, бетона; - обеспечение максимальной замены ручной сварки на автоматическую и полуавтоматическую, позволяющую снизить выбросы аэрозолей и фтористых соединений; - не допускается сжигание на строительной площадке отходов строительных материалов; - соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключаящие переделки.							
Инв. № подл.								РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
		Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5.1.2 Период эксплуатации

Основной задачей охраны атмосферного воздуха при эксплуатации объектов проектирования является минимизация количества выбросов загрязняющих веществ и снижение уровня их негативного воздействия на окружающую среду.

Для предупреждения и/или снижения негативных последствий эксплуатации объектов и сооружений на атмосферный воздух, проектом предлагается ряд мероприятий, направленных на сокращение объемов выбросов загрязняющих веществ.

К планировочным мероприятиям относятся: размещение проектируемых объектов на значительном расстоянии от жилой зоны, чтобы гарантировалось соблюдение санитарно-гигиенических условий проживания населения.

Применение наиболее прогрессивных технологий и современного оборудования обеспечивает минимальное воздействие объекта на загрязнение атмосферы.

Для обеспечения безаварийной эксплуатации и сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду сооружений системы сбора продукции скважины проектной документацией предусмотрены следующие решения:

- сбор продукции скважины осуществляется по напорной однотрубной герметизированной системе;
- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважины в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- применение блочного оборудования для замера дебита скважины - установка измерительная;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидных трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;
- обвалование устья скважины с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Прокладка технологических трубопроводов на кусте предусмотрена преимущественно подземная.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства.

Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015.

Выбор и размещение оборудования на кустовой площадке выполнен с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	подземная. Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015. Выбор и размещение оборудования на кустовой площадке выполнен с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта.							
									РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		51

В виду того, что ближайший населенный пункт, находится на значительном расстоянии от проектируемых объектов, дополнительные мероприятия по защите от акустического воздействия не предусматриваются.

5.3 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов

5.3.1 Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохранных зонах и прибрежных-защитных полосах

Период строительства

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии водного объекта и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Установленный режим использования территорий водоохранных зон и прибрежных защитных полос является составной частью комплекса природоохранных мер по улучшению гидрологического, гидрохимического, гидробиологического, санитарного и экологического состояния водных объектов.

В соответствии со статьей 65 Водного Кодекса РФ в границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод в целях повышения почвенного плодородия;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов, а также загрязнение территории загрязняющими веществами, предельно допустимые концентрации, которых в водах водных объектов рыбохозяйственного значения не установлены;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- хранение пестицидов и агрохимикатов (за исключением хранения агрохимикатов в специализированных хранилищах на территориях морских портов за пределами границ прибрежных защитных полос), применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	-строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств; -хранение пестицидов и агрохимикатов (за исключением хранения агрохимикатов в специализированных хранилищах на территориях морских портов за пределами границ прибрежных защитных полос), применение пестицидов и агрохимикатов; -сброс сточных, в том числе дренажных, вод; -разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												53
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»).

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными выше ограничениями запрещаются:

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

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

-централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;

-сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;

-локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и Водного Кодекса РФ;

-сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов;

-сооружения, обеспечивающие защиту водных объектов и прилегающих к ним территорий от разливов нефти и нефтепродуктов и иного НВОС.

Размещение объектов, запрещенных к размещению в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, не планируется.

Период эксплуатации

Воздействие проектируемых объектов на поверхностные и подземные воды в период эксплуатации отсутствует. Размещение объектов, запрещенных к размещению в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, не планируется. Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохранных зонах и прибрежных-защитных полосах на период эксплуатации не разрабатываются.

5.3.2 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Согласно Постановлению Правительства РФ от 29.04.2013 г. № 380 (подпункт «е» п. 2), к мерам по сохранению биоресурсов и среды их обитания относится выполнение условий и ограничений планируемой деятельности, необходимых для предупреждения или уменьшения негативного воздействия на биоресурсы и среду их обитания (в том числе выполнения работ в водоохранных, рыбоохранных зонах, а также ограничений по срокам и способам производства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	эксплуатации отсутствует. Размещение объектов, запрещенных к размещению в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, не планируется. Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохраных зонах и прибрежных-защитных полосах на период эксплуатации не разрабатываются.						
			5.3.2 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах						
Согласно Постановлению Правительства РФ от 29.04.2013 г. № 380 (подпункт «е» п. 2), к мерам по сохранению биоресурсов и среды их обитания относится выполнение условий и ограничений планируемой деятельности, необходимых для предупреждения или уменьшения негативного воздействия на биоресурсы и среду их обитания (в том числе выполнения работ в водоохраных, рыбоохранных зонах, а также ограничений по срокам и способам производства									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									54
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

работ на акватории и других условий), исходя из биологических особенностей биоресурсов (сроков и мест их зимовки, нереста и размножения, нагула и массовых миграций).

Мероприятия по устранению последствий негативного воздействия планируемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания посредством искусственного воспроизводства биоресурсов осуществляются в порядке, устанавливаемом в соответствии с Федеральным законом «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (ч. 7 ст. 45).

Пересечения проектируемых объектов с реками и иными водными объектами отсутствуют, мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов не разрабатываются.

5.3.3 Мероприятия по охране поверхностных водных объектов и подземных вод

Период строительства

Мероприятия по защите подземных вод в период строительства:

- строгое соблюдение границ проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства;
- накопление отходов производства и потребления в герметичные контейнеры на специальных площадках, вывоз отходов в специальные организации по мере накопления;
- сбор поверхностных сточных вод во временную ёмкость и передача по договору на очистку;
- проведение работ по водопонижению;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- заправку строительной техники выполнять из транспортных средств "с колес" специальными шлангами;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

Период эксплуатации

В качестве мероприятий по защите подземных вод в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- обеспечение герметизации трубопроводов;
- применение труб с наружным антикоррозионным покрытием;
- защита трубопровода от почвенной, атмосферной коррозии;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб;
- устройство насыпи на узлах запорной арматуры для предотвращения их подтопления качественным, непучинистым, непросадочным грунтом.

5.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Период строительства

По охране почвенного и растительного покрова:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 55
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- осуществление хозяйственной деятельности только в пределах площадки, отведенной под производство работ;
- организация системы сбора, транспортировки отходов, образующихся в процессе проведения работ;
- своевременное удаление проливов отработанных масел с целью предотвращения загрязнения нефтепродуктами почв и подземных вод;
- по окончании работ открытые участки площадки должны быть надёжно укрыты элементами благоустройства (озеленение, асфальтирование проездов, отсыпка газонов грунтом).
- строгое соблюдение мер противопожарной безопасности и мероприятий по уменьшению воздействия на компоненты окружающей среды в период реконструкции и эксплуатации реконструируемого объекта.

Проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

В целях уменьшения негативного влияния па почвенный покров движение и маневрирование техники и автотранспорта осуществлять строго на территории, отведенной в землепользование, необходим контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются установку индивидуальных приустьевых поддонов, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

- заправка строительной техники предусматривается «с колес» автозаправщиком с обязательным применением инвентарных металлических поддонов;
- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;
- обвязка устьев скважин колонными головками и фонтанной арматурой;
- накопление производственных отходов в строго отведенных для этого местах, оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- исключение сброса загрязнённого и аварийного стока на рельеф;
- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом складе с гидроизолированным настилом.

Для предотвращения загрязнения почв разделом ПОС предусмотрено накопление бытовых и строительных отходов на специально-обустроенных площадках.

Период эксплуатации

Томом РСН.046-24-П-ИЛО1 предусматриваются следующие мероприятия:

- срезка плодородного слоя почвенно-растительного грунта мощностью 0,60 м с перемещением во временный отвал (часть почвенно-растительного грунта используется для укрепления откосов, остальной грунт используют для иных целей (вывоз с площадки работ));
- замена почвенно-растительного грунта - привозным грунтом;
- вертикальная планировка с целью организации поверхностного водоотвода площадки;
- целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти по периметру кустовой площадки устраивается оградительный вал. Геометрические характеристики устраиваемого земляного обвалования принята в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015 и составляют:
- высота – не менее 1,0 м;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	и строительных отходов на специально-обустроенных площадках.						
			Период эксплуатации Томом РСН.046-24-П-ИЛО1 предусматриваются следующие мероприятия: - срезка плодородного слоя почвенно-растительного грунта мощностью 0,60 м с перемещением во временный отвал (часть почвенно-растительного грунта используется для укрепления откосов, остальной грунт используют для иных целей (вывоз с площадки работ)); - замена почвенно-растительного грунта - привозным грунтом; - вертикальная планировка с целью организации поверхностного водоотвода площадки; - целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти по периметру кустовой площадки устраивается оградительный вал. Геометрические характеристики устраиваемого земляного обвалования принята в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015 и составляют: - высота – не менее 1,0 м;						
								РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
									56
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- ширина по верху – не менее 0,5 м;
- заложение откосов – 1:1,5.

Для защиты откосов площадок скважин, обвалования и пандусов от ветровой эрозии, размыва дождевыми осадками проектной документацией предусмотрено их укрепление.

Для переезда автомобильного транспорта через обвалование предусматривается устройство пандуса.

Проектируемые сооружения находятся вне зоны затопления в связи с расположением их на расстоянии от ближайших водных объектов. Поэтому специальных мероприятий по инженерной подготовке территории проводить не требуется.

Вертикальная планировка решена с учетом максимально возможного сохранения существующего рельефа.

Проект организации рельефа выполнен методом проектных уклонов.

На площадке куста скважин №8Г принята сплошная планировка с уклоном от 3 ‰ до 30 ‰ (СП 18.13330.2019 п 5.50).

Пандус через обвалование запроектирован с уклоном – 100 ‰.

Отвод дождевых и талых вод от зданий и сооружений открытый, осуществляется по спланированной территории в пониженные места рельефа, с последующим испарением.

Все насыпи выполняются из привозного грунта.

Благоустройство территории площадки многозабойной скважины №7Г предусматривает:

- устройство покрытия пандуса через обвалование и подъезда;
- укрепление откосов насыпи растительным грунтом.

Конструкция покрытия (Тип 1):

- Щебень фр. 40-70 (80) мм, М 800, не ниже F50, с заклиной по ГОСТ 8267-93*, h=0,3 м;
- Армирующая прослойка – георешетка плоская дорожная, 65х65 мм, не менее 40 кН/м;
- Насыпной грунт.

Расход щебня фр. 10-20 мм для расклиновки, принять 15 м³ – на 1000 м² покрытия; расход щебня фр. 5-10 мм для расклиновки, принять 10 м³ – на 1000 м² покрытия.

Георешетку плоскую дорожную принять: размер ячейки 65х65 мм, прочность при растяжении не менее 40 кН в продольном и поперечном направлении.

Укрепление откосов с заложением 1:1,5:

- Растительный грунт с посевом многолетними травами, h=0,15 м.

Иных решений по благоустройству не предусмотрено.

Доступ к площадке скважин осуществляется по существующей полевой дороге.

5.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

5.5.1 Период строительства

Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления						
			5.5.1 Период строительства						
Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы. Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной									
							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
									57
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

защитой от ветра и атмосферных осадков. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Все отходы, по мере их образования, накапливаются в закрытых герметичных контейнерах по видам отходов на площадках с щебеночным покрытием. Площадки накопления отходов будут расположены внутри огороженной территории в границах строительной площадки, иметь удобные подъездные пути. Способы и места накопления отходов, периодичности вывоза отходов, количество и объемы контейнеров для накопления отходов, образующихся в период строительства объекта, будут определены Подрядной строительной организацией в ходе выполнения строительных работ.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Транспортирование отходов осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта исключают возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. При транспортировании исключается смешивание отходов разных видов.

Периодичность вывоза:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в соответствии с требованиями пункта 11 СанПиН 2.1.3684-21 в холодное время года (при температуре 4 °С и ниже) вывозится один раз в трое суток, в теплое время года (при температуре свыше 5 °С) – ежедневно;

- остальных видов отходов – не реже одного раза в 11 месяцев.

5.5.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта должны проводиться природоохранные и организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, а также на охрану жизни и здоровья людей.

Все работы, связанные с накоплением и удалением отходов с промышленной площадки, должны выполняться с соблюдением требований законодательства в области охраны окружающей среды и в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Поскольку отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются только при профилактическом обслуживании технологического оборудования, отходы не накапливаются, по мере образования передаются специализированным лицензированным организациям и полигонам (включённым в ГРОРО) для сбора, размещения, утилизации, обезвреживания по договорам.

5.6 Мероприятия по охране недр

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

В период строительства и эксплуатации объекта при соблюдении проектных решений и предусмотренных мероприятий активизация неблагоприятных инженерно-геологических процессов (линейная, плоскостная эрозия, оползания) не прогнозируются.

Период строительства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 58
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Мероприятия, направленные на снижение неблагоприятных воздействий на геологическую среду, подземные воды и недра в период строительства, следующие:

- минимизация площадей строительного освоения (компактность застройки);
- не затрагивание в ходе работ территорий с залеганием полезных ископаемых;
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- недопущение проезда автотранспорта и строительной техники вне строительной площадки в целях снижения техногенного воздействия;
- сбор и вывоз всех строительных отходов в специально предназначенные для этого места.

Согласно тому Проект организации строительства, строительные работы ведутся на отсыпанной площадке, подтопление исключено, грунтовые воды не образуются, мероприятия не требуются.

Мероприятия в период эксплуатации:

- производство постоянных мониторинговых наблюдений за техническим состоянием эксплуатируемого оборудования;
- герметичность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- своевременный планово-предупредительный ремонт;
- обвалование скважин.

Куст скважин располагается на отсыпанной площадке, подтопление исключено, грунтовые воды не образуются, мероприятия не требуются.

Мероприятия при аварийных ситуации на период строительства:

- осуществление заправки герметичным способом на специальных площадках с твердым покрытием, не допускающим фильтрацию горюче смазочных материалов;
- использование поддонов для сбора случайных разливов при стоянке и заправки техники;
- удаление разлитых нефтепродуктов (масла или топлива) с помощью песка;
- сбор пропитанного нефтепродуктами песка и промасленных обтирочных материалов в металлические ящики с плотно закрывающимися крышками в искробезопасном исполнении с последующей передачей специализированной организации на обезвреживание;
- поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

Мероприятия при аварийных ситуации на период эксплуатации:

Работа объекта автоматизирована.

- применение технологий, конструкций зданий, сооружений и оборудования, обеспечивающих возможность восстановления функционирования объекта в минимально возможные сроки;
- все сварные, фланцевые и резьбовые соединения технологических трубопроводов и арматуры, контрольно-измерительных приборов будут подлежать систематическому осмотру с целью выявления утечек. Места нарушений герметичности немедленно будут устраняться в соответствии с производственными инструкциями;
- обеспечение светомаскировки проектируемых объектов;
- применение автоматизированных систем контроля состояния и функционирования объектов, их безаварийной остановки по сигналам ГО, осуществление планово-предупредительных и неотложных осмотров и ремонтов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										59
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На предприятии создано нештатное аварийно-спасательное формирование, аттестованное на право ведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

5.7 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания

Почвенно-растительный покров

Основное воздействие при строительстве проектируемых объектов происходит на почвенно-растительный покров.

При проведении строительных работ возможно вытеснение и уничтожение отдельных видов растений (вытаптывание, уничтожение лекарственных трав и т.п.), деградация растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ, их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности.

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительномонтажных средств;
- запрещение накопления горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- накопление строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, накопление строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно отчету по инженерно-экологическим изысканиям при проведении инженерно-экологических работ на участке работ растений, занесенных в Красную книгу, не встречено.

Животный мир

Основными видами воздействий на животный мир в районе проектируемого объекта можно считать следующие факторы:

- шумовое воздействие и другие факторы беспокойства (временное отпугивание птиц от насиженных мест, особенно неблагоприятно это может отразиться при проведении строительных работ в период яйцекладки);
- засорение территории строительным мусором и бытовыми отходами;
- загрязнение среды обитания, произошедшее во время аварий или вызванное работой двигателей транспорта, дизельгенераторов, утечкой ГСМ;
- гибель животных от столкновения с транспортом;
- возникновение пожаров и, как следствие, выгорание растительного покрова и гибель животных;
- рост пресса охоты и браконьерства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Основными видами воздействий на животный мир в районе проектируемого объекта можно считать следующие факторы: – шумовое воздействие и другие факторы беспокойства (временное отпугивание птиц от насиженных мест, особенно неблагоприятно это может отразиться при проведении строительных работ в период яйцекладки); – засорение территории строительным мусором и бытовыми отходами; – загрязнение среды обитания, произошедшее во время аварий или вызванное работой двигателей транспорта, дизельгенераторов, утечкой ГСМ; – гибель животных от столкновения с транспортом; – возникновение пожаров и, как следствие, выгорание растительного покрова и гибель животных; – рост пресса охоты и браконьерства.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				Лист 60

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;
- запрет несанкционированной охоты;
- ограждение площадочных объектов;
- возмещение ущерба животному миру.

При проведении маршрутных наблюдений на территории производства работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

- обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;
- в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития.

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».

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.

5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона

Уменьшение вероятности возникновения аварийных ситуаций и уменьшение тяжести их последствий достигается за счет технических решений.

Период строительства

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрены мероприятия, включающие:

- выбор строительной техники с учетом условий эксплуатации, режима технологического процесса, физико-химических свойств веществ, обращающихся в системе, а также правил промышленной безопасности. Эксплуатация и обслуживание техники производится строго в соответствии с правилами и инструкциями по технической эксплуатации. За техническим

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона									
			Уменьшение вероятности возникновения аварийных ситуаций и уменьшение тяжести их последствий достигается за счет технических решений. <i>Период строительства</i> В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрены мероприятия, включающие: - выбор строительной техники с учетом условий эксплуатации, режима технологического процесса, физико-химических свойств веществ, обращающихся в системе, а также правил промышленной безопасности. Эксплуатация и обслуживание техники производится строго в соответствии с правилами и инструкциями по технической эксплуатации. За техническим									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												61
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

состоянием техники осуществляется надзор, а также систематически проводится контроль степени износа оборудования.

- при выполнении погрузо-разгрузочных работ строго соблюдается принятая технология переработки грузов и требования безопасности, изложенные в соответствующих инструкциях. Не допускается применять способы, ведущие к нарушению безопасности. Рабочие, выполняющие погрузо-разгрузочные и складские работы, обеспечены средствами индивидуальной защиты.

- все транспортные средства должны быть пригодны к использованию и поддерживаться в безопасном рабочем состоянии. Выхлопные трубы автомобилей, обслуживающих объекты, на территории которых возможно загазовывание углеводородами, оборудуются искрогасителями. Обязательно поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

- запрещается использование в качестве передвижной автозаправочной станции автотопливозаправщиков и другой техники, не предназначенной для этих целей. Автоцистерны с нефтепродуктами пломбируют в соответствии с действующими правилами перевозок грузов (по ГОСТ 1510-2022). Для снятия статического заряда при движении топливозаправщик должен быть заземлен путем касания заземлительной цепи цистерны грунта или дорожного покрытия при ремонте, сливе топлива и длительной стоянке - посредством подключения к заземляющему контуру здания или (в крайнем случае) посредством забитого в землю заземлительного клина или штыря, при нахождении под наливом - путем включения заземляющей штепсельной вилки автоцистерны в контур заземления нефтебазы. При движении заполненного топливозаправщика его скорость не должна превышать 50 км/час, при этом должны гореть его габаритные огни и фары. При приближении к месту стоянки или гаражу бензовоз следует вести на первой скорости.

Для предупреждения возгораний, пожаров и взрывов:

- строгое соблюдение требований противопожарной безопасности в местах хранения горюче-смазочных материалов и во время работы с ними;
- выявление и отделение потенциальных источников возгорания от легковоспламеняющихся веществ;
- хранение емкостей с горюче-смазочными материалами в специально отведенных местах;
- запрет на курение или разведение огня, за исключением строго определенных мест;
- не допускать искры вблизи мест хранения горюче-смазочных материалов.

Для предупреждения разливов или утечек дизельного топлива и бытовых сточных вод:

- регулярные проверки и соответствующий учёт уровней дизельного топлива или сточных вод в ёмкостях для их хранения;
- соблюдение скоростного режима движения транспортных средств, перевозящих горюче-смазочные материалы.

Для предупреждения разливов или утечек в местах заправки техники, в местах работы с горюче-смазочными и опасными материалами:

- соблюдение технологических процедур при работе с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- сертификация всех шлангов, их соединений, относящегося к ним снаряжения и оборудование для работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- наличие сорбентов (масловпитывающих материалов) в местах работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- наличие и применение соответствующих планов реагирования на разливы дизельного топлива.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										62
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Для предупреждения развеевания отходов:

- соблюдение процедур накопления отходов;
- наличие крышек на контейнерах для накопления отходов, контроль за тем, чтобы крышки на контейнерах были постоянно закрыты;
- маркировка тары с отходами;
- выполнение операций обращения с отходами только специально обученным персоналом.

Согласно проектным решениям, «Проект организации строительства» для обеспечения пожарной безопасности на время производства работ, на строительной площадке, предусмотреть устройство временных утепленных резервуаров и наличие передвижных автоцистерн, позволяющих выполнить запас воды объемом не менее 50 м³, а также помещений для пожарной мотопомпы и хранения противопожарного инвентаря.

Во всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещениях на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны.

Правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

Приказом (инструкцией) должен быть установлен соответствующий противопожарный режим, в том числе:

- определены и обозначены места для курения;
- определены места и допустимое количество одновременно находящихся в помещениях материалов;
- установлен порядок уборки горючих отходов, хранения промасленной спецодежды;
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и при окончании рабочего дня;
- регламентирован порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы и действия работников при обнаружении пожара;
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Территория объекта должна иметь наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников или иных средств пожаротушения.

Для всех производственных и складских помещений должны быть определены категории взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ), которые надлежит обозначать на дверях помещений.

Около оборудования, имеющего повышенную пожарную опасность, следует вывешивать стандартные знаки (аншлаги, таблички) безопасности.

Применение в процессах производства материалов и веществ, с неисследованными показателями их пожаровзрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках и станках с неисправностями, могущими привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и технологической автоматике, обеспечивающих контроль заданных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										63
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

режимов температуры, давления и других регламентированных условиями безопасности параметров.

Объект необходимо обеспечить прямой связью с ближайшим подразделением пожарной охраны или центральным пунктом пожарной связи.

Спецодежда лиц, работающих с маслами и другими ЛВЖ и ГЖ, должна храниться в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание;

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Подрядчика.

Согласно проектным решениям, площадка заправки топливом предусмотрена на существующей отсыпанной и подготовленной территории, на которой проведен полный комплекс мероприятий по инженерной защите. Размер площадки 10х10 м (100 м²) из железобетонных плит, швы между которыми гидроизолированы битумной мастикой, а по периметру устроена отбортовка из блоков ФБС-12.3.6 шириной и высотой 0,3х0,23 м. Степень заполнения цистерны должна быть не более 95% объема (п.п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Период эксплуатации

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий в проекте предусмотрены следующие технические решения и организационные мероприятия:

- конструкция и материалы запорной арматуры трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надежной эксплуатации;

- расчетная толщина стенок трубопроводов определена с учетом планируемого срока эксплуатации и учета допуска сверх расчетного значения для компенсации коррозионных процессов;

- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном или местном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;

- для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта;

- с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры;

- предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования;

- конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная;

- контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода;

- основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	– для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта; – с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры; – предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования; – конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная; – контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода; – основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;								
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист		
									64		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

- в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;
- производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;
- для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливают охранные зоны;
- изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);
- полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключающая их попадания в среду окислителя (воздуха);
- механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;
- в охранных зонах трубопроводов должны быть предусмотрены плакаты с запретительными надписями против действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию или привести к их повреждению;
- применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводе;
- установка опознавательных знаков;
- молниезащита и заземление;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009;
- определение границ взрывоопасных зон согласно ПУЭ, ГОСТ 31610.20-1-2020 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- электрооборудование блочно-комплектных сооружений, имеющие уровень взрывозащиты «Взрывобезопасное электрооборудование»; вид взрывозащиты «Взрывонепроницаемая оболочка» согласно ПУЭ (п.п. 7.3.32, 7.3.33, 7.3.37);
- защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

Взам. инв. №						возможного полного исключения аварий и ЧС проектной документацией предусмотрены технические решения и мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов: - герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа, системы поддержания пластового давления; - автоматизация технологических процессов; - система управления принята дистанционная, автоматическая, а также ручная на случай опробования и наладки оборудования; - материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов; - соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;	
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							65

- строгое соблюдение периодичности планово – предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- защита оборудования и трубопровода от статического электричества путем заземления;
- прокладка трубопроводов в подземном исполнении;
- при переходе от надземной прокладки к подземной теплоизоляция наносится на 0,5 м ниже поверхности земли. Подземные участки теплоизоляции для гидроизоляции покрываются оберткой «Полилен ОБ 40-ОБ-63» в один слой;
- применение оборудования, труб, материалов и изделий, имеющих документы, подтверждающие их соответствие согласно ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, ст. 20 Федерального закона от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ, техническим регламентам ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2011, ТР ТС 032/2013;
- применение труб электросварных прямошовных из стали с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;
- для исключения негативного влияния промышленных токов (наводок) на проектируемые трубопроводы предусматривается применение электроизолирующих вставок на выходе и входе технологических объектов;
- сварку и контроль сварных стыков труб производить согласно ВСН 012-88, ГОСТ Р 55990-2014, СП 284.1325800.2016 и техническим требованиям на трубы;
- запорная трубопроводная арматура по герметичности затвора выбрана из условий обеспечения норм герметичности класса «А» ГОСТ 9544-2015;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- контроль давления на узлах запорной арматуры;
- применение труб стальных электросварных прямошовных из стали 09ГСФ (К52) с заводским наружным трехслойным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, гидроизоляция сварных швов термоусаживающая манжета «ТИАЛ-М» ТУ 2293-002-58210788-2004, грунтовка ГФ-21 ГОСТ 25129-2020; Эмаль ПФ-115, внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, класс прочности К50, либо из других марок стали, не уступающих данной по механическим и коррозионным свойствам.

Для опасных участков нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов предусмотрены следующие меры безопасности, снижающие риск аварий, инцидента:

- применение труб с увеличенной толщиной стенки относительно расчётной;
- проведение предпусковой приборной диагностики;
- 100% радиографический контроль всех сварных соединений.

В случае прохождения трассы в местах морозного пучения на трубопровод должны предусматриваться следующие мероприятия: замена грунта, устройства компенсационных участков, техническая мелиорация грунтов, прокладка трубопроводов с учетом ожидаемых деформаций, применение противопучинистых устройств для обеспечения устойчивости положения трубопроводов.

Для исключения отрицательного воздействия сил морозного пучения предусмотрена прокладка ниже глубины промерзания грунтов.

В качестве одной из главных организационных мер по предупреждению развития аварий рекомендуется поддержание высокой готовности к проведению противоаварийных работ персонала и средств технического обеспечения противоаварийных служб организации, эксплуатирующей проектируемые объекты.

Эксплуатирующей организацией должны разрабатываться детальные планы ликвидации возможных аварий на проектируемых объектах, проводиться работы по разработке и внедрению

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										66
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

средств оперативного и автоматического выявления аварий на проектируемых и взаимодействующих с ними существующих объектах.

Кроме того, обслуживающий персонал должен осуществлять тщательный надзор за площадочным технологическим оборудованием и линейной частью внеплощадочных промысловых трубопроводов на предмет наличия аварийных утечек. Раз в сутки линейную часть трубопровода обходит оператор по добыче нефти и газа.

Обслуживающий персонал, задействованный на осмотре технологического оборудования и линейной части промысловых трубопроводов, должен быть обучен действиям по выявлению и ликвидации аварий, а также локализации последствий аварий.

Локализацию аварийных выбросов (разливов нефти) необходимо осуществлять силами аварийно-ремонтных служб эксплуатирующей организации, которые должны иметь соответствующие технические средства (в том числе, и приспособленные к действиям во взрывопожароопасной обстановке).

Согласно тому ПКН.046-24-П-ПБ-ТЧ, целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничения его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Система противопожарной защиты согласно гл. 14 ФЗ №123 включает в себя следующие мероприятия:

- эвакуационные пути обеспечивают безопасную эвакуацию людей без учета применяемых средств пожаротушения и противодымной защиты;
- защита людей на путях эвакуации обеспечивается комплексом объемно-планировочных и конструктивных мероприятий;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- тушение пожара на объекте предусмотрено силами подразделений пожарной охраны ПСЧ-129 ФГБУ «49 отряд ФПС ГПС по Самарской области».

В данной проектной документации не предусмотрено проектирование первичных средств пожаротушения (огнетушителей) и немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря (пожарных щитов) на основании приложений 1 и 6 Постановления Правительства РФ от 16 сентября 2020 г. №1479.

Таким образом, предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- обработка места разлива нефти сорбентом, сбор отработанного сорбента, пропитанного нефтепродуктом, при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на утилизацию;
- сбор загрязненного нефтепродуктом слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание;
- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;
- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										67
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Заказчика.

Таким образом, принятые технологические процессы и их аппаратное оформление обеспечивают безаварийную эксплуатацию объектов при соблюдении регламентируемых показателей.

Обслуживающий персонал должен быть обучен правилам работы с этими устройствами. На предприятии периодически должны производиться учения по ликвидации возможных аварий и загораний.

К работам на опасных производственных объектах допускаются работники после обучения безопасным методам и приемам выполнения работ, стажировки на рабочем месте, проверки знаний и практических навыков, проведения инструктажа по безопасности труда на рабочем месте и при наличии удостоверения, дающего право допуска к определенному виду работ.

5.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, эксплуатации объекта, а также при авариях

Целью ПЭК(М) в период эксплуатации является регулярное получение достоверной информации об экологическом состоянии окружающей среды в зоне влияния технологических объектов путем сбора измерительных данных, их интегрированной обработки и анализа, распределения результатов между пользователями и своевременного доведения информации до должностных лиц для принятия управленческих решений в области природоохранной деятельности.

Результаты ПЭК(М) используются в целях контроля соответствия воздействия эксплуатируемых объектов на различные компоненты природной среды предельно допустимым нормативным нагрузкам; контроля соответствия состояния компонентов природной среды санитарно-гигиеническим и экологическим нормативам; контроля характера и интенсивности протекания геологических процессов, опасных для сооружений и оборудования; разработки и внедрения мер по охране окружающей среды.

Для планирования мероприятий по контролю природоохранных аспектов в рамках Программы ПЭК на периоды строительства (обустройства) и эксплуатации рекомендуется:

1. Контроль наличия и ведения необходимой природоохранной документации
2. Контроль соблюдения природоохранных требований и мероприятий, разработанных проектом
3. Ежегодный инструментальный контроль выбросов в атмосферу в период строительства
4. Проведение замеров выбросов от строительных механизмов, оборудования, автотранспорта. Использование поверенных приборов в рамках технического обслуживания (ТО). Анализ и документирование результатов.

5.9.1 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации

Атмосферный воздух

Пункты наблюдений за атмосферным воздухом в период эксплуатации организуются с учетом РД 52.04.186-89. Места расположения пунктов наблюдения выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ.

Количество точек отбора – одна в районе скважины №8Г Аксеновского мр.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	строительства																							
			4. Проведение замеров выбросов от строительных механизмов, оборудования, автотранспорта. Использование поверенных приборов в рамках технического обслуживания (ТО). Анализ и документирование результатов.																							
			5.9.1 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации Атмосферный воздух Пункты наблюдений за атмосферным воздухом в период эксплуатации организуются с учетом РД 52.04.186-89. Места расположения пунктов наблюдения выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ. Количество точек отбора – одна в районе скважины №8Г Аксеновского мр.																							
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист 68
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха: азота диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, дигидросульфид, углерода оксид, метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, керосин. Данные вещества приняты с учетом результатов расчетов рассеивания на период эксплуатации.

Периодичность опробования атмосферного воздуха - 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь). Одновременно с отбором проб в соответствии с РД 52.04.186-89 (п. 2.3) следует проводить измерения метеорологических параметров: температуры, влажности, скорости и направления ветра, состояния погоды.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха осуществляется на основании план-графика контроля стационарных источников выбросов, составленного по данным проекта предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В связи с тем, что при рабочем режиме эксплуатации скважины №8Г Аксеновского мр. максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимые нормативы для воздуха населенных мест, а также удаленность объекта от населенных пунктов, производственный экологический контроль за загрязнением атмосферы будет осуществляться расчетно-балансовым методом при проведении инвентаризации источников выбросов.

Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров и обработка результатов осуществляется согласно требованиям и рекомендациям «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», ГОСТ Р 51945-2002, ГОСТ Р 8.589-2001, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, РД 52.04.186-89, «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1. Гидрометеоздат, 1985г.), Типовой инструкции по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности ГГО им А.И. Воейкова. - Л., 1986.

Поверхностные воды, донные отложения

Проектируемые объекты располагаются за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. В связи с этим, мониторинг поверхностных вод и донных отложений не требуется.

Почва

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почвенного покрова в районе проектируемых объектов при эксплуатации; контроль загрязнения и деградации почв; своевременное обнаружение неблагоприятных (с точки зрения природоохранного законодательства) изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности.

С целью выявления мест загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами предусмотрен инструментальный контроль и визуальные наблюдения.

В ходе маршрутных обследований (визуального контроля) при установлении мест локального загрязнения почвенного покрова (проливы топлива, ненадлежащее хранение при нарушении процедуры временного накопления отходов и т.д.) необходимо определить размер очага, глубину и степень загрязнения.

На основе данных лабораторного анализа принимается дальнейшее решение о необходимости и методах проведения рекультивационных мероприятий (очистка, вывоз загрязненного грунта на специализированные площадки, утилизация и т.д.).

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих исследованию в пробах почв, устанавливается с учетом результатов анализов при проведении инженерно-экологических изысканий: рН, свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, никель, ртуть, бензапирен, нефтепродукты.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	С целью выявления мест загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами предусмотрен инструментальный контроль и визуальные наблюдения. В ходе маршрутных обследований (визуального контроля) при установлении мест локального загрязнения почвенного покрова (проливы топлива, ненадлежащее хранение при нарушении процедуры временного накопления отходов и т.д.) необходимо определить размер очага, глубину и степень загрязнения. На основе данных лабораторного анализа принимается дальнейшее решение о необходимости и методах проведения рекультивационных мероприятий (очистка, вывоз загрязненного грунта на специализированные площадки, утилизация и т.д.). Перечень загрязняющих веществ, подлежащих исследованию в пробах почв, устанавливается с учетом результатов анализов при проведении инженерно-экологических изысканий: рН, свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, никель, ртуть, бензапирен, нефтепродукты.					
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						69		

Отбор проб почвенного покрова вблизи площадок осуществляется 1 раз в год (сентябрь). Отбор проб почвенного покрова следует осуществлять с фоновых и контрольных площадок. Контрольные площадки рекомендуется располагать в пределах полосы земельного отвода в зоне негативного воздействия, фоновые пункты - за пределами полосы отвода.

Наблюдательную сеть располагают в районе источников, оказывающих воздействие на состояние почвы с учетом направления поверхностного стока. Отбор проб почв проводится на площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажения результатов анализов под влиянием окружающей среды (в сухую безветренную погоду).

Устанавливается одна фоновая площадка, находящаяся вне зоны негативного воздействия. При этом необходимо учитывать рельеф местности, приоритетное направления ветра по розе ветров.

Местоположение пунктов отбора проб почв может быть скорректировано с учетом типов почв (соответствие типов почв для фоновых и контрольных точек), расположением объектов.

Отбор проб осуществляется согласно требованиям, изложенным в ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Количество точек отбора принято – две:

- одна точка в районе скважины №8Г Аксеновского мр.;
- одна фоновая площадка (вне зоны антропогенного воздействия).

Средства отбора, условия консервации, хранения и транспортировки устанавливаются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017, а также согласно соответствующим нормативно-техническим документам на методы определения загрязняющих веществ.

Для проведения анализов используются методики, допущенные к применению при выполнении работ в области загрязнения окружающей среды, либо внесенные в государственный реестр методик количественного химического анализа.

Контролируемые параметры и виды контроля в рамках производственного экологического контроля (мониторинга) в период эксплуатации приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Контролируемые параметры и виды контроля в рамках производственного экологического контроля (мониторинга) в период эксплуатации

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб (Рекомендуемые)	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
1	Атмосферный воздух	1	2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь)	- азота диоксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, дигидросульфид, углерода оксид, метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, керосин Сопутствующие измерения: температура; влажность; скорость и направление ветра; погодные условия;
2	Почвы	2	1 раз в год (сентябрь)	- рН, свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, никель, ртуть, бензапирен, нефтепродукты.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 70
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Мониторинг при обращении с отходами производства и потребления предусматривает контроль за организацией сбора отходов, включающую:

- контроль за своевременным вывозом отходов;
- контроль за раздельным сбором отходов на местах временного накопления;
- визуальный контроль за состоянием мест временного накопления с фотофиксацией (1 раз в месяц): контролю подвергаются места накопления отходов на территории объекта, их границы (площадь, объемы), обустройство, предельное количество временного накопления отходов в соответствии с выданными разрешениями, сроки и способы их накопления;
- ведение отчетности в области обращения с отходами, осуществление первичного учета образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам, а также размещенных отходов (журнал ОТХ-1);
- осуществление контроля за передачей отходов для транспортировки, размещения, использования, обезвреживания сторонним организациям, документами контроля передачи отходов другим организациям являются документы, свидетельствующие о состоявшейся передаче отходов;
- назначение ответственного лица за обращение с отходами на территории.

Мониторинг опасных геологических процессов

При использовании новейших природоохранных технологий, каких-либо серьезных проявлений опасных геологических процессов, связанных с планируемым строительством, не прогнозируется. Мониторинг не требуется.

Мониторинг состояния растительности и животного мира

Так как воздействие на растительный и животный мир в период штатного режима эксплуатации проектируемого объекта отсутствует, проведение мониторинга растительного и животного мира нецелесообразно.

Животные и растения, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Самарской области, места их гнездования, глухариные токи на рассматриваемом участке отсутствуют.

5.9.2 Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства

В соответствии с пунктом 2 статьи 67, юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории.

Исходя из вышеизложенного, разработка программы производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве проектируемого объекта не требуется.

5.9.3 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах

Основной задачей системы мониторинга в аварийном режиме работы является информационная поддержка плановых и экстренных мероприятий, направленных на устранение последствий нарушения технологического режима, обеспечения безопасности населения и персонала, локализация и минимизация причиненного ущерба.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории.						
			Исходя из вышеизложенного, разработка программы производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве проектируемого объекта не требуется.						
			5.9.3 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах						
Основной задачей системы мониторинга в аварийном режиме работы является информационная поддержка плановых и экстренных мероприятий, направленных на устранение последствий нарушения технологического режима, обеспечения безопасности населения и персонала, локализация и минимизация причиненного ущерба.									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									71
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Схема действий персонала службы ПЭМ в аварийной ситуации определяется должностной инструкцией, которая должна включать описание действия сотрудников службы ПЭМ по оперативному реагированию для определения степени воздействия аварийной ситуации на окружающую среду, население и персонал, находящийся в непосредственной близости от места аварии и в зоне воздействия от нее.

При хранении и транспортировке нефтепродуктов, а также с учетом возможных аварий на вспомогательных производствах и системах снабжения различными энергоресурсами характерным являются следующие виды аварий:

- повреждения (разрыв на полное сечение или разгерметизация) основного оборудования без возгорания;
- повреждения (разрыв на полное сечение или разгерметизация) основного оборудования с возгоранием.

Объектами мониторинга на месте аварии и в зоне воздействия от нее, являются атмосферный воздух, природная (подземная, поверхностная) вода, донные отложения, почва, представители животного и растительного мира, геологическая среда (эрозионные и гравитационные процессы). Основными загрязняющими веществами являются непосредственно транспортируемые, хранимые и перерабатываемые вещества, продукты их переработки или синтеза, а в случае возникновения пожара – продукты горения.

Измерения метеопараметров и концентраций экспресс-методами проводятся путем использования передвижных экологических лабораторий, оснащенных специальным оборудованием, а также переносными измерительными средствами (метеостанциями, газоанализаторами), а также с помощью индикаторных трубок.

Практика наблюдений за *аварийными разливами* УВ свидетельствует о том, что данные мониторинга должны включать следующие сведения:

- место и время разлива нефти и нефтепродуктов (далее-НП);
- время прекращения аварийного разлива;
- источник разлива;
- масштаб разлива (объем разлитого НП или его оценка по площади нефтяного пятна и толщине пленки);
- температуру воздуха или воды (если разлив произошел на воде);
- направление, силу ветра, скорость течения, высоту волн, ледовую обстановку (если разлив произошел на воде);
- направление утечки по рельефу местности, характеристику поверхностного слоя, растительного и снежного покрова, сведения о потенциальной возможности попадания НП в водоемы, водозаборы, канализацию (если разлив произошел на земной поверхности).

Выбор метода наблюдений определяется категорией разлива, скоростью изменения оперативной обстановки (скорость распространения разлива), спецификой местности, погодными условиями, техническими возможностями.

При разливе нефтепродуктов или других опасных жидкостей также запланирован контроль обращения с нефтесодержащими отходами, образующимися при ликвидации аварии

В процессе ликвидации производится дополнительный мониторинг изменений характеристик загрязнения (площадь пятна нефтепродукта, толщина слоя, возможное направление растекания).

Затронутые среды и определяемые параметры.

Воздействие при потенциальной аварии в период строительства проектируемого объекта

Пролив нефтепродуктов (дизтоплива)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 72
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			

Атмосферный воздух: анализируется превышение нормативов качества атмосферного воздуха нормируемых территорий.

Контролируемые параметры при разрушении топливозаправщика– содержание углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.

В случае возможного разлива нефтепродуктов принимаются меры по исключению условий возникновения пожаров, что достигается инженерно-техническими решениями, направленными на исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Результаты замеров заносятся в оперативный журнал ликвидации аварии. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменение направлений ветра, изменение температуры, уменьшение облачности и т.п.) должны проводиться дополнительные замеры. Границы газоопасной зоны при разливе нефтепродуктов устанавливается на основании загазованности воздуха.

Почвы и растительность: инструментальный контроль нефтяного пятна контролируется следующий перечень параметров: гранулометрический состав, содержание органического углерода, рН, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения.

Поверхностные и подземные воды: последствием аварийной ситуации может быть загрязнение водных объектов горюче-смазочными материалами (ГСМ), смываемыми со строительных площадок с атмосферными осадками. В случае аварийного разлива вблизи водного объекта производится отбор проб на нефтепродукты.

Животный мир: мониторинг осуществляется после ликвидации аварийной ситуации и через год после ликвидации с целью получения достоверных данных о восстановлении биоресурсов. Наблюдаемыми параметрами при мониторинге млекопитающих и орнитофауны при возникновении аварийной ситуации являются:

- общее состояние млекопитающих и орнитофауны;
- учет погибших и пострадавших особей по видам.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: контролю подлежат места накопления собранных нефтесодержащих отходов в период проведения операций по очистке территории. Так же необходимо следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

В период строительства наиболее вероятной аварийной ситуацией будет являться пролив дизельного топлива при заправке техники, обусловленный переливом топлива из бензобака

автомашин/спецтехники или пролив топлива из шланга при его механическом повреждении:

При проливах на открытых площадках кроме опасности возникновения пожара и потерь сырья возникают риски попадания загрязняющих веществ в ливневые сточные воды и водные объекты, загрязнения почв, подземных вод. Проливы ГСМ на открытых площадках удаляются песком, который затем помещается в специально предназначенной закрывающийся контейнер, или с использованием биоразлагаемых сорбентов.

При значительном проливе нефтепродуктов на почву возможно снятие части нефтезагрязненного грунта.

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

— песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 3 класс опасности, код по ФККО-9 19201 01 393;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										73
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

— грунт, загрязненный нефтью ни нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 394.

Любые образующиеся отходы должны быть собраны и удалены с места проведения работ на специально отведенные площадки для накопления с целью последующей передачи для утилизации, обезвреживания и размещения в специализированные организации, которые имеют лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.

Пожар пролива нефтепродуктов (дизтоплива)

Атмосферный воздух: в случае возникновения пожара в перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углерода (пигмент черный), гидроцианид (водород цианистый), дигидросульфида, формальдегида и этановой кислоты.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.) до полной локализации аварийной ситуации.

Животный мир: численность и видовой состав.

Почвы и растительность: инструментальный контроль. Контроль состояние почвы и растительности в зоне влияния факела

Сроки наблюдений. Продолжительность проведения контрольных замеров параметров природной среды зависит от характера и масштабов аварии и начинается с периодичностью не менее 1 раза в сутки, постепенно уменьшаясь до приведения экосистемы в состояние равновесия в соответствии с нормативами качества среды.

Контроль за нефтезагрязненными отходами Временное хранение собранных нефтесодержащих отходов на месте в период проведения операций по очистке территории необходимо организовать на начальных стадиях проведения этих операций.

Размер хранилищ, их количество и тип требуемых сооружений зависят от количества и свойств материала, который необходимо собрать. Общим правилом является создание хранилищ для жидких отходов и мусора, для загрязненного нефтью мусора и т.д.

Для материалов, собранных при очистке территории, временные хранилища должны создаваться вблизи от места проведения операций, по согласованию с природоохранными и санитарными органами, в местах, где имеются подъезды для автотранспорта для приема отходов. Хранилища должны располагаться на достаточно твердом грунте с хорошим подъездом для транспорта, где ведутся очистные операции, и для транспорта, вывозящего собранные отходы для окончательной обработки, что снижает риск распространения загрязнения дорог, транспортом, работающем на месте очистки. Рядом с сооружениями для хранения следует создавать пункты спецодежды, оборудования и автомашин, чтобы предотвратить распространение загрязнения с берега к дорогам и местам проживания персонала.

Хранилища для жидких нефтесодержащих отходов или загрязненного нефтью грунта/мусора могут быть в виде быстроразборных емкостей из нефтестойкого материала ПВХ.

Для транспортировки загрязненных нефтью материалов можно применять металлические и пластмассовые контейнеры для мусора или другие непроницаемые для жидкости емкости для отходов. Собранный материал не следует хранить в бочках или в мешках долгое время, так как они довольно быстро повреждаются.

Простые пластиковые мешки вместимостью 25 кг (или более, если заполнять их наполовину) также могут применяться для сбора и транспортировки загрязненных нефтью материалов. Хотя такой метод сбора и удобен, на месте утилизации возникают определенные трудности, так как необходимо высыпать из мешков содержимое и уничтожить их по отдельности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										74
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Для перевозки жидкостей к месту уничтожения можно использовать вакуумные машины (илососы) или дорожные автоцистерны, также могут быть задействованы грузовики-платформы, на которые можно установить открытые резервуары (приняв меры предосторожности от расплескивания) или бочки.

Во всех случаях, необходимо прежде всего, следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

В общем случае для выполнения таких перевозок пригодны грузовики и самосвалы. Однако, следует уделять внимание предотвращению утечки собранных нефти и нефтепродуктов или эмульсии из кузова машины, выстилая кузов пластиковой пленкой.

Компания, по согласованию с природоохранными органами, определит подходящие площадки для временного хранения собранных нефтесодержащих отходов. Однако следует признать, что окончательное решение о расположении временных хранилищ будет зависеть от обстоятельств каждого разлива, т.е. место разлива будет важным определяющим фактором.

По окончании операции по ЛРН Компания должна обеспечить утилизацию/обезвреживание собранных нефтесодержащих отходов. Указанные мероприятия могут выполняться Компанией на собственном полигоне и очистных сооружениях, либо, на объектах утилизации специализированной подрядной организации, имеющей лицензию на сбор, транспортировку и обезвреживание/утилизацию жидких и твердых нефтесодержащих отходов.

Отбор проб осуществляется в два этапа:

- 1-ый этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации;
- 2-ой этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации до достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ.

Воздействие при потенциальной аварии в период эксплуатации объекта

Пролив нефтепродуктов (нефти)

Атмосферный воздух: анализируется превышение нормативов качества атмосферного воздуха нормируемых территорий.

Контролируемые параметры: углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.

В случае возможного разлива нефтепродуктов принимаются меры по исключению условий возникновения пожаров, что достигается инженерно-техническими решениями, направленными на исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Результаты замеров заносятся в оперативный журнал ликвидации аварии. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменение направлений ветра, изменение температуры, уменьшение облачности и т.п.) должны проводиться дополнительные замеры. Границы газоопасной зоны при разливе нефтепродуктов устанавливается на основании загазованности воздуха.

Почвы и растительность: инструментальный контроль нефтяного пятна контролируется следующий перечень параметров: гранулометрический состав, содержание органического углерода, pH, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения.

Поверхностные и подземные воды: последствием аварийной ситуации может быть загрязнение водных объектов горюче-смазочными материалами (ГСМ), смываемыми со площадки

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										75
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

куста скважин с атмосферными осадками. В случае аварийного разлива вблизи водного объекта производится отбор проб на нефтепродукты.

При авариях и повреждениях, которые могут вызвать загрязнение подземных вод, необходимо оградить место аварии и обеспечить его охрану, покрыть адсорбционными материалами разлитые или рассыпанные вещества, прекратить отбор подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения в зоне аварии, собрать, нейтрализовать или уничтожить разлитые или рассыпанные вещества и ликвидировать последствия аварии и повреждения.

При появлении явных признаков загрязнения в результате аварии пробы подземных вод отбираются сразу же после обнаружения загрязнения и затем через 10, 30 и 60 дней.

В случае возникновения аварийной ситуации и интенсивного загрязнения грунтовых вод, необходимо пробурить дополнительные наблюдательные скважины (не более 1-2) ниже по потоку от участка загрязнения и выполнить по ним замеры концентраций ЗВ. Замеры проводятся только по веществу - загрязнителю. Частота замеров при аварийном загрязнении определяется гидрогеологическими параметрами среды (градиент потока, коэффициент фильтрации, действительная скорость распространения загрязнения).

Профили точек отбора проб подземных вод должны начинаться сразу от контуров загрязнения в направлении стока природных вод. Расстояние между точками контроля, обусловленное конкретными ландшафтными и гидрологическими условиями, ориентировочно будет составлять не более 30-50 м.

Животный мир: мониторинг осуществляется после ликвидации аварийной ситуации и через год после ликвидации с целью получения достоверных данных о восстановлении биоресурсов. Наблюдаемыми параметрами при мониторинге млекопитающих и орнитофауны при возникновении аварийной ситуации являются:

- общее состояние млекопитающих и орнитофауны;
- учет погибших и пострадавших особей по видам.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: контролю подлежат места накопления собранных нефтесодержащих отходов в период проведения операций по очистке территории. Так же необходимо следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

При проливах на открытых площадках кроме опасности возникновения пожара и потерь сырья возникают риски попадания загрязняющих веществ в ливневые сточные воды и водные объекты, загрязнения почв, подземных вод. Проливы ГСМ на открытых площадках удаляются песком, который затем помещается в специально предназначенной закрывающийся контейнер, или с использованием биоразлагаемых сорбентов.

При значительном проливе нефтепродуктов на почву возможно снятие части нефтезагрязненного грунта.

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 3 класс опасности, код по ФККО-9 19201 01 393;
- грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 394.

Любые образующиеся отходы должны быть собраны и удалены с места проведения работ на специально отведенные площадки для накопления с целью последующей передачи для утилизации, обезвреживания и размещения в специализированные организации, которые имеют лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										76
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Пожар пролива нефтепродуктов (нефти)

Атмосферный воздух: в случае возникновения пожара в перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углерода (пигмент черный), гидроцианид (водород цианистый), дигидросульфида, формальдегида и этановой кислоты.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.) до полной локализации аварийной ситуации.

Животный мир: численность и видовой состав.

Почвы и растительность: инструментальный контроль. Контроль состояние почвы и растительности в зоне влияния факела

Сроки наблюдений. Продолжительность проведения контрольных замеров параметров природной среды зависит от характера и масштабов аварии и начинается с периодичностью не менее 1 раза в сутки, постепенно уменьшаясь до приведения экосистемы в состояние равновесия в соответствии с нормативами качества среды.

Контроль за нефтезагрязненными отходами Временное хранение собранных нефтесодержащих отходов на месте в период проведения операций по очистке территории необходимо организовать на начальных стадиях проведения этих операций.

5.10 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий

Период строительства

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

В целях предупреждения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

— выполнение подрядной организацией всех видов работ в охранных зонах действующих коммуникаций, пересекаемых и находящихся рядом с участком строительства в соответствии с требованиями «Инструкции по безопасному ведению работ в охранных зонах действующих коммуникаций» и др. при наличии согласования методов производства работ и мероприятий для обеспечения безопасности действующих коммуникаций, письменного разрешения на производство работ в охранной зоне коммуникации и в присутствии представителя эксплуатирующей организации;

— немедленная остановка работ при обнаружении подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в технической документации, и принятие мер по обеспечению их сохранности, установлению принадлежности и вызову представителя соответствующей эксплуатационной организации;

— производство земляных работ на участке перехода через действующие коммуникации (на расстоянии менее 2 м от боковой стенки и менее 1 м над верхом коммуникации) вручную без применения ударных инструментов, с принятием мер, исключающих возможность повреждения этих коммуникаций;

— сооружение, для защиты действующих коммуникаций от повреждений и исключения

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										77
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

аварийных ситуаций на период проведения строительно-монтажных работ, в местах передвижения техники над коммуникациями временных переездов из сборных железобетонных дорожных плит,

— выполнение всех грузоперевозок в соответствии с «Правилами дорожного движения», «Инструкцией по перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом по дорогам Российской Федерации», «Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом»;

— использование при строительстве строительной техники и автотранспорта, прошедших техническое обслуживание;

— организация на площадках временных сооружений пожарных постов (всего на каждой площадке пожарных постов должно быть не менее двух);

— контроль выполнения правил техники безопасности и требований пожарной безопасности при производстве работ при строгом соблюдении требований Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 т. № 1479 и ГОСТ 12.1.004-91

К оборудованию автоцистерн, доставляющих моторные топлива, предъявляются следующие основные требования:

— сливные устройства должны находится исправном состоянии и обеспечивать герметичность процесса слива нефтепродуктов;

— сливные рукава должны быть маслобензостойкими и токопроводящими и не должны иметь расслоения, трещины и т.д. нарушающих их герметичность (ГОСТ Р 58404-89)

— наконечники рукавов должны быть изготовлены из не искрящих при ударе материалов и должны обеспечивать герметичное соединение с приемными устройствами трубопроводов (Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, утв. приказом Минтруда от 16.12.2020 г. №915в);

— должно быть предусмотрено устройство для отвода статического электричества при сливе нефтепродуктов (Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, утв. приказом Минтруда от 16.12.2020 т. №915н)

— противопожарный инвентарь и средства пожаротушения должны быть в исправном состоянии и в количестве, предусмотренным действующими нормами.

Работы по ликвидации возможных разливов нефтепродуктов в случае аварийной разгерметизации автоцистерны при заправке строительной техники и установок дизтопливом включают последовательное выполнение операций по:

— локализации разлива;

— сбору разлитых нефтепродуктов;

— ликвидации последствий разлива нефтепродуктов (рекультивацию и реабилитацию загрязненных территорий).

Организация, эксплуатирующая топливозаправочную технику должна иметь резервы финансовых средств и материально-технических ресурсов для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов согласно Постановлению Правительства от 31.12.2020 №2451 «Правила 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».

При разгерметизации автоцистерны с разливом нефтепродукта проводятся оперативные мероприятия по устранению аварийной ситуации: немедленно укладываются боны и сорбционные маты на пути разлива; принимаются меры по локализации разлива сорбентами и механический сбор топлива искробезопасными совковыми лопатами; заливается пеной из штатных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										78
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

огнетушителей поверхность сорбентов (разлива) для исключения возгорания; выполняются противопожарные мероприятия, собирается использованный сорбент в контейнеры или пакеты, собирается нефтепродукт нефтесборщиками в аварийную емкость, собирается загрязненный грунт в пакеты или контейнеры, обеспечивается вывоз нефтезагрязненных отходов на специализированное лицензированное предприятие.

Период эксплуатации

Проектом предусмотрен перечень мероприятий по предотвращению выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду:

- технологическое оборудование выбрано в соответствии с заданными технологическими параметрами, что уменьшает вероятность образования взрывоопасных смесей;
- применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, как более надежного в эксплуатации;
- оборудование и его составные части рассчитаны на абсолютную минимальную температуру воздуха района строительства;
- учитывая климатические условия, все оборудование и арматура приняты холодного климатического исполнения (ХЛ);
- запорная арматура принята по классу герметичности затвора А. затворов обратных — для жидкости «С», для газа «С», регулирующих клапанов класса «ГV» по ГОСТ 9544-2015;
- соединения труб предусмотрено выполнить сваркой;
- радиографический контроль сварных стыков;
- ультразвуковой контроль сварных стыков;
- для защиты оборудования и трубопроводов от коррозии предусмотрены лакокрасочные покрытия;
- для защиты от превышения рабочего давления оборудования установлены предохранительные клапаны;
- технологические схемы и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировками и сигнализацией;
- управление технологическими операциями осуществляется автоматически;
- для проектируемого объекта предусмотрен уровень автоматизации, при котором обеспечивается безаварийная работа в условиях нормальной эксплуатации без постоянного присутствия обслуживающего персонала, либо с периодическим присутствием персонала в период обслуживания технологического оборудования, КИП и устройств системы автоматизации;
- толщина стенки технологических трубопроводов определена путем проведения расчета на прочность;
- все технологическое оборудование и трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на прочность и плотность;
- трубопроводы группы А, Б(а), Б(б) помимо обычных испытаний на прочность и плотность, подвергаются дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания;
- для предотвращения образования взрывоопасной смеси перед ремонтом предусмотрена возможность продувки оборудования и трубопроводов инертным газом;
- предусмотрена система контроля загазованности;
- контроль изоляционного покрытия трубопроводов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	обслуживания технологического оборудования, КИП и устройств системы автоматизации,						
			— толщина стенки технологических трубопроводов определена путем проведения расчета на прочность;						
			— все технологическое оборудование и трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на прочность и плотность;						
— трубопроводы группы А, Б(а), Б(б) помимо обычных испытаний на прочность и плотность, подвергаются дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания;									
— для предотвращения образования взрывоопасной смеси перед ремонтом предусмотрена возможность продувки оборудования и трубопроводов инертным газом;									
— предусмотрена система контроля загазованности;									
— контроль изоляционного покрытия трубопроводов;									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			Лист
									79
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

— выбор технологического оборудования произведен в соответствии с технологическими параметрами среды, климатическим исполнением;

— оборудование устанавливается на фундамент, высота которого выбрана исходя из условий технологического процесса, удобства монтажа и обслуживания;

— конструкция оборудования должна быть технологичной и обеспечивать надёжность и безопасность эксплуатации в течение расчётного срока службы, а также предусматривать возможность проведения технического освидетельствования, очистки, промывки, пропарки, полного опорожнения, продувки и ремонта, эксплуатационного контроля металла и соединений.

Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации, быть вновь изготовленным и ремонтпригодным.

Для трубопроводов устанавливаются охранные зоны на основании «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083, по 25 м от оси с каждой стороны.

Трасса проектируемых трубопроводов обозначается опознавательными знаками, установленными на расстоянии не более 1 км друг от друга на постоянные столбики. Кроме этого, знаки устанавливаются на углах поворота в горизонтальной плоскости, на переходах трубопроводов через препятствия. На опознавательных знаках наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения трубопровода, расстоянии до трубопровода, сооружения или характерной точки и телефон аварийно-диспетчерской службы.

На всех технологических площадках, где возможно образование взрывоопасных смесей, предусмотрен контроль загазованности со световой и звуковой аварийной сигнализацией.

Пуск в работу и эксплуатация проектируемых объектов при отсутствии ли неисправности системы контроля воздушной среды на взрывоопасные концентрации газов запрещается.

С целью обеспечения безопасных условий труда и производства в проектной документации предусматриваются следующие мероприятия:

— весь производственный процесс на площадках автоматизирован, управление производством осуществляется автоматически или дистанционно из помещения диспетчерской;

— все оборудование снабжено площадками обслуживания, огражденными перилами, и лестницами для свободного и безопасного доступа обслуживающего персонала к арматуре приборам КИП;

— опорные строительные конструкции для надземных трубопроводов выполнены из негорюемых материалов.

Также для исключения разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ необходимо:

— производить изменения в технологической схеме, аппаратурном оформлении и систем противоаварийной защиты только при наличии нормативной и проектной документации, согласованной с разработчиком и проектной организацией;

— проведение диагностических проверок трубопроводов средствами технической диагностики согласно утвержденному графику;

— обучение персонала действиям при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах;

— контроль сварных соединений трубопроводов в соответствии с категорией трубопроводов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										80
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

Строительная подрядная организация, выполняющая строительные-монтажные работы, осуществляет компенсационные выплаты за НВОС на период строительства.

Базовые нормативы за негативное воздействие на окружающую среду определяются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 913 от 13.09.2016, Постановлением Правительства РФ № 492 от 17.04.2024 «О применении в 2024 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

- Плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее – выбросы загрязняющих веществ);
 - сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее – сбросы загрязняющих веществ);
 - хранение, захоронение отходов производства и потребления (далее – размещение отходов).
- Плата за негативное воздействие на окружающую среду от проектируемых объектов рассчитана для элементов природной среды:
- воздушная среда (выбросы ЗВ в атмосферный воздух);
 - земельные ресурсы (размещение отходов).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период СМР представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительного-монтажных работ (за весь период строительства)

Код	Наименование	т/период	Н, руб/т	Плата, руб.
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,000454	204,04	0,09
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000039	5473,5	0,21
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,125389	138,8	17,40
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,020375	93,5	1,91
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,013462	204,04	2,75
0330	Сера диоксид	0,058886	45,4	2,67
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,2	0,001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,334093	1,6	0,53
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000032	1094,7	0,04
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000140	181,6	0,03
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000338	29,9	0,01
0703	Бенз/а/пирен	0,000000	5472968,7	0,0
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001286	1823,6	2,35
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,009167	3,2	0,03
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,050061	6,7	0,34
2752	Уайт-спирит	0,000113	6,7	0,001
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,000259	10,8	0,003
2902	Взвешенные вещества	0,000660	36,6	0,024
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)	0,005705	56,1	0,32
ИТОГО:				28,70
ИТОГО в текущих ценах (К=1,32):				37,89

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

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ составляет 37,89 рублей.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Код	Наименование	т/период	Н, руб/т	Плата, руб.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000202	138,8	0,03
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000033	93,5	0,003
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000022	204,04	0,004
0330	Сера диоксид	0,000037	45,4	0,002
0333	Дигидросульфид	0,000003	686,2	0,002
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000417	1,6	0,0007
0410	Метан	0,000004	108	0,0004
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000183	108	0,02
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,002764	0,1	0,0003
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000068	6,7	0,0005
ИТОГО:				0,06
ИТОГО в текущих ценах (K=1,32):				0,08

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации составила 0,08 рублей.

Расчет платы за размещение отходов при проведении СМР приведены в таблице 6.3

Таблица 6.3 – Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ

Класс опасности	Ставка платы, руб/т	Коэффициент	Количество отходов, т/период	Плата, руб.
4	663,2	1,32	0,029	25,39
5	17,3	1,32	5,522	126,10
Итого				151,49

Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ составляет 151,49 рублей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										82
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

7 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределённости в определении воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

При проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности не выявлено.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										83
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

9 Материалы общественных обсуждений

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду" (далее-Правила) с п. 16 -48 общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

Общественные обсуждения проводятся по проекту технического задания (в случае принятия заказчиком решения о подготовке технического задания), по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду, по объекту государственной экологической экспертизы или по объекту государственной экологической экспертизы, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Общественные обсуждения проводятся с использованием средств дистанционного взаимодействия, в том числе федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)", иных государственных, региональных или муниципальных информационных систем, обеспечивающих проведение общественных обсуждений с использованием сети "Интернет" (далее - информационные системы).

Общественные обсуждения могут быть назначены по инициативе граждан, а также уполномоченных органов, ответственных за организацию и проведение общественных обсуждений, в рамках общественных обсуждений, за исключением общественных обсуждений по проекту технического задания, проводятся слушания в соответствии с пунктом 33 настоящих Правил.

- Общественные обсуждения проекта ТЗ на ОВОС (ключевой фактор – решение заказчика, т.е. на добровольной основе) – период размещения 10 календарных дней;
- Общественные обсуждения предварительных материалов ОВОС для объектов, не подлежащих ГЭЭ, ПЛАРН, переработанных материалов ОВОС объекта ГЭЭ (в связи с отрицательным заключением ГЭЭ) – период размещения 10 календарных дней;
- Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы или по объекту государственной экологической экспертизы, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (в случае если документация, обосновывающая планируемую хозяйственную и (или) иную деятельность, является объектом государственной экологической экспертизы в соответствии со статьями 11 и 12 Федерального закона «Об экологической экспертизе») – период размещения 30 календарных дней.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней (а в случаях, предусмотренных абзацами третьим -пятым подпункта "а" пункта 31 Правил, - в течение 1 рабочего дня) с даты размещения заказчиком (исполнителем) для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:

- посредством официального сайта уполномоченного органа в сети "Интернет" (далее - официальный сайт) (при наличии технической возможности) или информационных систем (при наличии);
- в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу (адресам), указанному в уведомлении об обсуждениях.

Уполномоченный орган (далее-УО) в течение 2 рабочих дней со дня поступления Уведомления об обсуждениях от Заказчика (исполнителя) размещает его в обязательном порядке:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										84
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

– на официальном сайте УО и (или) в информационной системе, а также публикуется в порядке, установленном для официального опубликования правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, иной официальной информации, в иных средствах массовой информации, в случае если это предусмотрено правовыми актами субъекта Российской Федерации, муниципальными правовыми актами;

– в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС Экомониторинг).

Уведомление об обсуждениях может быть размещено (необязательно) на информационных стендах, оборудованных возле здания уполномоченного органа, а также распространяться иными способами, обеспечивающими доступ участников общественных обсуждений к указанной информации.

Уполномоченный орган в течение 2 рабочих дней со дня поступления Уведомления об обсуждениях от Заказчика (исполнителя) дополняет и публикует Уведомление в установленном Правилами порядке. Направить уведомление необходимо не позднее 5 рабочих дней до планируемого дня размещения объекта обсуждений – что соответствует началу обсуждений. Период размещения объекта обсуждений составляет 10 или 30 календарных дней. День слушаний назначается в период проведения общественных обсуждений и входит в общий срок.

Сроки проведения общественных обсуждений соответствуют срокам размещения объекта обсуждений в сети «Интернет», а также для очного ознакомления и составляют: 10 календарных дней и 30 календарных дней.

Период размещения объекта обсуждений:

– проект технического задания - 10 календарных дней;

– предварительные материалы ОВОС в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности на объектах, оказывающих НВОС, в случае если указанные объекты не соответствуют критериям, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих НВОС, к объектам I-III категорий, если такая деятельность не подлежит ГЭЭ в соответствии со статьями 11 и 12 Федерального закона "Об экологической экспертизе" (т.е. по предварительным материалам ОВОС объекта IV категории НВОС, не подлежащего ГЭЭ) - 10 календарных дней;

– предварительные материалы ОВОС в отношении плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и (или) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, в случае если указанный план является объектом ГЭЭ в соответствии со статьей 11 Федерального закона "Об экологической экспертизе" - 10 календарных дней;

– предварительные материалы ОВОС, переработанные в соответствии с отрицательным заключением ГЭЭ - 10 календарных дней;

– объект ГЭЭ и/или Объект ГЭЭ, содержащий предварительные материалы ОВОС, переработанные после получения отрицательного заключения ГЭЭ - 10 календарных дней;

– объект ГЭЭ и/или Объект ГЭЭ, содержащий предварительные материалы ОВОС, - 30 календарных дней;

– предварительные материалы ОВОС объекта III категории, если такая деятельность не подлежит ГЭЭ - 30 календарных дней.

Общественные обсуждения проводятся по объекту общественных обсуждений. Материалы общественных обсуждений представлены в Приложении Л.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										85
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10 Резюме нетехнического характера

Оценка воздействия на окружающую среду проведена в соответствии с требованиями «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 к составу и содержанию разделов проектной документации.

Целью разработки раздела ОВОС является выявление значимых потенциальных воздействий от намечаемой деятельности, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды и здоровья населения для дальнейшей разработки и принятия мер по предупреждению или снижению негативного воздействия, а также связанных с ним социальных, экономических и иных последствий.

Оценка воздействия на окружающую среду проектной документации «проводилась в соответствии с действующими на территории Российской Федерации нормативно-правовыми документами.

Основное назначение проектируемого объекта – сбор продукции газоконденсатных скважин и дальнейшая транспортировка.

В процессе проведения работ по проектированию данного объекта учтены все выявленные воздействия и разработаны мероприятия по снижению и/или исключению значительных воздействий на окружающую среду.

Производство подготовительных и строительно-монтажных работ сопровождается выделением в атмосферу различных загрязняющих веществ, источниками которых являются автомобильная строительная техника, дизельные электростанции, производство земляных работ, сварочных работ, и т.д. Воздействие на компоненты окружающей среды, ожидаемое при строительстве проектируемого объекта, при четком соблюдении технологии производства работ, а также при выполнении природоохранных мероприятий, является кратковременным, локальным и незначительным.

На стадии эксплуатации химическое воздействие на атмосферный воздух при реализации намечаемой деятельности связано, в первую очередь, с срамливанием газа с технологического оборудования, трубопроводов при регламентированном режиме работы при полной ревизии оборудования, трубопроводов, арматуры и перед проведением ремонтных работ. Проведенными мероприятиями по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности установлено, что негативное воздействие ожидается в допустимых пределах и не выйдет за пределы и нормы воздействия существующей хозяйственной деятельности.

В целом воздействие на атмосферный воздух на стадиях строительства и эксплуатации оценивается как допустимое и соответствует требованиям нормативных документов РФ в области охраны атмосферного воздуха.

На период строительства имеет место шумовое воздействие, создаваемое автотранспортом, строительными машинами и механизмами. На стадии эксплуатации основным источником шума являются технологическое оборудование.

По данным акустических расчетов, при максимальной излучаемой звуковой мощности источников шума максимальные и эквивалентные уровни звукового давления в расчётных точках не превысят допустимых величин, установленных СанПиН 1.2.3685-21.

В период строительства основное воздействие на водные объекты будет происходить за счет проведения работ в русле и пойме пересекаемых водотоков, использования воды на нужды строительства. Водоснабжение стройплощадки предусматривается привозное.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 86
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Забор воды из поверхностных и подземных источников, организованный сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные горизонты, другие виды воздействия на природные воды в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляться не будут.

В процессе строительства можно ожидать негативных последствий в связи с прямым механическим воздействием на почвы и их уничтожением в процессе расчистки территории, проведением земляных работ, а также изменением степени дренированности территории. Возможное негативное влияние на почвенный покров при выполнении строительно-монтажных работ при соблюдении природоохранных требований, заложенных проекте, будет незначительным и к необратимым последствиям не приведет.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров незначительное и связано, в основном, с изъятием земельных участков в долгосрочную аренду. Загрязнение почвенного покрова жидкими и твердыми веществами может произойти только в результате нештатных (аварийных) ситуаций, связанных с нарушением технологического регламента или с несанкционированными действиями персонала.

Воздействие отходов на окружающую среду выражается в занятии площадей под накопление и размещение отходов и в возможном загрязнении атмосферного воздуха, почвенного покрова, поверхностных и подземных вод. В ходе строительных работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий и новейших технологий. Образующиеся в процессе строительства отходы предусматривается передавать специализированным предприятиям.

Строительство проектируемого объекта не затрагивает природоохранные территории, заповедники, заказники и памятники природы. В период эксплуатации при соблюдении регламента работы технологического оборудования воздействие на растительность практически исключается.

Исходя из прогноза изменения социально-экономической ситуации в районе строительства и близлежащих муниципальных образований, можно предположить, что реализация данного проекта незначительно повлияет на социально-экономическую ситуацию в целом.

Таким образом, строительство проектируемых объектов с учетом мероприятий, разработанных в проекте, позволит сохранить экологическое равновесие в районе и снизить до минимума влияние отрицательных факторов, воздействующих на почву, растительность, атмосферный воздух, водные ресурсы и другие компоненты природной среды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										87
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Ссылочные нормативные документы

1. Закон РСФСР от 15.12.1978 «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (с изменениями на 25 июня 2002 года);
2. Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
3. Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
4. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
5. Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
6. Федеральный закон от 4 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями на 13 июня 2023 года);
7. Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
8. Федеральный закон РФ «О переводе земель из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ;
9. Федеральный закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;
10. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
12. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;
13. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 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»;
14. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. – Новороссийск: 2001.
15. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
16. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.
17. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001
19. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). – СПб., 2012.
20. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
21. Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
22. Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.
23. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 сентября 2007 года №74 О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	17. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.					
			18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001					
			19. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). – СПб., 2012.					
			20. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). – СПб., 2015					
			21. Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;					
			22. Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.					
			23. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 сентября 2007 года №74 О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и					
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Лист
								88

нормативов СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" (с изменениями на 28 февраля 2022года)

24. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».
25. СП 51.13330.2011 «Защита от шума.»
26. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28 января 2021 года №2 Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
27. ГОСТ Р 55990-2014. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы.
28. СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
29. РД 39-142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования;
30. Приказ № 811 от 28.11.2019 Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.
31. Федеральный классификационный каталог отходов: утв. МПР РФ №451 от 02.11.2018 г.
32. ГОСТ Р 59057-2020. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
33. ГОСТ Р 21.101-2020. СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.
34. ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
35. ГОСТ 17.1.3.12-86. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
36. Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1.
37. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.1997.
38. Г.С. Кессельман, Э.А. Махмудбеков. Защита окружающей среды при добыче транспорте и хранении нефти и газа. – М.: Недра.
39. И.И. Мазур, О.И. Молдаванов, В.Н. Шишов. Инженерная экология. Общий курс: в 2х томах: Т. 2. Справочное пособие / Под ред. И.И. Мазура. – М.: Высш. шк., 1996. – 655 с.
40. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. – М.: ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2006.
41. Постановление Правительства РФ от 10 сентября 2020 года №1391 Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов
42. Приказ МПР РФ от 23 мая 2023 года № 320 Об утверждении Перечня объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации
43. Л.Г. Телегин, Б.И. Ким, В.И. Зоненко. Охрана окружающей среды при сооружении и эксплуатации газонефтепроводов: Учеб. пособие для вузов. – М.: Недра, 1988.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 89
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица А.2 - Исходные данные и результаты расчета неплотностей АГЗУ ИЗА№ 6002

Время работ ы, ч	Среда	g _{нв} , мг/с	х _{нв}	Кол -во	Выбросы , мг/с	Код	Вещество	Масс. доли	г/с	т/год
8760	Тяже лые у/в	0,08	0,020	24	0,038400	0333	Сероводород	0,0010	0,0000000	0,000001
						0410	Метан	0,0013	0,000000	0,000002
						0415	Углеводороды предельные C1-C5 (по метану)	0,0614	0,000002	0,000074
						0416	Углеводороды предельные C6-C10 (по гексану)	0,9234	0,000035	0,001118

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ИЗА № 6003 Внутренний проезд автотранспорта

*Валовые и максимальные выбросы участка №1, цех №1, площадка №1
Внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №12, Сборновское мр, куст 105,
Самара, 2024 г.*

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 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 автормонтижных 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 ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Самара, 2023 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесечная температура, °C	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X
Средняя минимальная температура, °C	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	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	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист
№ док.	Подп.	Дата
РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		
Лист		
92		

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.250

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Т/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
КамАЗ-43118	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет

КамАЗ-43118 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0005556	0.000252
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0004444	0.000202
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000722	0.000033
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000556	0.000022
0330	Сера диоксид	0.0000931	0.000037
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0010278	0.000417
0401	Углеводороды**	0.0001667	0.000068
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0001667	0.000068

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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 93
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;
угарный газ)**

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	КамаЗ-43118	0.000192
	ВСЕГО:	0.000192
Переходный	КамаЗ-43118	0.000070
	ВСЕГО:	0.000070
Холодный	КамаЗ-43118	0.000155
	ВСЕГО:	0.000155
Всего за год		0.000417

Максимальный выброс составляет: 0.0010278 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименован ие</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КамаЗ-43118 (д)	7.400	1.0	да	0.0010278

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	КамаЗ-43118	0.000032
	ВСЕГО:	0.000032
Переходный	КамаЗ-43118	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Холодный	КамаЗ-43118	0.000025
	ВСЕГО:	0.000025
Всего за год		0.000068

Максимальный выброс составляет: 0.0001667 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименован ие</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КамаЗ-43118 (д)	1.200	1.0	да	0.0001667

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	КамаЗ-43118	0.000126
	ВСЕГО:	0.000126
Переходный	КамаЗ-43118	0.000042
	ВСЕГО:	0.000042

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

Холодный	КамаЗ-43118	0.000084
	ВСЕГО:	0.000084
Всего за год		0.000252

Максимальный выброс составляет: 0.0005556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КамаЗ-43118 (д)	4.000	1.0	да	0.0005556

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	КамаЗ-43118	0.000009
	ВСЕГО:	0.000009
Переходный	КамаЗ-43118	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	КамаЗ-43118	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Всего за год		0.000022

Максимальный выброс составляет: 0.0000556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КамаЗ-43118 (д)	0.400	1.0	да	0.0000556

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	КамаЗ-43118	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Переходный	КамаЗ-43118	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Холодный	КамаЗ-43118	0.000014
	ВСЕГО:	0.000014
Всего за год		0.000037

Максимальный выброс составляет: 0.0000931 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КамаЗ-43118 (д)	0.670	1.0	да	0.0000931

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	КамАЗ-43118	0.000101
	ВСЕГО:	0.000101
Переходный	КамАЗ-43118	0.000034
	ВСЕГО:	0.000034
Холодный	КамАЗ-43118	0.000067
	ВСЕГО:	0.000067
Всего за год		0.000202

Максимальный выброс составляет: 0.0004444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	КамАЗ-43118	0.000016
	ВСЕГО:	0.000016
Переходный	КамАЗ-43118	0.000005
	ВСЕГО:	0.000005
Холодный	КамАЗ-43118	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Всего за год		0.000033

Максимальный выброс составляет: 0.0000722 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин
дезодорированный)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	КамАЗ-43118	0.000032
	ВСЕГО:	0.000032
Переходный	КамАЗ-43118	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Холодный	КамАЗ-43118	0.000025
	ВСЕГО:	0.000025
Всего за год		0.000068

Максимальный выброс составляет: 0.0001667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мl	Китр	%%	Схр	Выброс (г/с)
КаМАЗ-43118 (л)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001667

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

						РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							96
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ИЗА № 0001 Емкость дренажная ЕД-1 объемом 5 м³

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021
Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №21 КП 238 Средн-Назым
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ
Название источника выбросов: №1 Дренажная ёмкость
Источник выделения: №1 Дренажная ёмкость ЕД-1
Наименование жидкости: Состав для КП 238 Средн-Назым
Вид продукта: дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0,0027339	0,000168

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.10	0.0000026	0.000000
0410	Метан	0.13	0.0000036	0.000000
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6.13	0.0001677	0.000010
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	92.34	0.0025245	0.000155

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_q^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600, \text{ г/с} \quad (6.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot B_{03} + Y_3 \cdot B_{\text{БЛ}}) \cdot K_D^{\text{max}} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{зд}} \cdot K_{\text{НП}} \cdot N_D), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2 , Y_3): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{xp}^{ccv}): 0.053

Число резервуаров с ССВ $N_{p_{CCB}}$: 1

Опытный коэффициент $K_{\text{нп}}$: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ($B_{\text{ПЛ}}$): 5

осень-зима (B_{03}): 5

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_р = Т_{цикл р}/20 [мин]=0.9500

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл}_p}$): 19.00 мин 0.00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\text{max}}$): 5

Опытный коэффициент $K_{p_{cp}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p_{\max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Опытный коэффициент $K_{рф}$: 0.560 Опытный коэффициент $K_{рmax}$: 0.800 Параметры резервуаров: Режим эксплуатации: Мерник Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует Конструкция резервуаров: Заглубленный						Лист	
													97
							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата								

Группа опытных коэффициентов K_p : А
Объем резервуаров, куб. м ($V_{pccв}$): 5

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов K_p : А
ССВ: Отсутствует

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										98
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Строительство

ИЗА № 5501

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 5501 из программы «Дизель»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 05.04.2024
Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №6 Сква.8Г Аксен мр
Площадка: 0
Цех: 0
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 Труба ДЭС
Операция: №1 Источник № 1

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0533334	0.095040	0.0	0.0533334	0.095040
0304	Азот (II) оксид	0.0086667	0.015444	0.0	0.0086667	0.015444
0328	Углерод (Сажа)	0.0026786	0.004886	0.0	0.0026786	0.004886
0330	Сера диоксид	0.0312500	0.054900	0.0	0.0312500	0.054900
0337	Углерод оксид	0.0666667	0.117000	0.0	0.0666667	0.117000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000008333	0.00000014400	0.0	0.00000008333	0.00000014400
1325	Формальдегид	0.0007143	0.001286	0.0	0.0007143	0.001286
2732	Керосин	0.0178571	0.032143	0.0	0.0178571	0.032143

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i, \text{ г/с (1)}$

Валовый выброс (W_i)

$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i, \text{ т/год (2)}$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i = M_i \cdot (1 - f/100), \text{ г/с}$

Валовый выброс (W_i)

$W_i = W_i \cdot (1 - f/100), \text{ т/год}$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 75 \text{ [кВт]}$

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 9 \text{ [т]}$

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2.5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 3.5$.

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 (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.4	8	3	0.45	1.5	0.12	0.000014

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	33	12.5	1.9	6.1	0.5	0.000056

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s=220$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2.5$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_s \cdot P_g / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.400706$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										100
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6501, 6502 из программы «АТП-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «АТЭ-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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 ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

1 - до 1.2 л
2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Вольшой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесечная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	X	X	X	T	T	T	T	T	T	Π	Π	X

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

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	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	63
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	63
Всего за год	Январь-Декабрь	126

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 102
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			

**Участок №1; Внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.062

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Т/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
Погрузчик	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет
Трубовоз	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
Автобус	Автобус	СНГ	4	Диз.	3	нет
ДЭС	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Цистерна-в одовозка	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
Ассенизато рская машина	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
Автосамосв ал	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
Самосвал	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Бортовой автомобиль	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Бурильно-к рановая машина	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Автоцистер на	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
Блоковоз	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет

Погрузчик : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Трубовоз : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1

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

Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Автобус : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

ДЭС : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Цистерна-водовозка : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Ассенизаторская машина : количество по месяцам

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Автосамосвал : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Самосвал : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Бортовой автомобиль : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0

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

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

Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Бурильно-крановая машина : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Автоцистерна : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Блоковоз : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0015879	0.000454

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

	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0012703	0.000363
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0002064	0.000059
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0001653	0.000041
0330	Сера диоксид	0.0002866	0.000074
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0029829	0.000777
0401	Углеводороды**	0.0004788	0.000125
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0004788	0.000125

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 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Погрузчик	0.000014
	Трубовоз	0.000029
	Автобус	0.000040
	ДЭС	0.000048
	Цистерна-водовозка	0.000020
	Ассенизаторская машина	0.000020
	Автосамосвал	0.000059
	Самосвал	0.000024
	Бортовой автомобиль	0.000024
	Бурильно-крановая машина	0.000024
	Автоцистерна	0.000020
	Блоковоз	0.000029
	ВСЕГО:	0.000350
Холодный	Погрузчик	0.000017
	Трубовоз	0.000036
	Автобус	0.000048
	ДЭС	0.000058
	Цистерна-водовозка	0.000024
	Ассенизаторская машина	0.000024
	Автосамосвал	0.000073
	Самосвал	0.000029
	Бортовой автомобиль	0.000029
	Бурильно-крановая машина	0.000029
	Автоцистерна	0.000024
	Блоковоз	0.000036
	ВСЕГО:	0.000428
Всего за год		0.000777

Максимальный выброс составляет: 0.0029829 г/с. Месяц достижения: Январь.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 107
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			

Наименование	Мл	Китр	Схр	Выброс (г/с)
Погрузчик (д)	4.300	1.0	да	0.0001481
Трубовоз (д)	9.300	1.0	да	0.0003203
Автобус (д)	6.200	1.0	да	0.0002136
ДЭС (д)	7.400	1.0	да	0.0002549
Цистерна-водовозка (д)	6.200	1.0	да	0.0002136
Ассенизаторская машина (д)	6.200	1.0	да	0.0002136
Автосамосвал (д)	9.300	1.0	да	0.0003203
Самосвал (д)	7.400	1.0	да	0.0002549
Бортовой автомобиль (д)	7.400	1.0	да	0.0002549
Бурильно-крановая машина (д)	7.400	1.0	да	0.0002549
Автоцистерна (д)	6.200	1.0	да	0.0002136
Блоковоз (д)	9.300	1.0	да	0.0003203

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Погрузчик	0.000003
	Трубовоз	0.000004
	Автобус	0.000007
	ДЭС	0.000008
	Цистерна-водовозка	0.000004
	Ассенизаторская машина	0.000004
	Автосамосвал	0.000009
	Самосвал	0.000004
	Бортовой автомобиль	0.000004
	Бурильно-крановая машина	0.000004
	Автоцистерна	0.000004
	Блоковоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000057
Холодный	Погрузчик	0.000003
	Трубовоз	0.000005
	Автобус	0.000009
	ДЭС	0.000009
	Цистерна-водовозка	0.000004
	Ассенизаторская машина	0.000004
	Автосамосвал	0.000010
	Самосвал	0.000005
	Бортовой автомобиль	0.000005
	Бурильно-крановая машина	0.000005
	Автоцистерна	0.000004
	Блоковоз	0.000005
	ВСЕГО:	0.000068
Всего за год		0.000125

Максимальный выброс составляет: 0.0004788 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Китр	Схр	Выброс (г/с)
Погрузчик (д)	0.800	1.0	да	0.0000276
Трубовоз (д)	1.300	1.0	да	0.0000448
Автобус (д)	1.100	1.0	да	0.0000379
ДЭС (д)	1.200	1.0	да	0.0000413
Цистерна-водовозка (д)	1.100	1.0	да	0.0000379
Ассенизаторская машина (д)	1.100	1.0	да	0.0000379

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Автосамосвал (д)	1.300	1.0	да	0.0000448
Самосвал (д)	1.200	1.0	да	0.0000413
Бортовой автомобиль (д)	1.200	1.0	да	0.0000413
Бурильно-крановая машина (д)	1.200	1.0	да	0.0000413
Автоцистерна (д)	1.100	1.0	да	0.0000379
Блоковоз (д)	1.300	1.0	да	0.0000448

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Погрузчик	0.000010
	Трубовоз	0.000018
	Автобус	0.000027
	ДЭС	0.000031
	Цистерна-водовозка	0.000014
	Ассенизаторская машина	0.000014
	Автосамосвал	0.000035
	Самосвал	0.000016
	Бортовой автомобиль	0.000016
	Бурильно-крановая машина	0.000016
Холодный	Автоцистерна	0.000014
	Блоковоз	0.000018
	ВСЕГО:	0.000227
	Погрузчик	0.000010
	Трубовоз	0.000018
	Автобус	0.000027
	ДЭС	0.000031
	Цистерна-водовозка	0.000014
	Ассенизаторская машина	0.000014
	Автосамосвал	0.000035
Всего за год	Самосвал	0.000016
	Бортовой автомобиль	0.000016
	Бурильно-крановая машина	0.000016
	Автоцистерна	0.000014
	Блоковоз	0.000018
	ВСЕГО:	0.000227
		0.000454

Максимальный выброс составляет: 0.0015879 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Погрузчик (д)	2.600	1.0	да	0.0000896
Трубовоз (д)	4.500	1.0	да	0.0001550
Автобус (д)	3.500	1.0	да	0.0001206
ДЭС (д)	4.000	1.0	да	0.0001378
Цистерна-водовозка (д)	3.500	1.0	да	0.0001206
Ассенизаторская машина (д)	3.500	1.0	да	0.0001206
Автосамосвал (д)	4.500	1.0	да	0.0001550
Самосвал (д)	4.000	1.0	да	0.0001378
Бортовой автомобиль (д)	4.000	1.0	да	0.0001378
Бурильно-крановая машина (д)	4.000	1.0	да	0.0001378
Автоцистерна (д)	3.500	1.0	да	0.0001206
Блоковоз (д)	4.500	1.0	да	0.0001550

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Валовые выбросы		
Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Погрузчик	7.8E-7
	Трубовоз	0.000002
	Автобус	0.000002
	ДЭС	0.000002
	Цистерна-водовозка	9.8E-7
	Ассенизаторская машина	9.8E-7
	Автосамосвал	0.000003
	Самосвал	0.000001
	Бортовой автомобиль	0.000001
	Бурильно-крановая машина	0.000001
	Автоцистерна	9.8E-7
	Блоковоз	0.000002
	ВСЕГО:	0.000018
Холодный	Погрузчик	0.000001
	Трубовоз	0.000002
	Автобус	0.000003
	ДЭС	0.000003
	Цистерна-водовозка	0.000001
	Ассенизаторская машина	0.000001
	Автосамосвал	0.000004
	Самосвал	0.000002
	Бортовой автомобиль	0.000002
	Бурильно-крановая машина	0.000002
	Автоцистерна	0.000001
	Блоковоз	0.000002
	ВСЕГО:	0.000024
Всего за год		0.000041

Максимальный выброс составляет: 0.0001653 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Погрузчик (д)	0.300	1.0	да	0.0000103
Трубовоз (д)	0.500	1.0	да	0.0000172
Автобус (д)	0.350	1.0	да	0.0000121
ДЭС (д)	0.400	1.0	да	0.0000138
Цистерна-водовозка (д)	0.350	1.0	да	0.0000121
Ассенизаторская машина (д)	0.350	1.0	да	0.0000121
Автосамосвал (д)	0.500	1.0	да	0.0000172
Самосвал (д)	0.400	1.0	да	0.0000138
Бортовой автомобиль (д)	0.400	1.0	да	0.0000138
Бурильно-крановая машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000138
Автоцистерна (д)	0.350	1.0	да	0.0000121
Блоковоз (д)	0.500	1.0	да	0.0000172

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы		
Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Погрузчик	0.000002
	Трубовоз	0.000003
	Автобус	0.000004

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

	ДЭС	0.000004
	Цистерна-водовозка	0.000002
	Ассенизаторская машина	0.000002
	Автосамосвал	0.000006
	Самосвал	0.000002
	Бортовой автомобиль	0.000002
	Бурильно-крановая машина	0.000002
	Автоцистерна	0.000002
	Блоковоз	0.000003
	ВСЕГО:	0.000033
Холодный	Погрузчик	0.000002
	Трубовоз	0.000004
	Автобус	0.000004
	ДЭС	0.000005
	Цистерна-водовозка	0.000002
	Ассенизаторская машина	0.000002
	Автосамосвал	0.000008
	Самосвал	0.000003
	Бортовой автомобиль	0.000003
	Бурильно-крановая машина	0.000003
	Автоцистерна	0.000002
	Блоковоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000041
Всего за год		0.000074

Максимальный выброс составляет: 0.0002866 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Погрузчик (д)	0.490	1.0	да	0.0000169
Трубовоз (д)	0.970	1.0	да	0.0000334
Автобус (д)	0.560	1.0	да	0.0000193
ДЭС (д)	0.670	1.0	да	0.0000231
Цистерна-водовозка (д)	0.560	1.0	да	0.0000193
Ассенизаторская машина (д)	0.560	1.0	да	0.0000193
Автосамосвал (д)	0.970	1.0	да	0.0000334
Самосвал (д)	0.670	1.0	да	0.0000231
Бортовой автомобиль (д)	0.670	1.0	да	0.0000231
Бурильно-крановая машина (д)	0.670	1.0	да	0.0000231
Автоцистерна (д)	0.560	1.0	да	0.0000193
Блоковоз (д)	0.970	1.0	да	0.0000334

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Погрузчик	0.000008
	Трубовоз	0.000014
	Автобус	0.000022
	ДЭС	0.000025
	Цистерна-водовозка	0.000011
	Ассенизаторская машина	0.000011
	Автосамосвал	0.000028
	Самосвал	0.000012

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

	Бортовой автомобиль	0.000012
	Бурильно-крановая машина	0.000012
	Автоцистерна	0.000011
	Блоковоз	0.000014
	ВСЕГО:	0.000182
Холодный	Погрузчик	0.000008
	Трубовоз	0.000014
	Автобус	0.000022
	ДЭС	0.000025
	Цистерна-водовозка	0.000011
	Ассенизаторская машина	0.000011
	Автосамосвал	0.000028
	Самосвал	0.000012
	Бортовой автомобиль	0.000012
	Бурильно-крановая машина	0.000012
	Автоцистерна	0.000011
	Блоковоз	0.000014
	ВСЕГО:	0.000182
Всего за год		0.000363

Максимальный выброс составляет: 0.0012703 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Погрузчик	0.000001
	Трубовоз	0.000002
	Автобус	0.000004
	ДЭС	0.000004
	Цистерна-водовозка	0.000002
	Ассенизаторская машина	0.000002
	Автосамосвал	0.000005
	Самосвал	0.000002
	Бортовой автомобиль	0.000002
	Бурильно-крановая машина	0.000002
	Автоцистерна	0.000002
	Блоковоз	0.000002
	ВСЕГО:	0.000030
Холодный	Погрузчик	0.000001
	Трубовоз	0.000002
	Автобус	0.000004
	ДЭС	0.000004
	Цистерна-водовозка	0.000002
	Ассенизаторская машина	0.000002
	Автосамосвал	0.000005
	Самосвал	0.000002
	Бортовой автомобиль	0.000002
	Бурильно-крановая машина	0.000002
	Автоцистерна	0.000002
	Блоковоз	0.000002
	ВСЕГО:	0.000030
Всего за год		0.000059

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Максимальный выброс составляет: 0.0002064 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Погрузчик	0.000003
	Трубовоз	0.000004
	Автобус	0.000007
	ДЭС	0.000008
	Цистерна-водовозка	0.000004
	Ассенизаторская машина	0.000004
	Автосамосвал	0.000009
	Самосвал	0.000004
	Бортовой автомобиль	0.000004
	Бурильно-крановая машина	0.000004
	Автоцистерна	0.000004
	Блоковоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000057
Холодный	Погрузчик	0.000003
	Трубовоз	0.000005
	Автобус	0.000009
	ДЭС	0.000009
	Цистерна-водовозка	0.000004
	Ассенизаторская машина	0.000004
	Автосамосвал	0.000010
	Самосвал	0.000005
	Бортовой автомобиль	0.000005
	Бурильно-крановая машина	0.000005
	Автоцистерна	0.000004
	Блоковоз	0.000005
	ВСЕГО:	0.000068
Всего за год		0.000125

Максимальный выброс составляет: 0.0004788 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Китр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Погрузчик (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000276
Трубовоз (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000448
Автобус (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000379
ДЭС (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000413
Цистерна-водовозка (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000379
Ассенизаторская машина (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000379
Автосамосвал (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000448
Самосвал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000413
Бортовой автомобиль (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000413
Бурильно-крановая машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000413
Автоцистерна (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000379
Блоковоз (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000448

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

**Участок №2; Стоянка,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1**

Общее описание участка

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.062
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.370

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.062
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.370

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Экскаватор	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
Трактор	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
Автокран	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Автогрейдер	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
Пневмотрамбовка	Колесная	до 20 КВт (27 л.с.)	да

Экскаватор : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Бульдозер : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	2.00	1
Июнь	2.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Трактор : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	3,00	1
Февраль	3,00	1
Март	3,00	1
Апрель	3,00	1
Май	3,00	1
Июнь	3,00	1
Июль	0,00	0
Август	0,00	0
Сентябрь	0,00	0
Октябрь	0,00	0
Ноябрь	0,00	0
Декабрь	0,00	0

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тер
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0

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

PCH.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Декабрь	0.00	0
---------	------	---

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0579295	0.037418
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0463436	0.029935
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0075308	0.004864
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0183022	0.008535
0330	Сера диоксид	0.0067392	0.003912
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.4293111	0.215751
0401	Углеводороды**	0.0544803	0.026959
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0163333	0.009167
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0381470	0.017793

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 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.007061
	Бульдозер	0.004781
	Трактор	0.002390
	Автокран	0.017191
	Автогрейдер	0.003530
	Пневмотрамбовка	0.000159
	ВСЕГО:	0.035112
Холодный	Экскаватор	0.036418
	Бульдозер	0.024155
	Трактор	0.012078
	Автокран	0.088587
	Автогрейдер	0.018209
	Пневмотрамбовка	0.001192
	ВСЕГО:	0.180639
Всего за год		0.215751

Максимальный выброс составляет: 0.4293111 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.0856539
Бульдозер	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0566200
Трактор	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0566200
Автокран	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.1388804
Автогрейде р	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.0856539
Пневмотрам бовка	0.000	4.0	1.000	20.0	0.290	0.240	10	0.450	да	
	0.000	4.0	1.000	20.0	0.290	0.240	10	0.450	да	0.0058830

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>		<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор		0.000844
	Бульдозер		0.000556
	Трактор		0.000278
	Автокран		0.002044
	Автогрейдер		0.000422
	Пневмотрамбовка		0.000028
	ВСЕГО:		0.004173
Холодный	Экскаватор		0.004614
	Бульдозер		0.002991
	Трактор		0.001496
	Автокран		0.011182
	Автогрейдер		0.002307
	Пневмотрамбовка		0.000197
	ВСЕГО:		0.022786
Всего за год			0.026959

Максимальный выброс составляет: 0.0544803 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Мдв</i>	<i>Мдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0109016
Бульдозер	2.100	4.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0070511
Трактор	2.100	4.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0070511
Автокран	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0176174
Автогрейде р	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0109016
Пневмотрам бовка	0.000	4.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	да	0.0009575

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.002131
	Бульдозер	0.001263
	Трактор	0.000631
	Автокран	0.004980
	Автогрейдер	0.001066
	Пневмотрамбовка	0.000099
Холодный	ВСЕГО:	0.010171
	Экскаватор	0.005775
	Бульдозер	0.003357
	Трактор	0.001678
	Автокран	0.013309
	Автогрейдер	0.002888
	Пневмотрамбовка	0.000241
	ВСЕГО:	0.027248
Всего за год		0.037418

Максимальный выброс составляет: 0.0579295 г/с. Месяц достижения: Январь.
Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0121404
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
Бульдозер	1.700	4.0	0.720	20.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0070286
	1.700	4.0	0.720	20.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
Трактор	1.700	4.0	0.720	20.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0070286
	1.700	4.0	0.720	20.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
Автокран	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0186031
	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
Автогрейдер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0121404
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.140	20.0	0.470	0.470	10	0.090	да	0.0009885
	0.000	4.0	0.140	20.0	0.470	0.470	10	0.090	да	

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.000197
	Бульдозер	0.000118
	Трактор	0.000059
	Автокран	0.000481
	Автогрейдер	0.000099
	Пневмотрамбовка	0.000011
Холодный	ВСЕГО:	0.000966
	Экскаватор	0.001518
	Бульдозер	0.000912
	Трактор	0.000456
	Автокран	0.003847
	Автогрейдер	0.000759

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

	Пневмотрамбовка	0.000077
	ВСЕГО:	0.007570
Всего за год		0.008535

Максимальный выброс составляет: 0.0183022 г/с. Месяц достижения: Январь.
 Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0036634
Бульдозер	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0022009
Трактор	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0022009
Автокран	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0062061
Автогрейдер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0036634
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.060	20.0	0.070	0.050	10	0.010	да	
	0.000	4.0	0.060	20.0	0.070	0.050	10	0.010	да	0.0003674

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.000189
	Бульдозер	0.000116
	Трактор	0.000058
	Автокран	0.000457
	Автогрейдер	0.000095
	Пневмотрамбовка	0.000010
	ВСЕГО:	0.000925
Холодный	Экскаватор	0.000619
	Бульдозер	0.000376
	Трактор	0.000188
	Автокран	0.001461
	Автогрейдер	0.000310
	Пневмотрамбовка	0.000033
	ВСЕГО:	0.002987
Всего за год		0.003912

Максимальный выброс составляет: 0.0067392 г/с. Месяц достижения: Январь.
 Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0013798
Бульдозер	0.042	4.0	0.120	20.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	20.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0008370
Трактор	0.042	4.0	0.120	20.0	0.230	0.190	10	0.097	да	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	0.042	4.0	0.120	20.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0008370
Автокран	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0021600
Автогрейдер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0013798
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.022	20.0	0.044	0.036	10	0.018	да	
	0.000	4.0	0.022	20.0	0.044	0.036	10	0.018	да	0.0001455

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.001705
	Бульдозер	0.001010
	Трактор	0.000505
	Автокран	0.003984
	Автогрейдер	0.000852
	Пневмотрамбовка	0.000080
	ВСЕГО:	0.008136
Холодный	Экскаватор	0.004620
	Бульдозер	0.002686
	Трактор	0.001343
	Автокран	0.010647
	Автогрейдер	0.002310
	Пневмотрамбовка	0.000193
	ВСЕГО:	0.021798
Всего за год		0.029935

Максимальный выброс составляет: 0.0463436 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.000277
	Бульдозер	0.000164
	Трактор	0.000082
	Автокран	0.000647
	Автогрейдер	0.000139
	Пневмотрамбовка	0.000013
	ВСЕГО:	0.001322
Холодный	Экскаватор	0.000751
	Бульдозер	0.000436
	Трактор	0.000218
	Автокран	0.001730
	Автогрейдер	0.000375
	Пневмотрамбовка	0.000031
	ВСЕГО:	0.003542
Всего за год		0.004864

Максимальный выброс составляет: 0.0075308 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

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

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

120

Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.000365
	Бульдозер	0.000265
	Трактор	0.000132
	Автокран	0.000888
	Автогрейдер	0.000183
	ВСЕГО:	0.001833
Холодный	Экскаватор	0.001462
	Бульдозер	0.001058
	Трактор	0.000529
	Автокран	0.003553
	Автогрейдер	0.000731
	ВСЕГО:	0.007333
Всего за год		0.009167

Максимальный выброс составляет: 0.0163333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.т. еп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222
Бульдозер	2.100	4.0	100.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0023333
Трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0023333
Автокран	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0052222
Автогрейдер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0032222

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.000479
	Бульдозер	0.000292
	Трактор	0.000146
	Автокран	0.001156
	Автогрейдер	0.000239
	Пневмотрамбовка	0.000028
Холодный	ВСЕГО:	0.002340
	Экскаватор	0.003152
	Бульдозер	0.001933
	Трактор	0.000966
	Автокран	0.007629
	Автогрейдер	0.001576

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

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

	Пневмотрамбовка	0.000197
	ВСЕГО:	0.015453
Всего за год		0.017793

Максимальный выброс составляет: 0.0381470 г/с. Месяц достижения: Январь.
 Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т. еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0076794
Бульдозер	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0047178
Трактор	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0047178
Автокран	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0123952
Автогрейдер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0076794
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	0.0009575

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.030298
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.004923
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.008577
0330	Сера диоксид	0.003986
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.216528
0401	Углеводороды	0.027084

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.009167
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.017918

Инд. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

ИЗА № 6503

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6503 из программы «Сварка»
приведен ниже.

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №18 Сква.8Г Аксеновск мр

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Сварочные работы

Операция: №1 Операция № 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0063101	0.000454	0.00	0.0063101	0.000454
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0005431	0.000039	0.00	0.0005431	0.000039
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0007083	0.000051	0.00	0.0007083	0.000051
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0001151	0.000008	0.00	0.0001151	0.000008
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0078507	0.000565	0.00	0.0078507	0.000565
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0.0004427	0.000032	0.00	0.0004427	0.000032
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0019479	0.000140	0.00	0.0019479	0.000140
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)	0.0008264	0.000060	0.00	0.0008264	0.000060

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_s \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

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

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_i): 10 мин. (600 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 123
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

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 (Т): 10 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 4.25 \text{ кг}$$

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 124
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			

ИЗА № 6504

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6504 из программы «АЗС-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021

Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №23 Сkv.8Г Аксен мр

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №1 Заправка топливом

Источник выделения: №1 Заправка топливом

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000058	0.000259

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000000	0.0000001
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0000057	0.000259

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) / 3600, \text{ г/с (7.2.2 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}} \text{ (7.2.3 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар:

$$G^{\text{зак}} = [(C_p^{\text{ос}} \cdot (1 - n_1/100)) \cdot Q^{\text{ос}} + (C_p^{\text{вл}} \cdot (1 - n_1/100)) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (7.2.4 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{ос}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (1.35 [2])}$$

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 ($V_{\text{ч. факт}}$): 0.008

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_p^{\text{ос}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{\text{ос}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 5.000

Осень-зима ($Q^{\text{ос}}$): 5.000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

125

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										126
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ИЗА № 6505

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6505 из программы «РНВ-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.8 от 29.06.2023
© 1994-2023 ООО "Фирма "Интеграл"

Программа основана на следующих методических документах:

«Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

«Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.

«Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Предприятие №20, Скв.8Г Аксен мр
Источник выбросов №1, цех №0, площадка №0, вариант №1
ПГС
Тип: 5 Пересытка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0083300	0.005645

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0049000	
2.0	0.0058800	
2.5	0.0058800	
3.0	0.0058800	
3.5	0.0058800	
3.6	0.0058800	0.005645
4.0	0.0058800	
4.5	0.0058800	
5.0	0.0068600	
6.0	0.0068600	
7.0	0.0083300	
8.0	0.0083300	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_t \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.03000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.04$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
											127

$U_{cp}=3.60$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=8.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K_3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
3.6	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

$K_4=1.000$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

$K_5=0.01$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: свыше 10 %)

$K_7=0.70$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 5 - 3 мм)

$K_8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.70$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_7=800.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_7 \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_7=G_{7p} \cdot 60/t_p=3.00$ 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

$G_{7p}=3.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{G7p} \cdot 60/t_p=60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										128
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ИЗА № 6506

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6506 из программы «Лакокраска» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №13 Сkv.8Г Аксеновс мр

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Лакокрасочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0011719	0.000338	0.0011719	0.000338
2752	Уайт-спирит	0.0003906	0.000113	0.0003906	0.000113
2902	Взвешенные вещества	0.0022917	0.000660	0.0022917	0.000660

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
Грунтовка ГФ-021	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0007813	0.000225	0.0007813	0.000225
		2902	Взвешенные вещества	0.0011458	0.000330	0.0011458	0.000330
Эмаль ПФ-115	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0003906	0.000113	0.0003906	0.000113
		2752	Уайт-спирит	0.0003906	0.000113	0.0003906	0.000113
		2902	Взвешенные вещества	0.0011458	0.000330	0.0011458	0.000330

Исходные данные по операциям:**Операция: №1 Грунтовка ГФ-021****Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0007813	0.000225	0.00	0.0007813	0.000225
2902	Взвешенные вещества	0.0011458	0.000330	0.00	0.0011458	0.000330

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^*), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^*)

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 129
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^1)

$M_o^1 = M_o^c \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^2)

$M_o^2 = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$

Валовый выброс (M^1)

$M^1 = M_o^1 + M_o^2, \text{ т/год (4.17 [1])}$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.3, 4.4 [1])}$

Валовый выброс аэрозоля (M_o^{a1})

$M_o^{a1} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.11, 4.12 [1])}$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

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): 5 мин. (300 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
		при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 20

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 20

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Операция: №2 Эмаль ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.0003906	0.000113	0.00	0.0003906	0.000113

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

	изомеров) (Метилтолуол)					
2752	Уайт-спирит	0.0003906	0.000113	0.00	0.0003906	0.000113
2902	Взвешенные вещества	0.0011458	0.000330	0.00	0.0011458	0.000330

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.3, 4.4 [1])}$$

Валовый выброс аэрозоля (M_o^{ar})

$$M_o^{ar} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.11, 4.12 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздухопровода менее 2 м (либо воздухопровод отсутствует)

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): 5 мин. (300 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ'_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

131

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (Tс), ч: 20
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 20

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

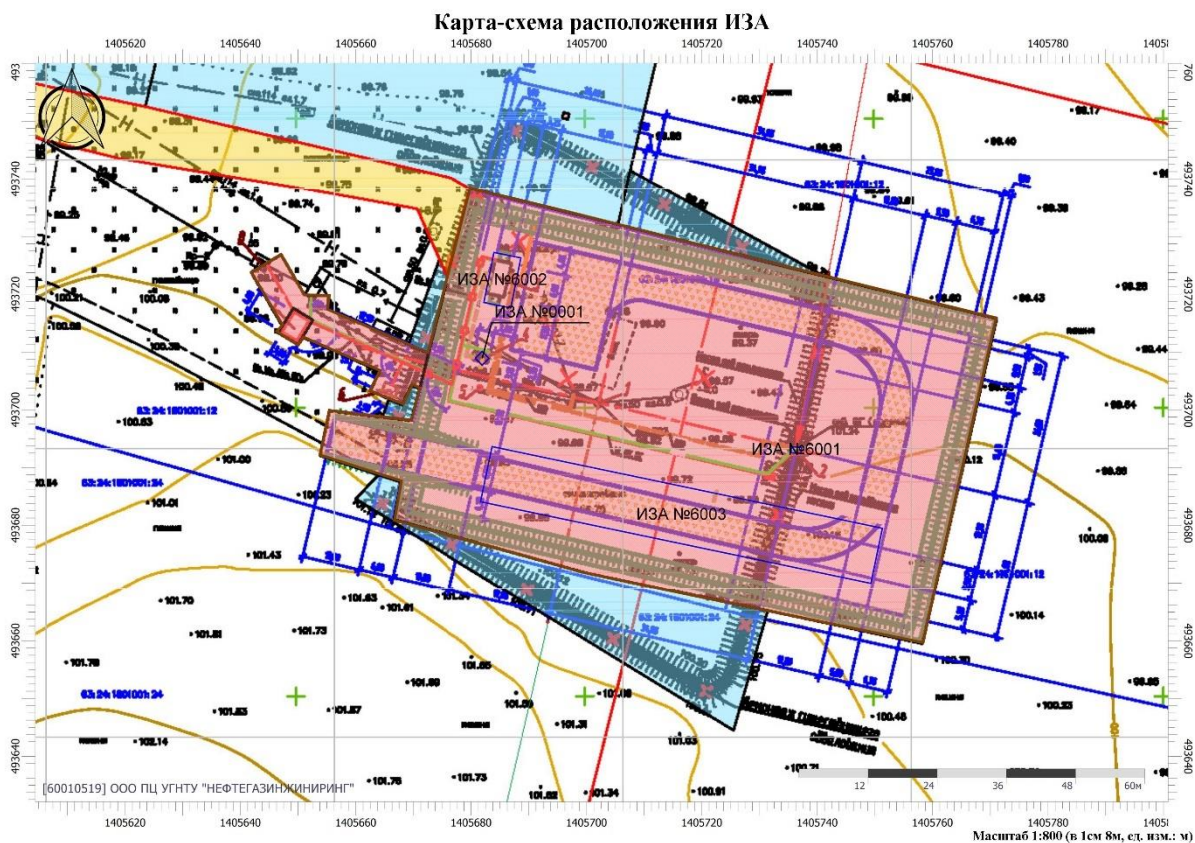
Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δi), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Эксплуатация



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

Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 13, скв. 8Г Аксеновск мр
Город: 70, скв. 8Г Аксеновск мр
Район: 19, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Эксплуатация
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 12 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
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/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										134
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	1	Емкость дренажная ЕД-1	1	1	5	0,11	0,00	0,15	1,29	0,00	0,00	-	-	1	493708,90	1405681,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (r/c)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000030	0,000000	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
0410		Метан					0,0000040	0,000000	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0001680	0,000010	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0025250	0,000155	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
+	6001	Неплотности скв.8Г	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493693,70	1405736,40	493692,40	1405736,30
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (r/c)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000000	0,000002	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
0410		Метан					0,0000001	0,000002	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000031	0,000099	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000473	0,001491	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
+	6002	Неплотности АГЗУ	1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	493726,90	1405682,30	493718,00	1405684,50

Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F		Лето			Зима					
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um	
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0000000		0,000001		1		0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0410		Метан		0,0000001		0,000002		1		0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0000024		0,000074		1		0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0000355		0,001118		1		0,00		11,40	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
+	6003	Внутренний проезд автотранспорта	1	3	5	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	493688,90	1405682,50	493674,70	1405750,40
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F		Лето			Зима					
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК		Xm	Um	
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0004440		0,000202		1		0,01		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000720		0,000033		1		0,00		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0328		Углерод (Пигмент черный)		0,0000560		0,000022		3		0,00		14,25	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0330		Сера диоксид		0,0000930		0,000037		1		0,00		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)		0,0010280		0,000417		1		0,00		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0001670		0,000068		1		0,00		28,50	0,50	0,00		0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6003	3	0,0004440	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004440		0,01			0,00		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6003	3	0,0000720	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000720		0,00			0,00		

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6003	3	0,0000560	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000560		0,00			0,00		

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6003	3	0,0000930	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000930		0,00			0,00		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					Лист	
											136	

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6003	3	0,0000930	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000930		0,00			0,00		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000030		0,00			0,00		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6003	3	0,0010280	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0010280		0,00			0,00		

Вещество: 0410

Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0000040	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000042		0,00			0,00		

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0001680	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000031	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000024	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001735		0,00			0,00		

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0025250	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000473	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000355	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0026078		0,00			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

137

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
0	0	6003	3	0,0001670	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001670		0,00			0,00		

	Изнв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							138

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

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	6003	3	0330	0,0000930	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	1	1	0333	0,0000030	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0333	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0333	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0000960		0,00			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	6003	3	0301	0,0004440	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0330	0,0000930	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0005370		0,01			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										139
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	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	-	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										140
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							141
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	494093,30	1405706,30	493296,00	1405706,30	900,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	493659,70	1405758,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
2	493726,78	1405726,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
3	493719,89	1405651,46	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
4	493688,36	1405665,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
5	493365,85	1405697,89	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"
6	493681,85	1406069,03	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"
7	494034,73	1405723,33	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"
8	493723,94	1405342,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										142
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	1,05E-04	1,579E-05	181	8,00	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	1,10E-04	1,657E-05	96	8,00	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	1,18E-04	1,766E-05	3	8,00	-	-	-	-	3
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	1,22E-04	1,825E-05	270	8,00	-	-	-	-	3
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	9,34E-04	1,401E-04	193	0,50	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	1,04E-03	1,558E-04	124	0,70	-	-	-	-	2
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	1,62E-03	2,437E-04	304	0,60	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	1,77E-03	2,657E-04	96	0,60	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	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	
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	4,34E-05	2,169E-05	181	2,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	4,40E-05	2,198E-05	96	4,60	-	-	-	-	3
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	4,80E-05	2,399E-05	270	4,00	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	5,08E-05	2,540E-05	3	1,50	-	-	-	-	3
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	2,74E-04	1,368E-04	193	0,50	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	3,67E-04	1,836E-04	123	0,60	-	-	-	-	2
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	4,35E-04	2,176E-04	301	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	4,75E-04	2,373E-04	96	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	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	
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	8,58E-05	6,861E-07	274	4,80	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	1,00E-04	8,021E-07	357	3,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	1,01E-04	8,119E-07	93	3,70	-	-	-	-	3
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	1,06E-04	8,519E-07	187	3,40	-	-	-	-	3
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	6,51E-04	5,204E-06	303	0,70	-	-	-	-	2
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	1,05E-03	8,397E-06	248	0,60	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	1,22E-03	9,780E-06	110	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	1,26E-03	1,010E-05	38	0,50	-	-	-	-	2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	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	
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	4,79E-05	2,397E-04	181	2,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	4,86E-05	2,430E-04	96	4,60	-	-	-	-	3
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	5,30E-05	2,652E-04	270	4,00	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	5,62E-05	2,808E-04	3	1,50	-	-	-	-	3
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	3,02E-04	0,002	193	0,50	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	4,06E-04	0,002	123	0,60	-	-	-	-	2
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	4,81E-04	0,002	301	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	5,25E-04	0,003	96	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	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	
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	2,03E-08	1,016E-06	274	5,30	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	2,27E-08	1,136E-06	358	3,90	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	2,34E-08	1,168E-06	93	4,10	-	-	-	-	3
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	2,43E-08	1,214E-06	187	3,60	-	-	-	-	3
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	1,54E-07	7,695E-06	305	0,60	-	-	-	-	2
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	2,40E-07	1,202E-05	249	0,60	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	2,81E-07	1,405E-05	109	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	2,93E-07	1,463E-05	37	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	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	
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	2,06E-07	4,123E-05	274	5,20	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	2,33E-07	4,662E-05	357	3,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	2,39E-07	4,777E-05	93	4,00	-	-	-	-	3
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	2,49E-07	4,973E-05	187	3,50	-	-	-	-	3
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	1,56E-06	3,119E-04	304	0,70	-	-	-	-	2
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	2,45E-06	4,898E-04	249	0,60	-	-	-	-	2

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

3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	2,87E-06	5,741E-04	109	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	2,97E-06	5,933E-04	38	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	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	
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	1,24E-05	6,198E-04	274	5,20	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	1,40E-05	7,006E-04	357	3,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	1,44E-05	7,180E-04	93	4,00	-	-	-	-	3
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	1,49E-05	7,472E-04	187	3,50	-	-	-	-	3
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	9,38E-05	0,005	304	0,70	-	-	-	-	2
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	1,47E-04	0,007	249	0,60	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	1,73E-04	0,009	109	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	1,78E-04	0,009	38	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	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	
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	3,25E-05	3,894E-05	181	2,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	3,29E-05	3,947E-05	96	4,60	-	-	-	-	3
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	3,59E-05	4,308E-05	270	4,00	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	3,80E-05	4,562E-05	3	1,50	-	-	-	-	3
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	2,05E-04	2,456E-04	193	0,50	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	2,75E-04	3,297E-04	123	0,60	-	-	-	-	2
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	3,26E-04	3,908E-04	301	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	3,55E-04	4,262E-04	96	0,50	-	-	-	-	2

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	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	
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	1,27E-04	-	273	3,90	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	1,40E-04	-	94	3,50	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	1,41E-04	-	359	2,40	-	-	-	-	3
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	1,42E-04	-	186	2,70	-	-	-	-	3

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	1,07E-03	-	302	0,60	-	-	-	2
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	1,09E-03	-	247	0,60	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	1,26E-03	-	38	0,50	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	1,52E-03	-	112	0,50	-	-	-	2

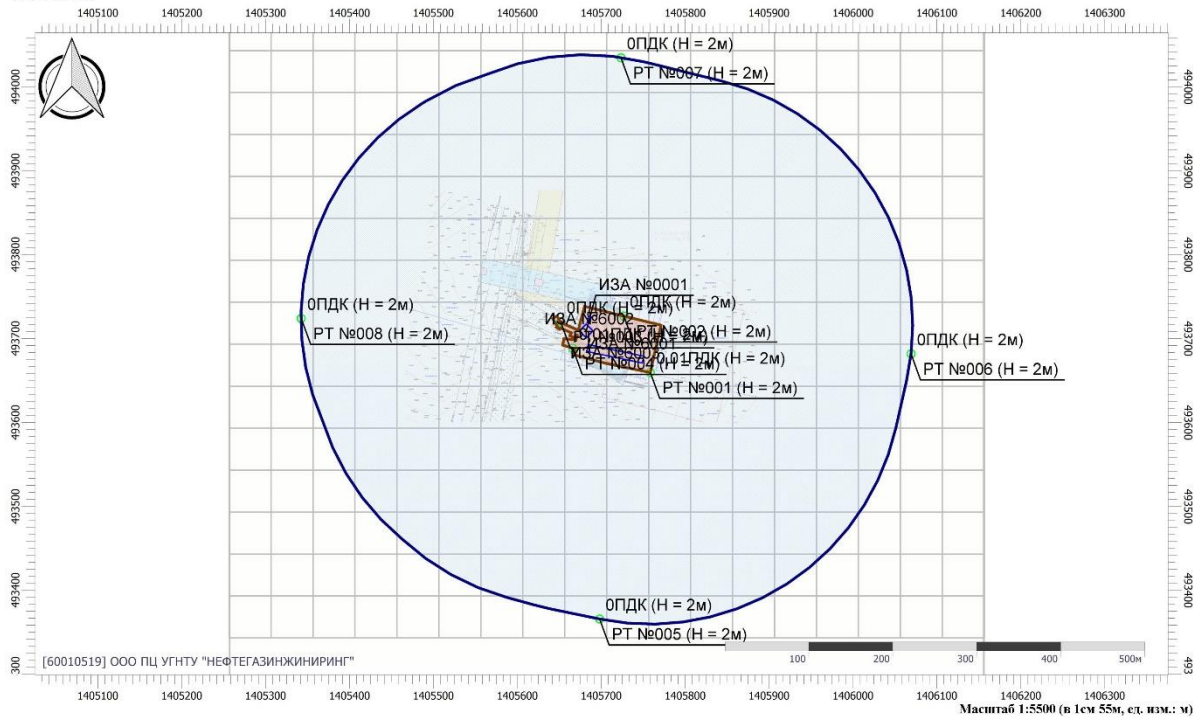
Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	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	
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	3,51E-04	-	181	2,80	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	3,55E-04	-	96	4,60	-	-	-	-	3
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	3,88E-04	-	270	4,00	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	4,11E-04	-	3	1,50	-	-	-	-	3
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	2,21E-03	-	193	0,50	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	2,97E-03	-	123	0,60	-	-	-	-	2
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	3,52E-03	-	301	0,50	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	3,84E-03	-	96	0,50	-	-	-	-	2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										147
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

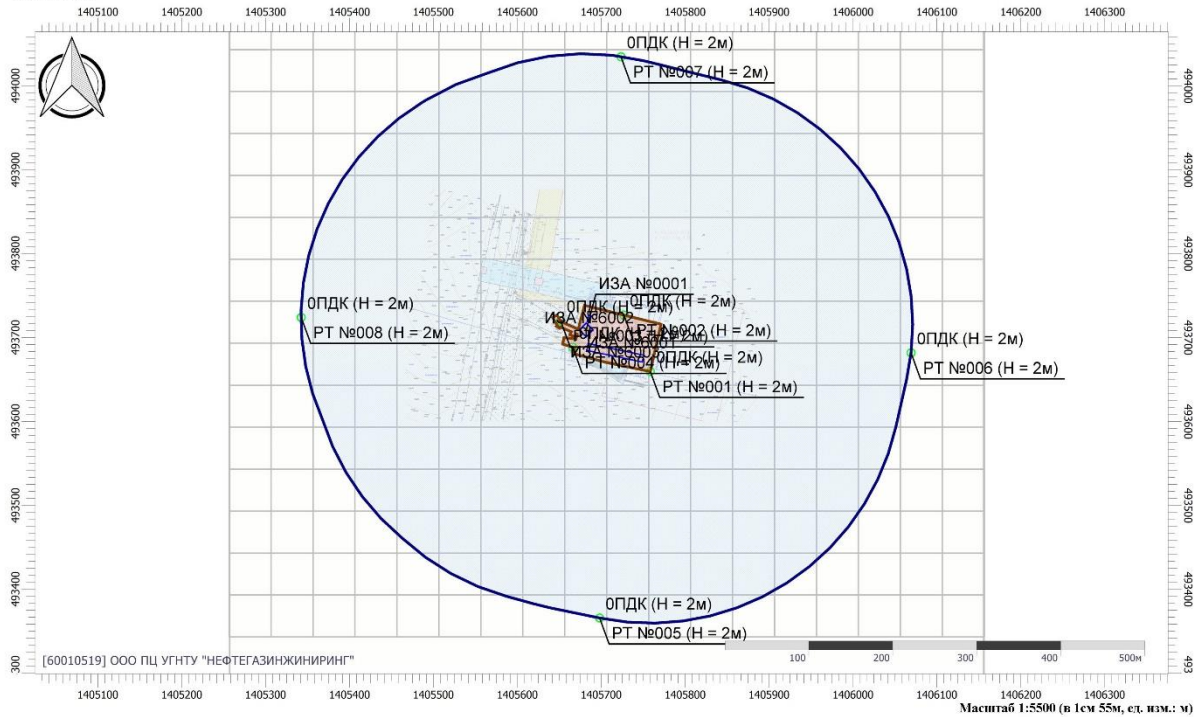
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

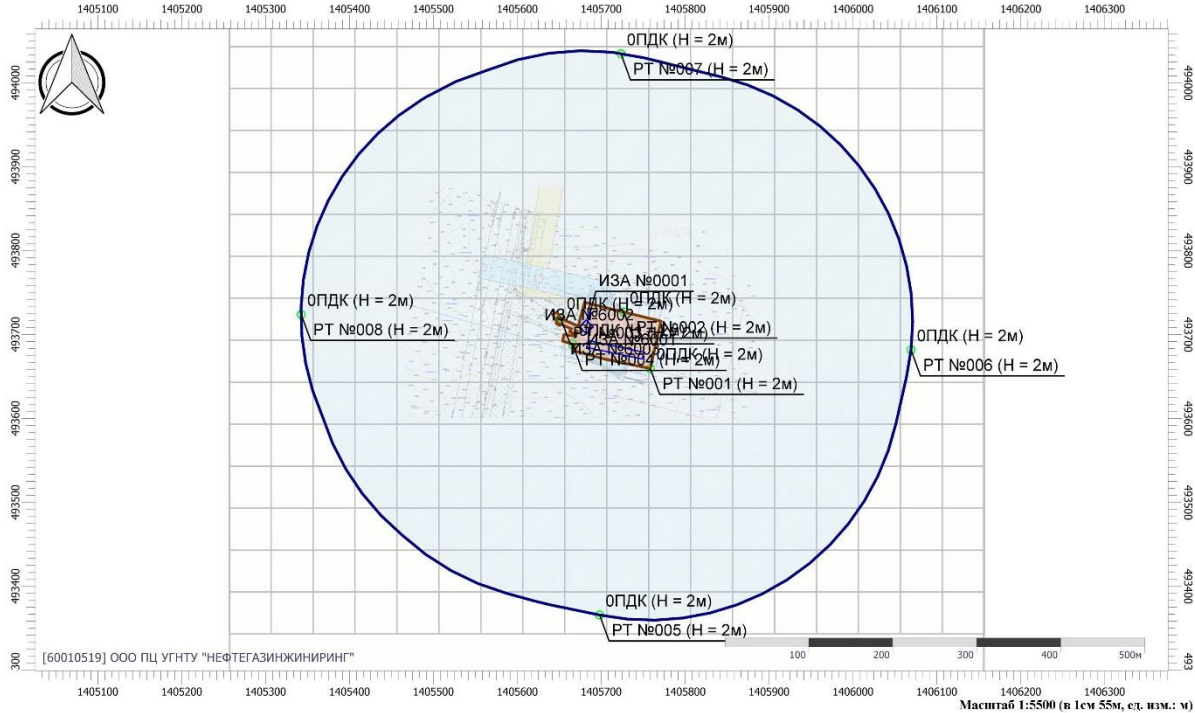
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

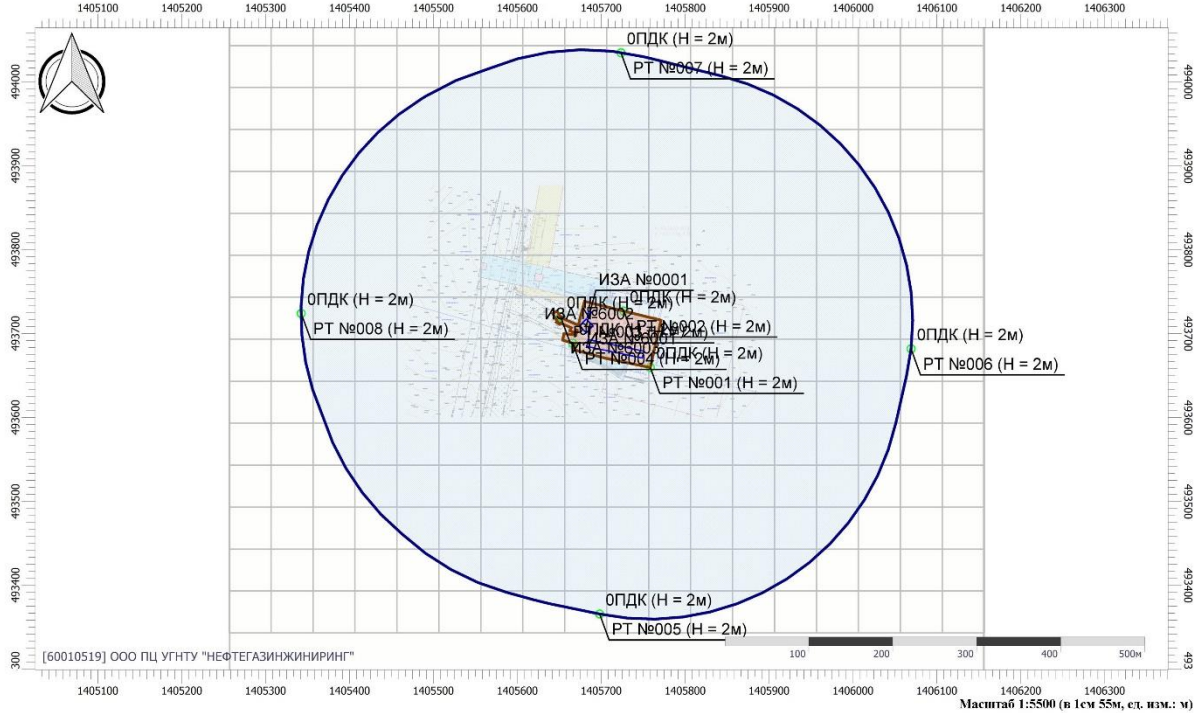
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



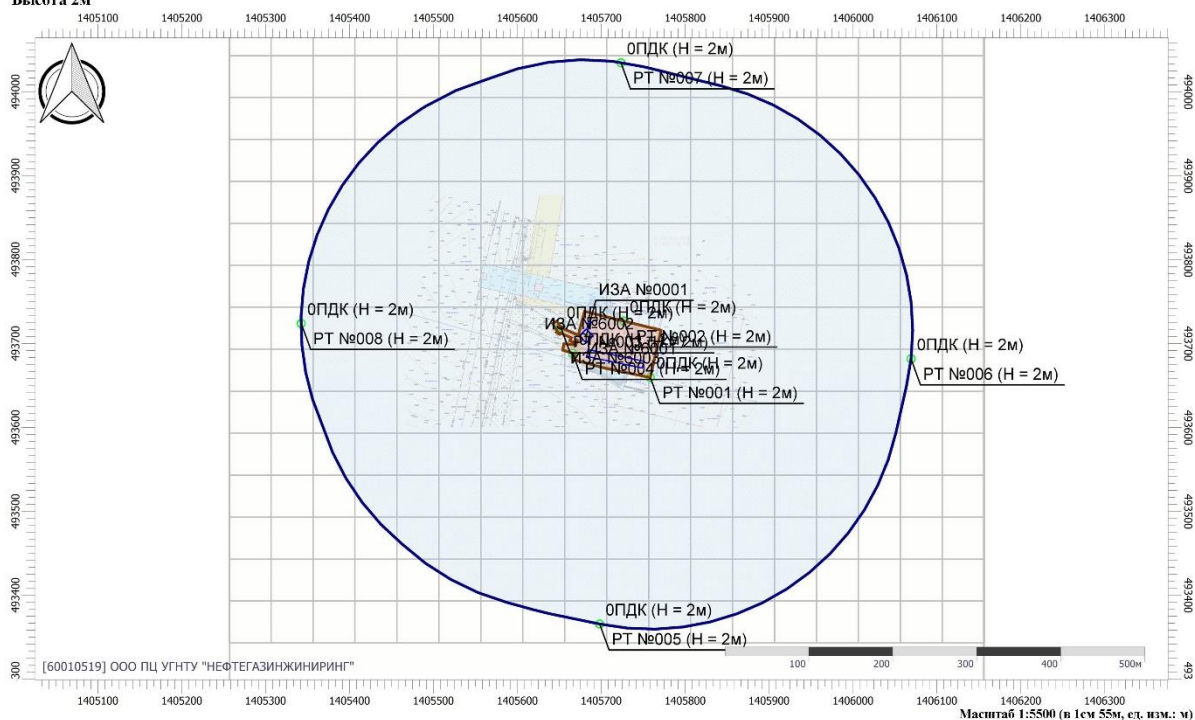
Взам. инв. №

Подп. и дата

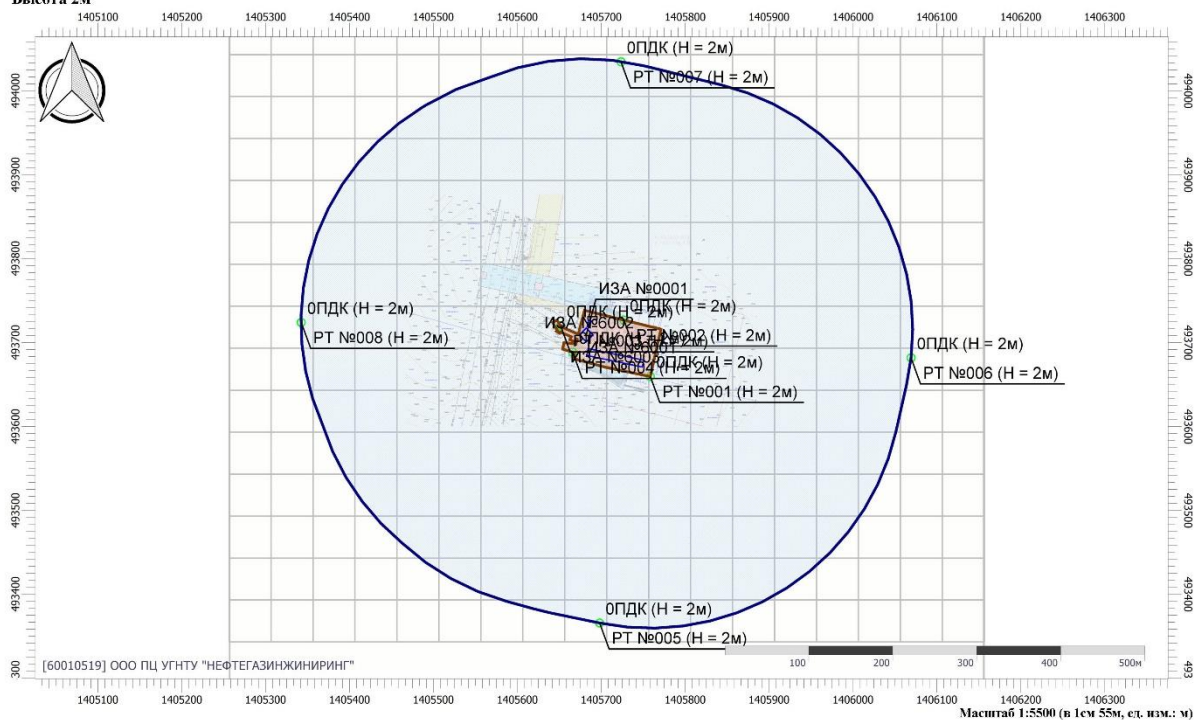
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



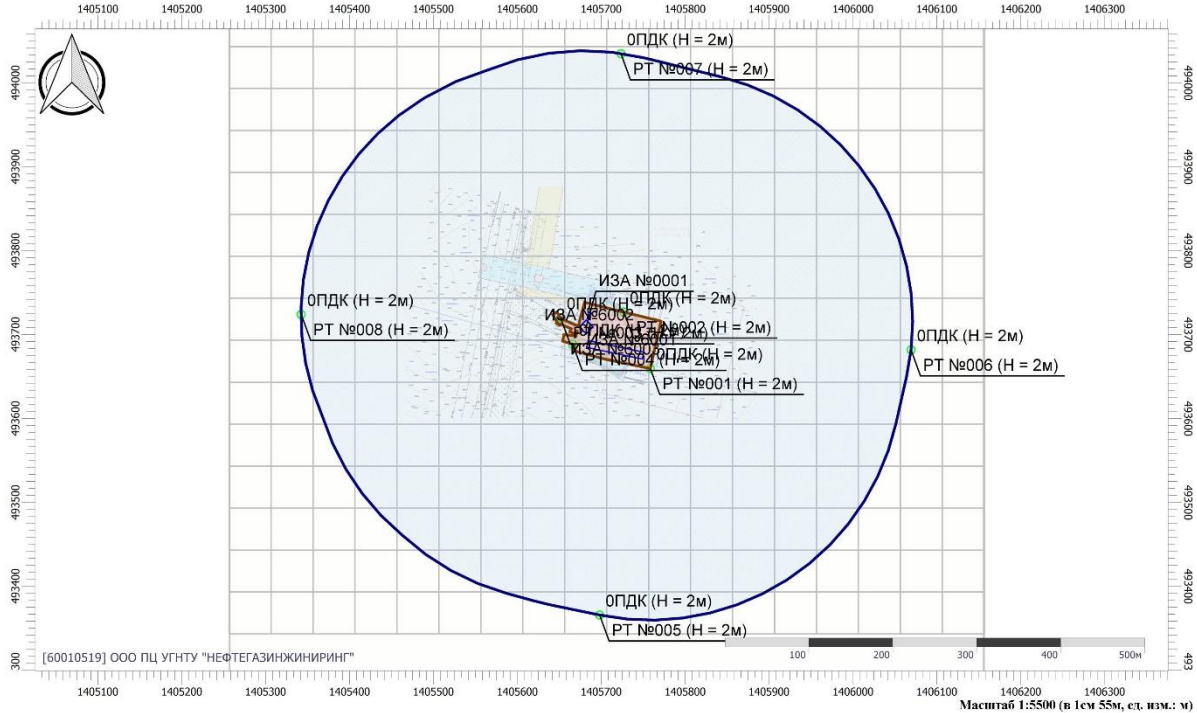
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

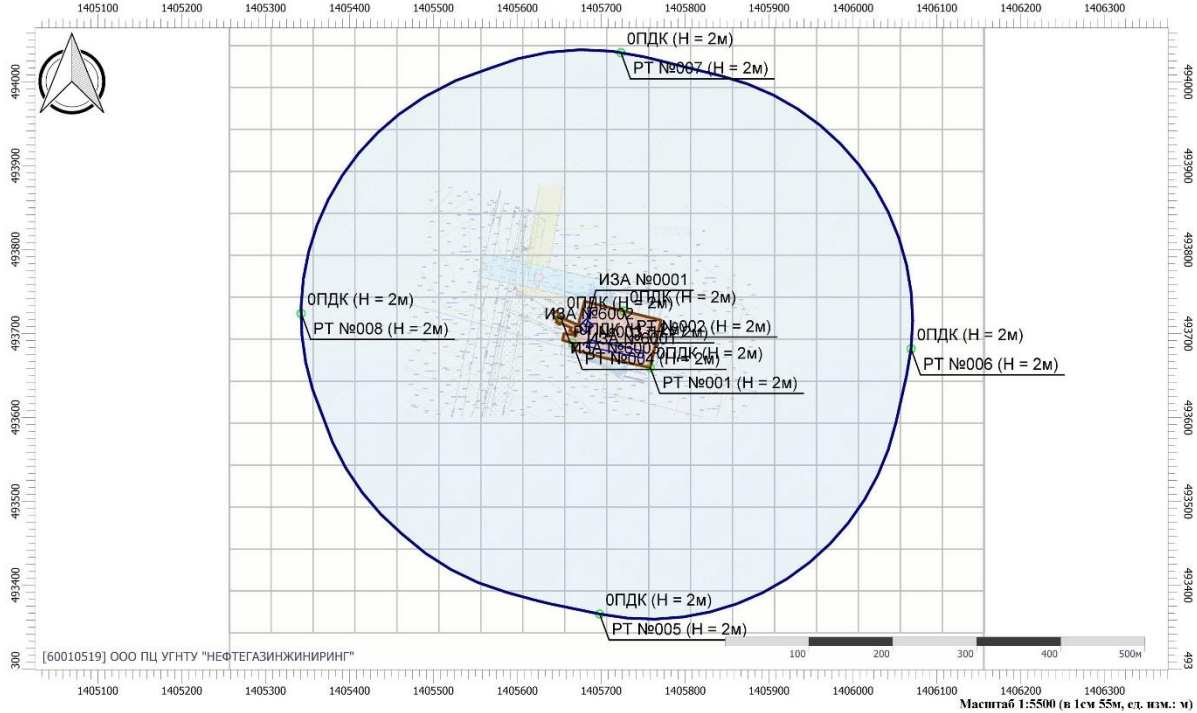
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

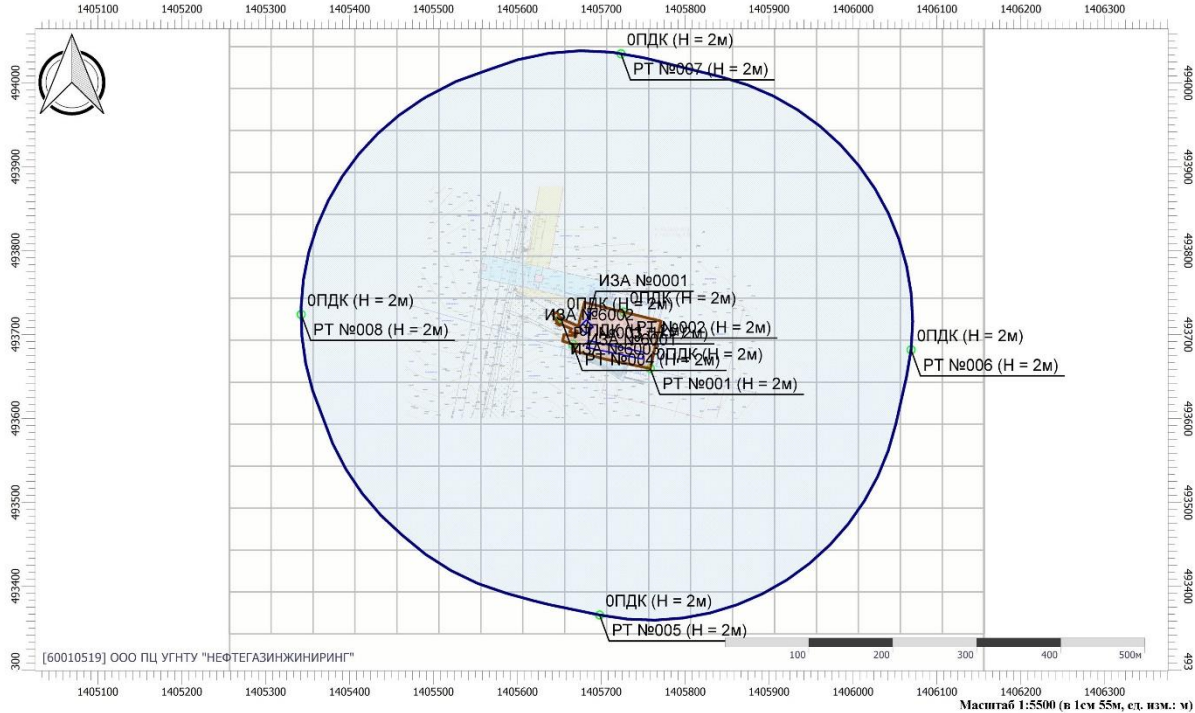
Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				
						Лист 151				

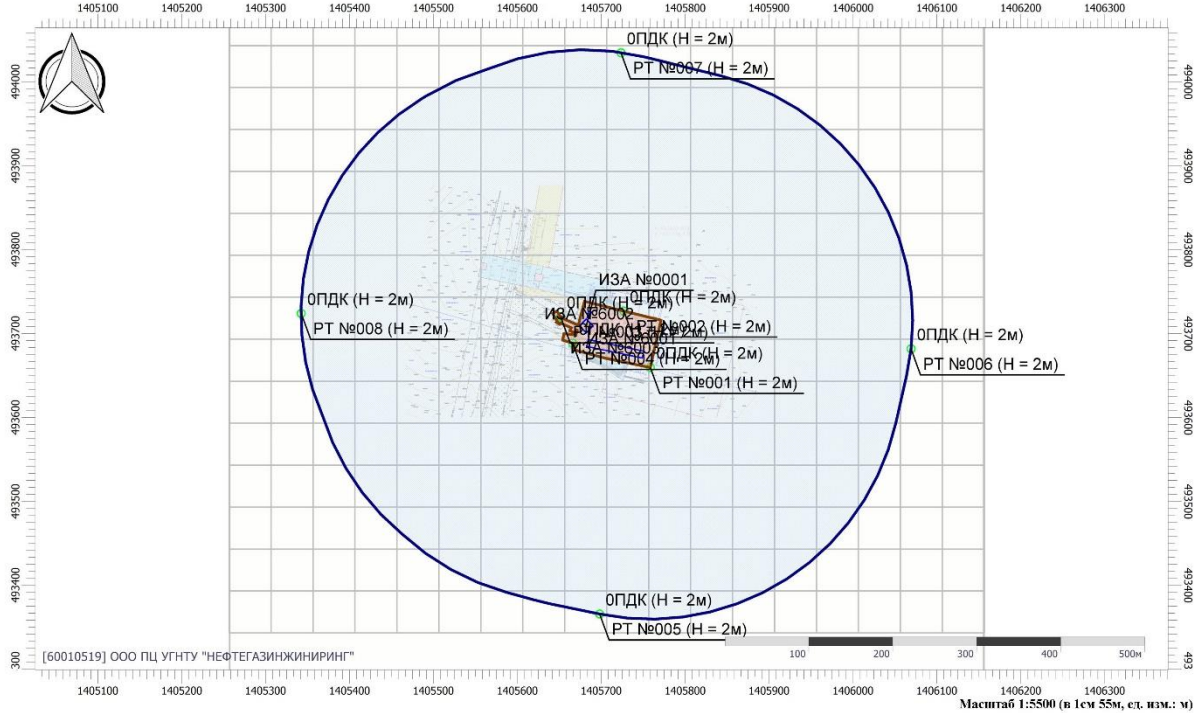
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в дозах ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в дозах ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

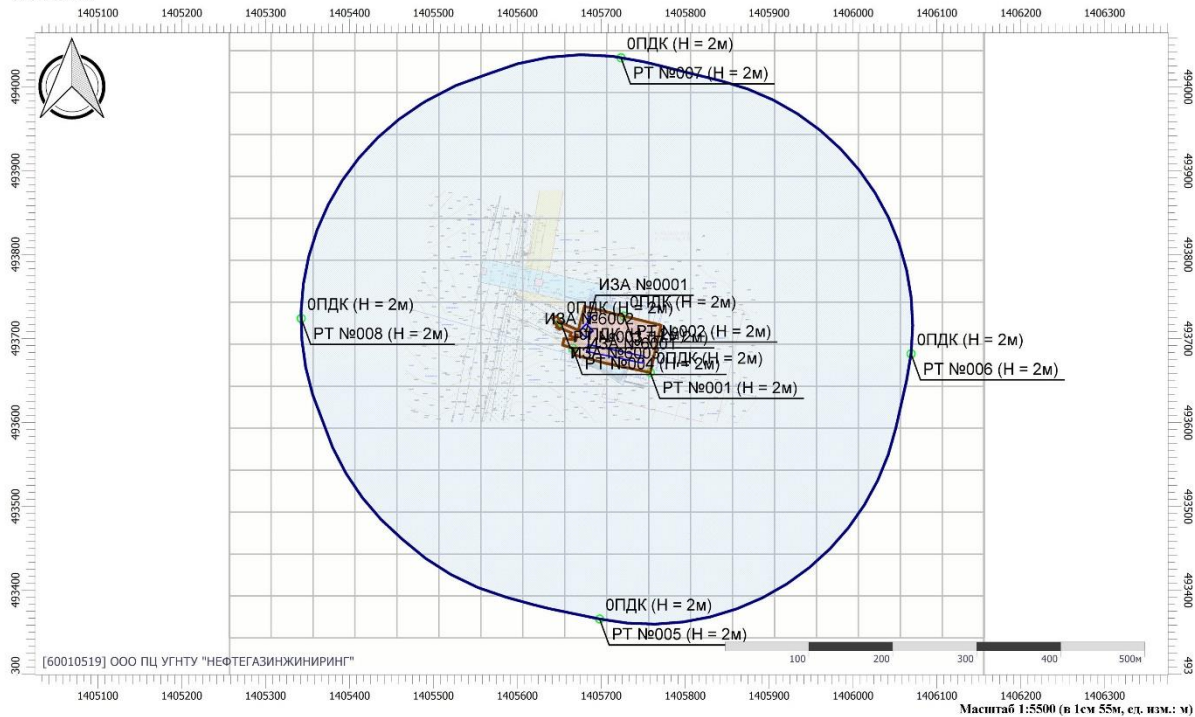
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

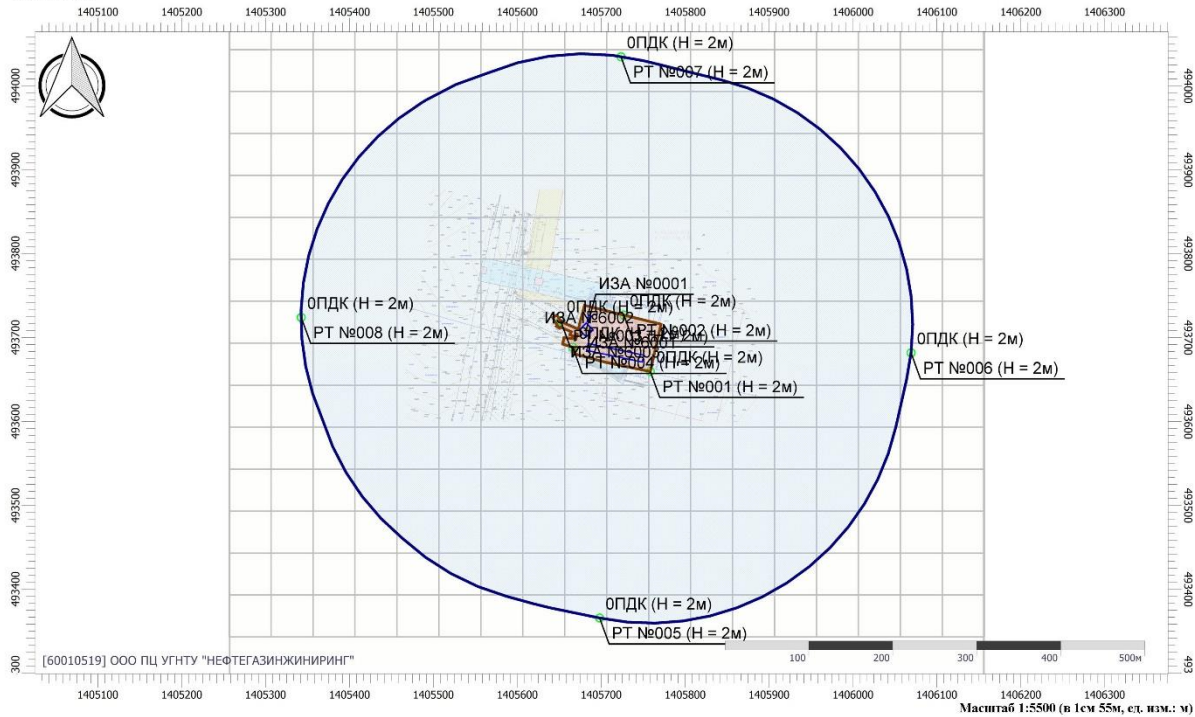
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [16.10.2024 11:06 - 16.10.2024 11:06] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серый диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Среднегодовые концентрации

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 13, скв. 8Г Аксеновск мр

Город: 70, скв. 8Г Аксеновск.мр

Район: 19, Кошкинский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 1, Эксплуатация

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 10 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
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/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
13,00	11,00	6,00	21,00	20,00	10,00	9,00	10,00

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										154
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	1	Емкость дренажная ЕД-1	1	1	5	0,11	0,00	0,15	1,29	0,00	0,00	-	-	1	493708,90	1405681,90	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (r/c)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000030	0,000000	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
0410		Метан					0,0000040	0,000000	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0001680	0,000010	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0025250	0,000155	1	0,00	28,50	0,50			0,00	0,00	0,00	
+	6001	Неплотности скв.8Г	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493693,70	1405736,40	493692,40	1405736,30
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (r/c)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
										См/ПДК	Xm	Um			См/ПДК	Xm	Um	
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000000	0,000002	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
0410		Метан					0,0000001	0,000002	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0000031	0,000099	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0000473	0,001491	1	0,00	11,40	0,50			0,00	0,00	0,00	
+	6002	Неплотности АГЗУ	1	3	2	0,00			1,29	-	5,00	-	-	1	493726,90	1405682,30	493718,00	1405684,50

Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F		Лето			Зима					
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0000000		0,000001		1		0,00		11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0410		Метан		0,0000001		0,000002		1		0,00		11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0000024		0,000074		1		0,00		11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0000355		0,001118		1		0,00		11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6003	Внутренний проезд автотранспорта	1	3	5	0,00			1,29	-	10,00	-	-	1	493688,90	1405682,50	493674,70	1405750,40
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F		Лето			Зима					
										См/ПДК		Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0301		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0004440		0,000202		1		0,01		28,50	0,50	0,00	0,00	0,00		
0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000720		0,000033		1		0,00		28,50	0,50	0,00	0,00	0,00		
0328		Углерод (Пигмент черный)		0,0000560		0,000022		3		0,00		14,25	0,50	0,00	0,00	0,00		
0330		Сера диоксид		0,0000930		0,000037		1		0,00		28,50	0,50	0,00	0,00	0,00		
0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,0010280		0,000417		1		0,00		28,50	0,50	0,00	0,00	0,00		
2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0001670		0,000068		1		0,00		28,50	0,50	0,00	0,00	0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

155

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

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)
0	0	6003	3	1	0,0004440	0,000202	0,0000000
Итого:					0,000444	0,000202	0

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6003	3	1	0,0000720	0,000033	0,0000000
Итого:					7,2E-005	3,3E-005	0

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6003	3	3	0,0000560	0,000022	0,0000000
Итого:					5,6E-005	2,2E-005	0

Вещество: 0330

Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6003	3	1	0,0000930	0,000037	0,0000000
Итого:					9,3E-005	3,7E-005	0

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0000030	0,000000	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000000	0,000002	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000000	0,000001	0,0000000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

156

Итого:	3E-006	2,8E-006	0
--------	--------	----------	---

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)
0	0	6003	3	1	0,0010280	0,000417	0,0000000
Итого:					0,001028	0,000417	0

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0000040	0,000000	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000001	0,000002	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000001	0,000002	0,0000000
Итого:					4,2E-006	3,7E-006	0

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0001680	0,000010	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000031	0,000099	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000024	0,000074	0,0000000
Итого:					0,0001735	0,0001834	0

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0025250	0,000155	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000473	0,001491	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000355	0,001118	0,0000000
Итого:					0,0026078	0,0027642	0

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6003	3	1	0,0001670	0,000068	0,0000000
Итого:					0,000167	6,8E-005	0

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							157
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							158	

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
							159
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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)				
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	494093,30	1405706,30	493296,00	1405706,30	900,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	493659,70	1405758,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
2	493726,78	1405726,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
3	493719,89	1405651,46	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
4	493688,36	1405665,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод
5	493365,85	1405697,89	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"
6	493681,85	1406069,03	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"
7	494034,73	1405723,33	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"
8	493723,94	1405342,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

8	493723,94	1405342,24	2,00	6,67E-05	1,666E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	493681,85	1406069,03	2,00	7,32E-05	1,831E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	493365,85	1405697,89	2,00	9,04E-05	2,260E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	494034,73	1405723,33	2,00	1,18E-04	2,938E-06	-	-	-	-	-	-	3
3	493719,89	1405651,46	2,00	9,82E-04	2,456E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	493688,36	1405665,84	2,00	1,13E-03	2,835E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	493659,70	1405758,30	2,00	1,21E-03	3,027E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	493726,78	1405726,80	2,00	1,47E-03	3,673E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
8	493723,94	1405342,24	2,00	4,42E-05	2,210E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	493681,85	1406069,03	2,00	4,81E-05	2,405E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	493365,85	1405697,89	2,00	5,92E-05	2,962E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	494034,73	1405723,33	2,00	7,72E-05	3,860E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	493688,36	1405665,84	2,00	5,00E-04	2,498E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	493659,70	1405758,30	2,00	5,15E-04	2,576E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	493719,89	1405651,46	2,00	5,58E-04	2,788E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	493726,78	1405726,80	2,00	7,13E-04	3,567E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
6	493681,85	1406069,03	2,00	3,43E-05	6,861E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	493723,94	1405342,24	2,00	4,07E-05	8,139E-08	-	-	-	-	-	-	3
5	493365,85	1405697,89	2,00	4,21E-05	8,413E-08	-	-	-	-	-	-	3
7	494034,73	1405723,33	2,00	6,39E-05	1,278E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	493659,70	1405758,30	2,00	2,60E-04	5,205E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	493726,78	1405726,80	2,00	4,20E-04	8,398E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	493719,89	1405651,46	2,00	4,89E-04	9,780E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	493688,36	1405665,84	2,00	5,07E-04	1,013E-06	-	-	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	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	
8	493723,94	1405342,24	2,00	8,14E-06	2,442E-05	-	-	-	-	-	-	3
6	493681,85	1406069,03	2,00	8,86E-06	2,659E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	493365,85	1405697,89	2,00	1,09E-05	3,274E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	494034,73	1405723,33	2,00	1,42E-05	4,267E-05	-	-	-	-	-	-	3
4	493688,36	1405665,84	2,00	9,21E-05	2,762E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	493659,70	1405758,30	2,00	9,49E-05	2,848E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	493719,89	1405651,46	2,00	1,03E-04	3,081E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	493726,78	1405726,80	2,00	1,31E-04	3,943E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0410
Метан

№	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	
5	493365,85	1405697,89	2,00	-	1,269E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	493659,70	1405758,30	2,00	-	8,657E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	493681,85	1406069,03	2,00	-	1,045E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	493688,36	1405665,84	2,00	-	1,558E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	493719,89	1405651,46	2,00	-	1,504E-06	-	-	-	-	-	-	2
8	493723,94	1405342,24	2,00	-	1,209E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	493726,78	1405726,80	2,00	-	1,529E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	494034,73	1405723,33	2,00	-	1,939E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	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	
6	493681,85	1406069,03	2,00	8,41E-08	4,205E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	493723,94	1405342,24	2,00	9,79E-08	4,895E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	493365,85	1405697,89	2,00	1,02E-07	5,121E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	494034,73	1405723,33	2,00	1,56E-07	7,801E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	493659,70	1405758,30	2,00	6,84E-07	3,420E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	493726,78	1405726,80	2,00	1,18E-06	5,884E-05	-	-	-	-	-	-	2

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

3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	1,20E-06	5,988E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	1,24E-06	6,216E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

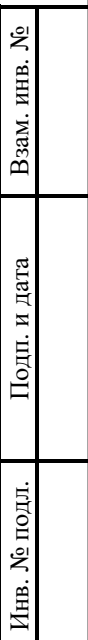
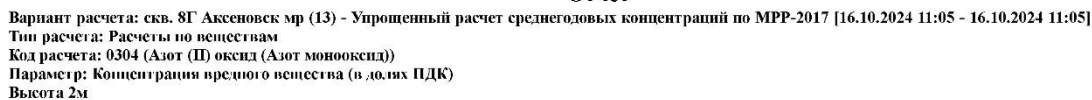
№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	1,26E-05	6,321E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	1,47E-05	7,356E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	1,54E-05	7,698E-05	-	-	-	-	-	-	3
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	2,35E-05	1,173E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	1,03E-04	5,147E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	1,77E-04	8,856E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	1,80E-04	8,995E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	1,87E-04	9,338E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	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	
5	493365,8 5	1405697, 89	2,00	-	5,318E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	493659,7 0	1405758, 30	2,00	-	4,626E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	493681,8 5	1406069, 03	2,00	-	4,319E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	493688,3 6	1405665, 84	2,00	-	4,486E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	493719,8 9	1405651, 46	2,00	-	5,006E-05	-	-	-	-	-	-	2
8	493723,9 4	1405342, 24	2,00	-	3,968E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	493726,7 8	1405726, 80	2,00	-	6,405E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	494034,7 3	1405723, 33	2,00	-	6,932E-06	-	-	-	-	-	-	3

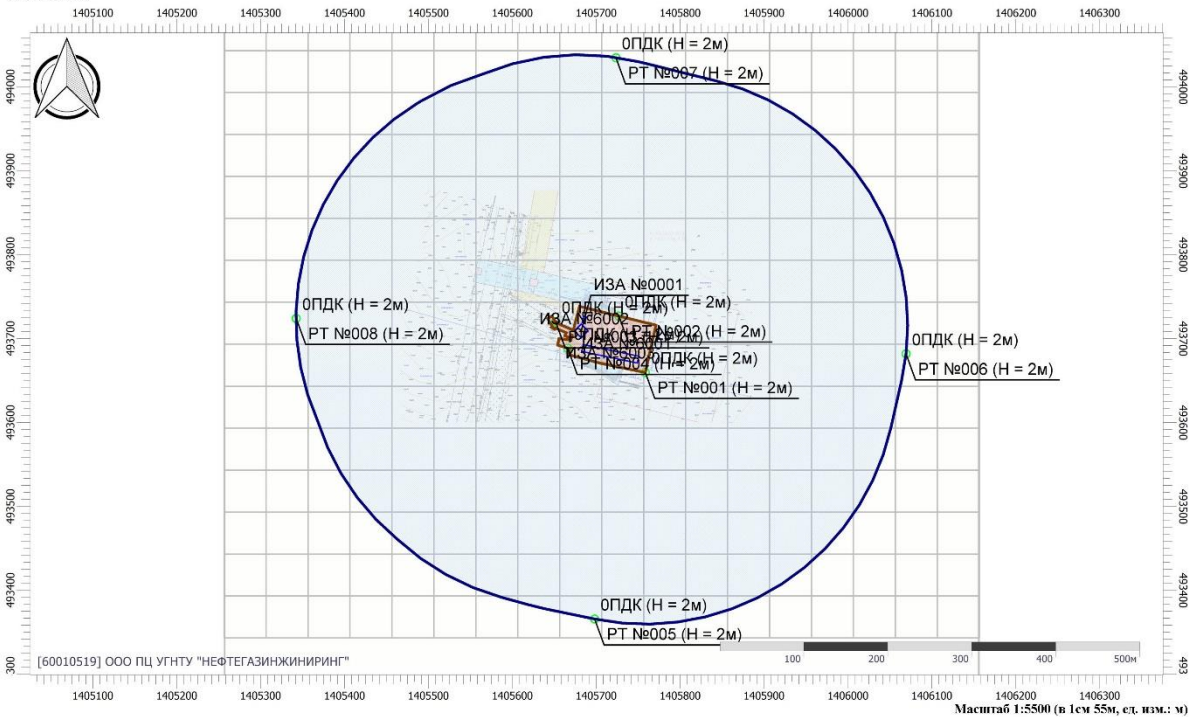
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокиси азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



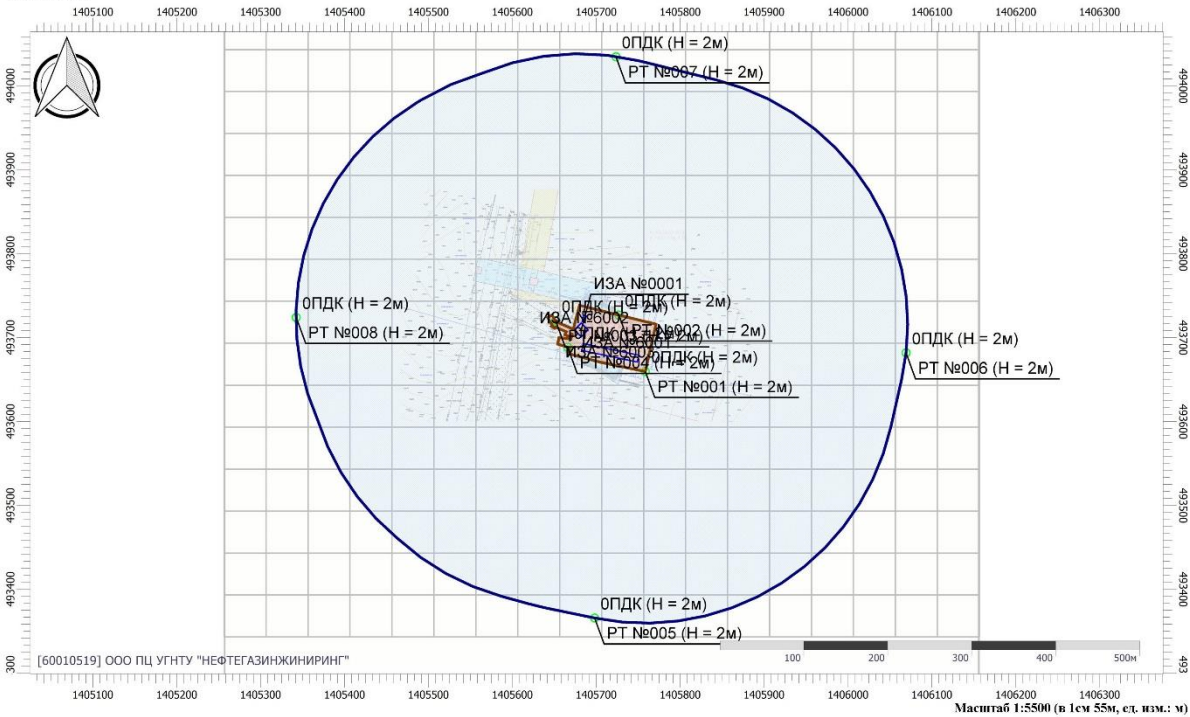
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

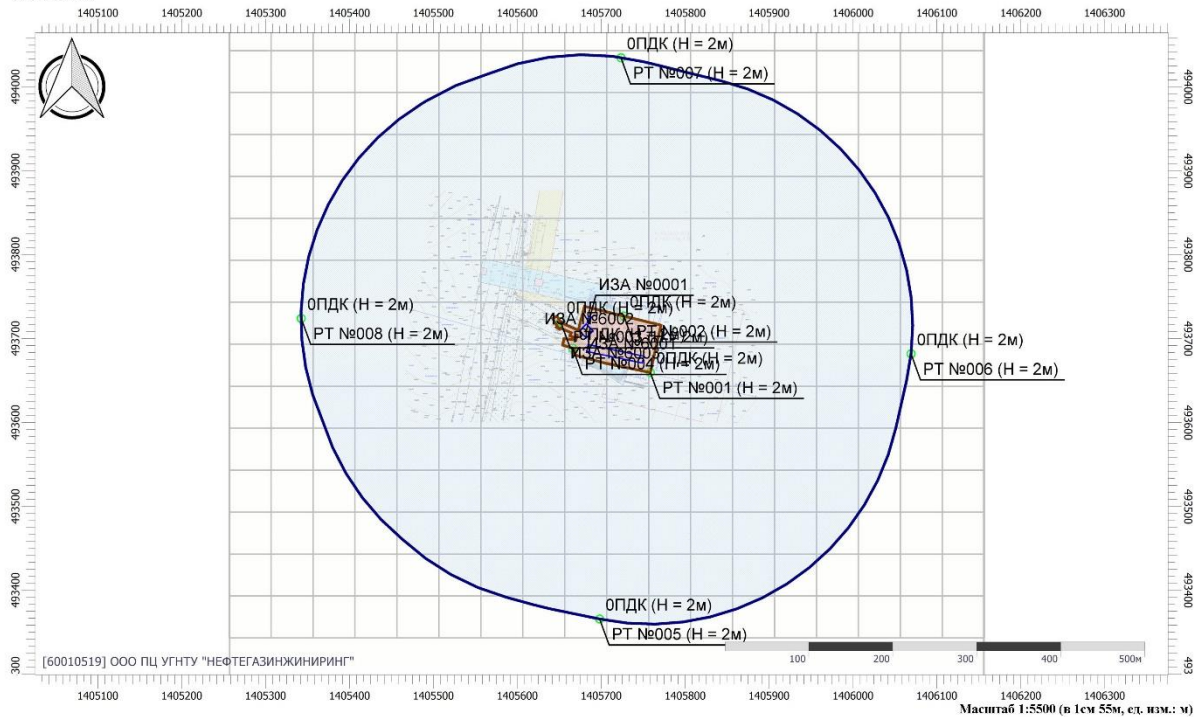


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

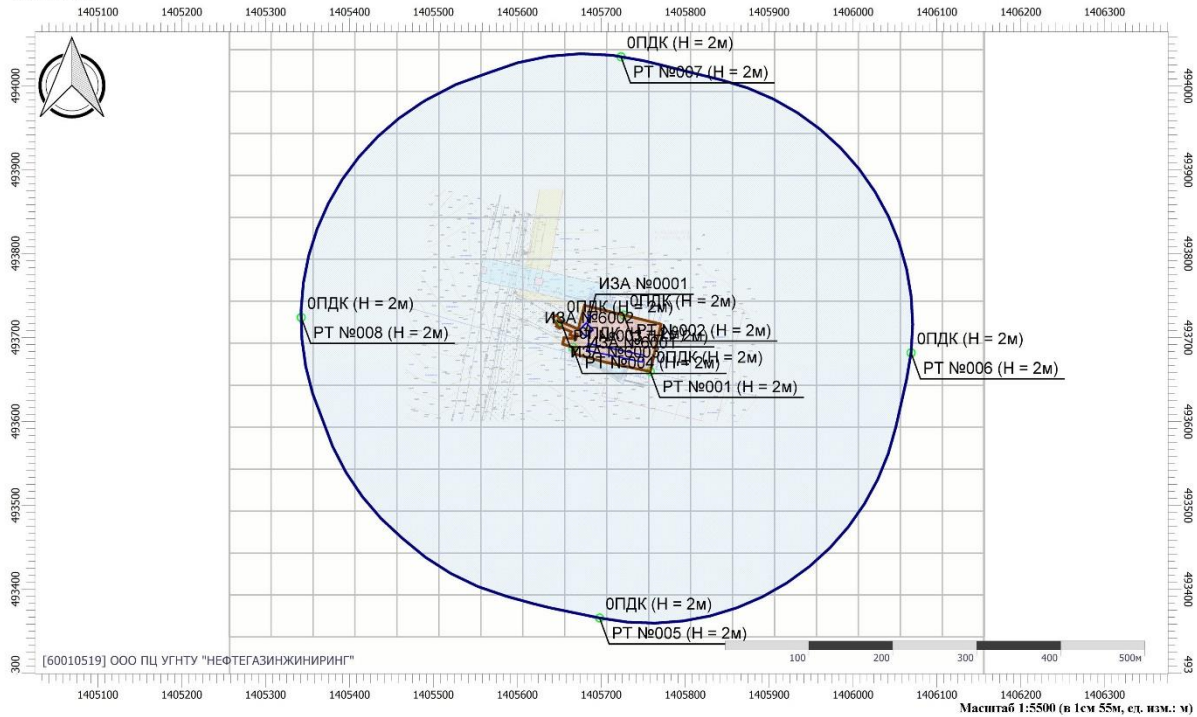
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

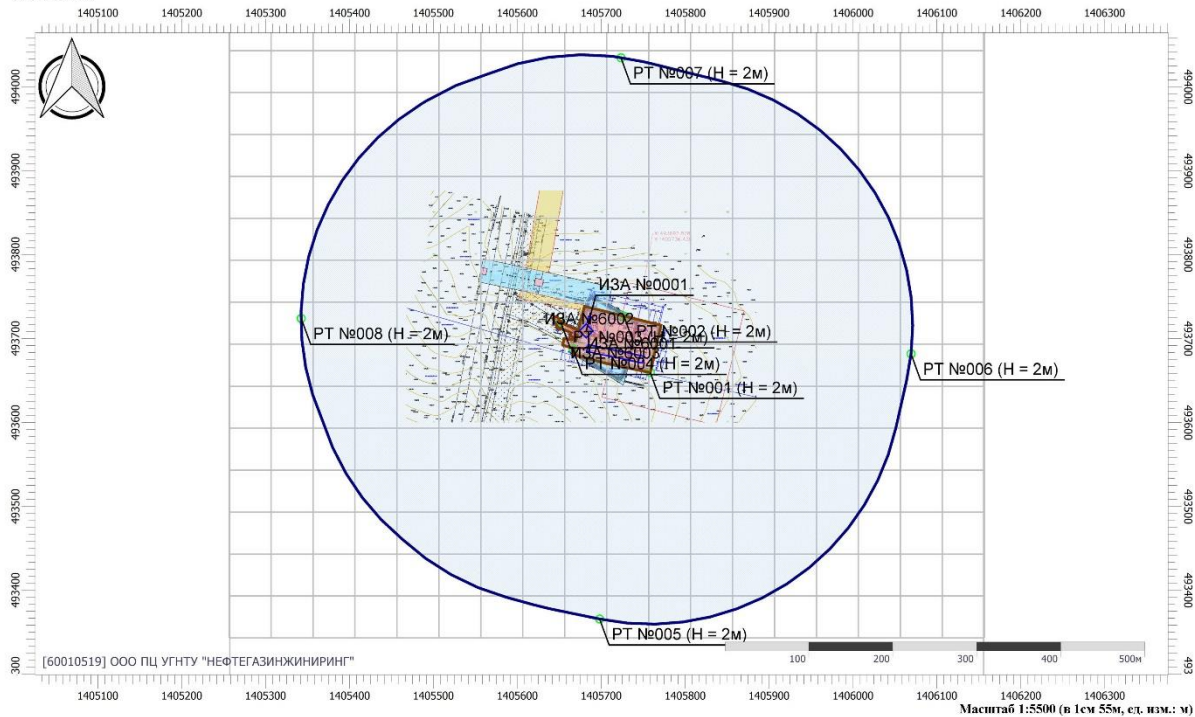
Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				
						Лист 167				

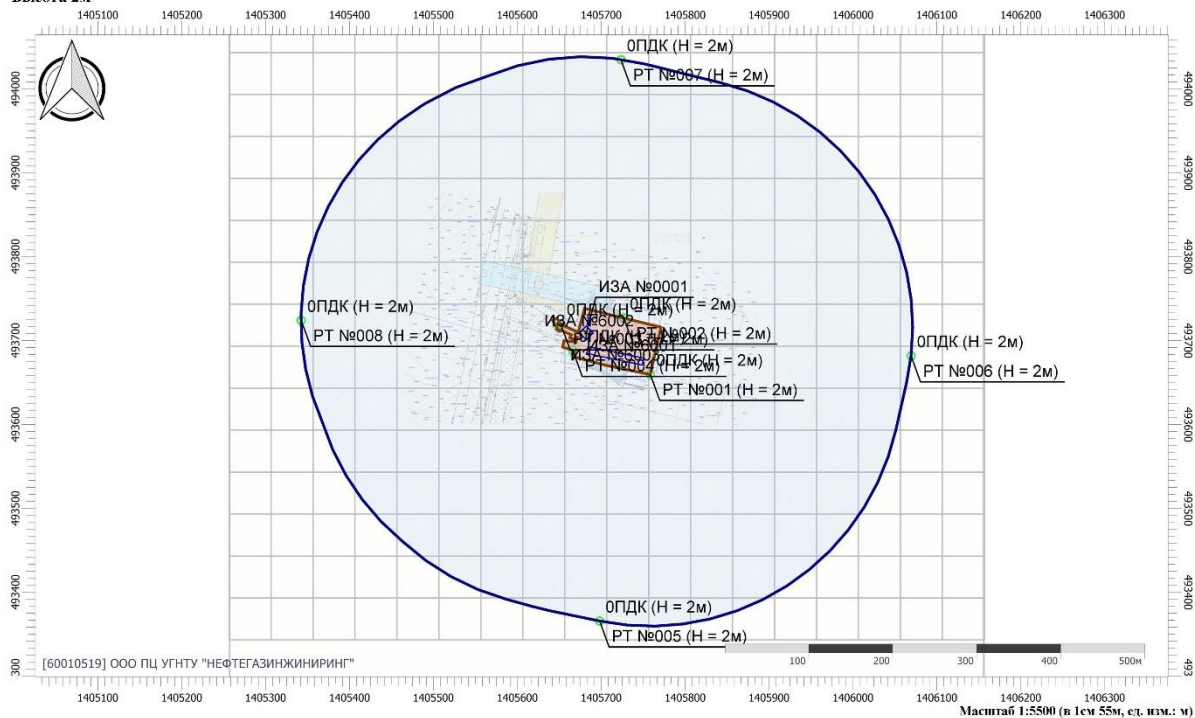
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

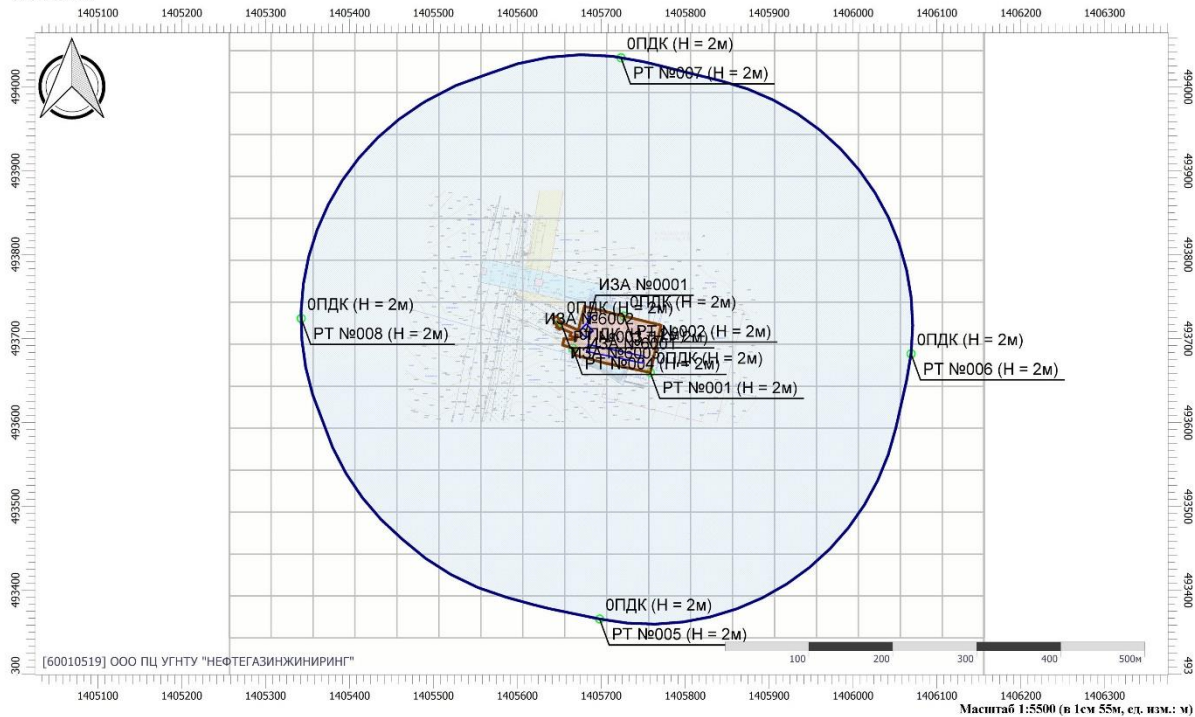
Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

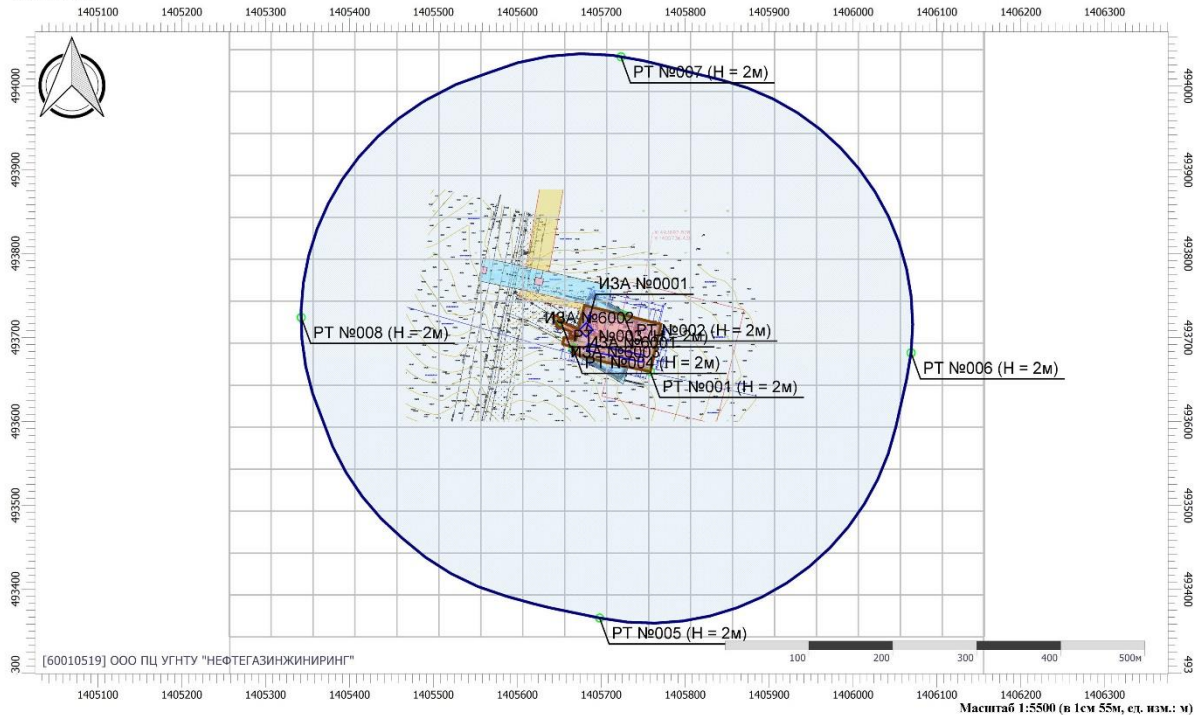
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [16.10.2024 11:05 - 16.10.2024 11:05]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
169

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 13, скв. 8Г Аксеновск мр

Город: 70, скв. 8Г Аксеновск.мр

Район: 19, Кошкинский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 2, Строительство

ВР: 1, Строительство

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 26 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
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/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										170
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Параметры источников выбросов111

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "в" - источник учитывается без исключения из фона;
 "н" - 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;
 11- Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
%	5501	Труба ДЭС	1	1	2,5	0,15	0,40	22,64	1,29	450,00	0,00	-	-	1	494266,40	1405675,40	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
												См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0533334	0,095040	1	0,55	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0086667	0,015444	1	0,04	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)						0,0026786	0,004886	3	0,11	26,50	4,36	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид						0,0312500	0,054900	1	0,13	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)						0,0666667	0,117000	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенза/пирен						8,3330000E-08	1,440000E-07	3	0,00	26,50	4,36	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксида)						0,0007143	0,001286	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0178571	0,032143	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00			
%	6501	Дорожно-строительная техника (внутренний проезд)	1	3	5	0,00			1,29	0,00	10,00	-	-	1	494126,30	1405686,20	493767,50	1405618,60
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
												См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0012703	0,000363	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0002064	0,000059	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)						0,0001653	0,000041	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид						0,0002866	0,000074	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)						0,0029829	0,000777	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0004788	0,000125	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
%	6502	Дорожно-строительная техника (стоянка техники)	1	3	5	0,00			1,29	0,00	10,00	-	-	1	494126,30	1405686,20	493767,50	1405618,60
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
												См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0463436	0,029935	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0075308	0,004864	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)						0,0381470	0,017793	3	2,57	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид						0,0163333	0,009167	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)						0,4293111	0,215751	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)						0,0067392	0,003912	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)						0,0183022	0,008535	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
%	6503	Сварочные работы	1	3	5	0,00			1,29	0,00	10,00	-	-	1	494176,10	1405682,70	494145,40	1405703,10
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
												См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0123	ди)Железо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)						0,0063101	0,000454	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)						0,0005431	0,000039	3	0,55	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						0,0007083	0,000051	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						0,0001151	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)						0,0078507	0,000565	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)						0,0004427	0,000032	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые						0,0019479	0,000140	3	0,10	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2						0,0008264	0,000060	3	0,03	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00			
%	6504	Заправка топливом	1	3	2	0,00			1,29	0,00	10,00	-	-	1	494294,20	1405666,40	494223,30	1405690,10
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (т/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето				Зима				
												См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000000	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)					0,0000057	0,000259	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
%	6505	Площадь проведения разгрузочно-погрузочных работ			1	3	2	0,00			1,29	0,00	10,00	-	-	1	493767,50	1405619,10	493750,10	1405694,70
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2					0,0083300	0,005645	3	2,38	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00					
%	6506	Лакокрасочные работы			1	3	2	0,00			1,29	0,00	10,00	-	-	1	494199,80	1405681,50	494222,20	1405690,20
Код в-ва		Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима				
										См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0011719	0,000338	1	0,17	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
2752		Уайт-спирит					0,0003906	0,000113	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00					
2902		Взвешенные вещества					0,0022917	0,000660	3	0,39	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00					

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0063101	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0063101		0,00			0,00		

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0005431	3	0,55	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0005431		0,55			0,00		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0533334	1	0,55	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0012703	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0463436	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0007083	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1016556		1,36			0,00		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0086667	1	0,04	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0002064	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0075308	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0001151	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
															173
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Итого:	0,0165190	0,11	0,00
--------	-----------	------	------

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0026786	3	0,11	26,50	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0001653	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0381470	3	2,57	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0409909		2,69			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0312500	1	0,13	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0002866	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0163333	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0478699		0,24			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000000		0,00			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0666667	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0029829	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,4293111	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0078507	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5068114		0,32			0,00		

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0004427	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Итого:	0,0004427	0,07	0,00
--------	-----------	------	------

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0019479	3	0,10	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0019479		0,10			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0011719	1	0,17	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0011719		0,17			0,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	8,3330000E-08	3	0,00	26,50	4,36	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0007143	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0007143		0,03			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0067392	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0067392		0,00			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0	0	5501	1	0,0178571	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0004788	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0183022	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0366381		0,08			0,00		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0003906	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003906		0,01			0,00		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0000057	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000057		0,00			0,00		

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0022917	3	0,39	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0022917		0,39			0,00		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0008264	3	0,03	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0083300	3	2,38	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0091564		2,41			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

176

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;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0007143	1	0,03	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0007143		0,03			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	0,0312500	1	0,13	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0002866	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0163333	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	0333	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0478699		0,24			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	6503	3	0342	0,0004427	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0344	0,0019479	3	0,10	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0023906		0,17			0,00		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										177
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0301	0,0533334	1	0,55	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0012703	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,0463436	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0301	0,0007083	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0312500	1	0,13	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0002866	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0163333	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,1495255		1,00			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	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0330	0,0312500	1	0,13	53,00	4,36	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0002866	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0163333	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0342	0,0004427	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0483126		0,17			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								Лист
										178
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК c/c	0,04	ПДК c/c	0,04	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК c/г	5Е-5	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/г	0,04	ПДК c/c	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК c/г	0,06	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК c/г	0,025	ПДК c/c	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК c/c	0,05	ПДК c/c	0,05	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК c/г	0,002	ПДК c/c	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК c/г	3	ПДК c/c	3	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК c/c	0,03	ПДК c/c	0,03	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК c/c	50	ПДК c/c	50	Да	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК c/c	5	ПДК c/c	5	Да	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/г	0,1	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК c/г	1Е-6	ПДК c/c	1Е-6	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК c/г	0,003	ПДК c/c	0,01	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК c/c	1,5	ПДК c/c	1,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК c/г	0,075	ПДК c/c	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК c/c	0,1	ПДК c/c	0,1	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	-	Да	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

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

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
0330	Сера диоксид	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								180

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	497270,70	1406262,25	490833,10	1406262,25	9000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	493151,10	1406185,50	2,00	на границе жилой зоны	РТ на границе пос. Графский
2	494312,30	1402836,00	2,00	на границе жилой зоны	РТ на границе д. Средне-Правая Чесноковка
3	491066,60	1408395,00	2,00	на границе жилой зоны	РТ на границе с. Нижняя Быковка
4	493142,50	1402077,10	2,00	на границе жилой зоны	РТ на границе д. Ягодиновка
5	496955,40	1407977,50	2,00	на границе жилой зоны	РТ на границе д. Киевка
6	496411,70	1409267,90	2,00	на границе жилой зоны	РТ на границе д. Киевка

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										182
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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)

№	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	
3	491066,50	1408395,00	2,00	-	1,749E-05	319	8,00	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	-	2,043E-05	74	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	-	1,804E-04	334	8,00	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	-	3,285E-05	93	8,00	-	-	-	-	4
6	496411,70	1409267,90	2,00	-	1,664E-05	238	8,00	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	-	2,190E-05	219	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	1,43E-04	1,432E-06	238	8,00	-	-	-	-	4
3	491066,50	1408395,00	2,00	1,51E-04	1,505E-06	319	8,00	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	1,76E-04	1,758E-06	74	8,00	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,89E-04	1,885E-06	219	8,00	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	2,83E-04	2,827E-06	93	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	1,55E-03	1,553E-05	334	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	0,10	0,019	238	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
3	491066,50	1408395,00	2,00	0,10	0,019	318	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	0,10	0,020	75	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	0,10	0,020	219	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	0,10	0,020	93	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	0,11	0,022	332	1,10	0,08	0,017	0,09	0,019	4

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	2,87E-04	1,147E-04	238	1,10	-	-	-	-	4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

3	491066,50	1408395,00	2,00	3,12E-04	1,250E-04	318	1,10	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	3,53E-04	1,414E-04	75	1,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	3,72E-04	1,488E-04	219	1,10	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	5,05E-04	2,020E-04	93	1,10	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	2,07E-03	8,280E-04	332	1,10	-	-	-	-	4

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	6,61E-04	9,921E-05	236	8,00	-	-	-	-	4
3	491066,50	1408395,00	2,00	7,67E-04	1,150E-04	317	8,00	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	8,67E-04	1,300E-04	218	8,00	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	8,75E-04	1,313E-04	77	8,00	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	1,31E-03	1,969E-04	97	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	8,17E-03	0,001	325	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	6,42E-03	0,003	238	6,70	5,72E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
3	491066,50	1408395,00	2,00	6,44E-03	0,003	319	1,10	5,70E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	6,50E-03	0,003	74	1,10	5,66E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	6,54E-03	0,003	220	1,10	5,64E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	6,74E-03	0,003	93	1,10	5,51E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	9,11E-03	0,005	333	1,10	3,93E-03	0,002	6,00E-03	0,003	4

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
3	491066,50	1408395,00	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4
6	496411,70	1409267,90	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	0,13	0,001	-	-	0,13	0,001	0,13	0,001	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	0,16	0,802	236	1,30	0,16	0,799	0,16	0,800	4
3	491066,50	1408395,00	2,00	0,16	0,802	317	1,10	0,16	0,799	0,16	0,800	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	0,16	0,802	218	1,10	0,16	0,798	0,16	0,800	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	0,16	0,802	77	1,00	0,16	0,798	0,16	0,800	4

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2	494312,3 0	1402836, 00	2,00	0,16	0,803	96	1,00	0,16	0,798	0,16	0,800	4
1	493151,1 0	1406185, 50	2,00	0,16	0,814	326	8,00	0,16	0,791	0,16	0,800	4

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	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	
6	496411,7 0	1409267, 90	2,00	1,43E-04	2,861E-06	238	1,30	-	-	-	-	4
3	491066,6 0	1408395, 00	2,00	1,51E-04	3,017E-06	319	1,20	-	-	-	-	4
4	493142,5 0	1402077, 10	2,00	1,74E-04	3,482E-06	74	1,00	-	-	-	-	4
5	496955,4 0	1407977, 50	2,00	1,84E-04	3,674E-06	219	0,90	-	-	-	-	4
2	494312,3 0	1402836, 00	2,00	2,45E-04	4,903E-06	93	0,70	-	-	-	-	4
1	493151,1 0	1406185, 50	2,00	1,16E-03	2,318E-05	334	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№	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	
6	496411,7 0	1409267, 90	2,00	2,57E-05	5,137E-06	238	8,00	-	-	-	-	4
3	491066,6 0	1408395, 00	2,00	2,70E-05	5,399E-06	319	8,00	-	-	-	-	4
4	493142,5 0	1402077, 10	2,00	3,15E-05	6,307E-06	74	8,00	-	-	-	-	4
5	496955,4 0	1407977, 50	2,00	3,38E-05	6,761E-06	219	8,00	-	-	-	-	4
2	494312,3 0	1402836, 00	2,00	5,07E-05	1,014E-05	93	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,1 0	1406185, 50	2,00	2,78E-04	5,569E-05	334	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводов C1H4-C5H12

№	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	
3	491066,6 0	1408395, 00	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
4	493142,5 0	1402077, 10	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
1	493151,1 0	1406185, 50	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
2	494312,3 0	1402836, 00	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
6	496411,7 0	1409267, 90	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
5	496955,4 0	1407977, 50	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводов C6H14-C10H22

№	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	
3	491066,6 0	1408395, 00	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
4	493142,5 0	1402077, 10	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
1	493151,1 0	1406185, 50	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
2	494312,3 0	1402836, 00	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
6	496411,7 0	1409267, 90	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
5	496955,4 0	1407977, 50	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4

Взам. инв. №							Лист 185
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	8,65E-05	1,729E-05	238	4,70	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	8,79E-05	1,757E-05	319	4,70	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	9,96E-05	1,992E-05	74	4,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,07E-04	2,131E-05	220	3,90	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	1,45E-04	2,897E-05	92	2,90	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	5,36E-04	1,072E-04	335	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	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	
3	491066,60	1408395,00	2,00	-	3,274E-10	320	1,10	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	-	3,957E-10	73	1,10	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	-	2,912E-09	335	1,10	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	-	6,485E-10	91	1,10	-	-	-	-	4
6	496411,70	1409267,90	2,00	-	3,296E-10	239	1,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	-	4,417E-10	221	1,10	-	-	-	-	4

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)

№	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	
3	491066,60	1408395,00	2,00	1,26E-04	6,291E-06	320	6,30	-	-	-	-	4
6	496411,70	1409267,90	2,00	1,27E-04	6,327E-06	239	6,30	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	1,43E-04	7,130E-06	73	6,40	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,53E-04	7,669E-06	221	6,40	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	2,09E-04	1,046E-05	91	1,10	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	9,46E-04	4,731E-05	335	1,10	-	-	-	-	4

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	8,18E-06	4,090E-05	236	1,30	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	9,56E-06	4,778E-05	316	1,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,03E-05	5,162E-05	218	1,00	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	1,08E-05	5,410E-05	77	1,00	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	1,49E-05	7,451E-05	97	0,70	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	7,09E-05	3,545E-04	325	8,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	2,09E-04	2,509E-04	238	1,10	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	2,30E-04	2,759E-04	318	1,10	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	2,59E-04	3,113E-04	75	1,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	2,72E-04	3,262E-04	219	1,10	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	3,68E-04	4,420E-04	94	1,10	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	1,50E-03	0,002	332	1,10	-	-	-	-	4

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	5,76E-06	5,763E-06	238	4,70	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	5,86E-06	5,857E-06	319	4,70	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	6,64E-06	6,639E-06	74	4,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	7,10E-06	7,104E-06	220	3,90	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	9,66E-06	9,656E-06	92	2,90	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	3,57E-05	3,573E-05	335	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	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	
3	491066,60	1408395,00	2,00	8,44E-08	8,443E-08	320	4,70	-	-	-	-	4
6	496411,70	1409267,90	2,00	8,47E-08	8,465E-08	239	4,70	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	9,67E-08	9,669E-08	73	4,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,05E-07	1,047E-07	220	3,80	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	1,41E-07	1,412E-07	91	2,90	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	4,99E-07	4,994E-07	335	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	1,75E-05	8,767E-06	238	8,00	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	1,81E-05	9,050E-06	319	8,00	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	2,27E-05	1,134E-05	74	8,00	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	2,57E-05	1,283E-05	220	8,00	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	4,04E-05	2,018E-05	92	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	1,94E-04	9,699E-05	335	8,00	-	-	-	-	4

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

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	9,75E-05	2,924E-05	234	8,00	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,31E-04	3,936E-05	216	8,00	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	1,37E-04	4,117E-05	315	8,00	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	1,55E-04	4,654E-05	80	8,00	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	2,46E-04	7,393E-05	101	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	2,26E-03	6,792E-04	319	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	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	
3	491066,60	1408395,00	2,00	1,26E-04	-	320	6,30	-	-	-	-	4
6	496411,70	1409267,90	2,00	1,27E-04	-	239	6,30	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	1,43E-04	-	73	6,40	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,53E-04	-	221	6,40	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	2,09E-04	-	91	1,10	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	9,46E-04	-	335	1,10	-	-	-	-	4

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	0,13	-	238	6,70	0,13	-	0,13	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	0,13	-	319	1,10	0,13	-	0,13	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	0,13	-	74	1,10	0,13	-	0,13	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	0,13	-	220	1,10	0,13	-	0,13	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	0,13	-	93	1,10	0,13	-	0,13	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	0,13	-	333	1,10	0,13	-	0,13	-	4

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	1,53E-04	-	238	1,30	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	1,61E-04	-	319	1,20	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	1,86E-04	-	74	1,00	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	1,96E-04	-	219	0,90	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	2,67E-04	-	93	8,00	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	1,44E-03	-	334	8,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	0,06	-	238	1,10	0,06	-	0,06	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	0,06	-	318	1,10	0,06	-	0,06	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	0,07	-	75	1,10	0,06	-	0,06	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	0,07	-	219	1,10	0,06	-	0,06	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	0,07	-	93	1,10	0,06	-	0,06	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	0,07	-	333	1,10	0,06	-	0,06	-	4

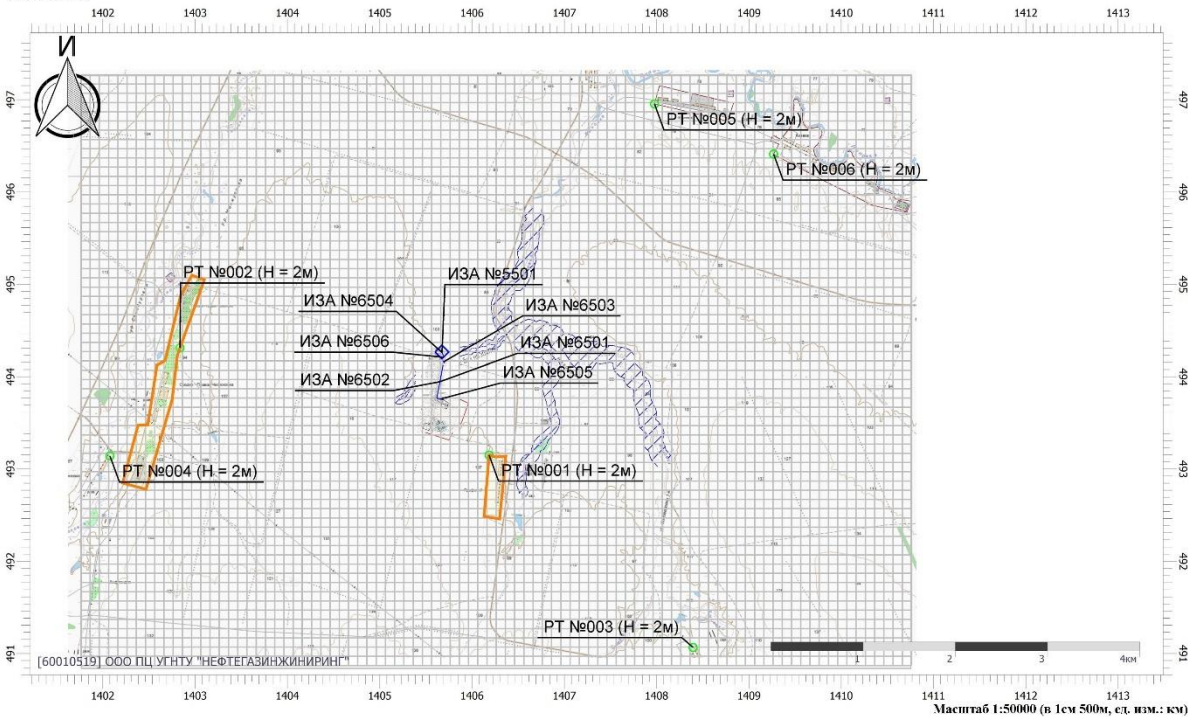
Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	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	
6	496411,70	1409267,90	2,00	4,63E-04	-	238	1,10	-	-	-	-	4
3	491066,60	1408395,00	2,00	4,91E-04	-	319	1,10	-	-	-	-	4
4	493142,50	1402077,10	2,00	5,62E-04	-	74	1,10	-	-	-	-	4
5	496955,40	1407977,50	2,00	5,98E-04	-	220	1,10	-	-	-	-	4
2	494312,30	1402836,00	2,00	8,11E-04	-	93	1,10	-	-	-	-	4
1	493151,10	1406185,50	2,00	3,29E-03	-	333	1,10	-	-	-	-	4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										189
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

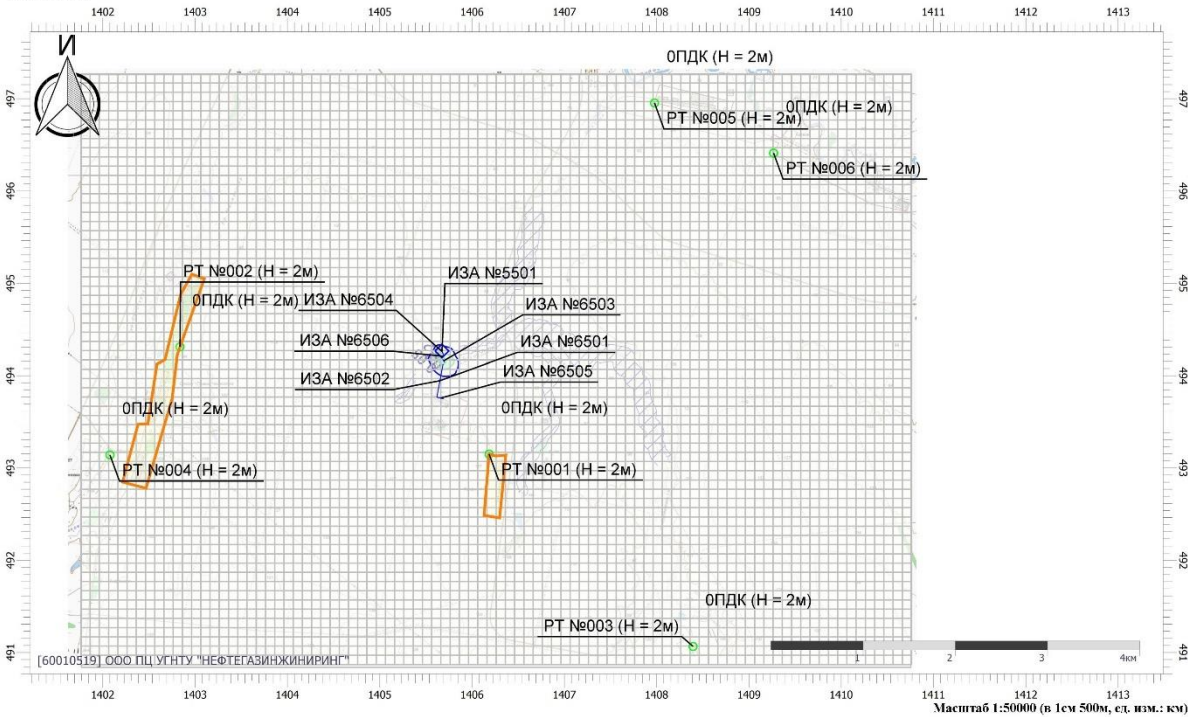
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

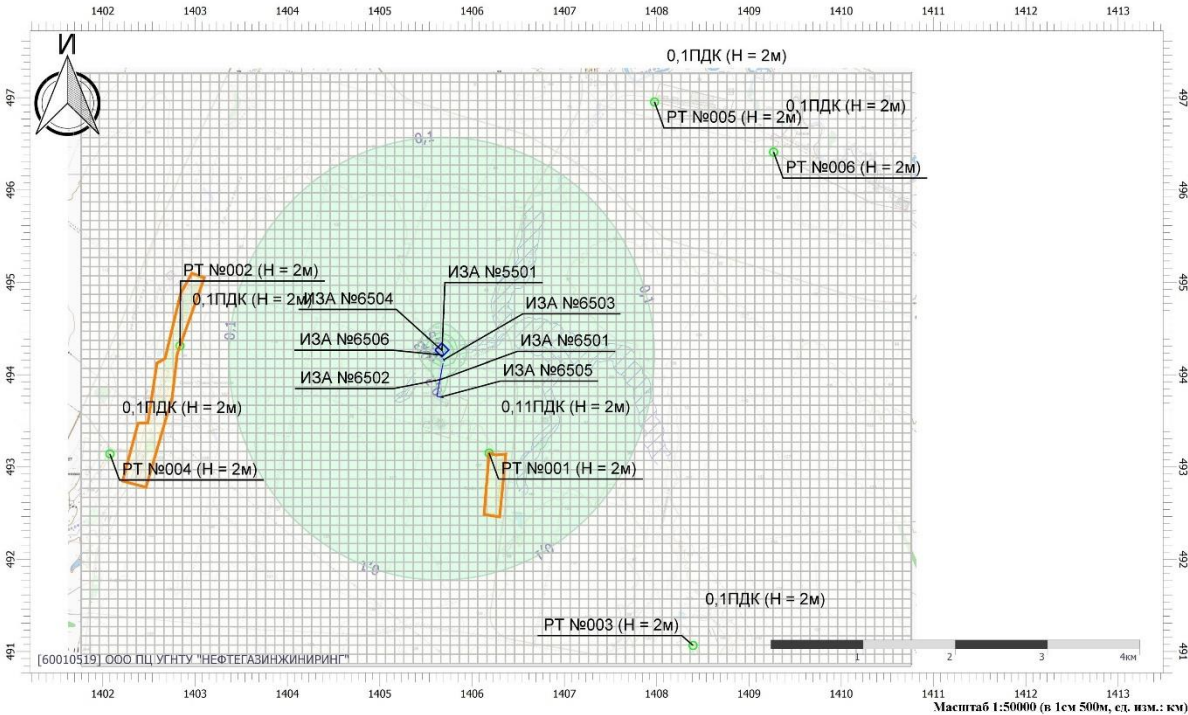


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

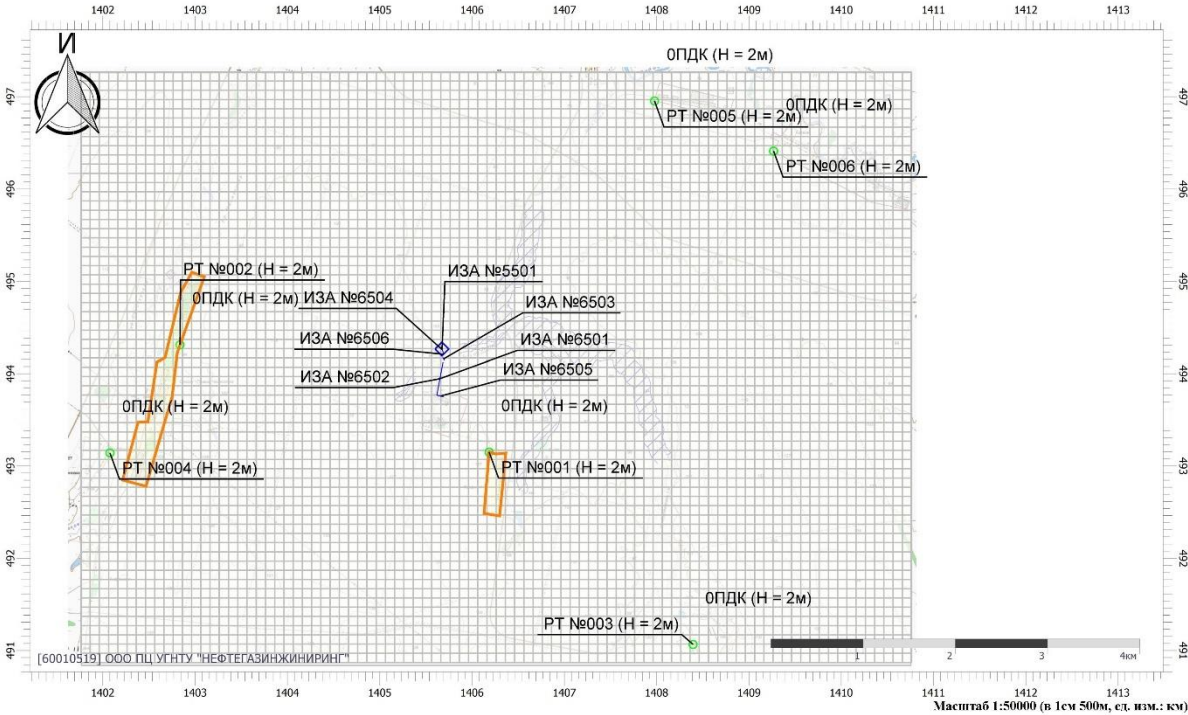
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

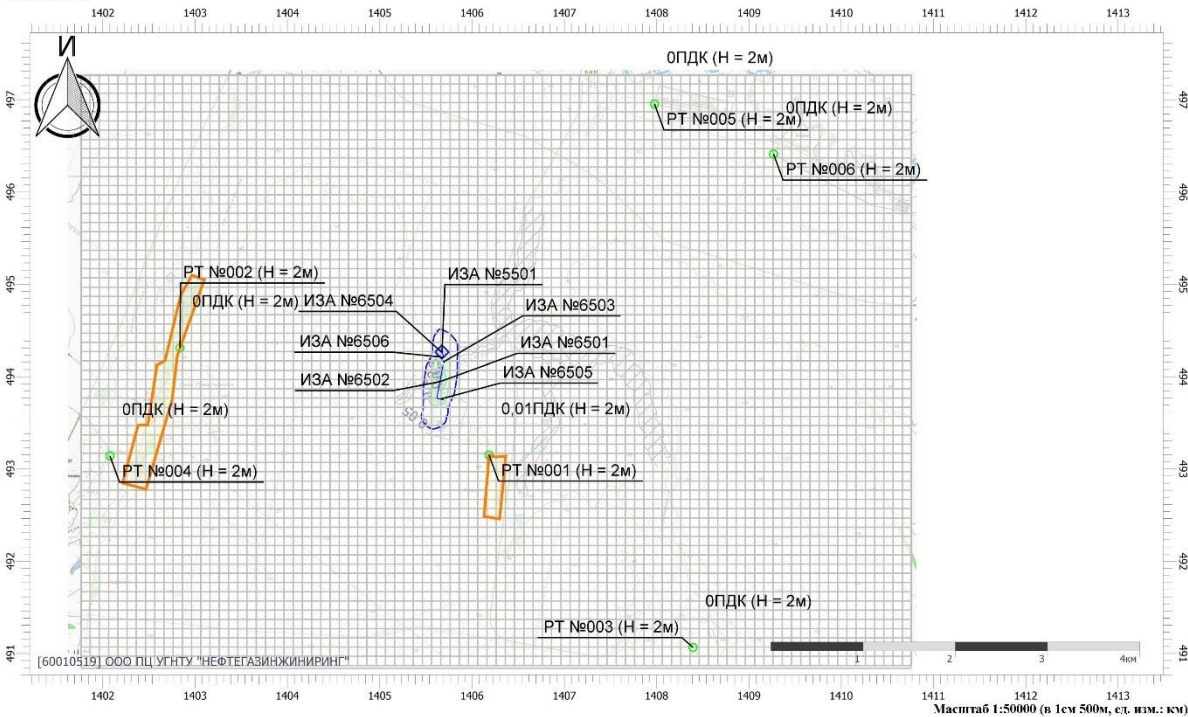


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

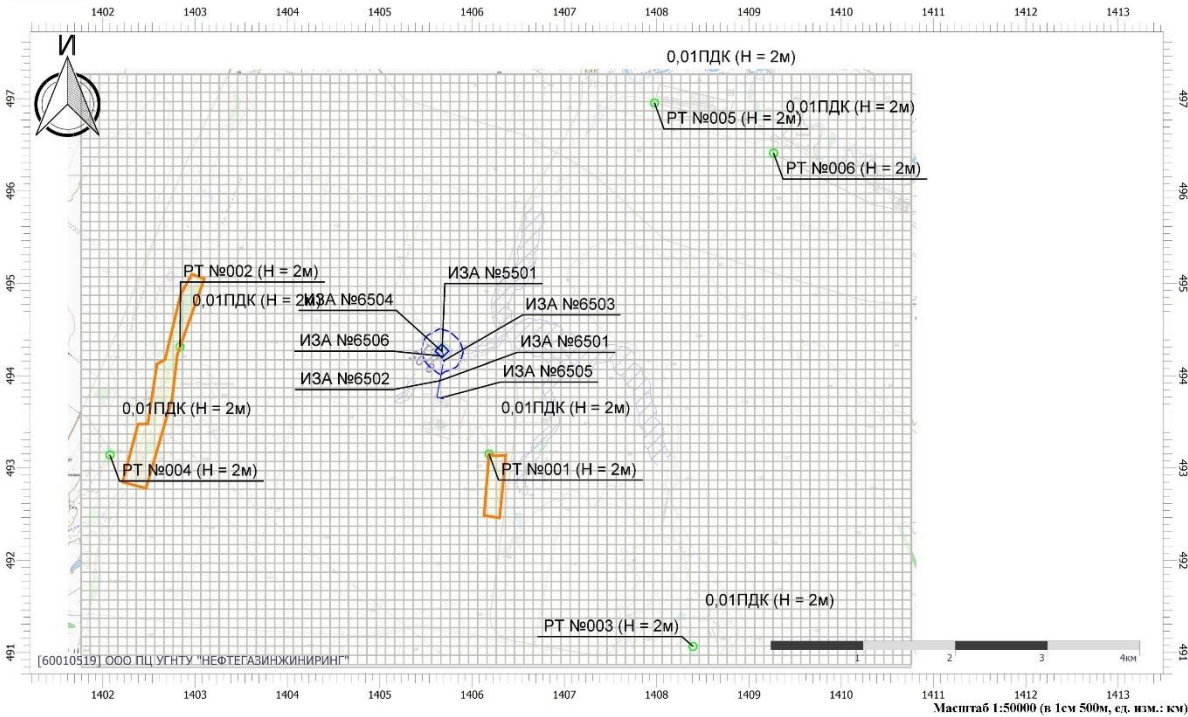
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

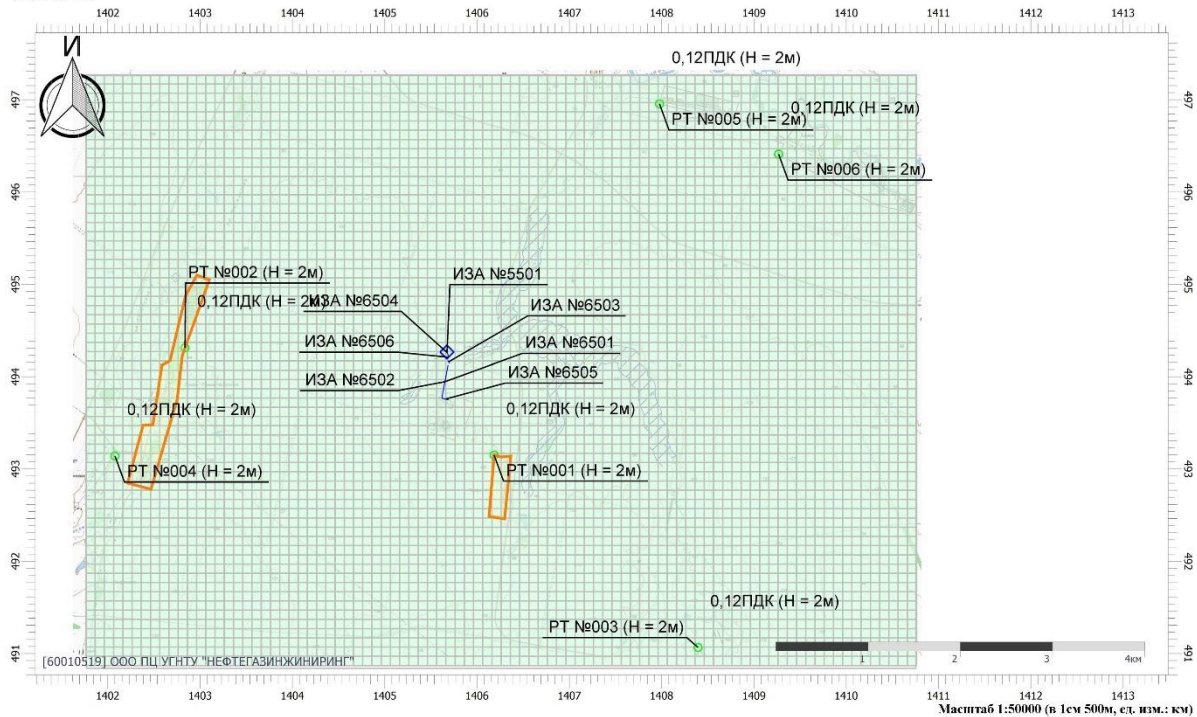
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

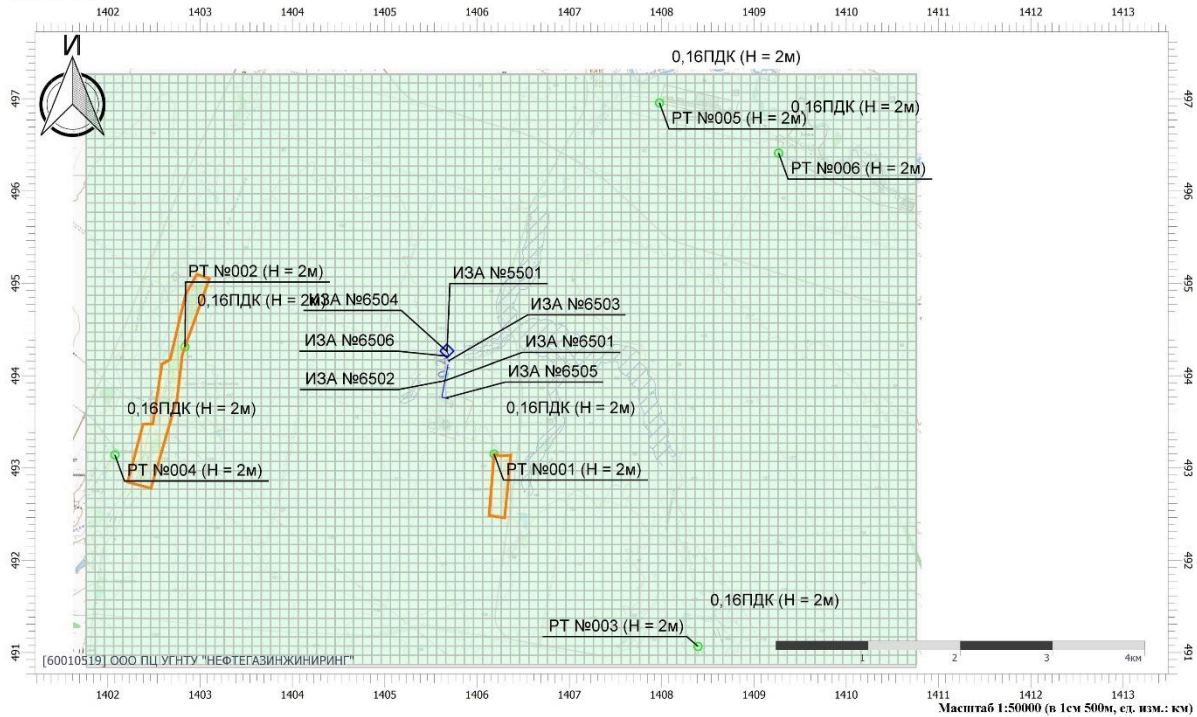
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

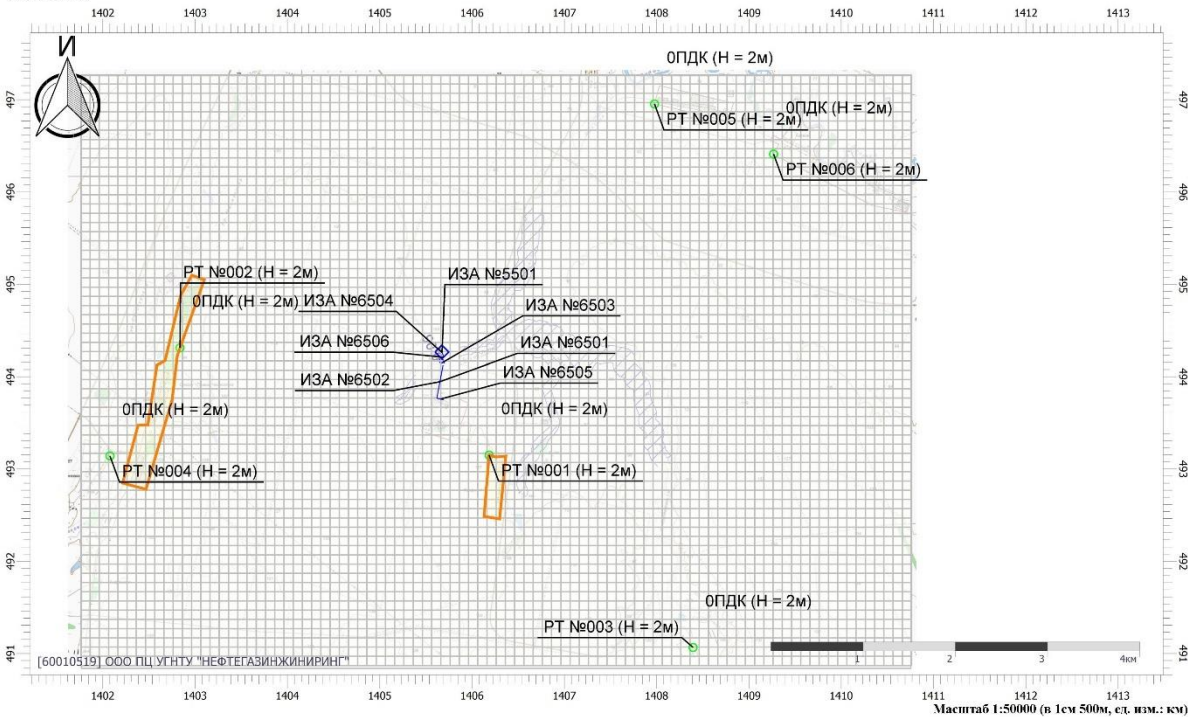
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

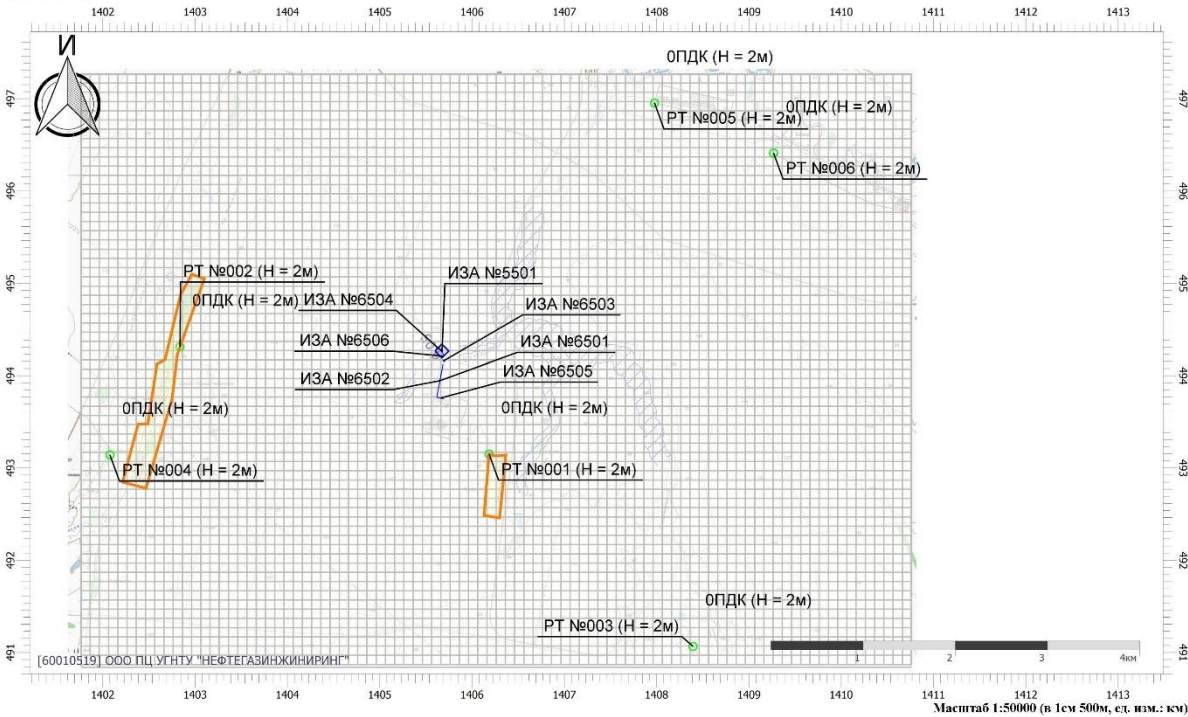
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

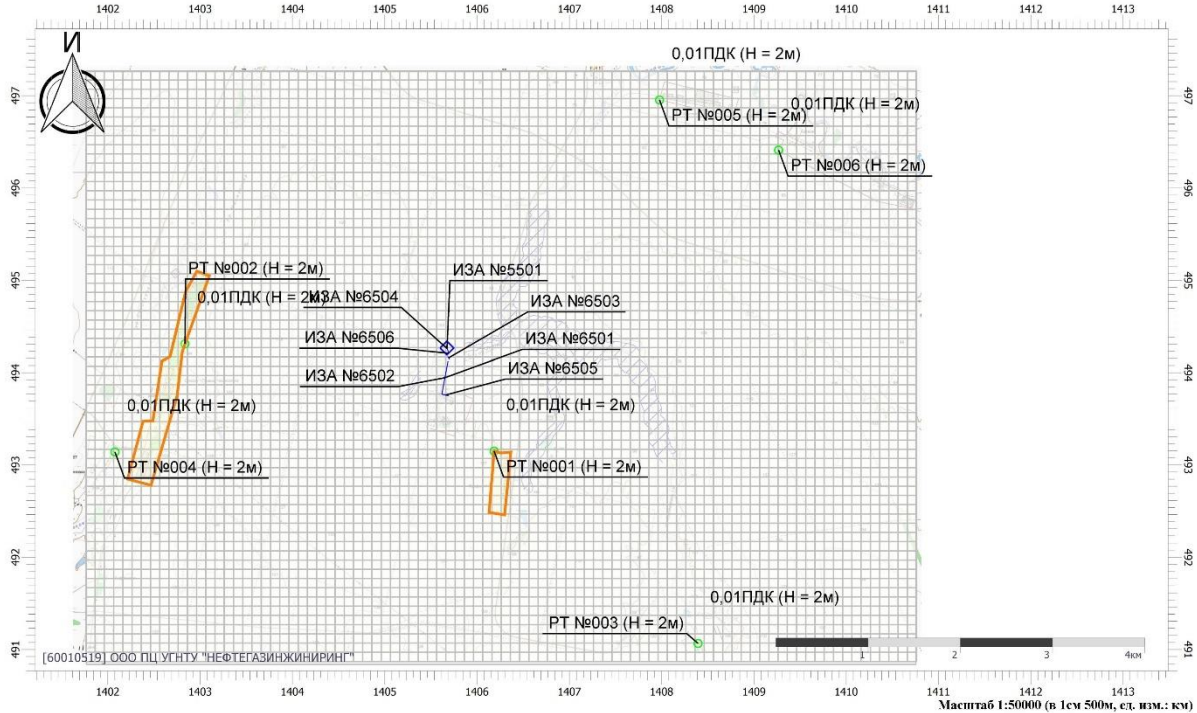
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

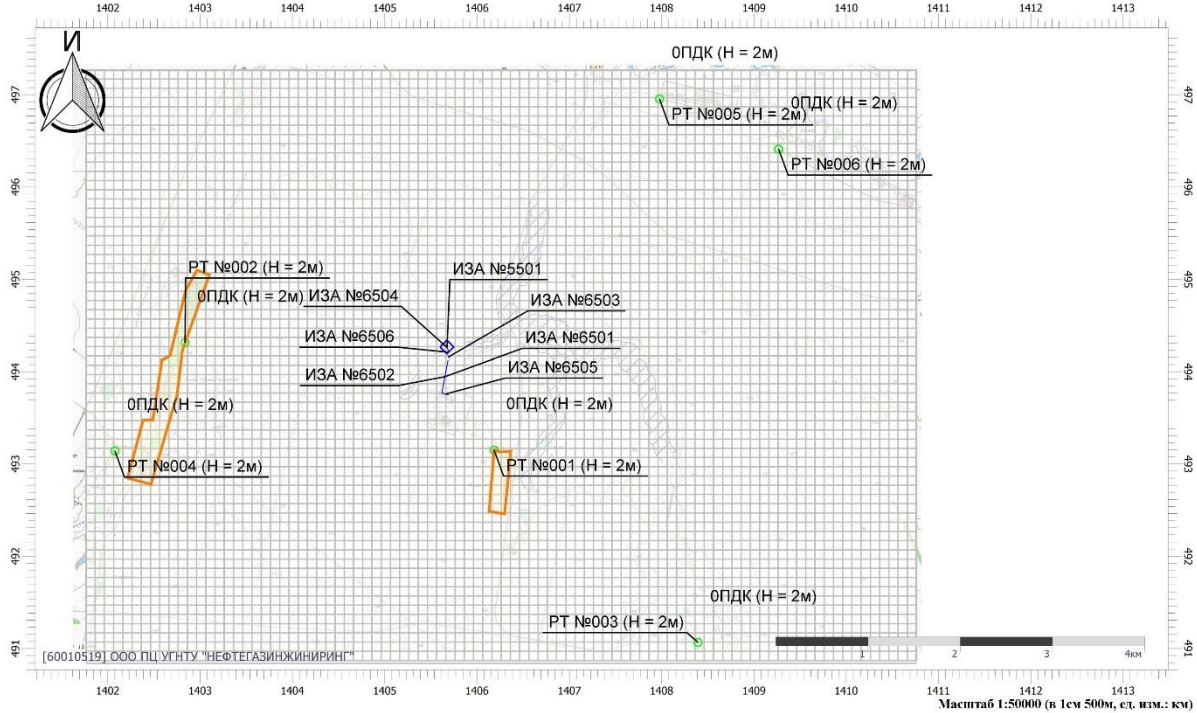
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

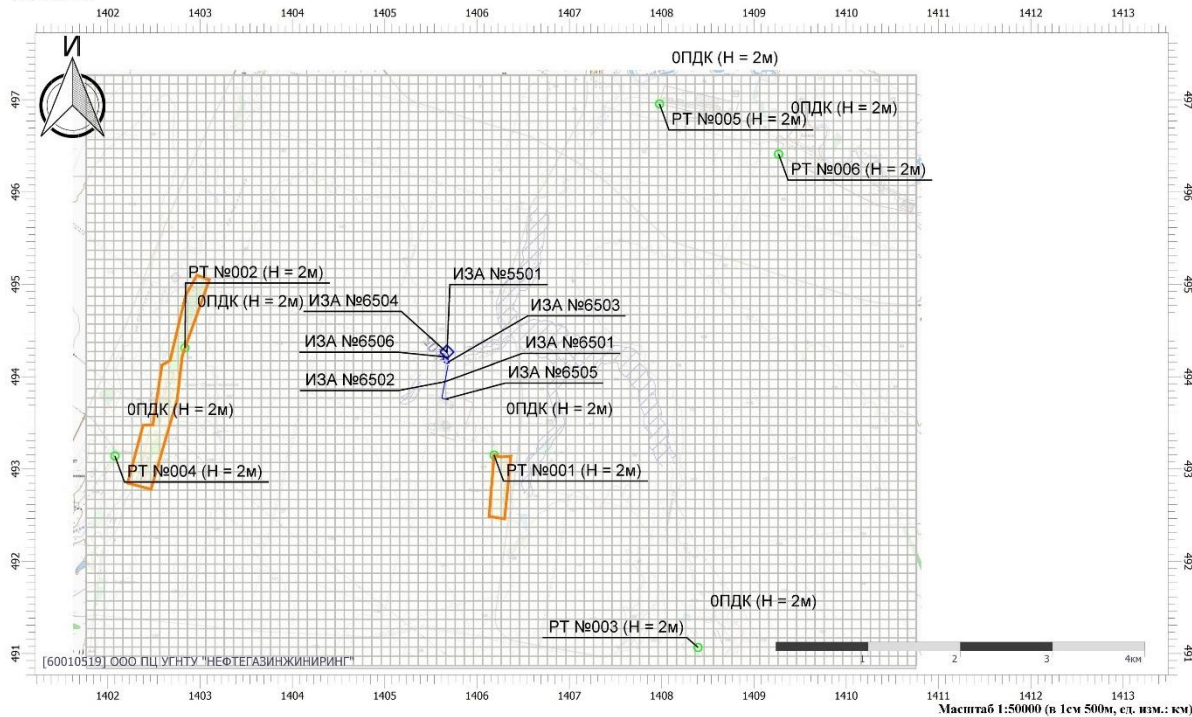
Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.КолучЛист№ док.Подп.Дата						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ					Лист
											195

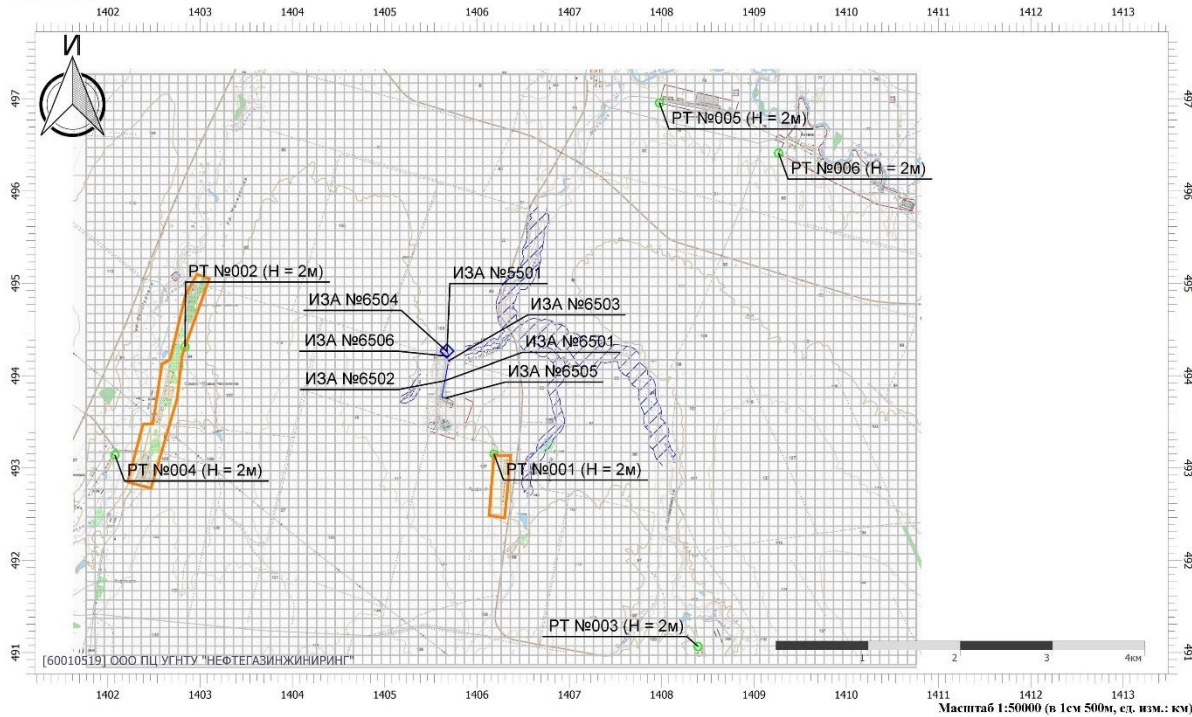
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

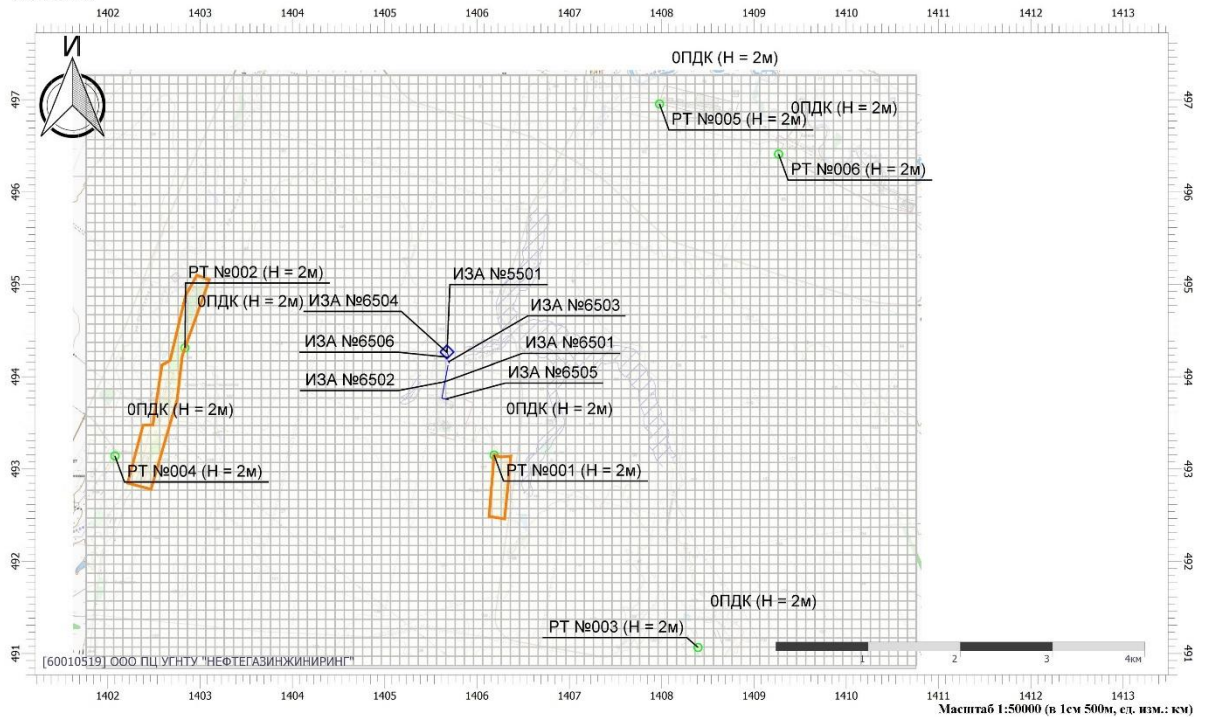
Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

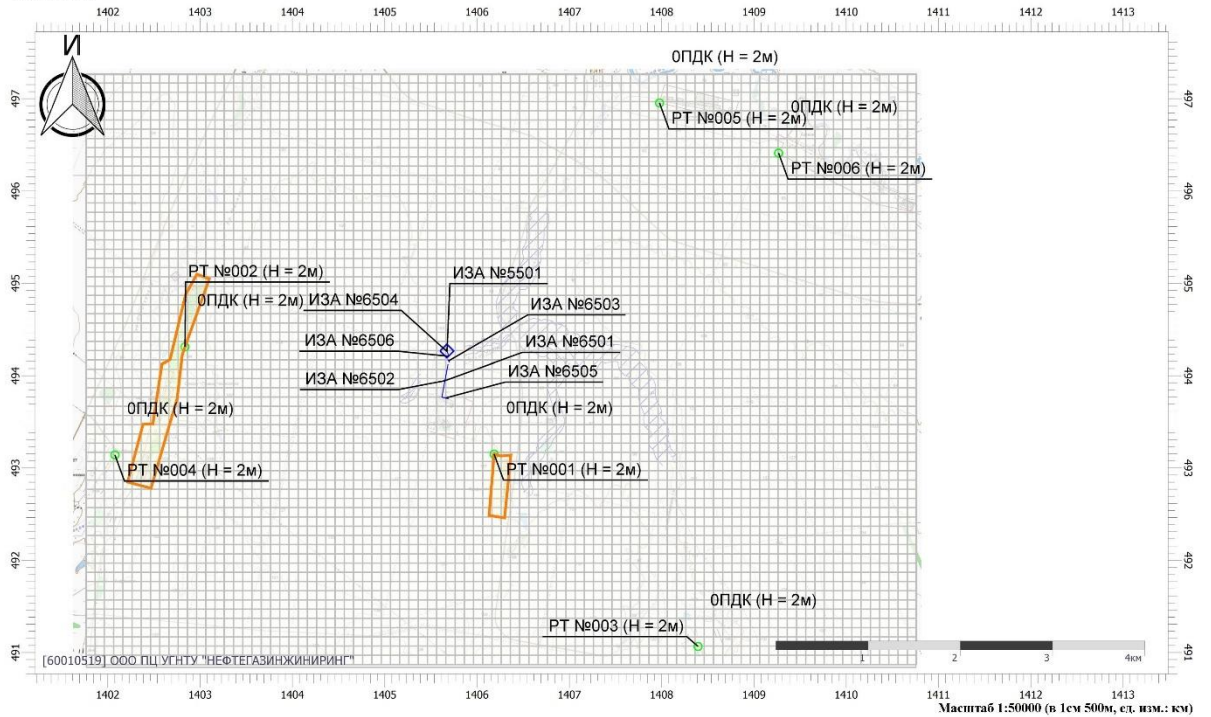
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

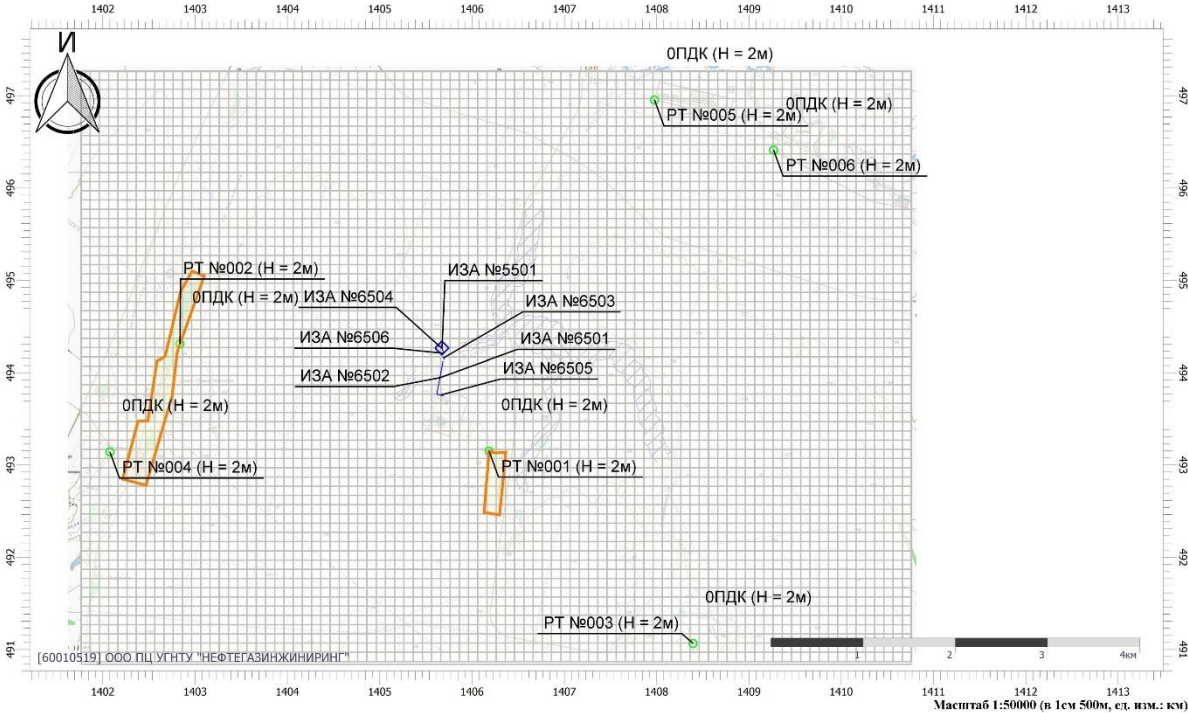
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

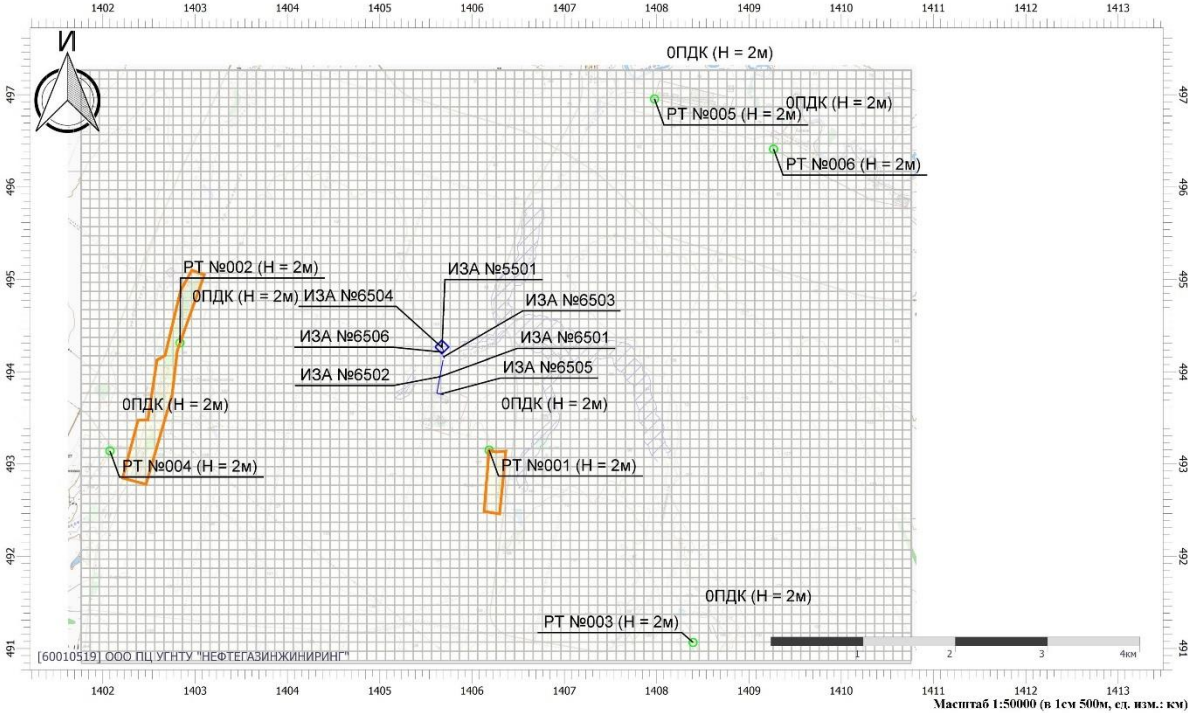
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

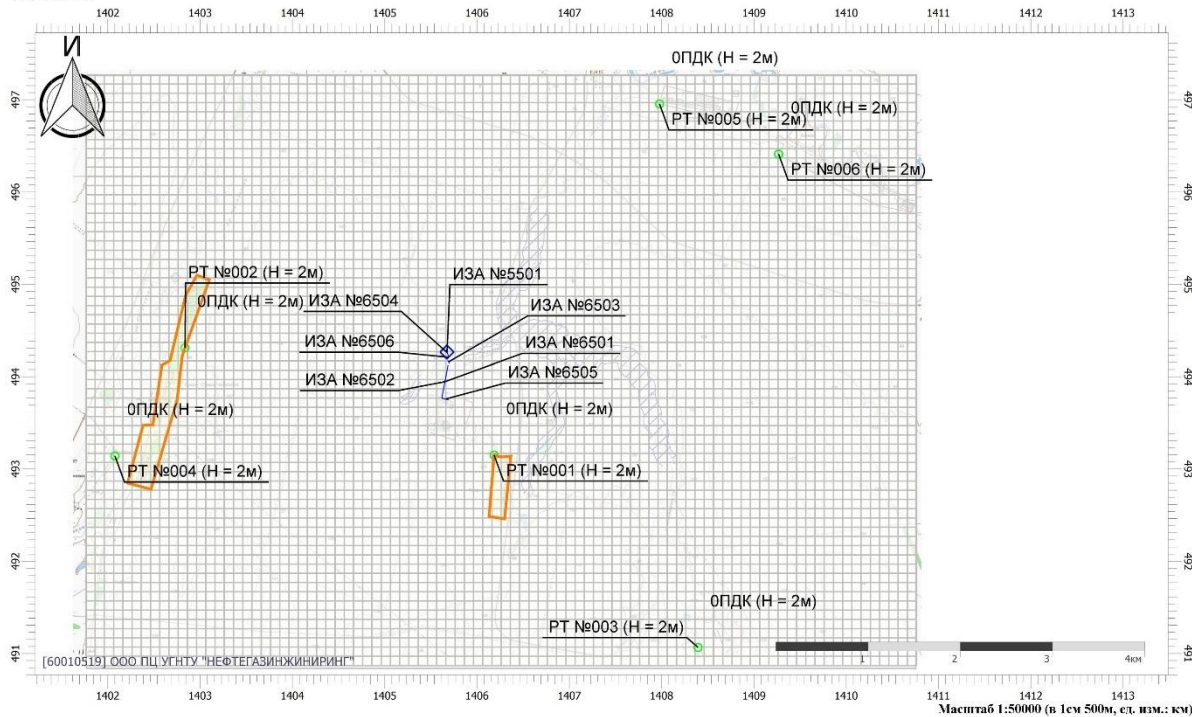
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

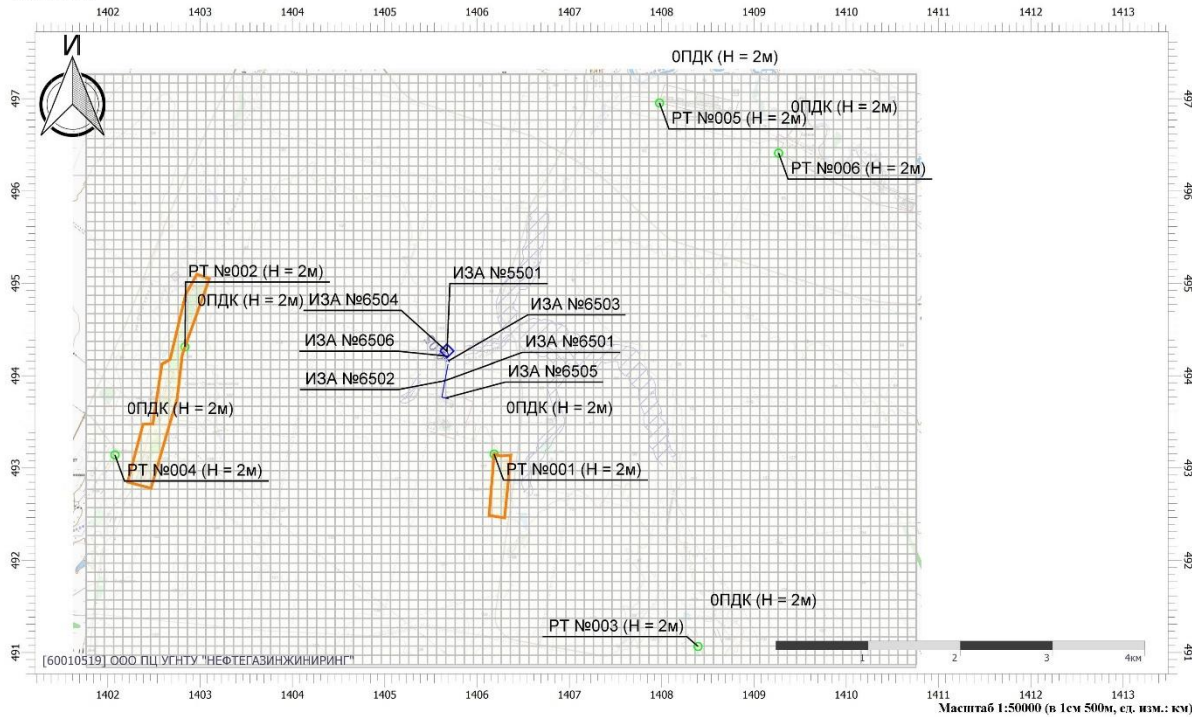
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

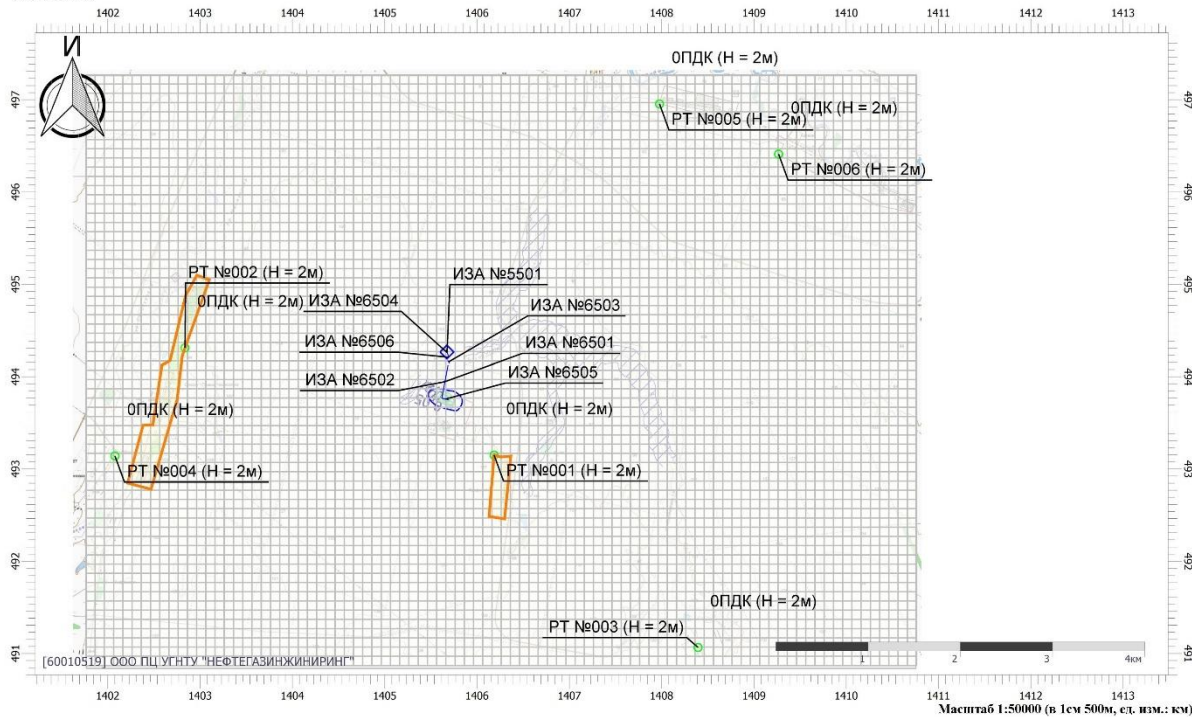
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

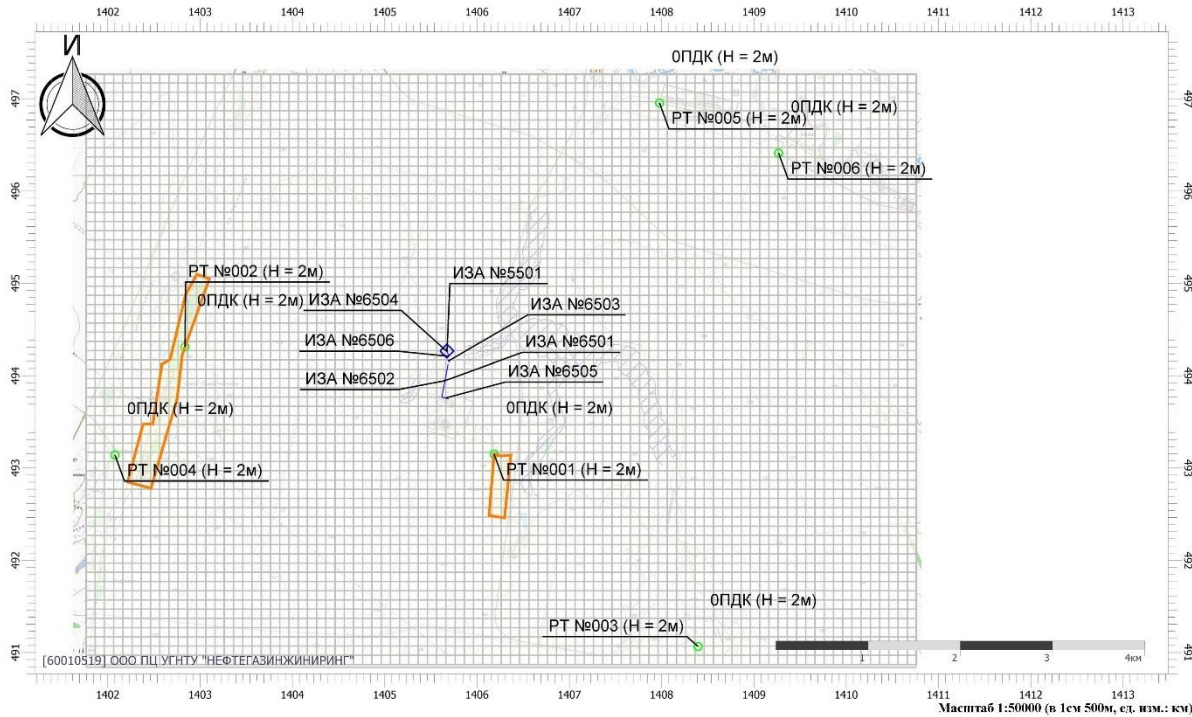
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

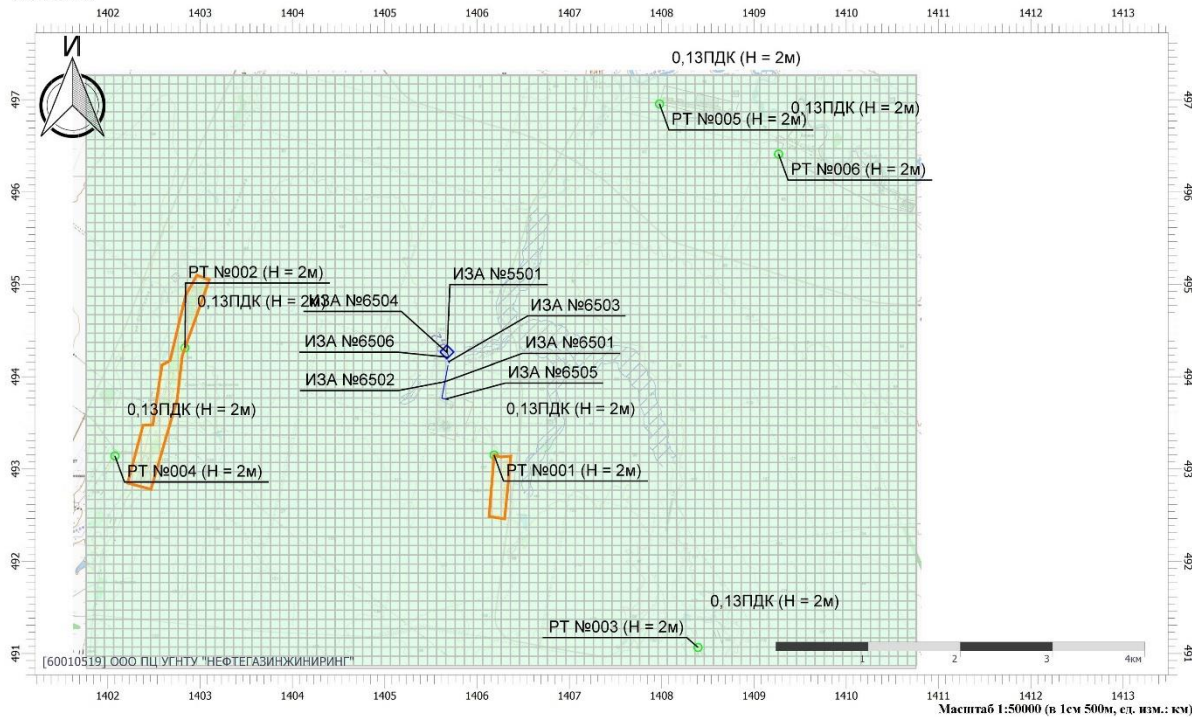
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

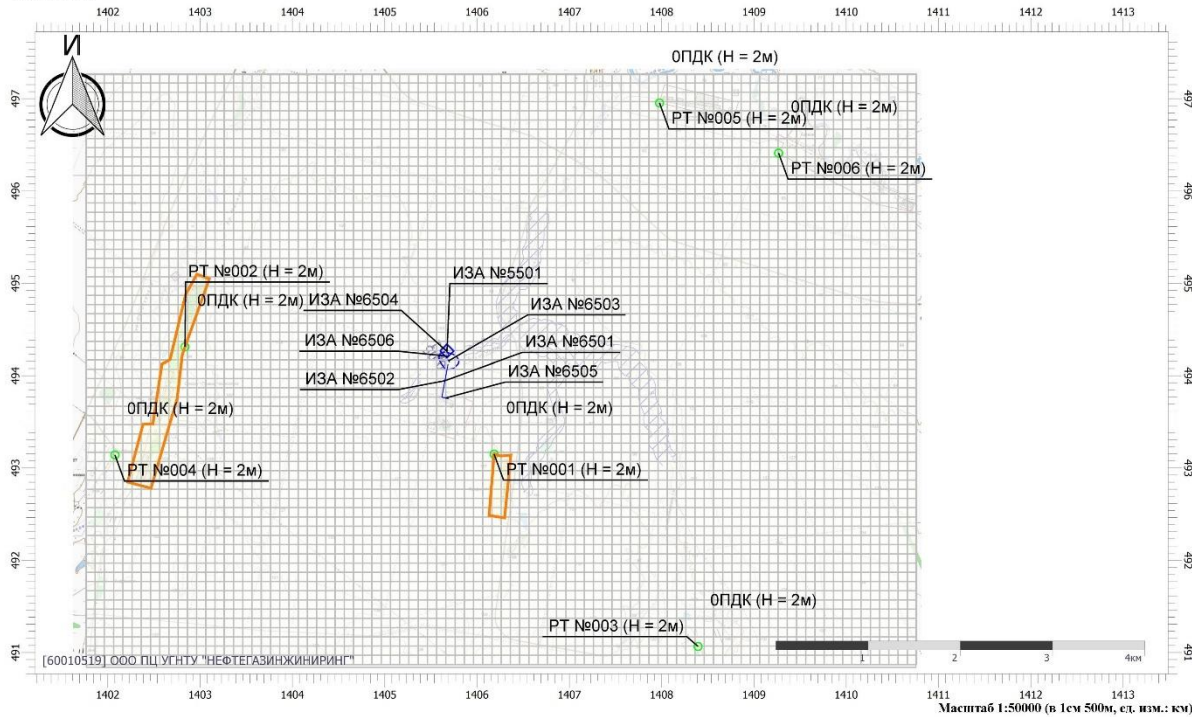
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

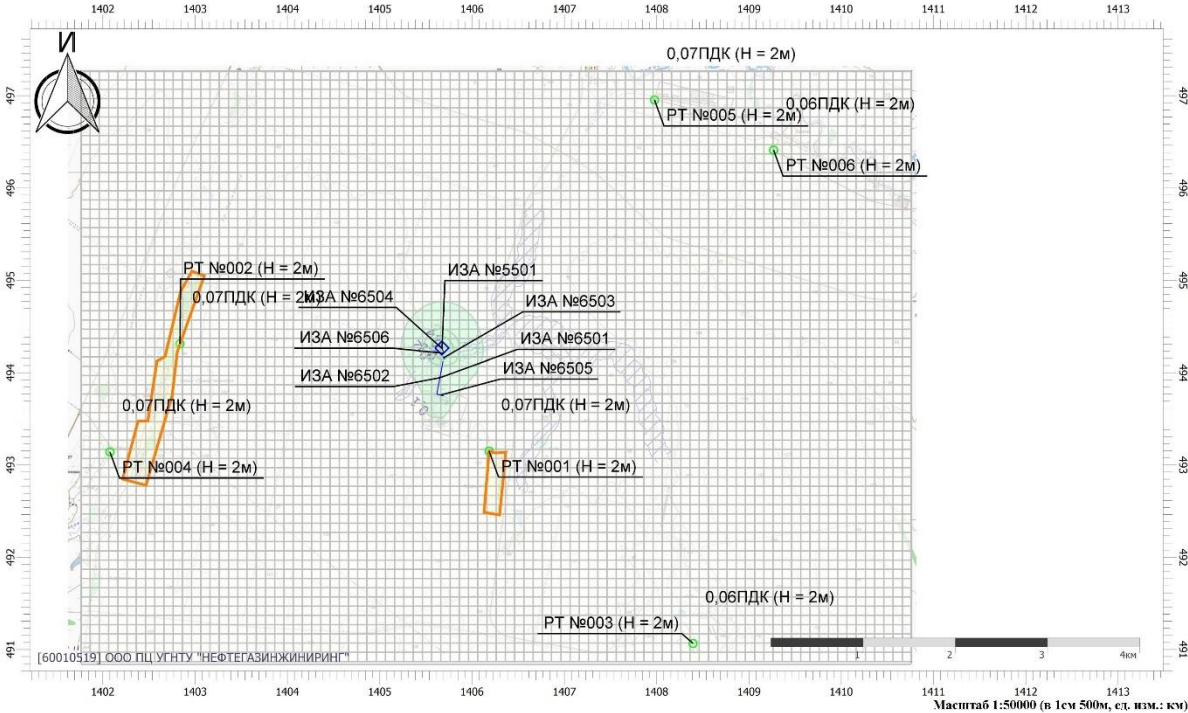


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

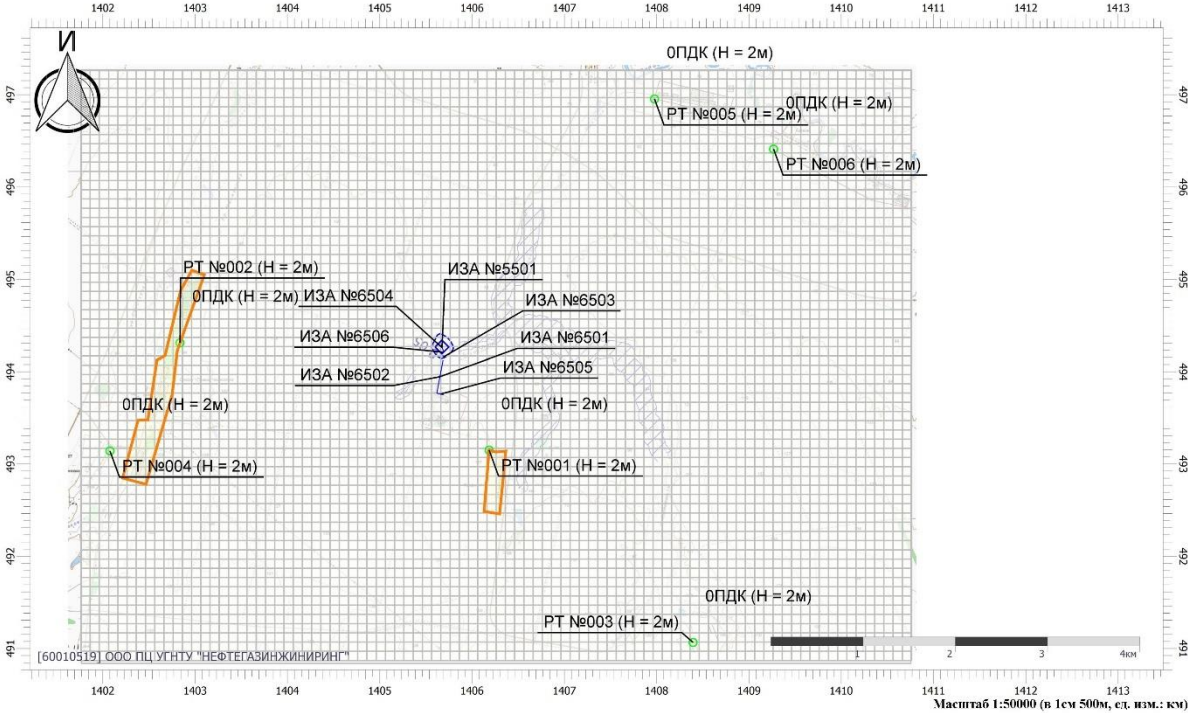
Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Алюта диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: скв. 8Г Аксеновск мр (13) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [26.09.2024 15:53 - 26.09.2024 15:56] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрации вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение В **(обязательное)** **Расчет образования отходов**

Строительство

Количество работающих, сроки строительства приняты в соответствии с разделом «Проект организации строительства». Количество применяемых материалов при проведении строительно-монтажных работ принято по данным сметной документации.

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства, Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства

Количество отходов $O_{\text{сод}}$, т/год, рассчитывалось в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления» (ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.) по формулам (В.1, В.2):

$$O_{\text{сод}} = \sum M_{\text{сод}}^i \cdot N^i \cdot K_{\text{изн}}^i \cdot K_{\text{загр}}^i \cdot 10^{-3} \quad (B.1)$$

$$N^i = P_{\text{ф}}^i / T_{\text{н}}^i \quad (B.2)$$

где $O_{\text{сод}}$ – масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год;

$M_{\text{сод}}^i$ – масса единицы изделия спецодежды i -го вида в исходном состоянии, кг;

N^i – количество вышедших из употребления изделий i -го вида, шт/год;

$K_{\text{изн}}^i$ – коэффициент, учитывающий потери массы изделий i -го вида в процессе эксплуатации, доли от 1;

$K_{\text{загр}}^i$ – коэффициент, учитывающий загрязненность спецодежды i -го вида, доли от 1 ($K_{\text{загр}} = 1,10$);

$P_{\text{ф}}^i$ – количество изделий i -го вида, находящихся в носке, шт.;

$T_{\text{н}}^i$ – нормативный срок носки изделий i -го вида, лет.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.1.

Таблица В.1- Исходные данные и результаты расчета

Наименование отхода	Кол-во работников, обеспечивающихся спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность выдачи спецодежды раз в год	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i -го вида, кг/год	Козфф. Износа	Козфф., учитывающий загрязненность спецодежды i -го вида, доли от 1 ($K_{\text{загр}} = 1,1$)	Продолжительность работы, D, дни	Масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	26	Ботинки или сапоги кожаные	1	2	52	0,8	1,1	126	0,0158
Итого									0,0158
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	26	Каска защитная	0,5	0,4	5,2	0,8	1,1	126	0,0016
Итого									0,0016

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 203
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Наименование отхода	Кол-во работников, обеспечивающихся спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность выдачи спецодежды раз в год	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i-го вида, кг/год	Коефф. Износа	Коефф., учитывающий загрязненность спецодежды i-го вида, доли от 1 (Кзагр = 1,1)	Продолжительность работы, D, дни	Масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	26	Комбинезон или костюм хлопчатобумажный	1	1	26	0,8	1,1	126	0,0079
Итого									0,0079

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Количество твердых коммунальных отходов, образующихся от жизнедеятельности работающих на строительстве проектируемого объекта, определено из норматива образования отходов 70 кг/чел в год,

$$M = (N \cdot M_n \cdot D) / 365 \quad (B.3)$$

M – масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N – общее количество рабочих;

M_n – удельный показатель образования отходов, т/чел.

Таблица В.2 – Расчет образования отходов мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Норматив образования, кг/год	N, чел	Продолжительность работы, D, дни	M, т/год
55	26	126	0,494
Итого			0,494

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле (В.4).

$$M_{шл.с} = C_{шл.с} \cdot P \quad (B.4)$$

где: M_{шл.с} – масса образовавшегося шлака сварочного, т/год;

C_{шл.с} – удельный норматив образования отхода, доли от единицы;

P – масса израсходованных сварочных электродов, т/год

Расчет представлен в таблице В.3.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 204
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Таблица В.3 – Расчет образования отходов шлак сварочный

Норматив образования, Сшл.с.,% (8-12%)	Кол-во использов-х электродов, Рэ, т	М, т/год
10	0,05	0,005
Итого		0,005

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} \quad (B.5)$$

где M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,21 кг/сут (за 11-часовой рабочий день);

N – численность рабочих, обслуживающих нефтепровод;

D – продолжительность производства работ.

Таблица В.4 – Расчет образования отходов

Удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,21 кг/сут. (11-ми часовая смена)	Продолжительность производства работ, дни	Количество рабочих, чел.	$M_{от}$, т/период
0,21	126	26	0,688
Итого			0,688

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Количество образующегося отхода $M_{ст}$, т/период, рассчитывается по количеству исходного материала с учетом нормативов образования отходов согласно РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов в строительстве».

Норму потерь принимаем равной 15 %.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.5.

Таблица В.5 – Исходные данные и результаты расчета

Масса израсходованных сварочных электродов, Рэ, т/период	Норматив образования, %	М, т/год
0,05	15	0,008
Итого		0,008

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Количество отходов O , т/год, рассчитывалось в соответствии с данными «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» утв. Госкомитетом РФ по ОВОС 07.03.99 (М., 1999) по формуле (В.6):

$$O = X \cdot Y \cdot N \cdot T \cdot 10^{-3} \quad (B.6)$$

Взам. инв. №	электродов, Рэ, т/период						Норматив образования, %		м, т/год		
	0,05						15		0,008		
	Итого								0,008		
Подп. и дата	7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные										
	Количество отходов О, т/год, рассчитывалось в соответствии с данными «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» утв. Госкомитетом РФ по ОВОС 07.03.99 (М., 1999) по формуле (В.6):										
	$O = X \cdot Y \cdot H \cdot T \cdot 10^{-3} \qquad (B.6)$										
Инв. № подл.							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				Лист
											205
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

где O – образование отхода за рассматриваемый период, т;
 X – среднее количество работающих людей в сутки, чел.;
 Y – количество блюд на одного человека, шт./сут
 H – норма образования мусора на 1 блюдо, кг;
 T – количество дней в периоде с организованным питанием, сут

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.6.

Таблица В.6 – Исходные данные и результаты расчета

Среднее количество работающих людей в сутки, чел.	Количество блюд на одного человека, шт./сут	Норма образования мусора на 1 блюдо, кг	Количество дней с организованным питанием, сут.	Количество отхода, т/год
26	3	0,01	126	0,098
Итого				0,098

Отходы демонтажа

4 68 105 11 51 4, 4 Лом и отходы стальных изделий, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

Перечень зданий, строений и сооружений, подлежащих сносу, приведен в томе РСН.046-24-П-ПОС. Расчет представлен в таблице В.7.

Таблица В.7 – Расчет отходов демонтажа

Наименование этапа демонтажа	Диаметр	Протяженность, м	Вес 1 м трубы, кг	Мот, т
Демонтаж выкидного трубопровода от скв. 303 до АГЗУ-5 Аксеновская	Ø114х7 мм	679	18,471	12,542

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Перечень зданий, строений и сооружений, подлежащих сносу, приведен в томе РСН.046-24-П-ПОС.

При очистке полостей демонтируемых нефтесборных сетей образуется отход Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (демонтаж), расчет отхода приведен в таблице В.8.

Таблица В.8 – Исходные данные и результаты расчета

Наименование этапа демонтажа	Диаметр	Протяженность, м	Норматив образования нефтешлама, т/м3	Мот, т
Демонтаж выкидного трубопровода от скв. 303 до АГЗУ-5 Аксеновская	Ø114х7 мм	679	0,009	0,062

1 52 110 01 21 5 Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, Отходы корчевания пней

Согласно ведомости объемов работ по вырубке (ПОС) в результате вырубки древесных насаждений (сосны) при строительстве проектируемых объектов образуются отходы. Плотность древесины (сосны) согласно ведомости – 0,65 м³.

Количество образуемых древесных отходов по этапам строительства представлено в таблице В.9.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										206
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица В.9 – Количество образуемых древесных отходов по этапам строительства

Наименование	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, т	Отходы корчевания пней, м³	Отходы корчевания пней, т
Демонтаж выкидного трубопровода от скв. 303 до АГЗУ-5 Аксеновская	1,384	6,201	4,031
Итого	1,384		4,031

Эксплуатация

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Обтирочный материал образуется в процессе периодического осмотра, технического обслуживания трубопроводного оборудования. Расчет выполняется в соответствии с «Рекомендации по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей. Часть I. Техническое обслуживание».

Расход материалов ремонт единицы оборудования (задвижки) для труб диаметром 80-250 мм составляет 0,2 кг. Периодичность технического обслуживания и ремонта определены согласно РД 153-39ТН-008-96.

Расчет образования отхода представлен в таблице В.10.

Таблица В.10 – Расчет образования отхода обтирочного материала при эксплуатации

М _{от} , т/период	Периодичность осмотра в год	Количество единицы оборудования	Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования
0,403	36	56	0,0002

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Количество образования нефтешлама рассчитывалось согласно РД 07.00-74.20.55-КТН-001-1-05.

Из расчета по 0,009 т/м³ от дренажной ёмкости, очистка 1 раз в два квартала.

Количество нефтешлама вычисляется по формуле (В.7):

$$M_{\text{нефтешлам}} = q \times V_{\text{емк}}, \quad (B.7)$$

где $V_{\text{емк}}$ – объем емкости;

q - норматив образования нефтешлама.

Расчет образования отхода представлен в таблице В.11.

Таблица В.11 – Расчет образования отхода

Объем емкости, м³	Норматив образования нефтешлама, т/м³	Очистка 1 раз в два квартала	М _{от} , т/год
5	0,009	1	0,045

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 207
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Приложение Г (обязательное)

Справочные данные по шумовым характеристикам

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
П.И. Иванов
«15» «Октябрь» 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ уровней шума № 01-ш от 14.07.2006 г.

1. Наименование заказчика: ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. Объекты испытаний: строительное оборудование и строительная техника
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. Дата и время проведения измерений: 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. Основные источники: строительное оборудование и строительная техника.
6. Характер шума: шум непостоянный, колеблющийся.
7. Наименование измеряемого параметра (характеристики): уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. Нормативная документация на методы выполнения измерений:
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. Средства измерений:
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. Условия проведения измерений.
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. Результаты измерений: усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								208

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
		дБ	дБ	дБ	дБ	дБ	дБ	дБ	дБ			
Автогрейдер (отечественный)	132	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Бульдозер (отечественный)	68	82	84	76	75	78	76	70	62	82	87	Выравнивание щебня
Бульдозер	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Бульдозер	104	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	Выравнивание щебня
Бульдозер (отечественный)	134	83	81	76	77	82	70	65	58	83	89	Земляные работы
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Бульдозер	142	85	74	76	73	72	78	62	56	81	85	Земляные работы
Бульдозер	179	75	79	77	77	74	71	65	57	79	82	Земляные работы
Бульдозер	239	89	90	81	73	74	70	68	64	80	83	Земляные работы
Бульдозер	250	77	86	75	75	82	80	73	67	86	88	Земляные работы
Мини гусеничный экскаватор	30	71	71	66	59	59	58	54	48	65	68	Проходка
Мини экскаватор с гидравлической дробилкой	30	79	75	73	74	77	77	75	70	83	88	Разрушение поверхности дороги
Гусеничный экскаватор	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Доставка материалов
Гусеничный экскаватор	66	77	65	67	67	63	61	57	47	69	73	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	69	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	71	77	74	71	70	68	66	60	54	73	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор (отечественный)	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор (отечественный)	75	80	79	76	77	73	70	66	59	79	83	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	92	79	81	68	69	66	65	61	52	73	76	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	96	78	74	68	68	67	66	61	53	72	74	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	102	80	83	76	73	72	70	69	66	78	81	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	107	75	76	72	68	65	63	57	49	71	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	77	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	134	81	77	74	70	70	66	60	56	75	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	162	78	78	75	71	72	68	63	55	76	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	170	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	172	76	79	75	75	76	73	70	65	80	84	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	173	77	85	70	73	70	68	63	57	76	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	223	77	86	75	75	71	69	64	55	77	81	Проходка
Гусеничный экскаватор	226	85	78	77	77	73	71	68	63	79	81	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	301	75	84	78	74	70	68	64	61	77	80	Расчистка участка
Колесный экскаватор	51	72	66	62	70	63	62	57	53	70	75	Проходка
Колесный экскаватор	63	87	84	80	81	78	75	69	67	83	87	Подъем грузов
Колесный экскаватор	63	84	82	77	75	72	68	60	52	77	80	Доставка материалов
Колесный экскаватор	90	64	60	63	64	62	57	51	45	66	69	Доставка материалов

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			

Колесный экскаватор	112	78	74	68	71	68	64	59	52	73	75	Уборка строи- тельного мусора
Колесный погрузчик с об- ратной лопатой	62	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	Расчистка участка
Колесный погрузчик с об- ратной лопатой	63	72	63	67	67	63	62	56	50	69	73	Проходка
Колесный погрузчик	75	83	72	70	69	63	64	57	49	71	74	Доставка мате- риалов
Колесный погрузчик (отечественный)	92	84	80	73	73	71	67	62	59	76	79	
Колесный погрузчик	170	86	82	77	74	70	66	62	55	76	80	Земляные работы
Колесный погрузчик	193	85	83	76	75	75	72	72	61	80	81	Земляные работы
Колесный погрузчик	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Трактор (буксировщик)	100	79	71	78	75	78	70	61	55	80	83	
Седелный тягач	101	80	72	79	76	79	71	62	56	81	84	
Виброкаток	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Виброкаток	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Виброкаток	29	88	83	69	68	67	65	62	59	74	76	Планирование участка
Виброкаток	32	80	75	72	75	69	66	62	57	75	78	Планировочные работы
Виброкаток (отечествен- ный)	53	89	82	76	77	72	74	81	61	84	88	Планировочные работы
Виброкаток	95	90	84	77	81	73	68	65	61	80	83	Планировочные работы
Виброкаток	98	90	82	73	72	70	65	59	54	75	79	Планировочные работы
Машина трамбовочная (отечественная)	80	10 5	10 8	11 0	10 3	99	96	87	82	107	108	Планировочные работы
Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка мате- риалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка мате- риалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка мате- риалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка мате- риалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка мате- риалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая уста- новка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая уста- новка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая уста- новка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебой- ная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного же- лезобетона
Гидравлическая сваебой- ная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебой- ная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		
Лист 210								

Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – виб-рационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Гусеничный кран	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	240	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	280	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	315	87	82	78	74	71	67	60	52	77	80	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	610	80	79	73	74	73	73	64	55	78	80	Подъем грузов
Выдвижное погрузочно-разгрузочное устройство	60	85	79	69	67	64	62	56	47	71	74	Доставка материалов
Грузовая платформа	35	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	Подъем грузов
Подъемная клеть для грузов (электрическая)	-	64	64	65	65	63	61	59	52	68	69	Подъем грузов
Подъемник для рабочих	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	68	Подъем грузов
Дизельный генератор	-	64	61	59	53	49	47	42	35	56	57	Энергоснабжение
Дизельный генератор	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	Энергоснабжение
Бензиновый генератор	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	Энергоснабжение
Глубинный вибратор	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	работы с бетоном
Гидравлическая вибротрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	Планирование участка
Виброплита (бензиновая)	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	Планирование участка
Виброустановка	60	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83	Виброустановка бетонного основания
Вибротрамбовка (Асфальт)	3	76	78	74	77	77	77	73	70	82	84	Планировочные работы
Бетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	Перекачка бетона
Бетононасос	59	84	76	70	71	73	73	66	58	78	79	Перекачка бетона
Бетономешалка	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	Смешивание бетона
Малая бетономешалка	2	61	65	58	58	57	53	51	49	61	63	Смешивание бетона

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

4

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 211
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Большая бетономешалка	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	Смешивание бетона
Бетононасос + бетономешалка (Разгрузка)	223	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	Перекачка бетона
Бетономешалка (Разгрузка) и бетононасос (нагнетание)	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	Перекачка бетона
Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для пневматической дробилки	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунторезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	Резка грунта
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Куклин Д.А.

Кудяев А.В.

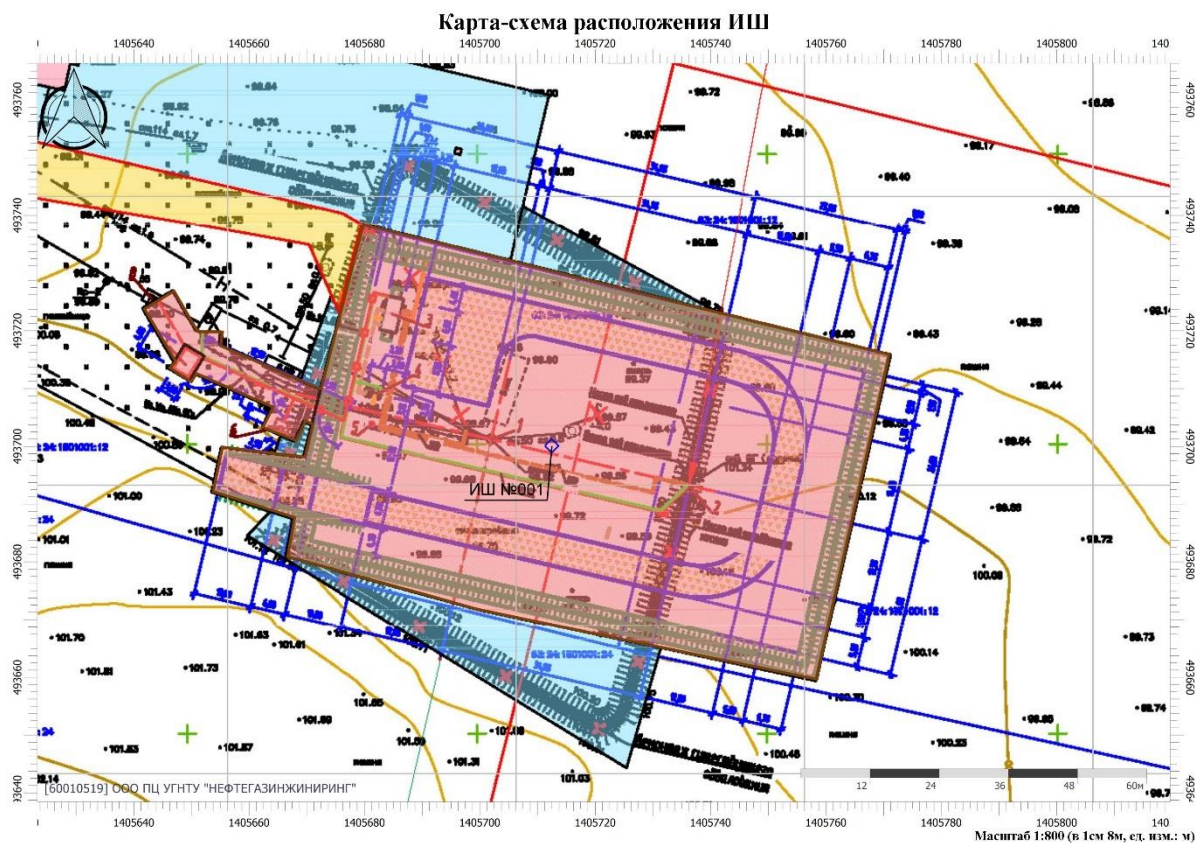
Частичная перепечатка и копирование воспрещены

5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										212
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение Д (обязательное) Расчет шумового воздействия

Эксплуатация



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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4914 (от 22.08.2024) [3Д]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	Л _{а,экв}	Л _{а,макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Автотранспорт	493700.10	1405712.50	0.00		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0			72.0	81.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493659.70	1405758.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493726.78	1405726.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493719.89	1405651.46	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493688.36	1405665.84	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493365.85	1405697.89	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493681.85	1406069.03	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	494034.73	1405723.33	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493723.94	1405342.24	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	494093.30	1405706.30	493296.00	1405706.30	900.00	1.50	50.00	50.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а,экв}	Л _{а,макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493659.70	1405758.30	1.50	23	26	31	28	24.9	24.8	21.5	14	7.9	29.00	37.90
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493726.78	1405726.80	1.50	28.4	31.4	36.4	33.3	30.3	30.3	27.1	20.4	16.8	34.50	43.30
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493719.89	1405651.46	1.50	22.7	25.7	30.7	27.7	24.6	24.5	21.1	13.6	7.2	28.60	37.60
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493688.36	1405665.84	1.50	24.5	27.5	32.5	29.5	26.4	26.3	23	15.9	10.9	30.50	39.40

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а,экв}	Л _{а,макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493365.85	1405697.89	1.50	10.1	13.1	18	14.8	11.5	10.9	5.9	0	0	14.70	24.50
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493681.85	1406069.03	1.50	9.6	12.5	17.4	14.2	10.9	10.3	5.1	0	0	14.10	23.90
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	494034.73	1405723.33	1.50	10.1	13.1	18	14.8	11.5	10.9	5.9	0	0	14.70	24.50
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493723.94	1405342.24	1.50	9.2	12.2	17.1	13.9	10.5	9.9	4.7	0	0	13.70	23.50

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а,экв}	Л _{а,макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Зем отвод	493726.78	1405726.80	1.50	28.4	31.4	36.4	33.3	30.3	30.3	27.1	20.4	16.8	34.50	43.30

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л _{а,экв}	Л _{а,макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

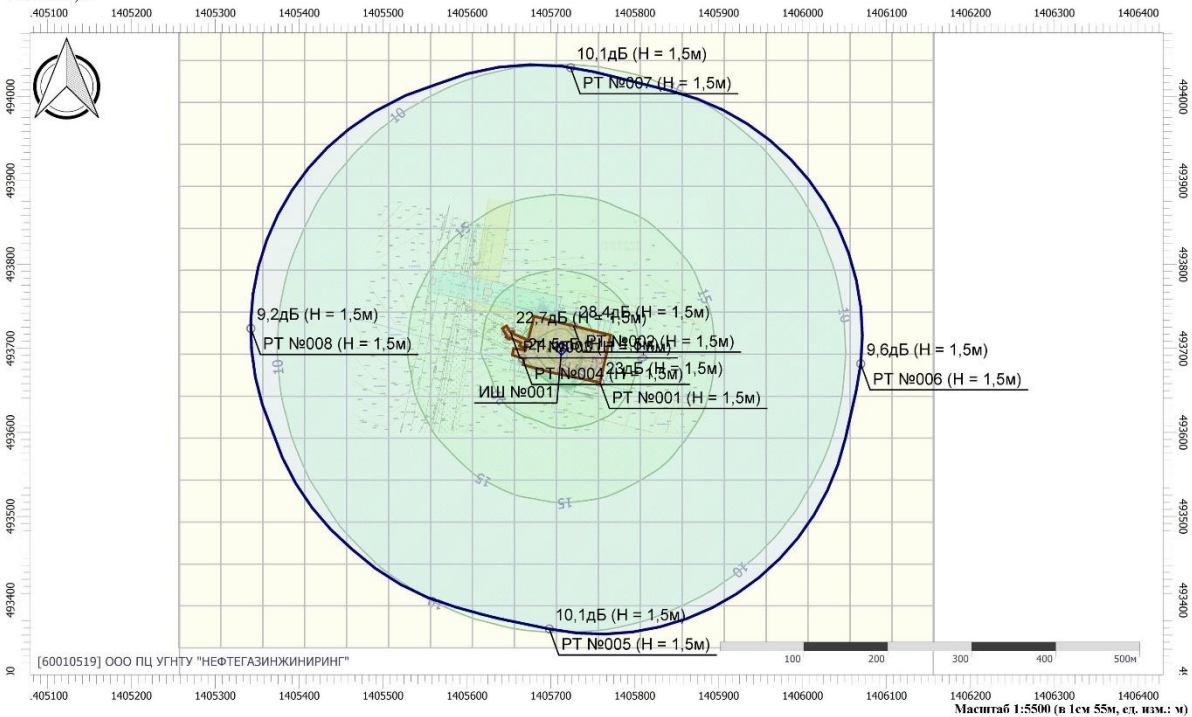
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	493365.85	1405697.89	1.50	10.1	13.1	18	14.8	11.5	10.9	5.9	0	0	14.70	24.50
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Зем отвод"	494034.73	1405723.33	1.50	10.1	13.1	18	14.8	11.5	10.9	5.9	0	0	14.70	24.50

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

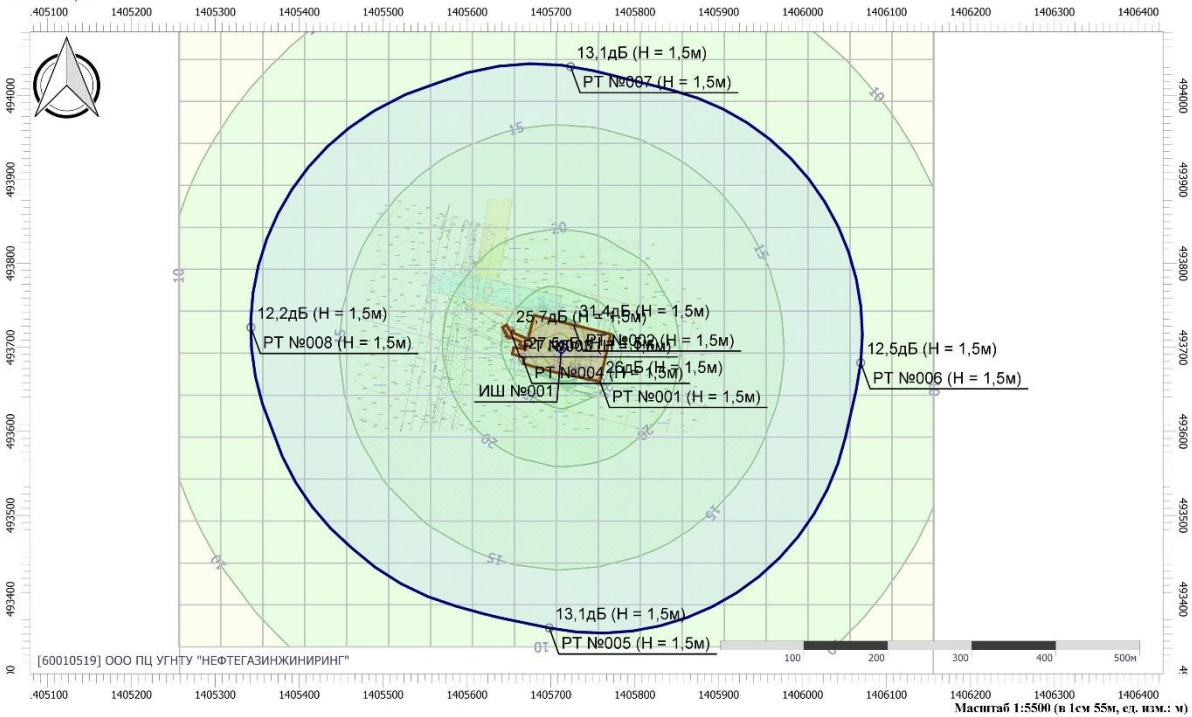
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Взам. инв. №

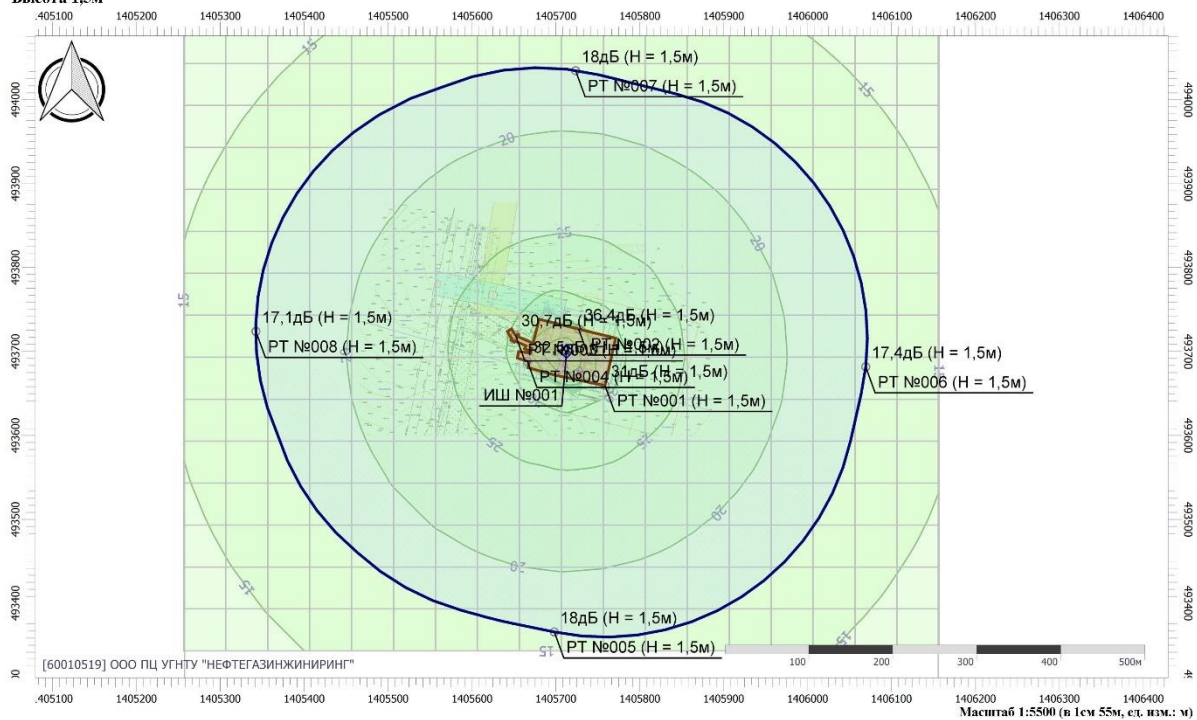
Подп. и дата

Инв. № подл.

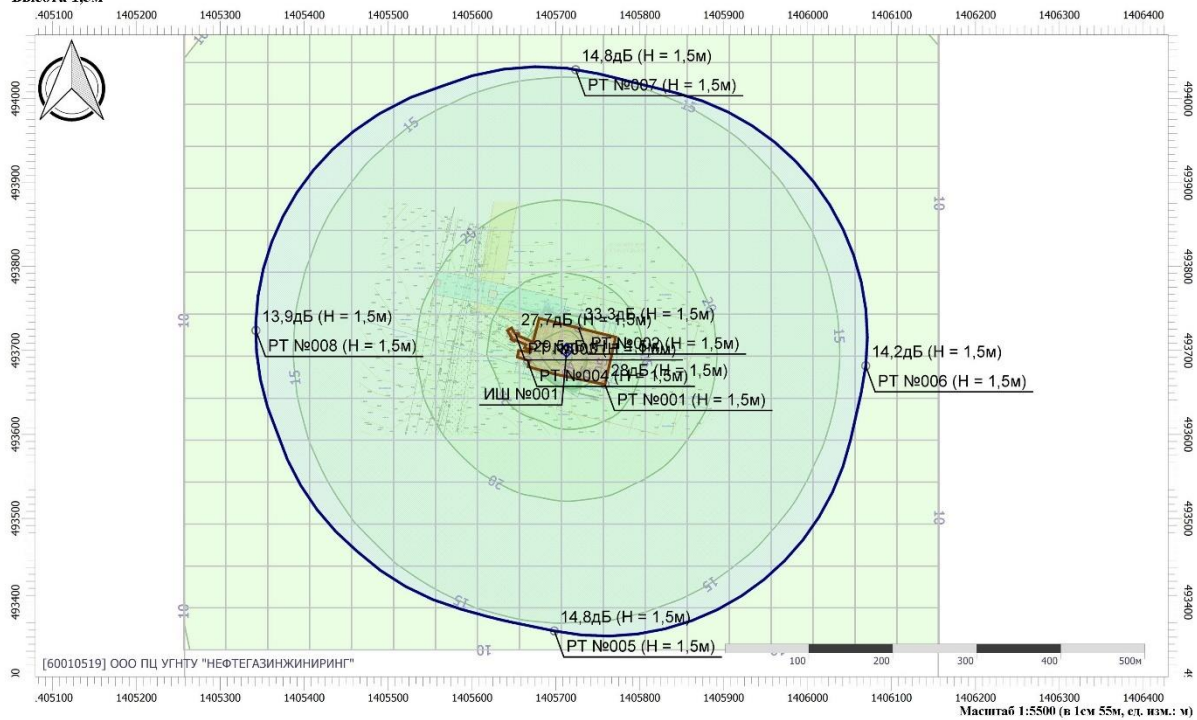
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



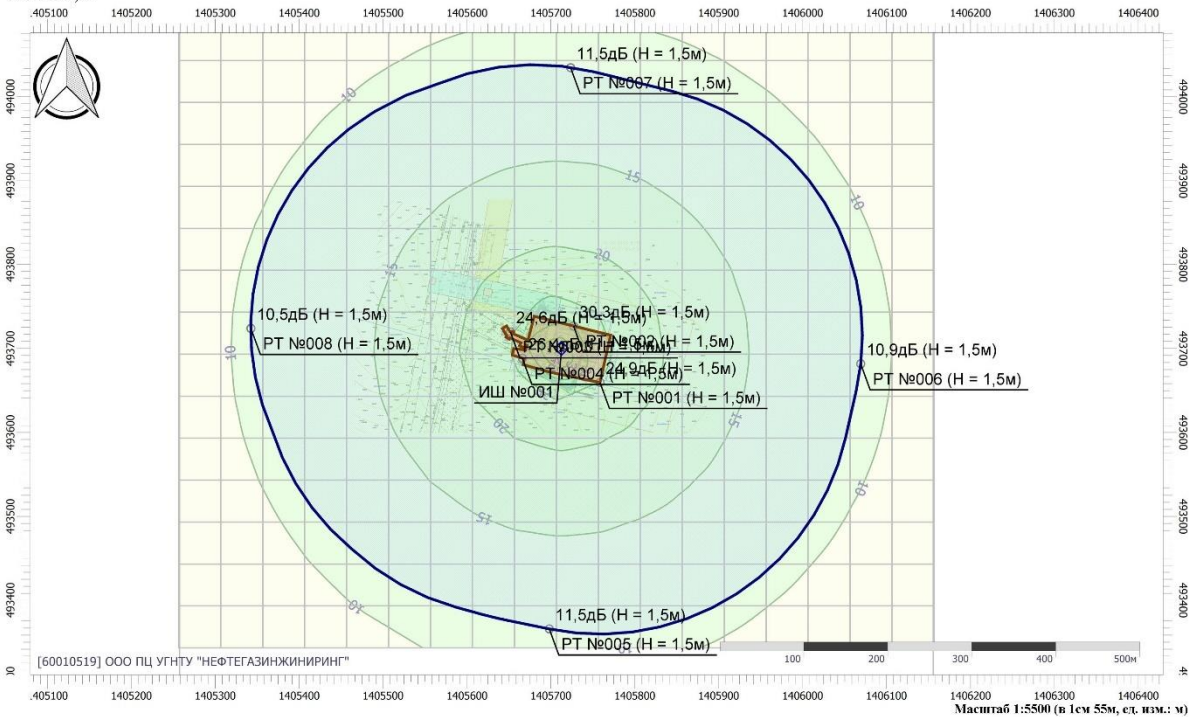
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Кол. расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



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

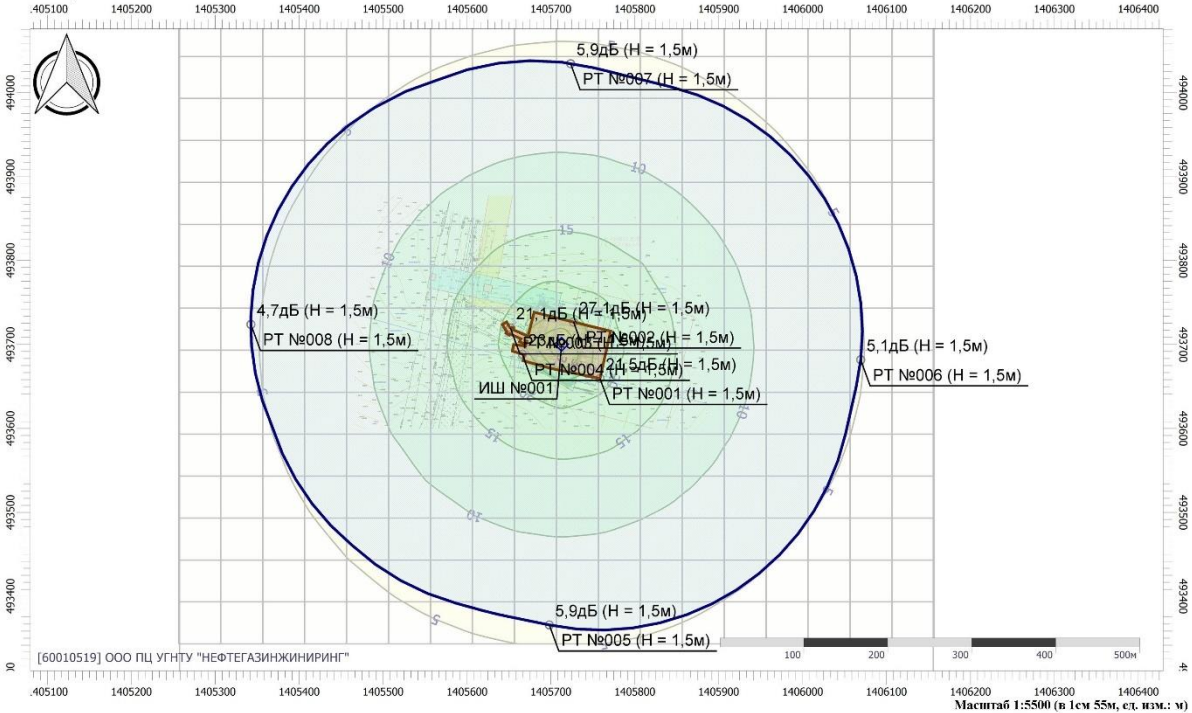
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



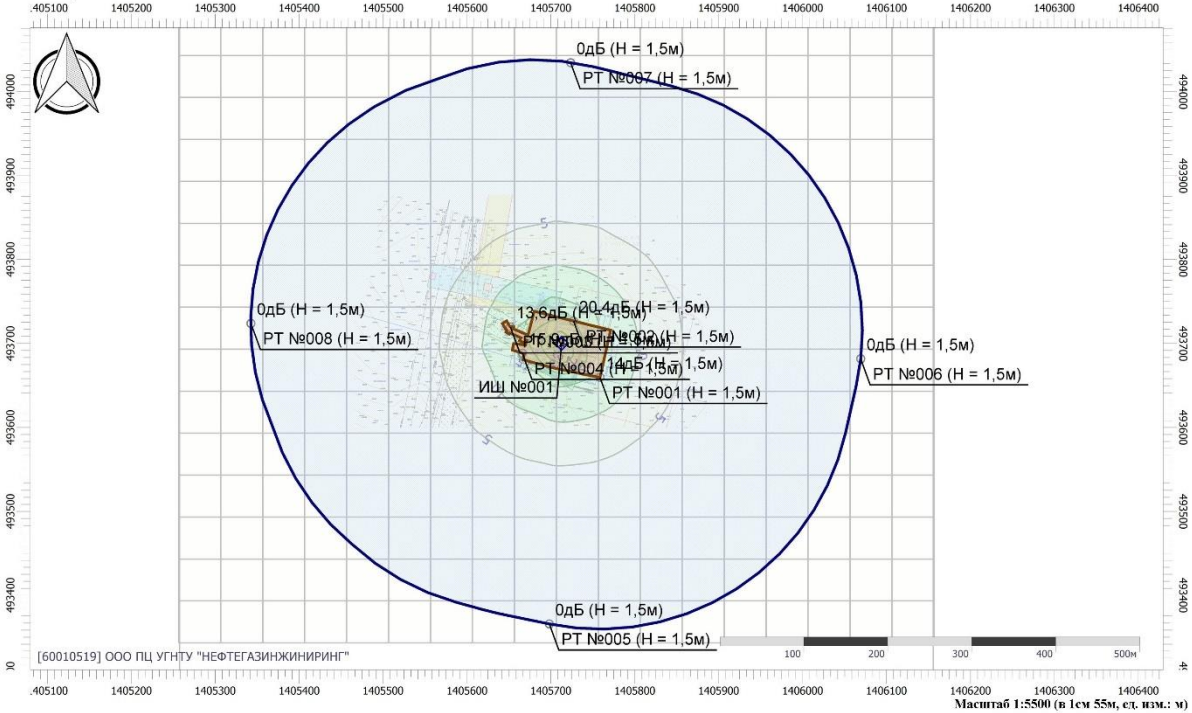
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

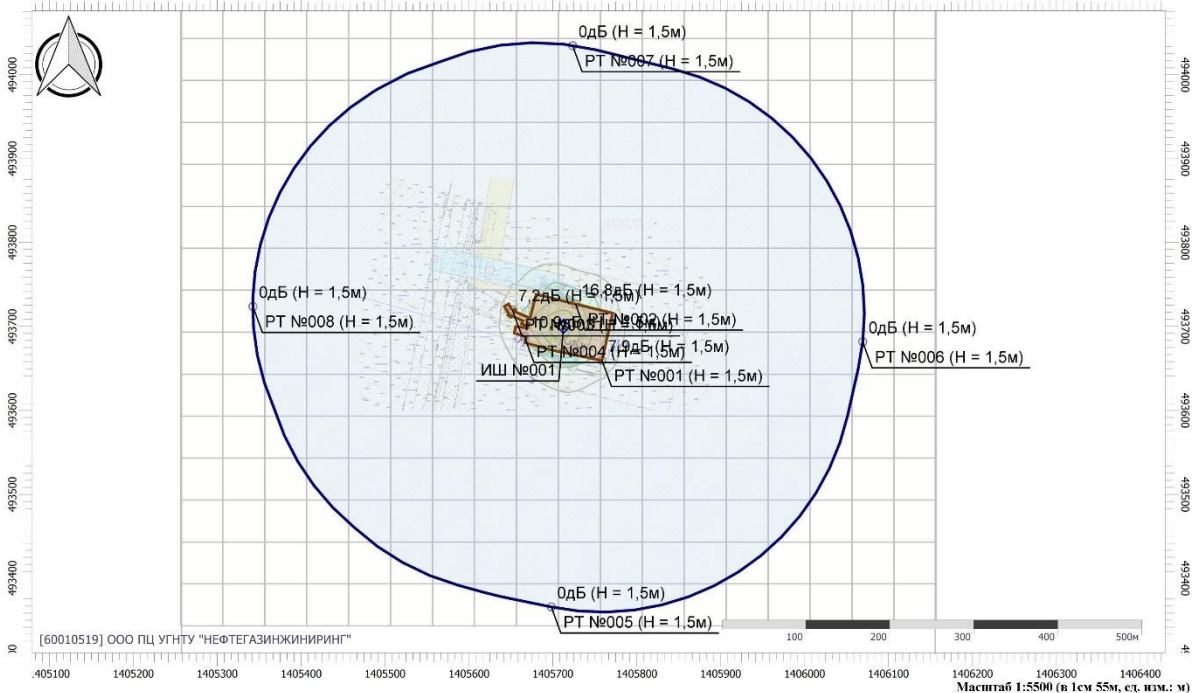
Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м

405100



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

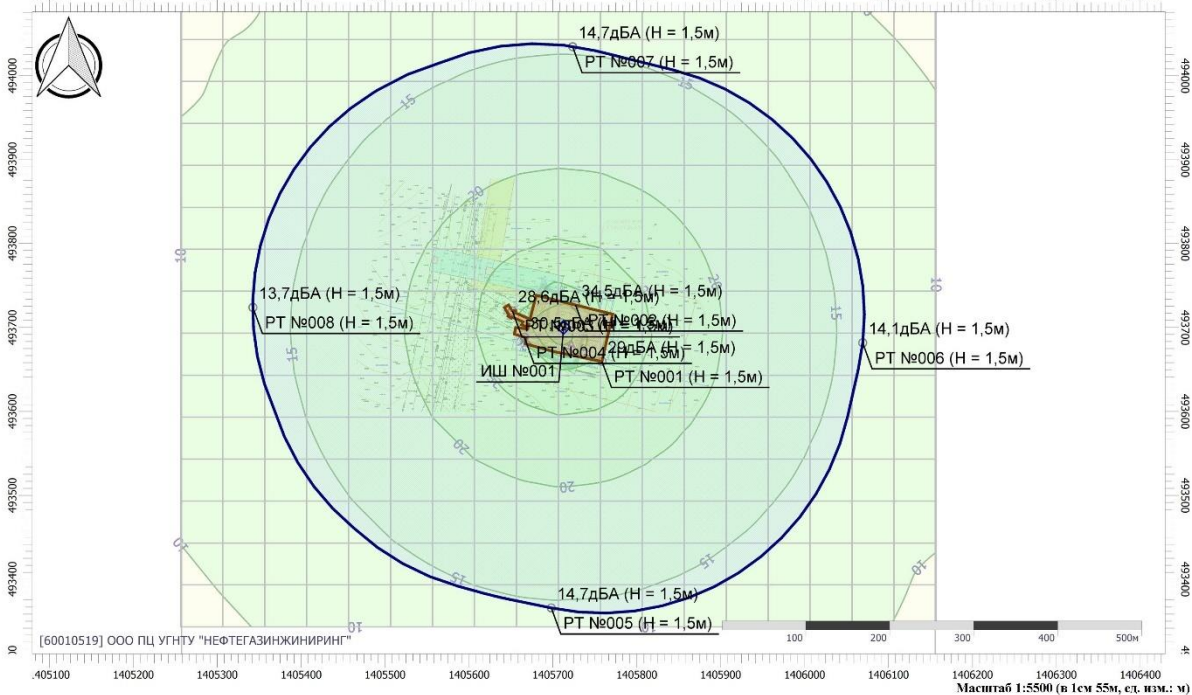
Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень з

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м

405100



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

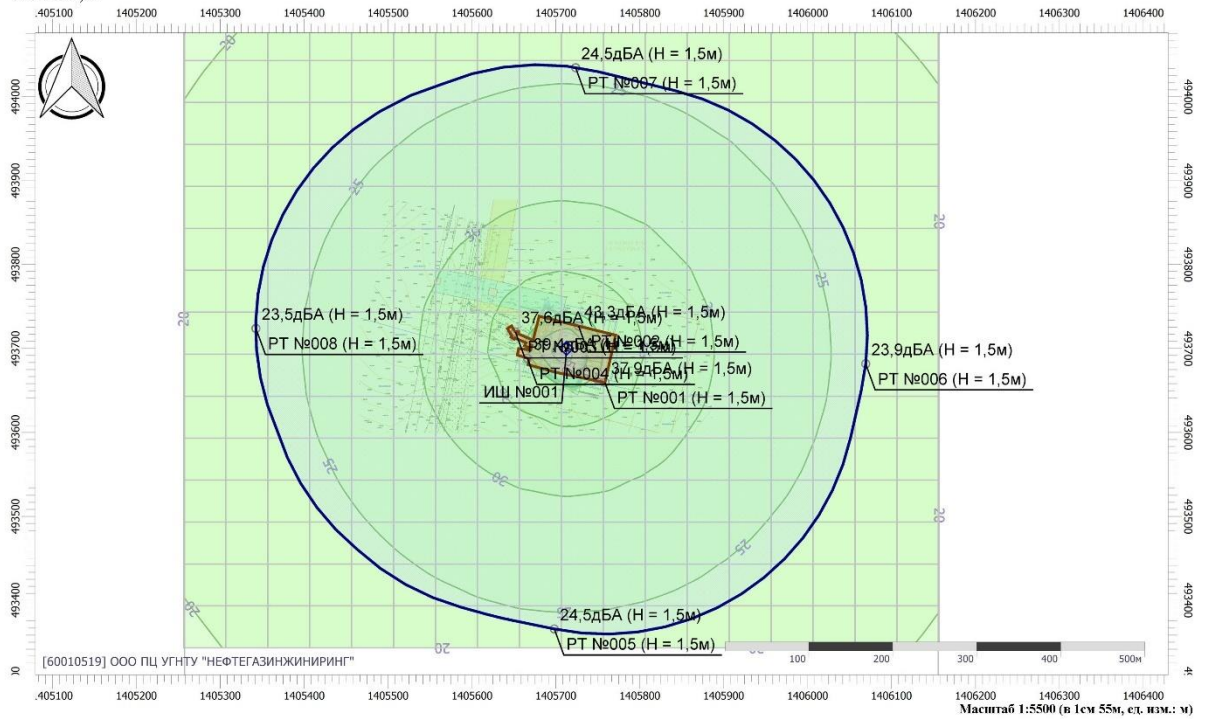
РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

220

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: Л.а.тах (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4657 (от 13.07.2022) [3D]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума
1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	t	Г	L _{экв}	L _{макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)															
001	Автокран	494292.40	1405667.10	0.00	7.5	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	8.0	11.0	71.0	76.0	Да
002	Самосвал	494254.50	1405679.90	0.00	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	8.0	11.0	76.0	77.0	Да
003	Погрузчик	494222.70	1405689.60	0.00	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	8.0	11.0	68.0	71.0	Да
004	ДЭС	494185.90	1405683.60	0.00	7.5	50.0	53.0	58.0	55.0	52.0	52.0	49.0	43.0	42.0	8.0	11.0	56.0	57.0	Да
005	Автогрейдер	494073.80	1405675.80	0.00	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	8.0	11.0	74.0	76.0	Да
006	Экскаватор	493990.60	1405660.10	0.00	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	8.0	11.0	66.0	69.0	Да
007	Бульдозер	493822.90	1405631.20	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	8.0	11.0	75.0	78.0	Да
008	Топливозаправщик	493750.40	1405694.20	0.00	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	8.0	11.0	72.0	74.0	Да

2. Условия расчета
2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	РТ на границе пос. Графский	493151.10	1406185.50	2.00	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	РТ на границе д. Средне-Правая Чесноковка	494312.30	1402836.00	2.00	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	РТ на границе с. Нижняя Быковка	491066.60	1408395.00	2.00	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
004	РТ на границе д. Ягодниовка	493142.50	1402077.10	2.00	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
005	РТ на границе д. Киевка	496955.40	1407977.50	2.00	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
006	РТ на границе д. Киевка	496411.70	1409267.90	2.00	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	497270.70	1406262.25	490833.10	1406262.25	9000.00	2.00	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
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	L _{экв}	L _{макс}
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	РТ на границе пос. Графский	493151.10	1406185.50	2.00	37.2	40.1	44.8	41.2	37.3	35.7	27	0	0	39.80	45.20
002	РТ на границе д. Средне-Правая Чесноковка	494312.30	1402836.00	2.00	28.2	30.9	35.1	30.3	24.8	19.9	0	0	0	26.70	32.60
003	РТ на границе с. Нижняя Быковка	491066.60	1408395.00	2.00	25.1	27.8	31.6	26.1	19.5	12.2	0	0	0	21.80	27.30
004	РТ на границе д. Ягодниовка	493142.50	1402077.10	2.00	25.9	28.6	32.5	27.1	20.9	14.3	0	0	0	23.10	28.70
005	РТ на границе д. Киевка	496955.40	1407977.50	2.00	25.9	28.6	32.5	27.2	20.9	14.5	0	0	0	23.10	28.80
006	РТ на границе д. Киевка	496411.70	1409267.90	2.00	24.6	27.2	31	25.3	18.4	10.7	0	0	0	20.90	26.30

Взам. инв. №

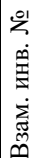
Подп. и дата

Инв. № подл.

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Подп. и дата

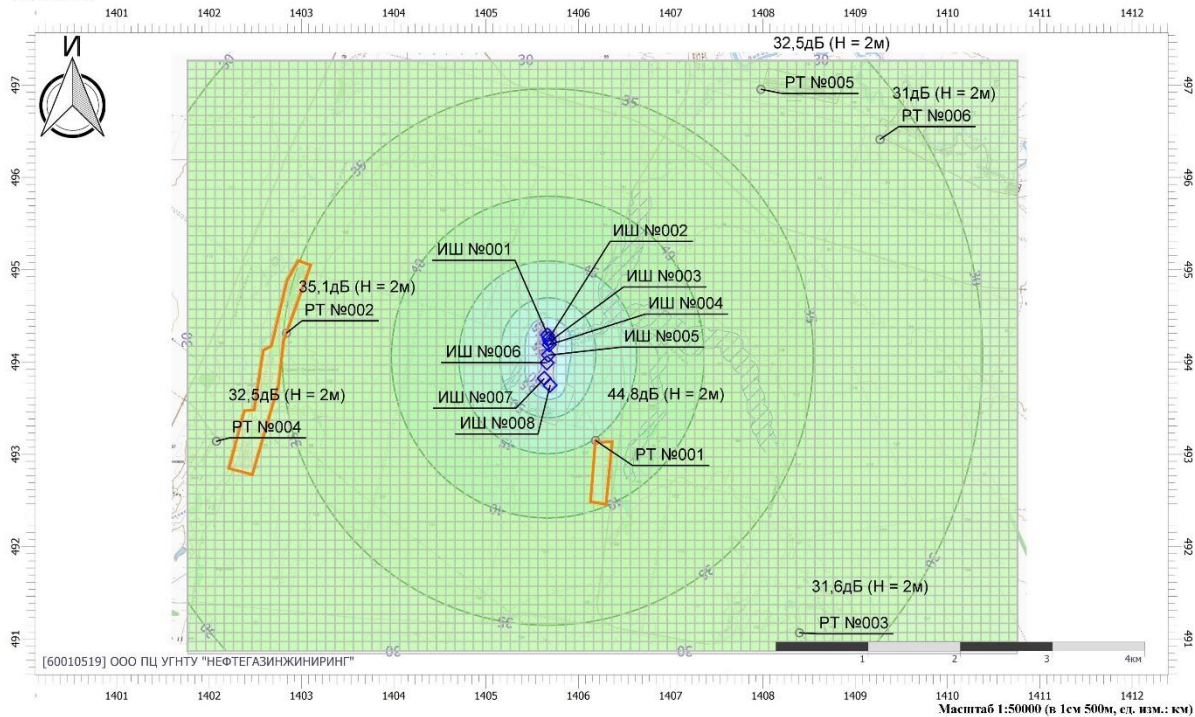
Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

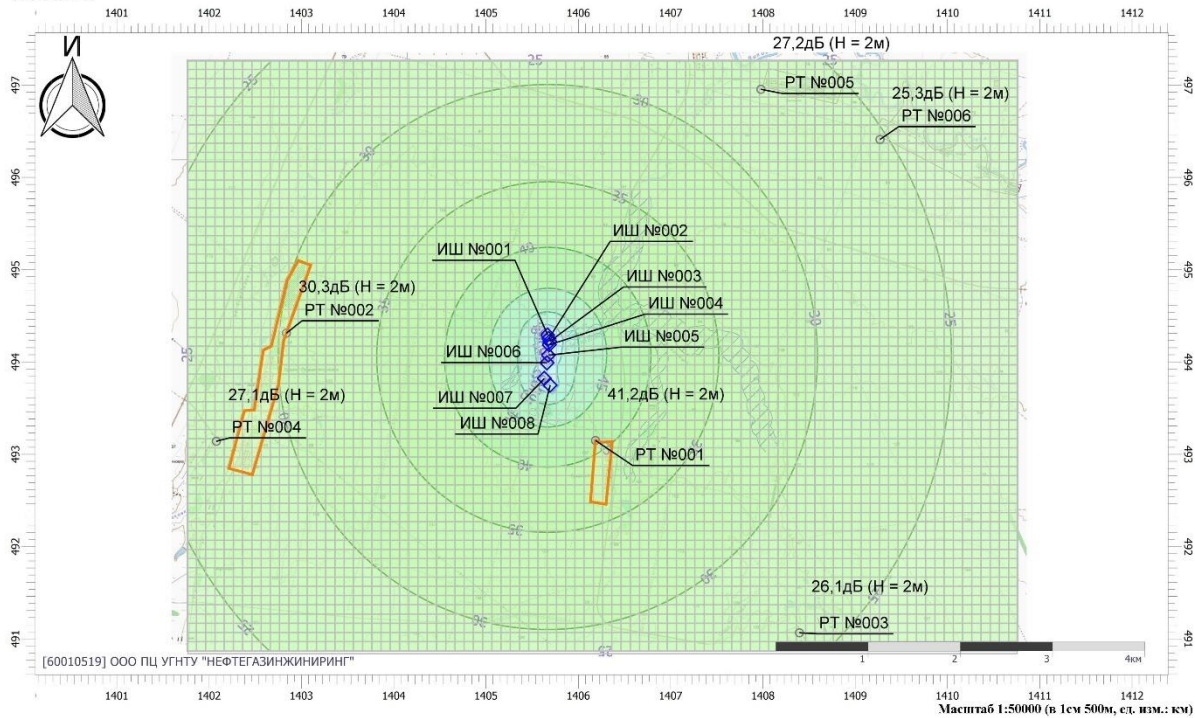
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

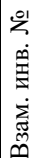
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровень шума
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 1000Гп (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 2м



Подп. и дата

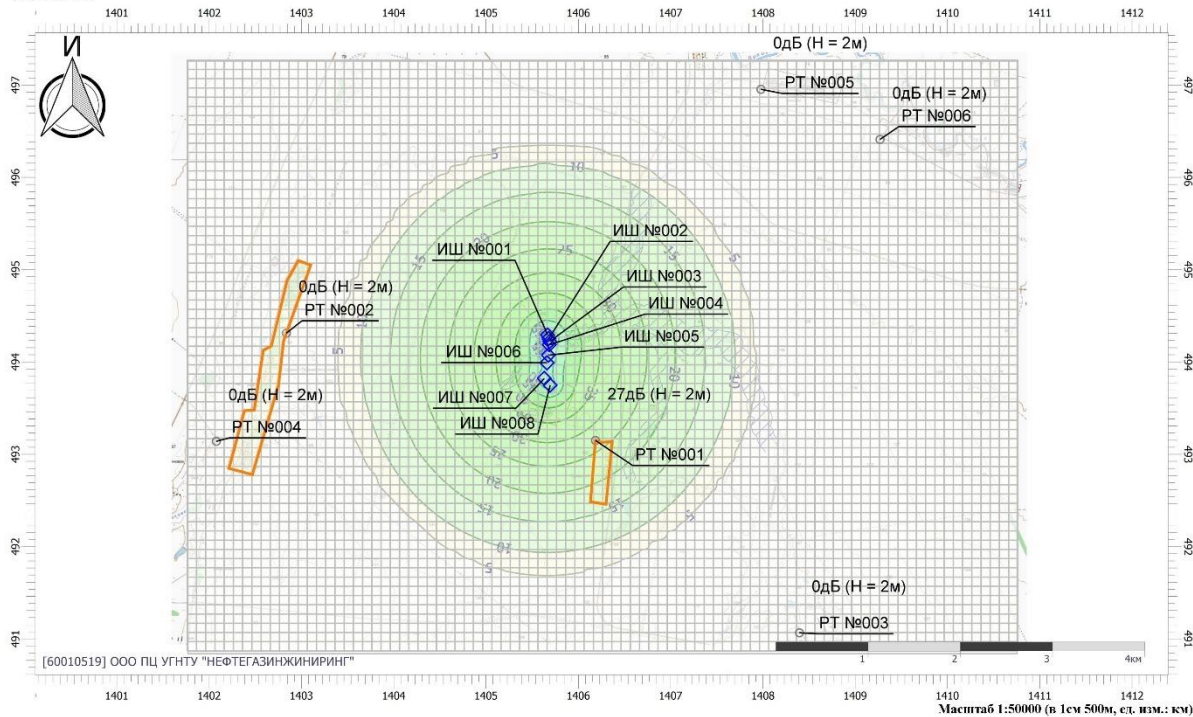
Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

PCH.046-24-П-ОВОС-ТЧ

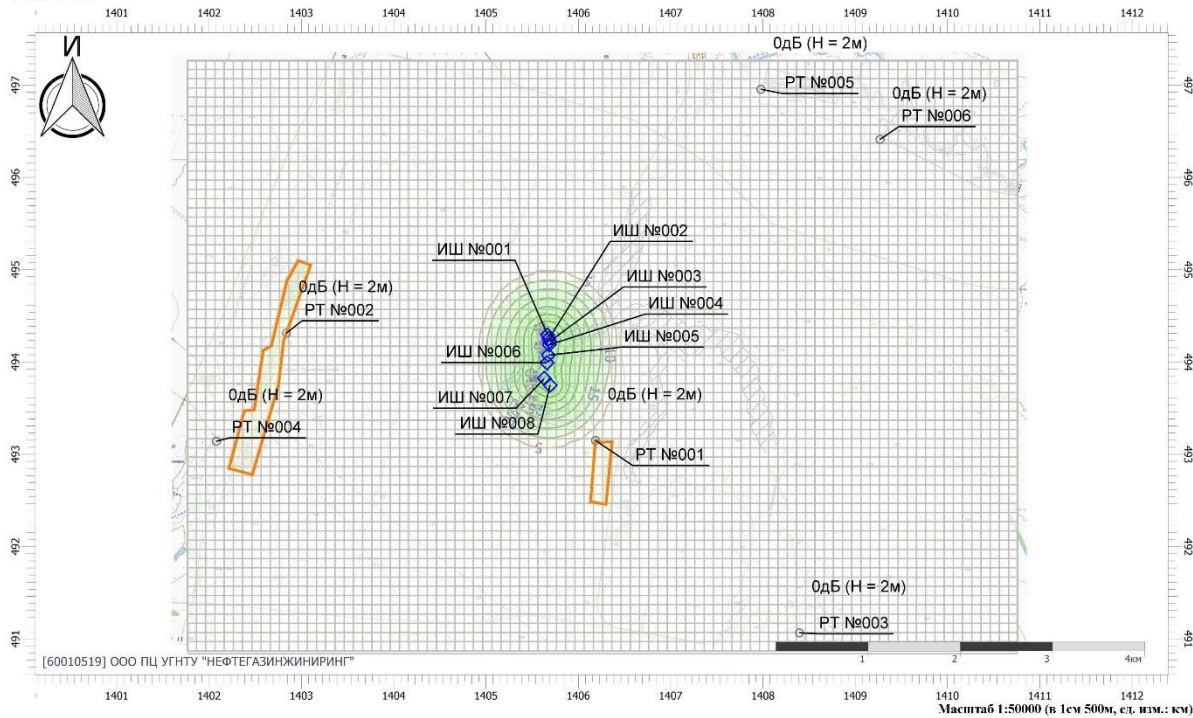
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

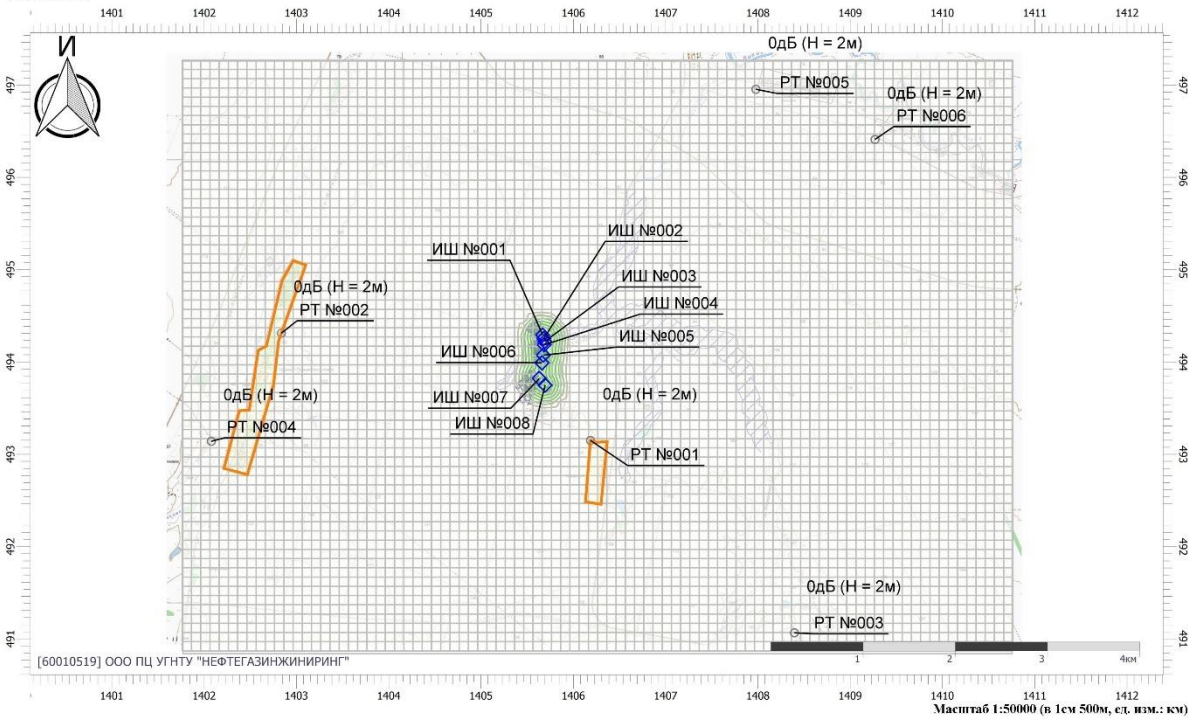
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

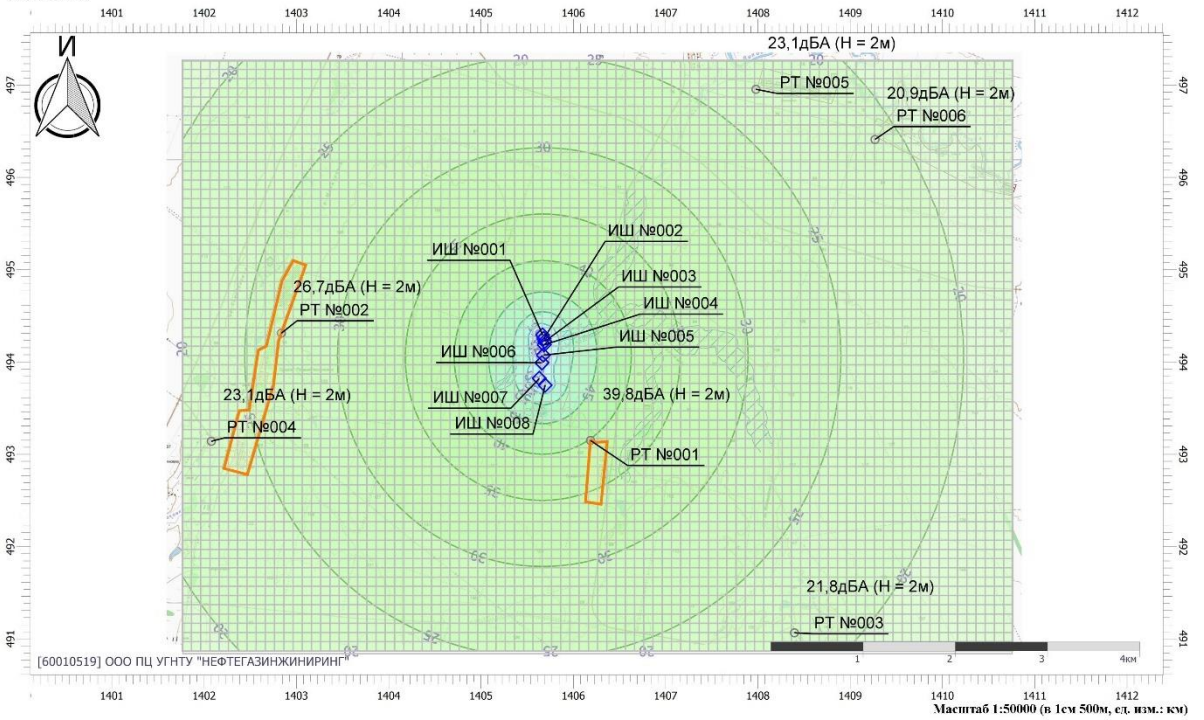
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 2м



Взам. инв. №

Подп. и дата

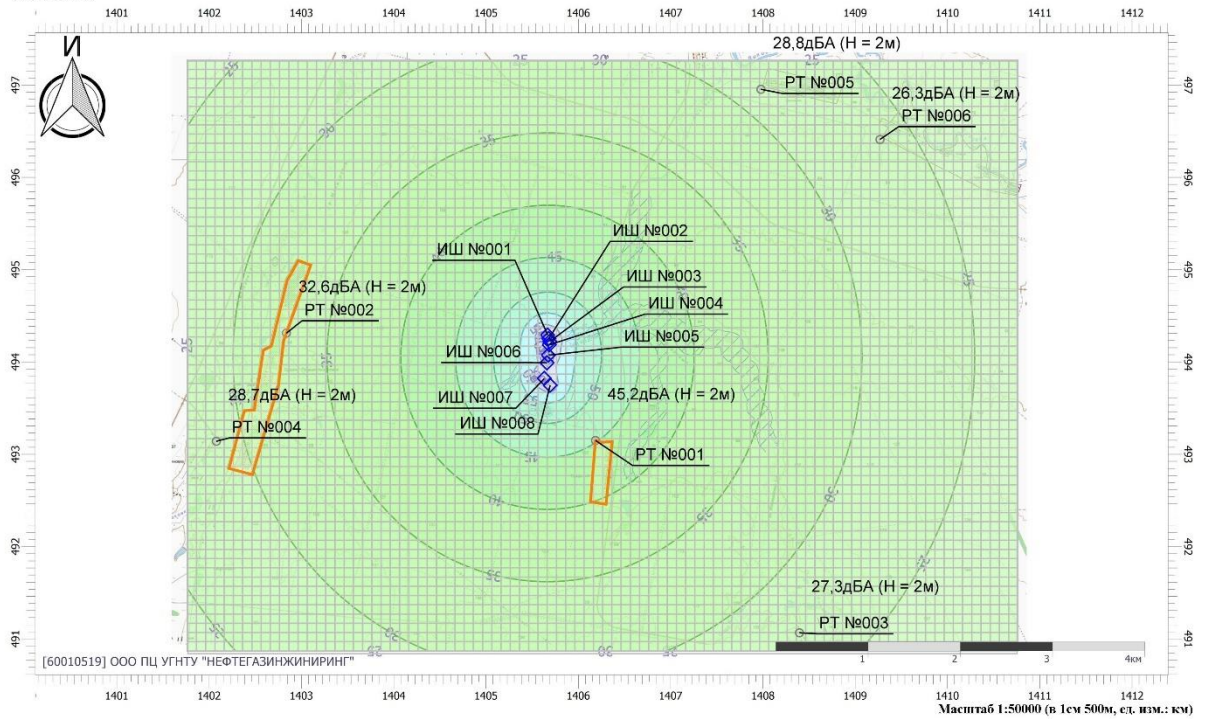
Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: Г.а.тах (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 2м



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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

229

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

2.1. «ДОГОВОР» - означает настоящий Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», настоящие термины и определения, а также все Приложения, Дополнения к настоящему документу, или указанным документам, ссылка на которые в настоящем документе равнозначна их включению в Договор в качестве неотъемлемой части такого, в том виде, в каком они были подписаны изначально или со всеми исправлениями, дополнениями или иными изменениями в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.3. «ТПП» - территориально-производственное предприятие, являющееся обособленным подразделением ООО «РИТЭК» и не являющееся филиалом ООО «РИТЭК».

2.5. «ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ЗАКАЗЧИКА» - руководители, их заместители, специалисты, инженерно-технические работники Заказчика (в том числе, работающие в ТПП) и лица, обеспечивающие охрану Объектов Заказчика, уполномоченные в соответствии со своими должностными обязанностями осуществлять контроль за деятельностью подрядных организаций по своему направлению производственной деятельности либо лица, указанные в договоре, либо лица, уполномоченные по доверенности руководителя Заказчика».

2.7. «ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ» – лицо, уполномоченное Исполнителем на совершение юридически значимых действий от имени Исполнителя на основании доверенности руководителя Исполнителя приказа Исполнителя, либо лицо, указанное в отдельном пункте Договора.

2.8. «ПЕРСОНАЛ» - Персонал Исполнителя, привлекаемый к услугам по настоящему Договору, в том числе и персонал субподрядной организации (в случае ее привлечения к выполнению услуг по настоящему Договору).

2.9. «ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ» (далее - отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения услуг, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 07.04.2020) «Об отходах производства и потребления».

2.10. «ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ» - деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов.

2.11. «РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ» - хранение и захоронение отходов.

2.12. «ХРАНЕНИЕ ОТХОДОВ» - складирование отходов в специализированных объектах сроком более чем одиннадцать месяцев в целях утилизации, обезвреживания, захоронения.

[illegible]

2.13. «ЗАХОРОНЕНИЕ ОТХОДОВ» - изоляция отходов, не подлежащих дальнейшей утилизации, в специальных хранилищах в целях предотвращения попадания вредных веществ в окружающую среду.

2.14. «УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ» - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения услуг, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация), а также использование твердых коммунальных отходов в качестве возобновляемого источника энергии (вторичных энергетических ресурсов) после извлечения из них полезных компонентов на объектах обработки.

2.15. «ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ ОТХОДОВ» - уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание, за исключением сжигания, связанного с использованием твердых коммунальных отходов в качестве возобновляемого источника энергии (вторичных энергетических ресурсов), и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.

2.16. «ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ» - специально оборудованные сооружения, предназначенные для размещения отходов (полигон, шламохранилище, в том числе шламовый амбар, хвостохранилище, отвал горных пород и другое) и включающие в себя объекты хранения отходов и объекты захоронения отходов.

2.17. «ЛИМИТ НА РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ» - предельно допустимое количество отходов конкретного вида, которые разрешается размещать определенным способом на установленный срок в объектах размещения отходов с учетом экологической обстановки на данной территории.

2.18. «ПАСПОРТ ОТХОДОВ» - документ, удостоверяющий принадлежность отходов к отходам соответствующего вида и класса опасности, содержащий сведения об их составе.

2.19. «СБОР ОТХОДОВ» - прием отходов в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения лицом, осуществляющим их обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение.

2.20. «ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ ОТХОДОВ» - перемещение отходов с помощью транспортных средств вне границ земельного участка, находящегося в собственности юридического лица или индивидуального предпринимателя, либо предоставленного им на иных правах.

2.21. «НАКОПЛЕНИЕ ОТХОДОВ» - складирование отходов на срок не более чем одиннадцать месяцев в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

2.22. «ОБУСЛУЖКА ОТХОДОВ» - предварительная подготовка отходов к дальнейшей утилизации, включая их сортировку, разборку, очистку.

2.23. «ОБЪЕКТЫ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ» - предоставленные в пользование в установленном порядке участки недр, подземные сооружения для захоронения отходов I - V классов опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах.

3. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ И ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГ

3.1. Оказание услуг по Договору осуществляется в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1), составляющим неотъемлемую часть Договора.

3.2. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации) представлена Приложением № 2.

3.3. Срок оказания услуг указывается в заявке (Приложение № 3 к настоящему договору).



3.4. По окончании оказания услуг по заявке Исполнитель составляет акт приема-передачи отхода (Приложение № 4 к настоящему договору). Данный акт подписывается уполномоченным представителем Исполнителя с одной стороны и уполномоченным представителем Заказчика, с другой стороны. Вышеуказанные акты не являются первичными учетными документами.

3.5. В случае мотивированного отказа Заказчика, Стороны составляют двусторонний акт, с перечнем необходимых доработок, порядка и сроков их выполнения.

3.6. При применении электронного документооборота (далее – ЭДО) Стороны руководствуются положениями раздела 7 настоящего Договора.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности.

4.1.2. Наличие технической базы (спецавтотранспорт) для выполнения услуг.

4.1.3. Наличие свидетельств о прохождении обучения по программе: «Обеспечение экологической безопасности при услугах в области обращения с опасными отходами».

4.1.4. Наличие заключения государственной экологической экспертизы на технологию по обезвреживанию данного вида отхода.

4.1.5. Наличие мощностей для обезвреживания отходов, с обязательным наличием положительного заключения государственной экологической экспертизы на используемую технологию и оборудование, прохождение которой регламентировано статьями 11 и 12 Федерального закона «Об экологической экспертизе» (174-ФЗ). Обязательным условием согласно требованиям ФЗ, является наличие в материалах, прошедших государственную экологическую экспертизу, данных по оценке воздействия на окружающую природную среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности и экологическому обоснованию допустимости ее реализации.

4.1.6. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

4.1.7. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

- требований действующего российского законодательства и Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды в XXI веке, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации;

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);

- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство»;

- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

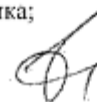
- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок»

- Положения о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК»;

- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 30.12.2020, редакция, действующая с 01.01.2021);

- ~~Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. от 07.04.2020, с изм. и доп., вступ. в силу с 14.06.2020);~~

- Требований по сохранности имущества Заказчика;



4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Положения о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «ГНТЭК», • Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 30.12.2020, редакция, действующая с 01.01.2021); • Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. от 07.04.2020, с изм. и доп., вступ. в силу с 14.06.2020); • Требований по сохранности имущества Заказчика;  4					
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								232
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- Политикой группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке;

- Условий настоящего Договора.

4.1.8. Выполнять требования законодательства Российской Федерации об охране труда.

4.1.9. Оказывать услуги квалифицированными работниками, обученными правилам безопасного ведения услуг и имеющими все необходимые допуски;

4.1.10. Обеспечивать работников необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством;

4.1.11. Контролировать проведение инструктажей работников и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного оказания услуг;

4.1.12. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства, оплачивать штрафы и возмещать причиненный материальный ущерб;

4.1.13. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику;

4.1.14. Если в период оказания услуг и/или при приемке услуг обнаружатся дефекты или недостатки, то Исполнитель обязан их устранить без задержки, за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки;

4.2. Объекты образования Отхода:

1. ЦПСН, Самарская область, Кинельский район
2. УПН Аксеновская, Самарская область, Кошкинский район
3. УПН Казаковская, Самарская область, Кошкинский район
4. УПСВ Булатовская, Самарская область, Кошкинский район
5. УПСВ Константиновская, Самарская область, Большеглушицкий район
6. ПНН Зареченский, Самарская область, Кинельский район
7. МНС Шаболовский, Самарская область, Пестравский район
8. МБСНУ Малочерниговская,
9. МБСНУ Чечерская.

4.3. Исполнитель должен незамедлительно предоставлять Заказчику информацию об инциденте, аварии, произошедших при оказании услуг по Договору.

4.4. Исполнитель в процессе оказания услуг соблюдает нормы земельного законодательства и правила проезда по объектам Заказчика. Исполнитель возмещает убытки/расходы землепользователям/собственникам земельных участков в случае причинения ущерба землепользователям/собственникам земельных участков или компенсировать такие расходы/убытки Заказчику, если такие убытки и расходы будут выставлены Заказчику третьими лицами (землепользователями/собственниками земельных участков), в результате действий Исполнителя.

4.5. Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг по настоящему Договору третьих лиц только после получения письменного согласования Заказчика. Всю ответственность за действия третьих лиц перед Заказчиком несет Исполнитель.

4.6. Исполнитель обязан своевременно выставлять Заказчику счета и счета-фактуры.

4.7. В целях обеспечения безопасных условий труда и определения соответствия состояния здоровья лиц, приступающих к поручаемой им услуге, а также обеспечения и предупреждения несчастных случаев на производстве, руководствуясь нормами ТК РФ, нормами ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в РФ» № 323-ФЗ от 21.12.2011 и т.д., Исполнитель обязуется:

- проводить обязательное прохождение медицинского осмотра работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на услугу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для

5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на службу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для  5						
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
									233
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

определения пригодности этих работников для оказания поручаемой услуги и предупреждения профессиональных заболеваний;

- не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний;

- организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

4.8. При этом Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика, информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

4.9. Исполнитель обязуется, что будет в установленные локальными нормативными актами исполнителя сроки, своевременно и в полном объеме выплачивать заработную плату своему персоналу, привлекаемому к оказанию услуг по настоящему Договору, в том числе и субисполнителя (в случае его привлечения к оказанию услуг по настоящему Договору), а также осуществлять налоговые выплаты и все установленные действующим законодательством РФ платежи, связанные с выплатой заработной платы персоналу.

В случае неисполнения Исполнителем настоящего пункта Договора, либо Заказчику станет известным факт наличия задолженности у Исполнителя перед Персоналом по заработной плате, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

4.10. В случае неисполнения Исполнителем предусмотренной предыдущим пунктом обязанности, либо Заказчику становится известным факт наличия задолженности у Исполнителя перед персоналом по заработной плате, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

4.11. Согласно статье 431.2. Гражданского кодекса Российской Федерации Исполнитель дает ООО «РИТЭК» заверения о следующих обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения.

Исполнитель является надлежащим образом зарегистрированным юридическим лицом (или индивидуальным предпринимателем).

Исполнительный орган Исполнителя находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица (или индивидуального предпринимателя).

Лицо, которое подписало договор, имеет полномочия на его подписание.

Для заключения исполнения договора Исполнитель получил все необходимые согласия, разрешения, одобрения в соответствии с действующим законодательством. Отсутствуют ограничения, запрещающие Исполнителю заключать или исполнять договор.

Исполнителем уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ, своевременно и в полном объеме подается налоговая отчетность.

Каждая операция Исполнителя по покупке товара (услуг, услуг) у поставщиков, продаже товара (услуг, услуг) ООО «РИТЭК» полностью отражена в первичной документации, в бухгалтерской, статистической и иной отчетности.

Исполнитель гарантирует отражение в отчетности НДС, уплаченного ООО «РИЭК» в составе цены товара (услуг, услуг) и предоставление ООО «РИТЭК» полностью соответствующих законодательству РФ первичных документов (включая счета-фактуры, УПД, товарные накладные ТОРГ-12, акты выполненных услуг, КС-2, КС-3, ТТН, спецификации, и т.д.)

Товар, который поставляется по договору, принадлежит Исполнителю на праве собственности.

Исполнитель гарантирует по первому требованию налоговых органов или ООО «РИТЭК» (встречная проверка) предоставление заверенных копий документов, подтверждающих гарантии и заверения в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса

6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Товар, который поставляется по договору, принадлежит Исполнителю на праве собственности. <u>Исполнитель гарантирует по первому требованию налоговых органов или ООО «РИТЭК» (встречная проверка) предоставление заверенных копий документов, подтверждающих гарантии и заверения в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса</u>  6					
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								234
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

от налогового органа или ООО «РИТЭК».

Исполнитель гарантирует возмещение ООО «РИТЭК» убытков, вызванных нарушением Исполнителем указанных в договоре гарантий и заверений и/или допущенных им нарушений налогового законодательства, которые нашли отражения в решениях налоговых органов в размере сумм, которые ООО «РИТЭК» пришлось уплатить в бюджет по решениям (требованиям) налоговых органов о доначислении НДС, налогу на прибыль, пеней, штрафов (в том числе решений об отказе в применении налоговых вычетов), которые были уплачены Исполнителем в составе цены товара (услуг, услуг).

Исполнитель гарантирует компенсацию ООО «РИТЭК» понесенных по его вине убытков (в том числе доначисленного НДС, налога на прибыль, штрафов, пеней и т.д.) в пятидневный срок с момента получения от ООО «РИТЭК» требования.

Кроме того, ООО «РИТЭК» наряду с требованием о возмещении убытков, в случае недостоверности представленных заверений и/или непредставления сведений об отсутствии задолженности по уплате налогов, сборов, страховых взносов и иных обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ относительно Исполнителя и его субподрядчиков, также вправе в одностороннем (внесудебном) порядке отказаться от исполнения Договора путем письменного уведомления Исполнителя об отказе.

Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 ГК РФ возмещает ООО «РИТЭК» все имущественные потери, возникшие:

1. В связи с предъявлением налоговыми органами требований об уплате налогов (пеней, штрафов), доначисленных по суммам, уплаченным Исполнителем в составе цены товара (услуг, услуг) из-за отказа в применении налоговых вычетов по НДС из-за исключения стоимости приобретенных товаров (услуг, услуг) из расходов для целей налогообложения по причинам, связанным с Контрагентом.

2. В связи с предъявлением третьими лицам, которые приобрели у ООО «РИТЭК» товар (работы, услуги), являющийся предметом по настоящему договору, требований о возмещении потерь и убытков в виде уплаченных ими налогов (пеней, штрафов), доначисленных из-за отказа в применении налоговых вычетов по НДС и из-за исключения стоимости приобретенных товаров (услуг, услуг) из расходов по налогу на прибыль, по причинам, связанным с Контрагентом.

Исполнитель обязуется компенсировать ООО «РИТЭК» имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ООО «РИТЭК» соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная ООО «РИТЭК» выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя.

Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных на основании решений, требований налоговых органов. При этом факт оспаривания этих налоговых доначислений в вышестоящем органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить потери.

4.12. Заказчик обязуется:

4.12.1. Произвести приемку оказанных Исполнителем услуг, либо направить Исполнителю мотивированный отказ от приемки услуг с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счет. В случае досрочного оказания услуг (устранения недостатков) Заказчик вправе принять и оплатить их досрочно на условиях настоящего Договора;

4.12.2. Оплатить оказанные Исполнителем услуги в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором;

4.12.3. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда

4.12.4. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем услуг, не вмешиваясь в его деятельность.

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	4.12.3. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда 4.12.4. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем услуг, не вмешиваясь в его деятельность.  7					
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист 235

сетям или обработки в информационных системах.

7.1.2. Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

7.1.3. Квалифицированная электронная подпись (КЭП) – вид усиленной электронной подписи, ключ проверки которой указан в квалифицированном сертификате, выданном аккредитованным удостоверяющим центром.

7.1.4. Электронный документооборот (ЭДО) – процесс обмена электронными документами между Сторонами.

7.1.5. Оператор ЭДО, Оператор – организация, обеспечивающая в соответствии с приказом Минфина России от 10.11.2015 № 174н обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи.

7.1.6. Направляющая Сторона – Сторона-1 или Сторона-2, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

7.1.7. Получающая Сторона – Сторона-1 или Сторона-2, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

7.1.8. Оформляемые документы:

Акт оказанных услуг – документ, подтверждающий факт предоставления услуги ее исполнителем и передачи результата заказчику;

7.1.9. Счет-фактура – документ, служащий основанием для принятия покупателем предъявленных продавцом товаров (услуг, услуг), имущественных прав (включая комиссионера, агента, которые осуществляют реализацию товаров (услуг, услуг), имущественных прав от своего имени) сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ.

7.2. Порядок применения ЭДО

7.2.1. Стороны определяют порядок применения электронного документооборота в процессе исполнения обязательств по Договору.

7.2.2. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО:

- Счета-фактуры;
- Первичные учетные документы, в том числе Акты оказанных услуг.

7.2.3. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи первичный учетный документ и/или счет-фактуру в электронном виде в сроки, определенные пунктом 4.6 Договора.

7.2.4. Электронные документы заверяются электронной подписью уполномоченного лица отправителя документа. Каждая из Сторон может иметь несколько уполномоченных лиц для обмена документами. Каждое уполномоченное лицо должно иметь собственную ЭП, подтвержденную сертификатом удостоверяющего центра, и доверенность, подтверждающую полномочия этого лица, оформленную Стороной в установленном порядке.

7.2.5. Стороны для организации ЭДО используют Квалифицированную электронную подпись, сформированную в соответствии с ФЗ «Об электронной подписи», что предполагает получение Сторонами сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре (УЦ).

7.2.6. В случае невозможности направления/получения первичного учетного документа и/или счета-фактуры в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют о невозможности направления ЭД с указанием причин и Исполнитель предоставляет первичный учетный документ (Акт оказанных услуг), содержащий обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ, и/или счет-фактуру в срок, указанный в пункте 4.6. Договора, на бумажном носителе. Сторона после направления уведомления в срок не позднее 30 календарных дней с даты уведомления предоставляет документы, подтверждающие факт невозможности направления ЭД.

9

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	предоставляет первичный учетный документ (Акт оказанных услуг), содержащий обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ, и/или счет-фактуру в срок, указанный в пункте 4.6. Договора, на бумажном носителе. Сторона после направления уведомления в срок не позднее 30 календарных дней с даты уведомления предоставляет документы, подтверждающие факт невозможности направления ЭД.  9									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												237
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

7.2.7. В случае электронного документооборота Исполнитель дополнительно к ЭД (Акт оказанных услуг), счету-фактуре направляет Заказчику поясняющие документы к Договору в сроки, указанные в пункте 4.6 Договора. Заказчик, подписывая ЭД, принимает поясняющие документы к ЭД.

7.3. Порядок организации ЭДО

7.3.1. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

7.3.2. Электронный обмен (передача) документов между Сторонами производится с помощью одной из организаций – Операторов согласно актуальному на день подписания настоящего Договора списку операторов на сайте Федеральной налоговой службы (https://www.nalog.ru/rn77/taxation/submission_statements/operations/).

7.3.3. Стороны в течение срока действия настоящего Договора обязаны обеспечить отправку и получение документов в электронной форме через Операторов ЭДО, включенных в список операторов на сайте Федеральной налоговой службы.

7.3.4. Стороны обязуются заключить договор на оказание соответствующих услуг с Оператором ЭДО в течение 60 (шестидесяти) дней с даты подписания настоящего Договора.

7.3.5. Стороны не позднее 60 (шестидесяти) дней с даты подписания настоящего Договора обязуются за свой счет получить в УЦ сертификаты КЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия настоящего Договора.

7.3.6. Условия использования средств ЭП, порядок проверки ЭП, правила обращения с ключами и сертификатами КЭП устанавливаются нормативными документами (регламентами) УЦ.

7.3.7. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

7.3.8. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору от Направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора.

7.3.9. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Получающей Стороне Оператором файла документа, указанная в подтверждении Оператора.

7.3.10. Сторона направляет документы в электронном виде по системе ЭДО путем направления их в адрес другой Стороны.

7.3.11. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные КЭП уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет).

7.3.12. Каждая Сторона имеет право запрашивать, и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

7.3.13. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей КЭП, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате КЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий и достаточных для подписания такого документа.

7.3.14. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках Договора.

10

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий и достаточных для подписания такого документа. 7.3.14. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках Договора.  10					
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								238

7.4.1.

Пользователи ЭДО признают, что ЭП, применяемая в рамках настоящего Регламента и соответствующая Федеральному закону Российской Федерации от 06.04.2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи», равнозначна собственноручной подписи подписанта, заверенной оттиском печати организации, представителем которой он является.

7.4.3.

7.5. Порядок обмена договорными и первичными учетными документами.

7.5.2.

7.5.3.

7.5.4.

7.5.5.

7.5.6.

7.6. Порядок направления иных документов в электронном виде.

7.6.2.

7.6.3.

7.6.3. В случае несогласия с содержанием документа Получающая Сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения документа от Оператора сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

8.1.1.

8.1.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), т.е. чрезвычайных, непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств, возникших в течение реализации договорных (контрактных) обязательств, которые нельзя было разумно ожидать при заключении договора (контракта), либо избежать или преодолеть, а также находящиеся вне контроля сторон такого договора (контракта).



11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	непреодолимой силы (форс-мажор), т.е. чрезвычайных, непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств, возникших в течение реализации договорных (контрактных) обязательств, которые нельзя было разумно ожидать при заключении договора (контракта), либо избежать или преодолеть, а также находящиеся вне контроля сторон такого договора (контракта). 11								
			РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ								
			Лист 239								
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

8.1.2. В частности, к таким обстоятельствам относятся: стихийные бедствия (землетрясение, наводнение, ураган), пожар, массовые заболевания (эпидемии), забастовки, военные действия, террористические акты, диверсии, ограничения перевозок, запретительные меры государств, запрет торговых операций, в том числе с отдельными странами, вследствие принятия международных санкций и другие, не зависящие от воли сторон договора (контракта) обстоятельства.

8.1.3. К обстоятельствам непреодолимой силы (форс-мажору) не могут быть отнесены предпринимательские риски, такие как нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения обязательств товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств, а также финансово-экономический кризис, изменение валютного курса, девальвация национальной валюты, преступные действия неустановленных лиц, если условиями договора (контракта) прямо не предусмотрено иное, а также другие обстоятельства, которые стороны договорных отношений исключили из таковых. Сертификат о форс-мажоре, выдаваемый Торгово-промышленной Палатой России, а также иные документы, выдаваемые компетентными органами, являются достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна в течение двух суток известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении одного месяца, настоящий договор может быть расторгнут любой из Сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. За не оказанные услуги или просрочку оказания услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафной неустойки в размере 0,1 % от стоимости услуг по заявке (Приложение №3 настоящего Договора) за каждый календарный день просрочки. Выплата неустойки, установленной настоящим Договором, не освобождает Исполнителя от обязанности исполнения принятых обязательств, устранения нарушений, а также от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, предусмотренных настоящим Договором. Убытки могут быть взысканы Заказчиком с Исполнителя в полной сумме сверх неустойки.

9.2. За нарушение требований к качеству оказываемых услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 10 (Десяти) % от стоимости некачественно оказанных услуг по настоящему Договору.

9.3. За просрочку оплаты услуг Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 0,01% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

9.4. Исполнитель несет ответственность за невыполнение его работниками требований по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством.

9.5. В случае некачественного оказания услуг и выполнения услуг Заказчик имеет право, помимо взыскания штрафных санкций, предусмотренных настоящим договором, по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- соразмерного уменьшения установленной за услугу цены, если Заказчик может обосновать соразмерность снижения цены;
- уменьшения установленной за услугу, услугу цены (с учетом НДС, если НДС подлежит начислению) на фиксированный размер 15% от стоимости услуг по заявке, не предоставляя доказательств соразмерности;
- отказаться от исполнения договора и потребовать возврата уплаченной суммы, а также возмещения причиненных убытков, если отступления в услуге от условий договора или иные недостатки результата услуги в установленный Заказчиком разумный срок не были устранены, либо являются существенными и неустранимыми;

12

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 240
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- заявить иные требования, возможность предъявления которых предусмотрена гражданским законодательством Российской Федерации.

Требование о соразмерном уменьшении цены, либо уменьшении цены на 15% (Пятнадцать процентов) от общей стоимости услуг по заявке, направляется Заказчиком в письменном виде в адрес Исполнителя. Исполнитель обязан в течение 3-х рабочих дней с даты получения указанного Требования:

- перевыставить счет на уменьшенную сумму;
- внести в установленном порядке исправления в соответствующий счет-фактуру (если счет-фактура был выставлен);
- направить Заказчику для подписания новый Акт оказанных услуг на скорректированную сумму, если недостатки услуг носили скрытый характер и не могли быть выявлены при приемке;
- предоставить мотивированные возражения (в случае несогласия с уменьшением цены).

До окончательного урегулирования вопроса о соразмерном уменьшении (уменьшении на 15% (Пятнадцать процентов) от общей стоимости услуг по заявке) цены Заказчик имеет право не оплачивать услуги в части, соответствующей оспариваемой сумме.

9.6. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение условий настоящего Договора) Исполнителем обязанностей по представлению необходимых документов, в том числе первичных учетных документов (п.5.8 настоящего Договора), счетов-фактур, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 0,02 % от суммы платежа (стоимости услуг) за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур, но не менее 10 000 (Десяти тысяч) рублей.

9.7. За нарушения Требований Заказчика, указанные в Приложении № 6 к настоящему Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере, указанном в данном Приложении № 6 к настоящему Договору.

9.8. В случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика, Представитель Заказчика составляет Акт о нарушениях по форме Приложения № 7 к настоящему Договору. Акт о нарушениях оформляется в трех экземплярах Представителем Заказчика и Представителем Исполнителя. Один экземпляр Акта для Представителя Исполнителя и два экземпляра Акта для Представителя Заказчика.

9.9. В случае отказа от подписи или от получения Акта о нарушениях Представителем Исполнителя или отсутствия Представителя Исполнителя в месте обнаружения нарушения (в месте составления Акта) в Акте о нарушениях делается соответствующая отметка. В случае нахождения на месте обнаружения нарушения (в месте составления Акта о нарушениях) третьих лиц (свидетелей) (например, супервайзер и т.п.) факт такого отказа Представителя Исполнителя фиксируется и в Акте ставятся подписи вышеуказанных лиц, свидетельствующие об этом факте.

9.10. При одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких нарушений Требований Исполнителя, на каждое нарушение оформляется свой Акт о нарушениях.

9.11. На основании оформленного Акта о нарушениях Представитель Заказчика оформляет и направляет в адрес Исполнителя Уведомление об удержании штрафа из суммы, подлежащей к оплате Исполнителю за оказанные услуги по Договору. Уведомление оформляется по форме Приложения № 8 к настоящему Договору. Уведомление направляется с описью вложения заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении. Уведомление, указанное в настоящем пункте, является основанием для удержания Заказчиком суммы штрафа из причитающихся Исполнителю платежей. Факт направления Уведомления прекращает обязательство Заказчика по оплате причитающихся Исполнителю платежей по Договору на сумму, указанную в Уведомлении. Неполучение Уведомления Исполнителем по независимым от Заказчика причинам не является основанием для отказа от удержания Заказчиком суммы штрафа.

13

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Уведомление, указанное в настоящем пункте, является основанием для удержания Заказчиком суммы штрафа из причитающихся Исполнителю платежей. Факт направления Уведомления прекращает обязательство Заказчика по оплате причитающихся Исполнителю платежей по Договору на сумму, указанную в Уведомлении. <u>Неполучение Уведомления Исполнителем по независящим от Заказчика причинам не является основанием для отказа от удержания Заказчиком суммы штрафа.</u>  13									
						РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ						Лист
												241
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

9.12. Нарушение Требований Заказчика субподрядными организациями Исполнителя является основанием для оформления Сторонами Договора Акта о нарушении в аналогичном порядке, и такой Акт о нарушении имеет аналогичную силу.

9.13. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе субподрядной организации на предмет ее добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый субисполнитель добросовестно оказывает налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной учетной документацией, а также отражены в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

9.14. Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

9.15. При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства РФ, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислений налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 10 % от стоимости Договора.

9.16. Исполнитель в полном объеме сверх неустойки возмещает Заказчику все убытки, понесенные Заказчиком в результате нарушения Исполнителем Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Исполнителя или лиц, привлеченных Исполнителем к исполнению Договора.

9.17. В случае нарушения Исполнителем положений пункта 12.4 настоящего Договора Заказчик вправе применить ответственность к Исполнителю в виде увеличения срока на оплату услуг (услуг), выполненных Исполнителем в периоде (месяце, квартале, этапе и т.п.) обнаружения такого нарушения. Срок оплаты таких услуг (услуг), выполненных за весь отчетный период (месяц, квартал, этап и т.п.), составит 180 календарных дней с даты, когда такая обязанность возникла бы у Заказчика при отсутствии нарушения Исполнителем пункта 12.4 настоящего Договора. Факт такого нарушения Исполнителем подтверждается подписью на Акте о нарушении третьими лицами. Сканированная копия такого Акта направляется Исполнителю.

9.18. При расторжении Договорного документа, уступке прав и обязанностей ООО «РИТЭК» имеет право на односторонний отказ от исполнения договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения договора.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. При возникновении спора Стороны будут стремиться разрешить его мирным путем, посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 календарных дней с момента ее получения.

10.2. В случае невозможности урегулировать спор или разногласия мирным путем все споры, противоречия и разногласия, возникающие из (или в связи с) настоящего Договора передаются на разрешение Арбитражного суда Волгоградской области.

14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	мирным путем, посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 календарных дней с момента ее получения. 10.2. В случае невозможности урегулировать спор или разногласия мирным путем все споры, противоречия и разногласия, возникающие из (или в связи с) настоящего Договора передаются на разрешение Арбитражного суда Волгоградской области.  14					
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								242

11. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

11.1. Конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора признается информация, полученная или приобретенная получающей Стороной в ходе исполнения принятых на себя договорных обязательств и касающаяся деятельности раскрывающей Стороны, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой обладателем информации установлен режим коммерческой тайны. Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей Стороной. Каждая Сторона хранит в тайне конфиденциальную информацию, полученную от другой Стороны, не раскрывает такую конфиденциальную информацию кому-либо, а также не использует ее для целей, не связанных с выполнением обязательств по настоящему Договору, без предварительного письменного согласия соответствующей Стороны, передающей такую информацию (за исключением случаев, когда доступ к такой информации необходим для выполнения обязанностей по настоящему Договору постоянными Исполнителями одной из Сторон, связанными письменными обязательствами о сохранении тайны). Настоящие обязательства остаются в силе в течение 3 (трех) лет после окончания срока действия, расторжения по любой причине или аннулирования настоящего Договора. Любая Сторона, раскрывшая информацию в нарушение данного обязательства, обязана возместить прямой ущерб, нанесенный другой Стороне, и компенсировать упущенную выгоду.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

12.2. В случае изменения адресов или других реквизитов Сторона должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней уведомить об этом другую Сторону. При отсутствии такого уведомления сообщение, направленное по последнему известному другой Стороне адресу, будет считаться полученным по истечении 3 (Трех) рабочих дней с даты отправки – для курьерской почты (наличным) и 15 (Пятнадцати) рабочих дней – для заказных писем.

12.3. Подписывая настоящий договор, Исполнитель подтверждает, что ознакомлен с:

- Действующим российским законодательством и локальными актами ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда, здоровья, окружающей среды и недр, пожарной безопасности, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации;

- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);

- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям;

- Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК»;

- Политикой группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке.

12.4. Представитель Исполнителя/ Исполнителя на Объекте Заказчика: директор филиала ООО «Центр Экология», Степанько Александр Юрьевич,

Тел.: +7 (937) 267-60-63

Факс:

e-mail: ecologycenter@mail.ru

15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

243

Исполнитель обязуется обеспечить присутствие на Объекте Заказчика указанного в настоящем пункте Представителя в течение всего периода выполнения услуг по настоящему Договору, в том числе в период оформления Представителем Заказчика Акта о нарушениях (в случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика).

12.5. Любые изменения, за исключением случаев, указанных в п. 12.2. и дополнения настоящего Договора (в форме приложения или дополнительного соглашения) действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

12.6. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные обеими Сторонами, составляют его неотъемлемую часть.

12.7. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1. Техническое задание.

Приложение №2. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации).

Приложение №3. Форма заявки на оказание услуг.

Приложение №4. Форма Акта приема-передачи Отхода.

Приложение №5. Форма Акта об оказании услуг.

Приложение №6. Расчет стоимости услуг.

Приложение №7. Размер удерживаемых штрафов за нарушения Требований заказчика.

Приложение №8. Форма Акта о нарушениях

Приложение №9. Форма Уведомления об удержании штрафа.

Приложение №10. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство»;

Приложение №11. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

Приложение №12. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок»;

Приложение №13. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.19.1-2012 «Оборудование промышленное нефтегазодобывающих организаций Группы «ЛУКОЙЛ». Система технического обслуживания и ремонта нефтепромыслового оборудования в нефтегазодобывающих организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

Приложение №14. Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству услуг.

Приложение №15. Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК».



16

Инв. № подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №	
_____ 16								
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ		Лист
								244

АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «Центр Экологии»

Место нахождения: 410010, РФ, г. Саратов,
ул. им. академика Навашина С.Г., д. 6А, стр.2,
оф. 2

Почтовый адрес: 410010, РФ, г. Саратов,
ул. им. академика Навашина С.Г., д. 6А, стр.2,
оф. 2

ИНН 6452109068

КПП 645201001

ОГРН 1146450001807

ОКПО 26826909

ОКВЭД 38.1

Банковские реквизиты:

р/с 40702810500000305196

в АО «Экономбанк» г. Саратова

БИК 046311722

к/с 30101810100000000722

ЗАКАЗЧИК:

ООО «РИТЭК»

Место нахождения: 443041, область
Самарская, город Самара, улица Ленинская, д.
120А.

Почтовый адрес: 400048, город Волгоград,
улица Лесогорская, дом 85

ИНН 6317130144

КПП 997250001

ОГРН 1186313094681

ОКПО 33969348

ОКВЭД 06.10.1

Банковские реквизиты:

Р/с № 40702810901700100783

в ПАО Банк «ФК Открытие»,

г. Москва

К/с № 30101810300000000985 в ГУ Банка

России по ЦФО,

ИНН 7706092528

КПП 770501001

БИК 044525985

Местонахождение ТПП «РИТЭК-Самара-
Нафта» ООО «РИТЭК»:

443041, область Самарская, город Самара,
улица Ленинская, д. 120А

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии»

ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора –
директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

С.В. Пугачев

А.В. Недорубов



2021 г.

2021 г.

17

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

245

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации)

№ п/п	Наименование Отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2021 год	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2022 год	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	шлам	720,800	720,800	720,800

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии» ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора –
директор ТНП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ С.В. Пугачев

_____ А.В. Недорубов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 246
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00003264 от
17.03.2022 г. ДЕЙСТВУЮЩАЯ

Реестр лицензий/разрешений →

Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"

Общие данные | Реестровые записи | Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям

Реестровая запись: № 110828 от 08.09.2023 г. Внесены изменения АКТУАЛЬНАЯ

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

🔗 Редактирование контактных данных

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"

КОММЕРЧЕСКОЕ ЮРИД.

ОГРН: 1036302940816 ИНН: 6376012657 КПП: 637601001

Вид деятельности: Сбор отходов

Юридический адрес: САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ, М.Р.-Н КРАСНОЯРСКИЙ, Г.П. НОВОСЕМЕЙКИНО, ТЕР. ОБВОДНОЙ ДОРОГИ Г. САМАРЫ, КМ 8-Й, ЗД. 1

Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00102669 от
07.09.2016 г. ДЕЙСТВУЮЩАЯ

Реестр лицензий/разрешений →

Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКСТРОЙРЕСУРС"

Общие данные | Реестровые записи | Все проверки

Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям

Реестровая запись: № 114631 от 08.09.2023 г. Внесены изменения АКТУАЛЬНАЯ

ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ

🔗 Редактирование контактных данных

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКСТРОЙРЕСУРС" КОММЕРЧЕСКОЕ ЮРИД.

ОГРН: 1136316004747 ИНН: 6316186232 КПП: 631801001

Вид деятельности: Сбор неопасных отходов

Юридический адрес: Самарская область, Г. САМАРА, УЛ. ПОБЕДЫ, Д. 14, ОФИС 1

МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ Всего: 1

443083, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, дом 14, офис 1

Адрес: 443083, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, дом 14, офис 1

Кадастровый номер: не определен Регион: Самарская область

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч Лист № док. Подп. Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

247



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(86)-7629-СТОУБ от 19 апреля 2019 г.
(переоформление лицензии 86 № 00272 от 22.01.2016)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV класса опасности
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

Сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности
(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия переоформлена

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромсервис»

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование))

ООО «СПС»

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромсервис»

предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРНИП)

1078603004622

Идентификационный номер налогоплательщика

8603144568

0004186

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
248

(оборотная сторона)

Место нахождения:

РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Авиаторов, 9А

(адрес места нахождения юридического лица (места жительства – индивидуального предпринимателя))

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:

- РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Авиаторов, 9А

- РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, Самотлорское месторождение, КСП-5-КТП5 – Куст 707

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых в составе) лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 19 апреля 2019 г. № 327

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 8 листах

ВрИО руководителя Управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(Росприроднадзора) по Ханты-
Мансийскому автономному округу-
Югре

(подпись, наименование лица)

М.П.



(подпись)

Н.И. Мурашко

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

249

**Приложение к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (86)-7629-СТОУБ от 19 апреля 2019 г.**

Перечень отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию,
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности
ООО "Сибпромсервис"

воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	29113011324	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%	91952113394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	91120003394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	IV класс	Транспортирование
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV класс	Транспортирование
тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	IV класс	Транспортирование
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание
проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	29121202204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	29121102204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
растворы буровые глинистые на водной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, малоопасные	29111081394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	21212111314	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание
шланги буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные	29010111394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание

ВрИО руководителя Управления
Росприроднадзора по
Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(должность уполномоченного лица)



Н.И. Мурашко

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 250
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение Ж
(обязательное)
Справка фоновых концентраций и климатическая характеристика



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел./факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, <http://www.pogoda-sv.ru>
Лицензия регистрационный номер Л039-00117-77/00409990 от 09.04.2021г.

27.08.2024 № 10-02-03/1940

На № 322С/24 от 04.06.2024

ООО «Волга-инжиниринг»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область САМАРСКАЯ

Район КОШКИНСКИЙ

Н.п. ГРАФСКИЙ

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «Волга-инжиниринг», для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным вблизи н.п. Графский Кошкинского района Самарской области:

1. «Обустройство скважины № 7Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)»;
2. «Обустройство скважины № 8Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, сумма углеводородов (С1-С5), сумма углеводородов (С6-С10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89, утвержденным Приказом Минприроды России от 22.11.2019 № 794, и методическими указаниями Росгидромета с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Графский Кошкинского района

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 251
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Место отбора проб – н.п. Графский, ул. Майская, д. 13
N 54°08'03.7 ", E 50°39'34.4 "

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,003	мг/м ³
Оксид углерода	0,8	мг/м ³
Диоксид азота	0,019	мг/м ³
Сероводород	0,001	мг/м ³
Сумма углеводородов (C1-C5)	1,6	мг/м ³
Сумма углеводородов (C6-C10)	0,1	мг/м ³

Фоновые концентрации действительны по август 2027 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «Волга-инжиниринг», для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным вблизи н.п. Графский Кошкинского района Самарской области:

- 1. «Обустройство скважины № 7Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)»;**
- 2. «Обустройство скважины № 8Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)».**

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

И.о. начальника центра



Н.В. Евсеева

Токарева
8(846) 207 51 16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										252
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ
ЦЕНТР
(ГМЦ)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846)994-36-41, тел/факс 8(846) 207-48-07
e-mail: cks@pogoda-sv.ru, http://www.pogoda-sv

20.03.2023 № 09-07-07/63

на № 940И/23 от 13.03.2023

ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

для проектирования по данным многолетних наблюдений МС Серноводск

1. Средняя месячная температура воздуха, °С (1917-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-12,5	-12,1	-5,7	5,5	14,1	18,4	20,3	18,6	12,4	4,5	-3,2	-9,7	4,2

2. Среднее месячное количество осадков, мм (1916-1930, 1933-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
32	25	26	29	36	50	54	45	46	45	38	35	461

3. Число дней с осадками $\geq 1,0$ мм (1938-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
9,1	7,1	6,7	5,8	6,5	8,1	7,6	7,0	7,8	8,6	8,2	8,8	91

4. Число дней с туманом (1936-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	3	25

5. Средняя месячная и годовая скорость (м/сек) ветра (1936-1945, 1947-1949, 1951-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,3	3,0	3,0	3,1	3,6	3,7	3,8	3,6

6. Повторяемость скорости ветра по градациям, %. Годовая (1966-2022 гг.)

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24	25-28
22,8	30,5	26,2	13,4	4,9	1,4	0,5	0,1	0,09	0,02	0,002	0,0006

Инв. № инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
253

7. Повторяемость направления ветра и штилей, %. Годовая (1966-2022 гг.).

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	6	21	20	10	9	10	10

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %, равна 8 м/сек.

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна плюс 26,7°С.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна минус 17,1°С.

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы "А" равен 160.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра



Л.Г. Анурова

Чурикова А.В.
начальник отдела климата
8 (846) 207-48-01
a.churikova@pogoda-sv.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 254
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ			



Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ
ЦЕНТР
(ГМЦ)**

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846)994-36-41, тел/факс 8(846) 207-48-07
e-mail: cks@pogoda-sv.ru, <http://www.pogoda-sv.ru>

**ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»**

28.12.2020 г. № 09-07-07/232

на дог № 134ПР/3410020/0728Д от 10.08.2020 г.

Сообщаем климатические характеристики по данным многолетних наблюдений метеорологической станции Серноводск, расположенной в поселке Серноводск Сергиевского района Самарской области.

Приложение: таблицы на 2 листах в 1 экз.

Начальник центра

Л.Г. Анурова

Ермакова Л.А.
Врио начальника отдела климата
8 (846) 207-48-01
l.ermakova@pogoda-sv.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РЧН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										255
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

МС Серноводск

1. Средняя месячная относительная влажность воздуха, %
(1936-1942, 1945-1947, 1949-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	78	68	55	61	65	65	69	77	83	83	72

2. Наибольшее суточное количество осадков, мм
(1916-1930, 1933-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
24	26	24	36	35	45	88	55	69	31	33	20

3. Максимальная за зиму глубина промерзания почвы, см
(1985-2019 гг.)

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
максимальная	68	73	93	107	110	106

4. Абсолютный максимум температуры воздуха, °C
(1917-1918, 1927-1930, 1933-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
+4,3	+5,1	+16,4	+31,7	+33,9	+38,0	+39,3	+39,8	+34,1	+26,5	+14,3	+6,6

5. Абсолютный минимум температуры воздуха, °C
(1917-1918, 1923-1929, 1934-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-48,1	-39,8	-33,5	-27,0	-6,2	-2,2	+4,3	-0,5	-6,3	-20,2	-30,6	-42,7

6. Средний из ежегодных абсолютных максимумов температуры воздуха составляет **плюс 34,9 °**
(1917-1918, 1927-1930, 1933-2019 гг.)

7. Средний из ежегодных абсолютных минимумов температуры воздуха составляет **минус 33,4 °**
(1917-1918, 1923-1929, 1934-2019 гг.)

8. Температура воздуха наиболее холодных суток и холодных пятидневок обеспеченностью
0,98 % и 0,92 % (1970-2020 гг.)

Температура воздуха наиболее холодных суток, °C обеспеченностью		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °C обеспеченностью	
0,98	0,92	0,98	0,92
-42	-37	-35	-29

Начальник ГМЦ



Л.Г. Анурова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

МС Серноводск

9. Даты перехода средней суточной температуры воздуха через пределы 0,0 °С, +5,0 °С, +10,0 °С весной и осенью (1964-2019 гг.)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0 °С	+5,0 °С	+10,0 °С	0 °С	+5,0 °С	+10,0 °С
1.IV	15.IV	26.IV	06.XI	13.X	27.IX

10. Даты перехода средней суточной температуры воздуха через пределы 0,0 °С, -5,0 °С, -10,0 °С, -15,0 °С весной и осенью (1964-2019 гг.)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через							
весна				осень			
0 °С	-5,0 °С	-10,0 °С	-15,0 °С	0 °С	-5,0 °С	-10,0 °С	-15,0 °С
1.IV	13.III	20.II	19.I	06.XI	30.XI	09.XII	14.XII

11. Среднее и наибольшее число дней с туманом (1936-2019 гг.)

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26
наибольшее	11	8	11	7	2	5	4	5	8	8	15	14	50

12. Среднее и наибольшее число дней с грозой (1937-2019 гг.)

	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Сезон
среднее	0,4	3	7	8	5	1	0,05	24
наибольшее	2	10	19	14	10	5	1	37

13. Среднее и наибольшее число дней с метелью (1939-2019 гг.)

	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
среднее	0,01	0,5	2	5	7	6	4	0,4	25
наибольшее	1	5	14	16	18	16	15	3	51

14. Средняя высота снежного покрова по постоянной рейке, см (1936-1941, 1942-1943, 1945-1951, 1952-2020 гг.)

X			XI			XII			I			II			III			IV		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
•	•	1	2	3	6	9	13	17	22	26	29	32	35	37	37	35	28	14	•	•

• снежный покров наблюдался менее чем в 50 % зим

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник ГМЦ



Л.Г. Анурова

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
257

Приложение И **(обязательное)** **Информация по ЭМП трансформаторов**

Письмо № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электрощит-Самара», ТУ на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, декларация о соответствии АО «Чебоксарский электроаппаратный завод (АО «ЧЭАЗ»)



Письмо № СТД-0403 02.09.2016

Доводим до Вашего сведения, что измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требования проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМ-СЭЩ, ТМГ-СЭЩ, ТМГФ-СЭЩ, ТМФ-СЭЩ, ТНГ-СЭЩ, ТНГФ-СЭЩ, ТНМ-СЭЩ, ТМЛНГ-СЭЩ, ТМЛГ-СЭЩ не проводится.

Так же сообщаем Вам, что масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформаторов экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Сурган Р.С.
 Руководитель технического отдела производства «Русский трансформатор»

Шкуняков И.А., тел.: +7 846 2777444 доб. 5683, e-mail: igor.shkupaev@electroshchit.ru

Контакт-центр: +7 846 2777444
 440046, Россия, г. Самара, пос. Косовая Гавань,
 филиал заводоуправления ОАО «Электрощит»

electroshchit.ru
 info@electroshchit.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ				
						Лист				
						258				

ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод»

ОКП 34 1200

Группа Е16

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ЗАО «ЧЭАЗ»

_____ А.Б. Федотов

«__» _____ 2010г.

**ПОДСТАНЦИИ КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ
БЛОЧНЫЕ НА НАПРЯЖЕНИЕ 35 И 110 кВ**

Технические условия
БКЖИ.674850.001 ТУ

Дата введения «__» _____ 2010 г.

СОГЛАСОВАНО

И.О Директора ФГУ «Чувашский ЦСМ»

_____ С.П. Абрамов

«__» _____ 2010г.

Чебоксары
2010

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

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

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист
259

2.20 Требования пожарной безопасности, регламентирующие защиту зданий, сооружений, помещений и оборудования на всех этапах их создания и эксплуатации автоматическими установками пожаротушения (АУПТ) и автоматическими установками пожарной сигнализации (АУПС) должны выполняться в соответствии с НПБ 110.

Вероятность возникновения пожара не должна превышать 10^{-6} в год ГОСТ 12.1.004.

2.21 ОПУ, в составе КТПБ, должна быть оборудована автоматическими установками пожарной сигнализации и дымовыми пожарными извещателями. Для защиты отдельных пожароопасных участков могут предусматриваться автономные установки пожаротушения.

2.22 Тип автоматической установки тушения, способ тушения, вид огнетушащих средств, тип оборудования установок пожарной автоматики определяется организацией-проектировщиком в зависимости от технологических, конструктивных и объемно-планировочных особенностей здания и помещений с учетом требований действующих нормативно-технических документов.

2.23 При проектировании КТПБ должна учитываться электромагнитная совместимость устройств РЗА, ПА, АСУ ТП и связи по защите вторичных цепей подстанций от импульсных помех в соответствии с требованиями РД-35.240.00-КТН-207-08.

2.24 Погрузочно-разгрузочные работы должны проводиться в соответствии с ГОСТ 12.3.009.

2.25 Испытания и измерения КТПБ должны проводиться по программе методике приемо-сдаточных испытаний БКЖИ.674850.001ПМ1 и в соответствии с ГОСТ 12.3.019.

2.26 При испытаниях внешней и внутренней изоляции эффективная доза рентгеновского излучения не должна превышать 50 мЗв в год в соответствии с требованиями СанПин 2.6.1.2523.

2.27 Предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля не должен превышать 25 кВ/м в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.002. Пребывание в электрическом поле напряженностью более 25 кВ/м без применения средств защиты не допускается.

3 Требования охраны окружающей среды

3.1 В КТПБ должны применяться конструктивные элементы, материалы, в которых отсутствуют новые (вновь вводимые) и неизвестные опасные вещества, воздействующие на производственную и окружающую среду в процессе производства, эксплуатации, утилизации согласно «Перечню химических и биологических веществ, прошедших Государственную регистрацию в Российском регистре потенциально опасных химических и биологических веществ» (1996г).

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

6	Зам.	БКЖИ.1448-10		2000	Лист 31
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

БКЖИ.674850.001 ТУ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТУ

Лист
260



ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод» (АО «ЧЭАЗ»)

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, принявших декларацию о соответствии
Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары 29.05.2006,
Основной государственный регистрационный номер: 1022101129896

(сведения о регистрации организации или индивидуального предпринимателя (наименование регистрирующего органа, дата регистрации, регистрационный номер)

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.
Телефон: +7 8352 39-50-51, +7 8352 39-57-66, факс: +7 8352 62-72-31, адрес электронной почты: cheaz@cheaz.ru
адрес, телефон, факс

В лице Генерального директора Никулина Романа Александровича

(должность, фамилия, имя, отчество руководителя организации, от имени которой принимается декларация)

заявляет, что Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ

БКЖИ.674850.001 ТУ «Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ. Технические условия»

(наименование, тип, марка продукции, на которую распространяется декларация)

Серийный выпуск

Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) 27.11.43.000

(сведения о серийном выпуске или партии (номер партии, номера изделий, реквизиты договора (контракта), накладная, код ОК 034-2014)

Изготовитель: Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод».

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.
(наименование изготовителя, страны и т.п.)

Соответствует требованиям

ГОСТ 14695-80 пп. 3.12, 3.14, 3.18, 3.19, 3.20, 3.25, 3.32, ГОСТ 1516.3-96 п. 4.14

(обозначение нормативных документов, соответствие которым подтверждено данной декларацией, с указанием пунктов этих нормативных документов, содержащих требования для данной продукции)

Декларация о соответствии принята на основании

1. Протокола испытаний № ИЦ/2-25-20 от 16.03.2020, Испытательного центра АО "ЧЭАЗ", RA.RU.22MLI8 от 30.09.2016.
2. Сертификата на систему менеджмента качества соответствующую требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015, регистрационный № 18.1659.026 от 28.12.2018 (бланк № 01-011563/ТР), выданного органом по сертификации систем менеджмента Ассоциации по сертификации «Русский регистр» (аттестат аккредитации № РОСС.RU.0001.21ГА45).

(информация о документах, являющихся основанием для принятия декларации)

Дата принятия декларации 19.03.2020

Декларация о соответствии действительна до 18.03.2023

М.П. (подпись)

Р.А. Никулин

(инициалы, фамилия)

Сведения о регистрации декларации о соответствии

Регистрационный номер RA.RU.10АЯ96, Орган по сертификации продукции и услуг

Общества с ограниченной ответственностью «Марийский центр сертификации и энергосбережения»

Адрес места осуществления деятельности: 424006, Россия, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Советская, д. 173 Б, офис 2

(наименование и адрес органа по сертификации, зарегистрировавшего декларацию)

Регистрационный номер декларации о соответствии от 19.03.2020 РОСС RU Д-РУ.АЯ96.В.00017/20

(дата регистрации и регистрационный номер декларации)

М.П. И. П. Чуракова

(подпись, инициалы, фамилия руководителя органа по сертификации)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист

261

Приложение К
(обязательное)

План-график отбора проб и наблюдений за компонентами природной среды в
пунктах экологического мониторинга

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист	
							262	

Приложение Л
(обязательное)
Свидетельство НВОС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										263
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение М
(обязательное)
Землеустроительные документы

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										264
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение Н
(обязательное)
Материалы общественных обсуждений

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							РСН.046-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист
										265
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	1
2	Карта-схема с указанием размещения проектируемого объекта и границ зон с особыми условиями использования территории М 1:25 000	2

Согласовано			

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата

Инв. № подл.	
--------------	--

						РСН.046-24-П-ОВОС-ГЧ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разработал		Курунова				Ведомость графической части	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Хабибулина					П	1	2
Нач. отдела							ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н.контроль									
ГИП		Рызбаев							