

СРО-П-026-17092009

Заказчик – ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

**Обустройство кустов скважин №501, 502
Повховского лицензионного участка**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Текстовая часть и приложения (начало)

08-2289.2/20С0684-ООС1

Том 8.1

СРО-П-026-17092009**Заказчик – ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»****Обустройство кустов скважин №501, 502
Повховского лицензионного участка****ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ****Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды****Часть 1. Текстовая часть и приложения (начало)****08-2289.2/20С0684-ООС1****Том 8.1****Главный инженер****В.Ю.Лихотин****Главный инженер проекта****В.Н. Агейкин**

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

СОЮЗНЕФТЕГАЗ

Общество с ограниченной ответственностью «СоюзНефтеГаз»
625019, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, Тракт старый Тобольский 2 км, дом 8,
строение 97, офис 5, тел.+7 (3452) 494-112, info@oosp.org

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз»

**Обустройство кустов скважин №501, 502
Повховского лицензионного участка**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Текстовая часть и приложения (начало)

08-2289.2/20С0684-ООС1

Том 8.1

Главный инженер

С.М. Майсюк

Главный инженер проекта

А.Н. Хавронин

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

2021

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
08-2289.2/20C0684-ООС1-С	Содержание тома	2
08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Текстовая часть	3...376

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.С	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Майсюк			1504.21	Содержание тома	ООО «СоюзНефтеГаз»		
ГИП		Хавронин			1504.21				

2.7.4 Почвенный покров	70
2.7.5 Оценка современного состояния почвенного покрова	70
2.7.6 Радиационная обстановка	75
2.7.7 Отвод земель под проектируемый объект	76
2.7.8 Воздействие проектируемого объекта на земельные ресурсы	77
2.8 Оценка воздействия строительства на поверхностные и подземные воды	78
2.8.1 Мероприятия направленные на охрану поверхностных и подземных вод	79
2.9 Оценка воздействия объекта строительства на растительный и животный мир	79
2.9.1 Воздействие проектируемого объекта на растительные ресурсы	79
2.9.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир	81
2.10 Оценка воздействия процесса образования отходов от объекта строительства	83
2.10.1 Отходы образующиеся в период строительства	83
2.10.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации	88
2.10.3 Накопление отходов	90
2.10.4 Перечень мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду при обращении с отходами.	92
2.11 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций	93
2.11.1 Оценка воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при строительстве	94
2.11.2 Оценка воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при эксплуатации	108
2.11.3 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона	118
3 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 капитального строительства	123
3.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно-допустимым и временно согласованным выбросам	123
3.2 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод	133
3.3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	138
3.3.1 Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха	138
3.3.2 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	139
3.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению	140

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						2			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

3.5 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	140
3.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов от воздействия проектируемого объекта	140
3.5.2 Рекультивация нарушенных земель	141
3.6 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	144
3.6.1 Мероприятия направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды	147
3.7 Мероприятия по охране недр	147
3.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	148
3.8.1 Мероприятия по охране объектов растительного мира и среды их обитания	148
3.8.2 Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания	150
3.9 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	152
3.10 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции	153
3.11 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	157
3.11.1 Предложения к программе экологического мониторинга	157
3.11.2 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	166
3.11.3 Производственный экологический мониторинг в период строительства и рекультивации	170
3.11.4 Производственный экологический мониторинг в период эксплуатации	184
4 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	194
4.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	194
4.2 Расчет платы за размещение отходов	201
4.3 Расчет затрат на проведение лесовосстановительных работ	210
4.4 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	211

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						3			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

5	Ссылочные документы	212
5.1	Законодательные и нормативные документы	212
5.2	Литературные источники	217
	Приложение А Фоновые концентрации вредных веществ в атмосфере и климатическая характеристика района строительства	219
	Приложение Б Сведения об особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значений	221
	Приложение В Сведения о наличии (отсутствии) объектов историко-культурного наследия	226
	Приложение Г Сведения о наличии (отсутствии) месторождений полезных ископаемых и водозаборов	229
	Приложение Д Сведения от службы ветеринарии ХМАО-Югры	234
	Приложение Е Сведения от наличия (отсутствии) территорий традиционного природопользования	235
	Приложение Ж Сведения от наличия (отсутствии) охотничьих угодий, путей миграции и др.	236
	Приложение И Протоколы замеров шумовых характеристик	238
	Приложение И-1 Расчет акустического воздействия в период СМР	255
	Приложение И-2 Расчет акустического воздействия в период эксплуатации	263
	Приложение К-1 Расчет образования отходов в период СМР	279
	Приложение К-2 Расчет образования отходов в период эксплуатации	288
	Приложение Л Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на осуществление деятельности по обращению с отходами	290
	Приложение М Паспорта отходов	305
	Приложение Н-1 Договор аренды земельных участков №0663/20-12-ДА от 22.12.2020 г.	325
	Приложение Н-2 Договор холодного водоснабжения ЛСЗС-№179/20/20С3318 от 24.11.2020 г.	344
	Приложение Н-3 Дополнительное соглашение №ЛСЗ-К 179/20 002/20С3318 002 от 07.07.2021 к договору холодного водоснабжения ЛСЗС-К 179/20/20С3318 от 24.11.2020 г.	361
	Приложение Н-4 Дополнительное соглашение №ЛСЗ-К 179/20 003/20С3318 003 от 07.09.2021 к договору холодного водоснабжения ЛСЗС-К 179/20/20С3318 от 24.11.2020 г.	374

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата		

1 Краткие сведения о проектируемом объекте

Проектная документация по объекту «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка» выполнена на основании следующих исходных данных:

- Задание №419 на проектирование объекта капитального строительства от 18.02.2020 г., утвержденное Первым заместителем директора – главным инженером ТПП «Повхнефтегаз» А.Н. Корниенко в 2020 г;

- Дополнение №1 к заданию №419 от 18.02.2020г на разработку проектной и рабочей документации, утвержденное Заместитель генерального директора по капитальному строительству ТПП «Повхнефтегаз» А.Г. Виноградов в 2021г.

При разработке проектной документации были использованы следующие материалы:

Комплексные инженерные изыскания, выполненные ООО «СоюзНефтеГаз» в 2020 году, шифр 08-2289.2/20C0684;

Протокол заседания Московской нефтегазовой секции ЦКР Роснедра по УВС №7764 от 04.12.2019 г.

В соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-2014 назначение проектируемого объекта - сооружения обустройства нефтяного месторождения. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность - сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических производств.

Принадлежность к опасным производственным объектам – опасный производственный объект.

Проектируемый объект согласно функциональному назначению и характерным признакам включают в себя объекты производственного назначения:

- куст скважин функционально предназначенный для добычи нефти, подготовки запасов нефти и газа промышленных категорий.

Сведения о проектной мощности капитального строительства производственного назначения представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Мощность проектируемого объекта

№ куста	Проектируемые скважины, шт.					Максимальный объем добычи жидкости, м ³ /сут	Максимальный объем добычи нефти, т/сут	Максимальный Объем добычи газа, м ³ /сут	Объем закачки воды, м ³ /сут.	Газовый фактор, м ³ /т	Обводнённость, %
	всего	Добывающие (из них с отработкой)	Добывающие зависимые	Нагнетательные	Водозаборная						
501	24	14 (2)	-	8	2	420	200	21600	400	108	44
502	24	12 (3)	-	10	2	300	130	14040	475	108	48

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

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

5

Данным проектом предусматривается только обустройство надземных объектов на кустовых площадках, включая обвязку устьевой арматуры добывающих и нагнетательных скважин. Строительство и бурение скважин, а также все мероприятия, предусматривающие данные виды работ, данным проектом не предусматриваются, выполняются отдельными проектами на строительство и бурение скважин.

В соответствии с заданием на проектирование выделены этапы строительства проектируемых объектов, которые приведены в таблицах 1.2 и 1.3.

Таблица 1.2 – Этапы строительства и перечень проектируемых зданий и сооружений на кусте №501

Номер на генеральном плане	Наименование
1 этап	
2.1	Устье нагнетательной скважины с отработкой на нефть
1.1	Устье добывающей скважины
1.2	Устье добывающей скважины
1.3	Устье добывающей скважины
4.1	Установка измерительная на 12 подключений (2резерв.)
5.1	Емкость дренажная, V=8м ³
6.1	Молниеотвод
7.1, 7.2	Мачта прожекторная
8.1	Комплектная трансформаторная подстанция
9	Площадка под силовое оборудование
10.1	Блок местной автоматики
11.1.1-11.1.4	Станция управления
11.2.1-11.2.4	Трансформатор питания погружных насосов
12.1	Ворота
13.1, 13.2	Пожарный водоем
14.1, 14.2	Переходы через обвалование
15.1, 15.2	УКРМ
2 этап	
1.4	Устье добывающей скважины
2.2	Устье нагнетательной скважины с отработкой на нефть
2.3	Устье нагнетательной скважины
3.1	Устье водозаборной скважины
11.1.5-11.1.7	Станция управления
11.2.5-11.2.7	Трансформатор питания погружных насосов
3 этап	
1.5	Устье добывающей скважины
1.6	Устье добывающей скважины
1.7	Устье добывающей скважины
1.8	Устье добывающей скважины
11.1.8-11.1.11	Станция управления
11.2.8-11.2.11	Трансформатор питания погружных насосов

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

Номер на генеральном плане	Наименование
4 этап	
2.4	Устье нагнетательной скважины
2.5	Устье нагнетательной скважины
1.9	Устье добывающей скважины
2.6	Устье нагнетательной скважины
4.2	Установка измерительная на 8 подключений
5.2	Емкость дренажная, V=8м ³
6.2	Молниеотвод
8.2	Комплектная трансформаторная подстанция
10.2	Блок местной автоматики
11.1.12	Станция управления
11.2.12	Трансформатор питания погружных насосов
5 этап	
2.7	Устье нагнетательной скважины
1.10	Устье добывающей скважины
1.11	Устье добывающей скважины
1.12	Устье добывающей скважины
11.1.13-11.1.15	Станция управления
11.2.13-11.2.15	Трансформатор питания погружных насосов
6 этап	
3.2	Устье водозаборной скважины
2.8	Устье нагнетательной скважины
1.13	Устье добывающей скважины
1.14	Устье добывающей скважины
7.3	Мачта прожекторная
11.1.16-11.1.18	Станция управления
11.2.16-11.2.18	Трансформатор питания погружных насосов
12.2	Ворота

Таблица 1.3 – Этапы строительства и перечень проектируемых зданий и сооружений на кусте №502

Номер на генеральном плане	Наименование
1 этап	
2.1	Устье нагнетательной скважины с отработкой на нефть
1.1	Устье добывающей скважины
2.2	Устье нагнетательной скважины с отработкой на нефть
4.1	Установка измерительная на 10 подключений
5.1	Емкость дренажная, V=8м ³
6.1	Молниеотвод
7.1, 7.2	Мачта прожекторная
8.1	Комплектная трансформаторная подстанция

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Номер на генеральном плане	Наименование
9	Площадка под силовое оборудование
10.1	Блок местной автоматики
11.1.1-11.1.3	Станция управления
11.2.1-11.2.3	Трансформатор питания погружных насосов
12.1	Ворота
13.1, 13.2	Пожарный водоем
14.1, 14.2	Переходы через обвалование
15.1, 15.2	УКРМ
2 этап	
2.3	Устье нагнетательной скважины
1.2	Устье добывающей скважины
1.3	Устье добывающей скважины
1.4	Устье добывающей скважины
3.1	Устье водозаборной скважины
11.1.4-11.1.7	Станция управления
11.2.4-11.2.7	Трансформатор питания погружных насосов
3 этап	
2.4	Устье нагнетательной скважины
2.5	Устье нагнетательной скважины с отработкой на нефть
2.6	Устье нагнетательной скважины
1.5	Устье добывающей скважины
11.1.8-11.1.9	Станция управления
11.2.8-11.2.9	Трансформатор питания погружных насосов
4 этап	
1.6	Устье добывающей скважины
1.7	Устье добывающей скважины
1.8	Устье добывающей скважины
2.7	Устье нагнетательной скважины
4.2	Установка измерительная на 8 подключений
5.2	Емкость дренажная, V=8м ³
6.2	Молниезащитный
8.2	Комплектная трансформаторная подстанция
10.2	Блок местной автоматики
11.1.10-11.1.12	Станция управления
11.2.10-11.2.12	Трансформатор питания погружных насосов
12.2	Ворота
5 этап	
2.8	Устье нагнетательной скважины
3.2	Устье водозаборной скважины
1.9	Устье добывающей скважины
1.10	Устье добывающей скважины
11.1.13-11.1.15	Станция управления
11.2.13-11.2.15	Трансформатор питания погружных насосов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

8

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Номер на генеральном плане	Наименование
6 этап	
1.11	Устье добывающей скважины
1.12	Устье добывающей скважины
2.9	Устье нагнетательной скважины
2.10	Устье нагнетательной скважины
7.3	Мачта прожекторная
11.1.16-11.1.17	Станция управления
11.2.16-11.2.17	Трансформатор питания погружных насосов

Из пылящих материалов на территорию площадки строительства доставляется песок для отсыпки площадок и подъездов к ним, укрепление поверхности вала происходит посевом трав по слою торфо-песчаной смеси:

куст скважин №501 – 1148/172 м²/м³;

куст скважин №502 - 1148/172 м²/м³.

Объем грунта, необходимого для производства земляных работ, составляет:

- куст № 501 - 363127,00 м³;

- куст № 502 - 368486,00 м³.

На площадках большинство зданий и сооружений, с учетом требования минимального объема сборочных работ, принято в блочном исполнении. Данная схема обеспечивает гибкость условий перевозки и минимальный объем монтажных работ на месте.

Сооружения запроектированы с учетом природно-климатических условий района строительства для создания требуемого температурно-влажностного режима в помещениях.

Объемно-планировочные решения запроектированы на принципах максимальной блокировки помещений и технологических процессов.

При выборе строительных конструкций зданий и сооружений учитывались климатические условия района строительства, удаленность от баз строительной индустрии, транспортная сеть.

В представленном проекте организации строительства приняты следующие основные технические решения:

- общая расчетная продолжительность строительства – 17,5 месяцев (без учета консолидации грунта);

- подрядная строительная организация - по результатам тендера;

- вахтовый метод строительства. Доставка вахтовиков из г. Тюмень (базовый город) до существующего вахтового поселка Повховский на Повховском лицензионном участке железнодорожным и автомобильным транспортом;

- вахтовики будут размещаться в существующем вахтовом поселке Повховский,

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						9			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- расположенном на средневзвешенном расстоянии 30 км от кустовой площадки №№ 501 и 502;
- электроснабжение на период строительства предусматривается от передвижных ДЭС;
- водоснабжение для хозяйственно-бытовых, производственных и противопожарных нужд будет осуществляться от существующих источников водоснабжения, расположенных в существующем вахтовом поселке Повховский на Повховском лицензионном участке (Приложения Н-2, Н-3 и Н-4 08-2289.2/20С0684-ООС1). Питьевая вода будет доставляться из г. Когалым (бутилированная промышленного розлива);
- твердые коммунальные отходы и строительный мусор будут передаваться по договору, заключенному Подрядчиком на специализированный полигон регионального оператора по обращению с отходами АО «Полигон ЛТД» (номер лицензии Л020-00113-86/00104253, номер ГРОРО 86-00588-3-00870-311214, приказ №870 от 31.12.2014). Полигон расположен по адресу ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут (61.315270° 73.041954°). Перечень и коды принимаемых АО «Полигон ЛТД» отходов доступен для общественности на сайте Росприроднадзора <https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/5007642/profile>. Жидкие отходы будут передаваться на лицензированные КОС г. Сургут по договору, заключенному Подрядчиком. В г. Сургут (СГМУП «Горводоканал» (г.Сургут), код деятельности по ОКВЭД: 37.01 – сбор и обработка сточных вод), типовой договор на водоотведение представлен на официальном сайте СГМУП «Горводоканал» (<https://gvk86.ru/page/informaciya-o-deyatelnosti-po-vodootvedeniyu-i-ochistke-stochnyh-vod>);
- приобъектные склады предлагается расположить на территории, отведенной под строительство (см. раздел 08-2289.2/20С0684-ПОС).

Заправка техники предусмотрена автозаправщиками с «колес», на специальных площадках с твердым покрытием, не допускающим фильтрацию горюче-смазочных материалов. Заправку строительных машин топливом и смазочными материалами предусмотрено производить автозаправщиком, находившимся в исправном состоянии, укомплектованным огнетушителями и кошмой. Для предотвращения загрязнения почвы в месте наиболее вероятного разлива топлива (смазочных материалов) использовать металлические переносные поддоны с нефтепоглощающими матами. Вопрос обеспечения строительной техники ГСМ, будет решаться подрядной организацией самостоятельно на основании договора с местными сервисными организациями.

1.1 Основание технологические решения

В соответствии с заданием на проектирование, в данном проекте предусматривается обустройство территории кустовых площадок №501, №502.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист	
							10	
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						

Закачка воды предусмотрена от водозаборных скважин. Согласно технических условий, максимальное давление на устье водозаборных скважины составит 21,0 МПа.

Проектом предусмотрено выделение отдельных этапов строительства, что обеспечивает поочередный ввод в эксплуатацию отдельных объектов, инженерных коммуникаций, это позволяет одновременно вести добычу продукции и дальнейшее строительство всего комплекса запроектированного объекта.

В соответствии с заданием на проектирование, в проектной документации предусматривается поэтапное строительство и дальнейший поэтапный ввод объектов в эксплуатацию с выделением в отдельный этап каждой группы скважин любой из кустовых площадок и подводящих коммуникаций. Очередность этапов строительства и ввода объектов в эксплуатацию капитального строительства определяется планами строительства и ввода объектов в эксплуатацию в зависимости от запланированных объемов бурения, и не влияет на конструктивную надежность и безопасность эксплуатации объектов.

До начала обустройства кустовых площадок №№ 501,502 отдельным проектом предусмотрена инженерная подготовка данных площадок для периода бурения.

Технические решения, предусмотренные проектной документацией, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, соблюдение требований энергетической эффективности и оснащенности проектируемых объектов приборами учета используемых энергетических ресурсов, предусматривают применение современных технологий и оборудования, отвечающих требованиям действующих нормативных документов, обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья и нанесение минимального ущерба окружающей среде.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

2 Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду

2.1 Краткая физико-географическая характеристика района

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа на территории Повховского лицензионного участка.

Ближайшими населенным пунктом к месту проведения работ является г. Радужный расположенный в юго-восточном направлении на расстоянии 61 км. Ближайший вахтовый поселок Повховский расположен на расстоянии 19 км в юго-западном направлении.

Территория месторождения покрыта сетью дорог с твердым покрытием проложенных между промыслами и грунтовыми и лежневыми дорогами, проложенными к эксплуатируемым кустовым площадкам.

В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория изысканий приурочена к четвертой надпойменной террасе ранне-среднечетвертичного возраста и представляет собой флювиогляциальную и озерноаллювиальную равнину.

Район работ расположен в Ляминско-Аганской ландшафтной провинции озерно-болотных низин средней тайги.

Гидрографическая сеть района работ представлена ручьями без названия, озерами Сеттэй, Кыштяхантоят и озерами без названия.

Кусты скважин №501 и №502 расположены на заболоченной территории за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос ручьев без названия.

2.2 Краткая климатическая характеристика района

Для характеристики климата района использованы данные ближайшей метеостанции Сургут.

Для характеристики района работ использованы данные наблюдений метеорологической станции Когалым, а при отсутствии данных по метеостанции Сургут и метеостанции Варьеган.

Климатические особенности территории определяются ее географическим положением и взаимодействием основных климатообразующих факторов: поступающей солнечной радиации, характера перемещения воздушных масс, термического режима и количества выпадающих осадков.

Наиболее важными факторами формирования климата являются западный перенос воздушных масс и влияние континента. Взаимодействие этих двух факторов обеспечивает быструю смену циклонов и антициклонов над рассматриваемой территорией, что способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам.

Взм. инв. №							08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
								12
Подп. и дата								
Инов. № подл.								
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Вследствие огражденности Уральскими горами с запада и незащищенности с севера и юга, над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, в результате которой периодически происходит смена холодных и теплых воздушных масс, что вызывает резкие переходы от тепла к холоду.

Климат района характеризуется суровой, продолжительной зимой, сравнительно коротким, но теплым летом, поздними весенними и ранними осенними заморозками, коротким безморозным периодом, резким колебанием температур в течение года, месяца и даже суток.

Согласно СП 131.13330.2020 рассматриваемая территория относится к 1 климатическому району, подрайон ДД.

Климатические параметры холодного и теплого периода года согласно СП131.13330.2020 представлены в таблицах 2.1-2.2.

Таблица 2.1 – Климатические параметры холодного периода года по метеостанции Сургут

Климатическая характеристика	Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98	-48
Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,92	-47
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98	-45
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92	-43
Температура воздуха обеспеченностью 0,94	-27
Абсолютная минимальная температура воздуха	-55
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	9,7
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$	200, -13,8
То же, $\leq 8^{\circ}\text{C}$	257, -9,9
То же, $\leq 10^{\circ}\text{C}$	274, -8,8
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	79
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее холодного месяца, %	78
Количество осадков за ноябрь – март, мм	209
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль	ЮЗ
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	5,3
Средняя скорость ветра, м/с, за период со среднесуточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	5,0

Таблица 2.2 – Климатические параметры теплого периода года по метеостанции Сургут

Климатическая характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	1005
Температура воздуха обеспеченностью 0,95	19,8
Температура воздуха обеспеченностью 0,99	23,6
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	21,9
Абсолютная максимальная температура воздуха	34
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	9,7
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	70
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца, %	59

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ
						13

Климатическая характеристика	Значение
Количество осадков за апрель – октябрь, мм	467
Суточный максимум осадков, мм	68
Преобладающее направление ветра за июнь – август	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	4,5

Среднегодовая температура воздуха по данным метеостанции составляет минус 3,9°С.

Самым холодным месяцем в году являются январь с температурой минус 23,0°С. В течение всех зимних месяцев (декабрь-февраль), средняя суточная температура бывает ниже минус 19 °С. Самым теплым месяцем является июль с температурой 17,2 °С.

Среднегодовая относительная влажности в регионе составляет 78 %. Месяцем с наиболее низкой влажностью является май-июнь (71 %). Октябрь - месяц наибольшей относительной влажности (85 %) и пасмурности, связанной с увеличением циклоничности по сравнению с остальными месяцами.

Средние годовые суммы осадков составляют 572 мм. В континентальном климате Западной Сибири основное количество осадков выпадает в теплое время года, т.е. в апреле-октябре. Из годового количества осадков на холодный период приходится до 36 %.

Ветровой режим определяет условия распространения загрязняющих веществ, и (наряду с температурой и влажностью) комфортность климата в том числе, и для проведения строительных работ.

Повторяемость направлений ветра и штилей приведены по метеостанции Когалым (таблица 2.3).

Таблица 2.3 – Повторяемость (%) направлений ветра и штилей по метеостанции Когалым

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	6	6	12	17	28	17	10	4	12
II	7	8	8	14	29	18	12	4	12
III	10	7	8	13	25	17	14	6	10
IV	14	10	9	8	16	15	17	11	8
V	16	12	11	10	15	21	13	18	8
VI	20	13	12	9	12	9	12	13	9
VII	27	12	12	9	10	6	11	13	9
VIII	17	10	11	12	15	9	23	13	9
IX	14	9	12	10	13	13	14	15	8
X	7	5	15	12	15	20	17	9	6
XI	9	7	10	8	19	22	17	8	9
XII	8	7	12	16	24	16	11	6	10
Год	12	8	13	9	13	18	17	10	8

Среднегодовые скорости ветра составляют 2,8 м/с. Годовой ход скорости ветра выражен не очень существенно. Скорость ветра, повторяемость которой составляет 5% составляет 11 м/с.

Взам. инв. №							Лист
Индв. № подл.							Лист
Подл. и дата							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	

2.2.1 Современное состояние атмосферного воздуха

Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха были использованы данные Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Сургутского района ХМАО-Югры, Тюменской области (Приложение А 08-2289.2/20С0684-ООС1), данные представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющий компонент	Значение фоновой концентрации, мг/м ³	Значение ПДК, мг/м ³
Диоксид азота	0,030	0,2
Оксид азота	0,021	0,4
Диоксид серы	0,007	0,5
Оксид углерода	0,6	5,0
Взвешенные частицы	0,119	0,5
Сажа	0,02	0,15

Согласно данным таблицы 2.4 значения концентраций загрязняющих веществ в пробах воздуха не превышают значений ПДК м.р.

2.3 Территории с ограничениями для ведения хозяйственной деятельности

2.3.1 Особо-охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Согласно статьи 2 Федерального закона № 406-ФЗ от 28.12.2013 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» к особо охраняемым природным территориям относятся:

- а) государственные природные заповедники, в том числе биосферные заповедники;
- б) национальные парки;
- в) природные парки;
- г) государственные природные заказники;
- д) памятники природы;
- е) дендрологические парки и ботанические сады.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

Для указанных территорий решениями органов государственной власти установлен режим особой охраны, они частично или полностью изымаются из хозяйственного использования.

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение и находиться в ведении соответственно федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления (ст. 2, п.4 Федерального закона № 406-ФЗ от 28.12.2013 г.).

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии РФ №15-47/10213 от 30.04.2020 в границах предполагаемого ведения работ, действующие особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют (приложение Б, 08-2289.2/20С0684-ООС1).

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-29302 от 13.11.2020 по данным государственного кадастра особо охраняемых территорий регионального и местного значения ХМАО-Югры в границах размещения объекта действующие особо охраняемые территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют. Особо-охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п.4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 №245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий ХМАО-Югры в период до 2030 года», в границах размещения объекта отсутствуют (приложение Б 08-2289.2/20С0684-ООС1).

Ближайшей ООПТ регионального значения является государственный комплексный заказник «Сургутский», расположенный в 174 км на юго-запад от проектируемых объектов

2.3.2 Объекты историко-культурного наследия

Согласно заключению №20-5670/1 от 19.01.2021, выданному Службой государственной охраны объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия (Приложение В 08-2289.2/20С0684-ООС1).

2.3.3 Сведения о месторождениях полезных ископаемых и зонах санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

Согласно заключению отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу № 3919 от 24.11.2021 под участком предстоящей застройки «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного

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

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

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

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

участка», расположенном на территории Сургутского района ХМАО-Югры имеются следующие месторождения:

- Повховское, лицензия ХМН00497НЭ, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»;

- Повховское, лицензия ХМН15474НП, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (Приложение Г 08-2289.2/20С0684-ООС1).

В пределах трехкилометровой зоны от участка работ расположен один водозабор, лицензия ХМН20042ВЭ, недропользователя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Водозабор ХМН 20042 ВЭ - предназначен для технологического обеспечения водой объектов промышленности на территории лицензионного участка.

Проектируемые объекты не попадают в зону санитарной охраны водозаборов.

2.3.4 Сведения о скотомогильниках и биотермических ямах

Согласно письму №23-Исх-4038 от 17.11.2020 в районе проведения работ в пределах существующего земельного отвода и в прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля, на территории ХМАО-Югры не зарегистрированы (Приложение Д 08-2289.2/20С0684-ООС1).

2.3.5 Территории традиционного природопользования

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-24437 от 26.08.2022 объект не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО-Югре (Приложение Е 08-2289.2/20С0684-ООС1).

2.3.6 Сведения о путях миграции и др.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-32539 от 11.12.2020 на территории проведения проектных изысканий по объекту «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка», расположенной в охотничьих угодьях Сургутского района ХМАО-Югры, мест отела, зимней концентрации, путей миграции копытных животных, глухариных токов, воспроизводственных стадий соболя не зарегистрировано (Приложение Ж 08-2289.2/20С0684-ООС1).

2.3.7 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранными зонами (ВЗ) являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях

Взам. инв. №		Подп. и дата	Изм. № подл.							Лист
							17			
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

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 (ст. 65 Водного кодекса РФ).

Размер водоохраных зон водотоков устанавливается в соответствии с Водным Кодексом РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. (в ред. ФЗ от 29.12.2014 г.). Ширина ВЗ для рек или ручьев протяженностью (от истока) составляет:

- до десяти километров – 50 м;
- от десяти до пятидесяти километров – 100 м;
- от пятидесяти километров и более – 200 м.

Для водотоков протяженностью менее 10 км от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус ВЗ для истоков реки, ручья устанавливается в размере 50 м.

Ширина водоохраных зон водохранилищ и озер, за исключением внутриболотных водоемов и с акваторией менее 0,5 км² – 50 м.

В пределах водоохраных зон выделяют также прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения природопользования.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта:

- при обратном или нулевом – 30 м;
- до трех градусов – 40 м;
- три и более градуса – 50 м.

Для расположенных в границах болот проточных и сточных озер и соответствующих водотоков ширина прибрежной защитной полосы составляет 50 м.

Границы водоохраных зон закрепляются на местности специальными знаками.

В пределах водоохраных зон запрещается:

- размещение складов горюче-смазочных материалов, мест складирования и захоронения промышленных, бытовых и сельскохозяйственных отходов, накопителей сточных вод;
- складирование мусора;
- заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей и других машин и механизмов;
- размещение стоянок транспортных средств;
- проведение без согласования с бассейновыми и территориальными органами водного надзора, строительства и строительства зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также работ по добыче полезных ископаемых, выполнение землеройных и других видов работ.

Изм. № подл.			Подп. и дата			Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ					Лист
											18

В пределах прибрежных защитных полос дополнительно к вышеуказанным ограничениям запрещается:

- складирование отвалов размываемых грунтов;
- движение автомобилей и тракторов, кроме автомобилей специального значения.

Участки земель в пределах прибрежных защитных полос могут предоставляться для размещения объектов водоснабжения, рекреации, рыбного и охотничьего хозяйства, водозаборных, портовых и гидротехнических сооружений при наличии лицензий на соответствующее водопользование.

Ведомость ближайших водных объектов представлена в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Ведомость ближайших водных объектов

Проектируемые объекты	Наименование близлежащего водного объекта	Ширина по Водному Кодексу РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006, м		Протяженность проектируемых объектов в границах ВЗ и ПЗП, м		Минимальное расстояние от проектируемого до водного объекта, м
		ВЗ	ПЗП	ВЗ	ПЗП	
Куст скважин №501	ручей без названия №1	50	50	-	-	190
Куст скважин №502	ручей без названия №3	50	50	-	-	380

Проектируемые объекты расположены вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

2.4 Оценка воздействия объекта строительства на атмосферный воздух

2.4.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух в период строительства

При производстве работ по обустройству кустовых площадок источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- работа дизельного генератора;
- сварочный агрегат;
- заправка ДСТ;
- проезды автотранспорта и работа спецтехники;
- погрузо-разгрузочные работы;
- изоляционные и окрасочные работы;
- сварочные и газорезательные работы;

Потребность в строительных механизмах и транспортных средствах по каждой строительной площадке принимается согласно ПОС.

Согласно «Методического пособия по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», при пересыпке песка влажностью 3% и более – выбросы считать равными 0. Учитывая, что влажность песка в карьере более 10%,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							19
Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

строительные работы ведутся в зимний период (песок проморожен), выбросов ЗВ в атмосферный воздух при производстве погрузочно-разгрузочных, выемочных работ не происходит.

При разгрузке щебня и ПГС происходят выбросы пыли в атмосферный воздух.

Выбросов при хранении песка, торфа нет, так как данные материалы привозятся в объеме суточного потребления и не хранятся.

Заправка автотранспорта, участвующего в процессе обустройства объектов нефтедобычи, осуществляется на стационарных АЗС, находящихся вблизи месторождений нефти, на которых проводятся строительные работы. После окончания рабочей смены автотранспорт выезжает на стояночные базы Подрядчика.

Заправку строительной техники, не выезжающей за пределы площадки строительства (гусеничная техника, краны), топливом и смазочными материалами предусмотрено производить автотопливозаправщиком «с колес».

В таблицах 2.6, 2.7 приведен перечень источников загрязнения атмосферного воздуха в период СМР.

Таблица 2.6 – Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха куста скважин №501

Номер / Наименование площадки	№ ИВ	Наименование источника выделения	Наименование источника выброса	Тип источника выделения
1. Строительство площадочных объектов (инженерная подготовка и обустройство кустовой площадки)	6501	Автотранспорт	Бурильно-крановая машина	Неорганизованный
			Автосамосвал Volvo FM-400	
			Автосамосвал КАМАЗ-6520	
			Автомобили бортовые КАМАЗ-5320	
			КАМАЗ-65115	
			Трайлер г/п 25 т, тягач КрАЗ	
			Блоковоз БТА-301	
			Топливозаправщик	
			Автокран КС-4361	
			Автокран КС-55713	
			Liebherr LTM 1050	
			Трубовоз КАМАЗ 44262	
			Вахтовый автобус "Урал-Вахта"	
	Автоцистерна для воды			
	Пожарный автомобиль			
	Телескопическая вышка			
	6502	Спецтехника	Трактор трелевочный	Неорганизованный
			Трактор гусеничный	
			Трактор с раскаточным устройст	
			Сваебойный агрегат	
Пневмокаток ДУ-16Г				
Автопогрузчик				
Бульдозер ДЗ-493А				
Бульдозер Б170				
Бульдозер-рыхлитель				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Номер / Наименование площадки	№ ИВ	Наименование источника выделения	Наименование источника выброса	Тип источника выделения
			Экскаватор ЭО-4124	
			Экскаватор ЭО-3322	
			Кран гусеничный	
			Автогрейдер	
			Каток самоходный	
			Трубоукладчик	
	6503	Работа бензопил	Бензопила	Неорганизованный
	6504	Погрузо-разгрузочные работы	Пересыпка ПГС	Неорганизованный
	6505	Сварочные работы	Сварка стальных труб	Неорганизованный
	6506	Изоляционно-покрасочные работы	Окрасочные работы	Неорганизованный
6507	Заправка ДСТ	Топливозаправщик	Неорганизованный	
6508	Газовая резка	Газовая резка	Неорганизованный	
6001	Электростанция передвижная	ДЭС-100	Организованный	
6002	Сварочный агрегат передвижной	АДД-4004-П	Организованный	
6003	Компрессор передвижной	ЗИФ-ПВ-5М	Организованный	
2. Рекультивация	7501	Автотранспорт	Автогрейдер	Неорганизованный
			Автомобиль бортовой	
			Автосамосвал	
	7502	Спецтехника	Экскаватор	Неорганизованный
			Автопогрузчик	
7503	Топливозаправщик	Заправка техники	Неорганизованный	

Таблица 2.7 – Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха куста скважин №502

Номер / Наименование площадки	№ ИВ	Наименование источника выделения	Наименование источника выброса	Тип источника выделения
1. Строительство площадочных объектов (инженерная подготовка и обустройство кустовой площадки)	6511	Автотранспорт	Бурильно-крановая машина	Неорганизованный
			Автосамосвал Volvo FM-400	
			Автосамосвал КАМАЗ-6520	
			Автомобили бортовые КАМАЗ-5320	
			КАМАЗ-65115	
			ТраILER г/п 25 т, тягач КраЗ	
			Блоковоз БТА-301	
			Топливозаправщик	
			Автокран КС-4361	
			Автокран КС-55713	
			Liebherr LTM 1050	
			Трубовоз КАМАЗ 44262	
			Вахтовый автобус "Урал-Вахта"	
			Автоцистерна для воды	
	Пожарный автомобиль			
Телескопическая вышка				
6512	Спецтехника	Трактор трелевочный	Неорганизованный	
		Трактор гусеничный		
		Трактор с раскатычным		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							21

Номер / Наименование площадки	№ ИВ	Наименование источника выделения	Наименование источника выброса	Тип источника выделения
			устройство	
			Сваебойный агрегат	
			Пневмокаток ДУ-16Г	
			Автопогрузчик	
			Бульдозер ДЗ-493А	
			Бульдозер Б170	
			Бульдозер-рыхлитель	
			Экскаватор ЭО-4124	
			Экскаватор ЭО-3322	
			Кран гусеничный	
			Автогрейдер	
			Каток самоходный	
			Трубоукладчик	
6513	Работа бензопил	Бензопила	Неорганизованный	
6514	Погрузо-разгрузочные работы	Пересыпка ПГС	Неорганизованный	
6515	Сварочные работы	Сварка стальных труб	Неорганизованный	
6516	Изоляционно-покрасочные работы	Окрасочные работы	Неорганизованный	
6517	Заправка ДСТ	Топливозаправщик	Неорганизованный	
6518	Газовая резка	Газовая резка	Неорганизованный	
6004	Электростанция передвижная	ДЭС-60	Организованный	
6005	Сварочный агрегат передвижной	АДД-4004-П	Организованный	
6006	Компрессор передвижной	ЗИФ-ПВ-5М	Организованный	
2. Рекультивация	7504	Автотранспорт	Автогрейдер	Неорганизованный
			Автомобиль бортовой	
			Автосамосвал	
	7505	Спецтехника	Экскаватор	Неорганизованный
			Автопогрузчик	
			Бульдозер	
7506	Топливозаправщик	Заправка техники	Неорганизованный	

В связи с особенностями учета выбросов вредных веществ от передвижных источников их также можно отнести к источникам неорганизованных выбросов. Основными передвижными источниками выбросов вредных веществ в атмосферный воздух на строительной площадке являются дорожно-строительные машины (экскаваторы, бульдозеры, тракторы, краны и т.д.) и автомобильная техника (грузовые машины, самосвалы).

В общем случае загрязнение атмосферного воздуха от дорожно-строительных машин и автотранспорта на строительных площадках складывается из загрязнения выбросами отработавших газов от двигателей внутреннего сгорания.

Проектными решениями предусмотрено выделение независимых этапов строительства. Первый и второй этапы СМР, согласно календарного плана работ, приведенного в разделе

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

22

ПОС, объединены во 2-м квартале первого условного года строительства, поэтому в таблицах учитываются вместе.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительно-монтажных работ приведен в Приложении П-1 08-2289.2/20С0684-ООС2.

Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительно-монтажных работ на каждом этапе представлен в таблицах 2.8-2.9.

Таблица 2.8 – Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительно-монтажных работ на каждом этапе (куст №501)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
1-2 этапы строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,008134
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000178
		ПДК с/с	0,00100			
		ПДК с/г	0,00005			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7834457	2,335582
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1255178	0,378893
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0559645	0,194784
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0160034	0,068881
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000005
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,6076701	1,832960
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000058
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000148
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00000	4	0,0000447	0,000768
		ПДК с/с	50,00000			
		ПДК с/г	-			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00000	3	0,0000165	0,000284
		ПДК с/с	5,00000			
		ПДК с/г	-			
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтилен)	ПДК м/р	1,50000	4	0,0000017	0,000028
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000003	0,000005
		ПДК с/с	0,06000			
		ПДК с/г	0,00500			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875002	0,147736
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0000014	0,000025
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,40000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,001289

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

23

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000002
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000004
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000004
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0165842	0,007966
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,011186
1119	2-Этоксизэтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,034200
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,021666
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,023188
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,060723
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	ПДК м/р	5,00000	4	0,0000583	0,000110
		ПДК с/с	1,50000			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1671056	0,520219
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,003830
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000689
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,001738
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,043138
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0433349	0,000210
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 33					2,4417253	5,698631
в том числе твердых : 7					0,1835893	0,246594
жидких/газообразных : 26					2,2581360	5,452037
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					
3 этап строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,004067
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000089
		ПДК с/с	0,00100			

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

24

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/г	0,00005			
		ПДК м/р	0,20000			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК с/с	0,10000	3	0,7834390	1,116284
		ПДК с/г	0,04000			
		ПДК м/р	0,40000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК с/с	-	3	0,1255070	0,181067
		ПДК с/г	0,06000			
		ПДК м/р	0,15000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК с/с	0,05000	3	0,0471417	0,073712
		ПДК с/г	0,02500			
		ПДК м/р	0,50000			
0330	Сера диоксид	ПДК с/с	0,05000	3	0,0145495	0,024636
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	0,00800			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК с/с	-	2	0,0000015	0,000001
		ПДК с/г	0,00200			
		ПДК м/р	5,00000			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК с/с	3,00000	4	0,4746984	0,679099
		ПДК с/г	3,00000			
		ПДК м/р	0,02000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК с/с	0,01400	2	0,0000878	0,000029
		ПДК с/г	0,00500			
		ПДК м/р	0,20000			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК с/с	0,03000	2	0,0003179	0,000074
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	0,20000			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК с/с	-	3	0,1875000	0,073866
		ПДК с/г	0,10000			
		ПДК м/р	0,02000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК с/с	-	3	0,0026817	0,000644
		ПДК с/г	0,04000			
		ПДК м/р	-			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000007	0,000001
		ПДК с/г	1,00e-06			
		ПДК м/р	0,10000			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК с/с	-	3	0,0004948	0,000002
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	0,10000			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК с/с	-	4	0,0004948	0,000002
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	5,00000			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК с/с	-	4	0,0165842	0,003983
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	0,50000			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксизэтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК с/с	-	4	0,1125000	0,010833
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	0,05000			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК с/с	0,01000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/г	0,00300			
		ПДК м/р	0,35000			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК с/с	-	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/г	-			
		ПДК м/р	1,20000			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1485940	0,218046
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,000367

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

25

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 27					2,2366247	2,475321
в том числе твердых : 7					0,1315665	0,099553
жидких/газообразных : 20					2,1050582	2,375768
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					
4 этап строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,004067
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000089
		ПДК с/с	0,00100			
		ПДК с/г	0,00005			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7834390	1,142501
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1255070	0,185328
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0559645	0,096030
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0159984	0,031555
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,6070034	0,908455
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000029
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000074
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875000	0,073866
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,000644
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000001
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

26

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
	метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 - -	4	0,0165842	0,003983
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметилового эфира, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксизэтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 - -	4	0,1125000	0,010833
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0083334	0,011594
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35000 - -	4	0,1125000	0,030362
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1671056	0,257006
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 - -	4	0,0005165	0,000794
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0620000	0,021569
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)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 -	3	0,0001349	0,000041
Всего веществ : 27					2,3977130	2,803780
в том числе твердых : 7					0,1403893	0,121871
жидких/газообразных : 20					2,2573237	2,681909

Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

5 этап строительства

0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 0,04000 -	3	0,0215628	0,004067
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	0,0004085	0,000089
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,7834390	1,152445
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 - 0,06000	3	0,1255070	0,186943
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0559645	0,103131
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 -	3	0,0159984	0,034049

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

27

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

код	Загрязняющее вещество наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000001
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,6070034	0,995551
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000029
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000074
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875000	0,073866
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,000644
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000001
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0165842	0,003983
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,010833
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1671056	0,271557
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,000334
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 27					2,3977130	2,926120
в том числе твердых : 7					0,1403893	0,128972
жидких/газообразных : 20					2,2573237	2,797148

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

28

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					
6 этап строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 0,04000 -	3	0,0215628	0,004067
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	0,0004085	0,000089
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,7834390	1,120504
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 - 0,06000	3	0,1255070	0,181753
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0497482	0,079123
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 -	3	0,0152207	0,025922
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 - 0,00200	2	0,0000015	0,000002
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	0,4793898	0,715874
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000878	0,000029
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 -	2	0,0003179	0,000074
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 - 0,10000	3	0,1875000	0,073866
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 - 0,04000	3	0,0026817	0,000644
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000007	0,000001
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 - -	3	0,0004948	0,000002
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 - -	4	0,0004948	0,000002
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 - -	4	0,0165842	0,003983
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксэтанол (2-Этоксэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,010833

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

29

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1496770	0,224618
2750	Сольвент нефти	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,000575
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 27					2,2456768	2,530480
в том числе твердых : 7					0,1341730	0,104964
жидких/газообразных : 20					2,1115038	2,425516
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Таблица 2.9 – Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительно-монтажных работ на каждом из этапов (куст №502)

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
1-2 этапы строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,008134
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000178
		ПДК с/с	0,00100			
		ПДК с/г	0,00005			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7834457	2,335582
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1255178	0,378893
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0559645	0,194784
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0160034	0,068881
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000005
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,6076701	1,832960
		ПДК с/с	3,00000			

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

30

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000058
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000148
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00000	4	0,0000447	0,000768
		ПДК с/с	50,00000			
		ПДК с/г	-			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00000	3	0,0000165	0,000284
		ПДК с/с	5,00000			
		ПДК с/г	-			
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	ПДК м/р	1,50000	4	0,0000017	0,000028
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000003	0,000005
		ПДК с/с	0,06000			
		ПДК с/г	0,00500			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875002	0,147736
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0000014	0,000025
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,40000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,001289
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000002
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000004
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000004
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0165842	0,007966
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,011186
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,034200
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,021666
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,023188
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,060723
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	ПДК м/р	5,00000	4	0,0000583	0,000110
		ПДК с/с	1,50000			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1671056	0,520219
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,003830
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000689
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,001705

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

31

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,043138
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0433349	0,000210
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 33					2,4417253	5,698598
в том числе твердых : 7					0,1835893	0,246594
жидких/газообразных : 26					2,2581360	5,452004
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					
3 этап строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,004067
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000089
		ПДК с/с	0,00100			
		ПДК с/г	0,00005			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7834390	1,116284
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1255070	0,181067
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0471417	0,073712
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0145495	0,024636
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000001
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,4746984	0,679099
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000029
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000074
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875000	0,073866
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,000644
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000001
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

32

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
	метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0165842	0,003983
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметилового эфира, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксизэтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,010833
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1485940	0,218046
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,000333
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			

Всего веществ : 27 2,2366247 2,475287

в том числе твердых : 7 0,1315665 0,099553

жидких/газообразных : 20 2,1050582 2,375734

Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:

6035 (2) 333 1325

6043 (2) 330 333

6046 (2) 337 2908

6053 (2) 342 344

6204 (2) 301 330

6205 (2) 330 342

4 этап строительства

0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,004067
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000089
		ПДК с/с	0,00100			
		ПДК с/г	0,00005			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7834390	1,177546
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1255070	0,191023
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0559645	0,107031
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0159984	0,036663
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

33

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000003
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,6070034	1,016131
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000029
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000074
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875000	0,073866
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,000644
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000001
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0165842	0,003983
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксиэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,010833
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1671056	0,277354
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,001169
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 27					2,3977130	2,989029
в том числе твердых : 7					0,1403893	0,132872
жидких/газообразных : 20					2,2573237	2,856157

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

34

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					
5 этап строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 0,04000 -	3	0,0215628	0,004067
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	0,0004085	0,000089
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,7834390	1,152445
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 - 0,06000	3	0,1255070	0,186943
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0559645	0,103131
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 -	3	0,0159984	0,034049
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 - 0,00200	2	0,0000015	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	0,6070034	0,995551
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000878	0,000029
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 -	2	0,0003179	0,000074
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 - 0,10000	3	0,1875000	0,073866
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 - 0,04000	3	0,0026817	0,000644
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000007	0,000001
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 - -	3	0,0004948	0,000002
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 - -	4	0,0004948	0,000002
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 - -	4	0,0165842	0,003983
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметиловый эфир, альфа-метиловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксэтанол (2-Этоксэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,010833

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

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

35

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1671056	0,271557
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,000334
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 27					2,3977130	2,926120
в том числе твердых : 7					0,1403893	0,128972
жидких/газообразных : 20					2,2573237	2,797148
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					
6 этап строительства						
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДК м/р	-	3	0,0215628	0,004067
		ПДК с/с	0,04000			
		ПДК с/г	-			
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,01000	2	0,0004085	0,000089
		ПДК с/с	0,00100			
		ПДК с/г	0,00005			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,7834390	1,120504
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1255070	0,181753
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0497482	0,079123
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0152207	0,025922
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,4793898	0,715874
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000878	0,000029
		ПДК с/с	0,01400			
		ПДК с/г	0,00500			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2	0,0003179	0,000074
		ПДК с/с	0,03000			
		ПДК с/г	-			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1875000	0,073866

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

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
	(Метилтолуол)	ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0026817	0,000644
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,04000			
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р	-	1	0,0000007	0,000001
		ПДК с/с	1,00e-06			
		ПДК с/г	1,00e-06			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	ПДК м/р	0,10000	4	0,0004948	0,000002
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0165842	0,003983
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометилловый эфир 1,2-пропиленгликоля, пропиленгликольметилловый эфир, альфа-метилловый эфир пропиленгликоля, 1-метокси-2-гидроксипропан, 2-метокси-1-метилэтанол)	ОБУВ	0,50000		0,0232885	0,005593
1119	2-Этоксизтанол (2-Этоксизтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол)	ОБУВ	0,70000		0,0712500	0,017100
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,1125000	0,010833
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0083334	0,011594
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35000	4	0,1125000	0,030362
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1496770	0,224618
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,20000		0,0079746	0,001915
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0140625	0,000345
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005165	0,000575
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620000	0,021569
		ПДК с/с	0,15000			
		ПДК с/г	0,07500			
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)	ПДК м/р	0,30000	3	0,0001349	0,000041
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	-			
Всего веществ : 27					2,2456768	2,530480
в том числе твердых : 7					0,1341730	0,104964
жидких/газообразных : 20					2,1115038	2,425516
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Коды загрязняющих веществ, классы опасности, характеризующие степень их воздействия на организм человека, предельно допустимые концентрации в воздухе населенных мест и рабочей зоны приведены в соответствии с гигиеническими нормативами. Кодировка

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

37

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

веществ соответствует «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух», разработанному в НИИ «Атмосфера» совместно с фирмой «Интеграл» и НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им. А.И. Сысина и утвержденное Министерством здравоохранения РФ.

Газоочистное оборудование и установки отсутствуют.

Стационарные посты за контролем уровня загрязненности атмосферного воздуха на участке отсутствуют.

Период эксплуатации

Согласно принятых проектных решений, в период эксплуатации проектируемых объектов основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

Куст скважин №501

- Устье добывающих нагнетательных скважин, 1 шт
- Групповая замерная установка, 2 шт;
- Дыхательный клапан дренажной емкости, 2 шт.;
- Внутренний проезд автотранспорта.

Куст скважин №502

- Устье добывающих нагнетательных скважин, 1 шт
- Групповая замерная установка, 2 шт;
- Дыхательный клапан дренажной емкости, 2 шт.;
- Внутренний проезд автотранспорта.

Схема сбора и транспортировки нефти и газа на кусте принята на основании технических условий ТПП «Повхнефтегаз» и обеспечивает выполнение требований герметичности процесса.

Перечень основных источников загрязнения атмосферы при эксплуатации проектируемого объекта представлен в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха

Наименование источников	Загрязняющие вещества
Кустовая площадка №501	
<i>Неорганизованный ИЗА № 6001</i>	
Устье добывающих нагнетательных скважин	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Неорганизованный ИЗА № 6002</i>	
Групповая замерная установка-1	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Неорганизованный ИЗА № 6003</i>	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

38

Наименование источников	Загрязняющие вещества
Групповая замерная установка-2	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Неорганизованный ИЗА № 6004</i>	
Внутренний проезд транспорта	0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота); 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид); 0328 Углерод (Пигмент черный); 0330 Сера диоксид; 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись угарный газ)); 2732 Керосин
<i>Организованный ИЗА № 0001</i>	
Дыхательный клапан дренажной емкости	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Организованный ИЗА № 0002</i>	
Дыхательный клапан дренажной емкости	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
Кустовая площадка №502	
<i>Неорганизованный ИЗА № 6005</i>	
Устье добывающих нагнетательных скважин	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Неорганизованный ИЗА № 6006</i>	
Групповая замерная установка-1	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Неорганизованный ИЗА № 6007</i>	
Групповая замерная установка-2	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Неорганизованный ИЗА № 6008</i>	
Внутренний проезд транспорта	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-; м-; п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан
<i>Организованный ИЗА № 0002</i>	
Дыхательный клапан дренажной емкости	0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); 0616 Диметилбензол (смесь изомеров

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

39

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Наименование источников	Загрязняющие вещества
	о-, м-, п-); 0621 Метилбензол (Фенилметан); 0410 Метан

Значения максимально-разовых и суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от ИЗА на период эксплуатации кустов скважин №501, 502 представлены в таблице 2.11.

Таблица 2.11 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
Куст скважин №501						
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0064000	0,002903
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0010400	0,000472
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0008000	0,000324
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0013400	0,000553
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0148000	0,006152
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0015700	0,049698
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00000	4	0,0007540	0,024098
		ПДК с/с	50,00000			
		ПДК с/г	-			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00000	3	0,0000170	0,000554
		ПДК с/с	5,00000			
		ПДК с/г	-			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000070	0,000266
		ПДК с/с	0,06000			
		ПДК с/г	0,00500			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0000033	0,000072
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0000050	0,000176
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,40000			
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0024000	0,001001
Всего веществ : 12					0,0291363	0,086269
в том числе твердых : 1					0,0008000	0,000324
жидких/газообразных : 11					0,0283363	0,085945
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	(2) 301 330					
Куст скважин №502						
0301	Азота диоксид (Двуокись азота;	ПДК м/р	0,20000	3	0,0064000	0,002903

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

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

40

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
	пероксид азота)	ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0010400	0,000472
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0008000	0,000324
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0013400	0,000553
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0148000	0,006152
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0015700	0,049698
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00000	4	0,0007540	0,024098
		ПДК с/с	50,00000			
		ПДК с/г	-			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00000	3	0,0000170	0,000554
		ПДК с/с	5,00000			
		ПДК с/г	-			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000070	0,000266
		ПДК с/с	0,06000			
		ПДК с/г	0,00500			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0000033	0,000072
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,10000			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0000050	0,000176
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,40000			
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0024000	0,001001
Всего веществ : 12					0,0291363	0,086269
в том числе твердых : 1					0,0008000	0,000324
жидких/газообразных : 11					0,0283363	0,085945
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	(2) 301 330					

Результаты расчетов выбросов ЗВ в период эксплуатации приведены в Приложении П-2 08-2289.2/20С0684-ООС2.

2.4.2 Расчеты по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ от источников загрязнения определен расчетным путем на основании технологической схемы производства строительномонтажных работ и эксплуатации. Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определен с учетом фактора одновременности выполняемых работ и с учетом максимальной нагрузки технологического оборудования.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определен с учетом фактора одновременности каждого вида выполняемых работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							41

Расчеты выбросов загрязняющих веществ выполнены согласно проектных решений в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования, методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов ЗВ в атмосферу. Перечень примененных общесоюзных и отраслевых нормативных документов по определению валовых выбросов ЗВ в атмосферу указан в списке использованной литературы.

2.4.3 Предложения по нормативам предельно-допустимых выбросов (ПДВ)

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 3 октября 2016 г. № 12-44/26024 «О применении распоряжения Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 N 1316-р», при нормировании выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух целесообразно руководствоваться перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры госрегулирования в области охраны окружающей среды. Данный перечень утвержден Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. № 1316-р.

В качестве нормативов ПДВ приняты значения выбросов ЗВ, поступающих в атмосферный воздух при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, полученные нормативно-расчетным путем.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительного-монтажных работ на каждом этапе, представлены в таблицах 2.12 (куст №501) и 2.13 (куст №502).

Таблица 2.12 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в период строительства куста 501

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
1-2 этапы строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000178	0,0004085	0,000178	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7222061	1,978777	0,7222061	1,978777	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155664	0,320912	0,1155664	0,320912	2022
0330	Сера диоксид	0,0077828	0,022449	0,0077828	0,022449	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000005	0,0000015	0,000005	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4156979	1,129122	0,4156979	1,129122	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000058	0,0000878	0,000058	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000148	0,0003179	0,000148	2022
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000447	0,000768	0,0000447	0,000768	2022
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000165	0,000284	0,0000165	0,000284	2022
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	0,0000017	0,000028	0,0000017	0,000028	2022
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000005	0,0000003	0,000005	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875002	0,147736	0,1875002	0,147736	2022
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000014	0,000025	0,0000014	0,000025	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,001289	0,0026817	0,001289	2022

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

42

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000002	0,0000007	0,000002	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000004	0,0004948	0,000004	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000004	0,0004948	0,000004	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,007966	0,0165842	0,007966	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,021666	0,1125000	0,021666	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,023188	0,0083334	0,023188	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,060723	0,1125000	0,060723	2022
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0000583	0,000110	0,0000583	0,000110	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,374000	0,1333334	0,374000	2022
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,003830	0,0079746	0,003830	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000689	0,0140625	0,000689	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,001738	0,0005165	0,001738	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,155338	0,1008889	0,155338	2022
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)	0,0433349	0,000210	0,0433349	0,000210	2022
Всего веществ :		2,0033924	4,251252	2,0033924	4,251252	
В том числе твердых :		0,1449509	0,155876	0,1449509	0,155876	
Жидких/газообразных :		1,8584415	4,095376	1,8584415	4,095376	
3 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000001	0,0000015	0,000001	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

43

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
	дезодорированный)					
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000367	0,0005165	0,000367	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,123797	1,9593801	2,123797	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,045923	1,8576292	2,045923	
4 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000002	0,0000015	0,000002	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000794	0,0005165	0,000794	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,124225	1,9593801	2,124225	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,046351	1,8576292	2,046351	
5 этап строительства						

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

44

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000001	0,0000015	0,000001	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нафта	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000334	0,0005165	0,000334	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,123764	1,9593801	2,123764	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,045890	1,8576292	2,045890	
6 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000002	0,0000015	0,000002	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

45

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
	гексафторалюминат)					
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000575	0,0005165	0,000575	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,124006	1,9593801	2,124006	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,046132	1,8576292	2,046132	

Таблица 2.13 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в период строительства куста 502

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
1-2 этапы строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000178	0,0004085	0,000178	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7222061	1,978777	0,7222061	1,978777	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155664	0,320912	0,1155664	0,320912	2022
0330	Сера диоксид	0,0077828	0,022449	0,0077828	0,022449	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000005	0,0000015	0,000005	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4156979	1,129122	0,4156979	1,129122	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000058	0,0000878	0,000058	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000148	0,0003179	0,000148	2022
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000447	0,000768	0,0000447	0,000768	2022
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000165	0,000284	0,0000165	0,000284	2022
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропиленэтилен)	0,0000017	0,000028	0,0000017	0,000028	2022
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000005	0,0000003	0,000005	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,1875002	0,147736	0,1875002	0,147736	2022

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
	(Метилтолуол)					
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000014	0,000025	0,0000014	0,000025	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,001289	0,0026817	0,001289	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000002	0,0000007	0,000002	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000004	0,0004948	0,000004	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000004	0,0004948	0,000004	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,007966	0,0165842	0,007966	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,021666	0,1125000	0,021666	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,023188	0,0083334	0,023188	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,060723	0,1125000	0,060723	2022
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0000583	0,000110	0,0000583	0,000110	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,374000	0,1333334	0,374000	2022
2750	Сольвент нафта	0,0079746	0,003830	0,0079746	0,003830	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000689	0,0140625	0,000689	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,001705	0,0005165	0,001705	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,155338	0,1008889	0,155338	2022
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)	0,0433349	0,000210	0,0433349	0,000210	2022
Всего веществ :		2,0033924	4,251219	2,0033924	4,251219	
В том числе твердых :		0,1449509	0,155876	0,1449509	0,155876	
Жидких/газообразных :		1,8584415	4,095343	1,8584415	4,095343	
3 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000001	0,0000015	0,000001	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

47

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000333	0,0005165	0,000333	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,123763	1,9593801	2,123763	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,045889	1,8576292	2,045889	
4 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000003	0,0000015	0,000003	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,001169	0,0005165	0,001169	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,124601	1,9593801	2,124601	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

48

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,046727	1,8576292	2,046727	
5 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000001	0,0000015	0,000001	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропилловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленаксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нефтя	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000334	0,0005165	0,000334	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,123764	1,9593801	2,123764	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,045890	1,8576292	2,045890	
6 этап строительства						
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0004085	0,000089	0,0004085	0,000089	2022
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7221994	0,989382	0,7221994	0,989382	2022
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1155556	0,160446	0,1155556	0,160446	2022
0330	Сера диоксид	0,0077778	0,011220	0,0077778	0,011220	2022
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000002	0,0000015	0,000002	2022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4150312	0,563932	0,4150312	0,563932	2022
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид;	0,0000878	0,000029	0,0000878	0,000029	2022
08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						Лист
49						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение на 2022 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
	фтороводород)					
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003179	0,000074	0,0003179	0,000074	2022
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1875000	0,073866	0,1875000	0,073866	2022
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0026817	0,000644	0,0026817	0,000644	2022
0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000001	0,0000007	0,000001	2022
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,0004948	0,000002	0,0004948	0,000002	2022
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0165842	0,003983	0,0165842	0,003983	2022
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,1125000	0,010833	0,1125000	0,010833	2022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0083334	0,011594	0,0083334	0,011594	2022
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1125000	0,030362	0,1125000	0,030362	2022
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1333334	0,187000	0,1333334	0,187000	2022
2750	Сольвент нафта	0,0079746	0,001915	0,0079746	0,001915	2022
2752	Уайт-спирит	0,0140625	0,000345	0,0140625	0,000345	2022
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0005165	0,000575	0,0005165	0,000575	2022
2902	Взвешенные вещества	0,1008889	0,077669	0,1008889	0,077669	2022
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)	0,0001349	0,000041	0,0001349	0,000041	2022
Всего веществ :		1,9593801	2,124006	1,9593801	2,124006	
В том числе твердых :		0,1017509	0,077874	0,1017509	0,077874	
Жидких/газообразных :		1,8576292	2,046132	1,8576292	2,046132	

2.5 Оценка физического воздействия объекта строительства

Шумом называется случайное сочетание звуков различной интенсивности и частоты. В практике борьбы с шумом под ним подразумевается мешающий, нежелательный звук. Воздействие шума на человека зависит от его основных характеристик, которыми являются:

- уровни звукового давления (УЗД);
- уровни звука (УЗ);
- частотный состав (спектр).

Шум нормируется значениями предельно допустимого уровня звука (звукового давления). Допустимые уровни шума на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки регламентируются санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

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

2.5.1 Оценка акустического воздействия объекта на атмосферный воздух в период строительства

На период строительства основными источниками шума на проектируемом объекте являются строительные машины и оборудование.

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. Для ориентировочных расчетов допускается использование уровней звука L_A , дБА.

Нормируемыми параметрами непостоянного (прерывистого, колеблющегося во времени) шума являются эквивалентные уровни звукового давления $L_{pэкв}$, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц и максимальные уровни звука L_{Amax} , дБ и эквивалентные $L_{Aэкв}$, дБА. Допускается использовать эквивалентные уровни звука $L_{Aэкв}$, дБА, и максимальные уровни звука L_{Amax} , дБА. Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения (СП 51.13330.2011).

Акустический расчет выполнен с помощью программы «Эколог-Шум» (версия 2.4.6.6023) фирмы «Интеграл» согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003» и ГОСТ 31295.2-2005. Данный программный комплекс имеет сертификат соответствия № РОСС RU.СП04.Н0017, выданный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ. Программа «Эколог-Шум» протестирована НИИСФ РААСН, в результате чего установлено соответствие расчетов действующей нормативно-технической документации. Результаты акустического расчета представлены в приложении И-1 08-2289.2/20С0684-ООС1.

Допустимые уровни шума на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки регламентируются санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21.

Шумовые характеристики источников шума приводятся в соответствии с технологическими характеристиками технологического оборудования, используемого при выполнении строительного-монтажных работ, а так же:

- Справочника дорожного мастера. Строительство, эксплуатация и ремонт автомобильных дорог. Учебно-практическое пособие. М., 2005г.;
- Рекомендаций по применению шумовых характеристик оборудования для расчета шума в жилой застройке, М., 1983г.;
- Каталога источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004г.;
- Технической акустикой транспортных машин: Справочник.- СПб., 1992 г.;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

51

- Каталогом шумовых характеристик газотранспортного оборудования. СТО Газпром 2-3.5-041-2005. М.: ВНИИГАЗ, 2005.

Для определения зоны влияния шума вычисления в программном комплексе производились в прямоугольнике размером 8000 x 8000 м в системе условных координат. Расчёт шума выполнен на высоте 1,5м. Шаг расчетной сетки составляет 100 x 100 м. Расчет выполнен для неблагоприятных условий – одновременная работа наиболее шумных механизмов и оборудования в период проведения строительных работ в дневное время суток.

Нормы допустимых уровней шума в соответствии с СП 51.13330.2011 «Защита от шума» представлены в таблице 2.14.

Таблица 2.14 – Нормы допустимых уровней шума

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L (эквивалентные уровни звукового давления L _{экв.}) в дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц									Уровни звука L _A и эквивалентные уровни звука L _{A экв.} в дБА	Максимальный уровень звука L _{A макс.} дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
СП 51.13330.2011												
Помещения с постоянными рабочими местами производственных предприятий, территории предприятий с постоянными рабочими местами	-	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	7- 23ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	23 - 7ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Характеристика источников шумового воздействия на период строительства представлена в таблице 2.15.

Таблица 2.15 – Характеристика источников шумового воздействия

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{A экв.}	L _{A макс.}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Кустовая площадка №501															
001	Лесоповальная машина ЛП-19А	5.0	82.0	83.0	77.0	78.0	71.0	67.0	66.0	63.0	54.0	75.0	80.0	Нет	Аналог – «ЯМЗ-238 с турбонадувом» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
002	Бульдозер-кусторез	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
003	Бульдозер-корчеватель	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
004	Трактор трелевочный	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д3-101» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
005	Трактор гусеничный	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Да	Аналог – «Бульдозер Д3-101» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
006	Бензопила	1.0	74.9	74.9	76.3	79.3	82.6	89.2	98.2	94.2	85.4	101.2	109.2	Нет	Аналог – «Пила бензомоторная цепная Makita DCS4630-38» Технические характеристики:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

52

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{a,экв}	L _{a,макс}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															https://mega-tool.ru/product/benzopila-pila-cepnaia-benzinovaja-pila-benzomotornaja-cepnaia-makita-makita-dcs4630-38-dcs-4630-38/
007	Трактор с раскаточным устройством для проводов	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Да	Аналог – «Бульдозер ДЗ-101» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
008	Бурильно-крановая машина БМ-303	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	75.0	Да	Аналог – «Шнекобуровая установка SF-50» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
009	Сваебойный агрегат СП-49Д	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Нет	Аналог – «Сваебойная установка УГМГ-16» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
010	Сваебойный агрегат СП-49Д (гидравлический молот)	7.5	82.0	82.0	75.0	73.0	68.0	63.0	67.0	80.0	69.0	82.0	87.0	Да	Аналог – «Отбойный молоток» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
011	Автосамосвал	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	76.0	81.0	Да	Аналог – «Автосамосвал 15т» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
012	Автосамосвал КАМАЗ-6520	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Да	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
013	Автомобили бортовые КАМАЗ-5320	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	77.0	Да	Аналог – «Бортовая машина КАМАЗ 5310» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
014	КАМАЗ-65115	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Да	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
015	Пневмокаток ДУ-16Г	7.5	82.0	82.0	78.0	67.0	71.0	67.0	64.0	60.0	57.0	73.0	78.0	Да	Аналог – «Каток статический» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
016	Погрузчик	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	75.0	Да	Аналог – «Погрузчик Амкадор 324 Б» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
017	Трайлер г/п 25 т, тягач КрАЗ	5.0	82.0	83.0	77.0	78.0	71.0	67.0	66.0	63.0	54.0	75.0	80.0	Да	Аналог – «ЯМЗ-238 с турбонадувом» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
018	Блоковоз БТА-301	7.5	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	84.0	Нет	Аналог – «Балковоз с тягачом г.п. 30 т» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
019	Топливозаправщик	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
020	Бульдозер ДЗ-493А	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
021	Бульдозер Б170	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Да	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
022	Бульдозер-рыхлитель	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

53

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{a,экв}	L _{a,макс}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
023	Экскаватор ЭО-4124	7.5	78.0	78.0	74.0	68.0	68.0	67.0	66.0	61.0	53.0	72.0	77.0	Нет	Аналог – «Экскаватор» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
024	Экскаватор ЭО-3322	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	76.0	Да	Аналог – «Экскаватор ЭО-3322» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
025	Автокран КС-4361	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	74.0	79.0	Нет	Аналог – «Автокран КС-4561» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
026	Автокран КС-55713	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	74.0	79.0	Да	Аналог – «Автокран КС-4561» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
027	Liebherr LTM 1050	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	77.0	82.0	Да	Аналог – «Кран а.д. "Lirbherr" LTM1160» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
028	Кран гусеничный	5.0	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	81.0	Да	Аналог – «Гусеничный кран РДК 25» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
029	Автогрейдер	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	74.0	79.0	Да	Аналог – «Автогрейдер» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
030	Каток самоходный	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	74.0	80.0	Да	Аналог – «Каток грунтовый СА 251Д» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
031	Трубоукладчик	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	74.0	Нет	Аналог – «Трубоукладчик ТТ-10» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
032	Трубовоз КАМАЗ 44262	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
033	Компрессор передвижной	5.0	93.0	94.0	77.0	69.0	67.0	67.0	63.0	59.0	57.0	73.0	72.0	Да	Аналог – «Компрессор Атмос РД-51» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
034	Наполнительный агрегат		50.0	50.0	60.0	68.0	67.0	65.0	72.0	63.0	60.0	75.0	80.0	Нет	Аналог – «Насос поршневой приводной одноцилиндровый НД-0,53-40/25» Каталог шумовых характеристик технологического оборудования (к СНиП II-12-77)
035	Опрессовочный агрегат		50.0	50.0	60.0	68.0	67.0	65.0	72.0	63.0	60.0	75.0	80.0	Нет	Аналог – «Насос поршневой приводной одноцилиндровый НД-0,53-40/25» Каталог шумовых характеристик технологического оборудования (к СНиП II-12-77)
036	Агрегат сварочный	7.5	67.0	67.0	68.0	69.0	68.0	69.0	66.0	61.0	56.0	73.0	78.0	Да	Аналог – «Сварочный аппарат» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
037	Аппарат для газовой резки и сварки	7.5	74.0	74.0	76.0	66.0	58.0	56.0	56.0	55.0	55.0	65.0	70.0	Да	Аналог – «Газорезное оборудование» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
038	Сварочный трансформатор	7.5	75.0	75.0	67.0	59.0	52.0	48.0	44.0	41.0	33.0	57.0	62.0	Нет	Аналог – «Сварочный трансформатор» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

54

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{a,экв}	L _{a,макс}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
039	Агрегат окрасочный	5.0	93.0	94.0	77.0	69.0	67.0	67.0	63.0	59.0	57.0	73.0	66.0	Да	«Научно-технический центр» Аналог – «Компрессор Атмос РД-51» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
040	Дизельная электростанция	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	66.0	71.0	Да	Аналог – «Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
041	Вахтовый автобус	7.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	70.0	Да	Аналог – «Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
042	Автоцистерна для воды	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
043	Пожарный автомобиль	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
044	Телескопическая вышка	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	70.0	Нет	Аналог – «Автовышка телескопическая АГП-24» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
045	Пневмотрамбовка	7.5	73.9	73.9	73.0	66.5	61.0	56.7	52.4	47.6	43.3	64.0	68.0	Нет	Аналог – «Вибротрамбовка Wacker VP 2050» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
Кустовая площадка №502															
101	Лесоповальная машина ЛП-19А	5.0	82.0	83.0	77.0	78.0	71.0	67.0	66.0	63.0	54.0	75.0	80.0	Нет	Аналог – «ЯМЗ-238 с турбонадувом» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
102	Бульдозер-кусторез	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
103	Бульдозер-корчеватель	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
104	Трактор трелевочный	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Нет	Аналог – «Бульдозер ДЗ-101» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
105	Трактор гусеничный	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Да	Аналог – «Бульдозер ДЗ-101» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
106	Бензопила	1.0	74.9	74.9	76.3	79.3	82.6	89.2	98.2	94.2	85.4	101.2	109.2	Нет	Аналог – «Пила бензомоторная цепная Makita DCS4630-38» Технические характеристики: https://mega-tool.ru/product/benzopila-pila-cepная-benzinovaja-pila-benzomotornaja-cepная-makita-makita-dcs4630-38-dcs-4630-38/
107	Трактор с раскаточным устройством для проводов	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Да	Аналог – «Бульдозер ДЗ-101» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
108	Бурильно-крановая машина БМ-303	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	75.0	Да	Аналог – «Шнекобуровая установка SF-50» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

55

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{a,экв}	L _{a,макс}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
109	Сваебойный агрегат СП-49Д	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	82.0	Нет	эпидемиологии с г.СПб» Аналог – «Сваебойная установка УГМГ-16» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
110	Сваебойный агрегат СП-49Д (гидравлический молот)	7.5	82.0	82.0	75.0	73.0	68.0	63.0	67.0	80.0	69.0	82.0	87.0	Да	Аналог – «Отбойный молоток» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
111	Автосамосвал	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	76.0	81.0	Да	Аналог – «Автосамосвал 15т» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
112	Автосамосвал КАМАЗ-6520	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Да	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
113	Автомобили бортовые КАМАЗ-5320	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	77.0	Да	Аналог – «Бортовая машина КАМАЗ 5310» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
114	КАМАЗ-65115	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Да	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
115	Пневмокаток ДУ-16Г	7.5	82.0	82.0	78.0	67.0	71.0	67.0	64.0	60.0	57.0	73.0	78.0	Да	Аналог – «Каток статический» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
116	Погрузчик	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	70.0	75.0	Да	Аналог – «Погрузчик Амкадор 324 Б» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
117	Трайлер г/п 25 т, тягач КрАЗ	5.0	82.0	83.0	77.0	78.0	71.0	67.0	66.0	63.0	54.0	75.0	80.0	Да	Аналог – «ЯМЗ-238 с турбонадувом» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
118	Блоковоз БТА-301	7.5	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	84.0	Нет	Аналог – «Балковоз с тягачом г.п. 30 т» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
119	Топливозаправщик	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
120	Бульдозер ДЗ-493А	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
121	Бульдозер Б170	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Да	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
122	Бульдозер-рыхлитель	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	78.0	85.0	Нет	Аналог – «Бульдозер Д492» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
123	Экскаватор ЭО-4124	7.5	78.0	78.0	74.0	68.0	68.0	67.0	66.0	61.0	53.0	72.0	77.0	Нет	Аналог – «Экскаватор» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
124	Экскаватор ЭО-3322	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	76.0	Да	Аналог – «Экскаватор ЭО-3322» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
125	Автокран КС-4361	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	74.0	79.0	Нет	Аналог – «Автокран КС-4561» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
126	Автокран КС-55713	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	74.0	79.0	Да	Аналог – «Автокран КС-4561» Протокол №9 от 09.04.2009

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

56

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{a,экв}	L _{a,макс}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
127	Liebherr LTM 1050	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	77.0	82.0	Да	Аналог – «Кран а.д. "Lirbherr" LTM160» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
128	Кран гусеничный	5.0	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	55.3	76.0	81.0	Да	Аналог – «Гусеничный кран РДК 25» Протокол №132/6 от 31.08.2006 ООО «Эко Тест»
129	Автогрейдер	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	74.0	79.0	Да	Аналог – «Автогрейдер» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
130	Каток самоходный	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	74.0	80.0	Да	Аналог – «Каток грунтовый СА 251Д» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
131	Трубоукладчик	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	71.0	74.0	Нет	Аналог – «Трубоукладчик ТГ-10» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
132	Трубовоз КАМАЗ 44262	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
133	Компрессор передвижной	5.0	93.0	94.0	77.0	69.0	67.0	67.0	63.0	59.0	57.0	73.0	72.0	Да	Аналог – «Компрессор Атмос РД-51» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
134	Наполнительный агрегат		50.0	50.0	60.0	68.0	67.0	65.0	72.0	63.0	60.0	75.0	80.0	Нет	Аналог – «Насос поршневой приводной одноцилиндровый НД-0,53-40/25» Каталог шумовых характеристик технологического оборудования (к СНиП II-12-77)
135	Опрессовочный агрегат		50.0	50.0	60.0	68.0	67.0	65.0	72.0	63.0	60.0	75.0	80.0	Нет	Аналог – «Насос поршневой приводной одноцилиндровый НД-0,53-40/25» Каталог шумовых характеристик технологического оборудования (к СНиП II-12-77)
136	Агрегат сварочный	7.5	67.0	67.0	68.0	69.0	68.0	69.0	66.0	61.0	56.0	73.0	78.0	Да	Аналог – «Сварочный аппарат» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
137	Аппарат для газовой резки и сварки	7.5	74.0	74.0	76.0	66.0	58.0	56.0	56.0	55.0	55.0	65.0	70.0	Да	Аналог – «Газорезное оборудование» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
138	Сварочный трансформатор	7.5	75.0	75.0	67.0	59.0	52.0	48.0	44.0	41.0	33.0	57.0	62.0	Нет	Аналог – «Сварочный трансформатор» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
139	Агрегат окрасочный	5.0	93.0	94.0	77.0	69.0	67.0	67.0	63.0	59.0	57.0	73.0	66.0	Да	Аналог – «Компрессор Атмос РД-51» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
140	Дизельная электростанция	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	66.0	71.0	Да	Аналог – «Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении» Протокол №01-ш от 14.07.2006 ООО «Научно-технический центр»
141	Вахтовый автобус	7.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	70.0	Да	Аналог –

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

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{а.экв}	L _{а.макс}	В расчете	Примечание
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															«Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111» Протокол №154/6 от 16.11.2006 ООО «Эко Тест»
142	Автоцистерна для воды	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
143	Пожарный автомобиль	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	72.0	78.0	Нет	Аналог – «Камаз 65115» Протокол №9 от 09.04.2009 ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
144	Телескопическая вышка	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	70.0	Нет	Аналог – «Автовышка телескопическая АПП-24» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»
145	Пневмотрамбовка	7.5	73.9	73.9	73.0	66.5	61.0	56.7	52.4	47.6	43.3	64.0	68.0	Нет	Аналог – «Вибротрамбовка Wacker VP 2050» Протокол №1423 от 07.09.2010 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии с г.СПб»

В таблице 2.15 представлена характеристика источников шумового воздействия на период строительства. Источники 001-045 для кустовой площадки №501, источники 101-145 для кустовой площадки №502.

В столбце 15 отображено участие техники в расчете. В расчете учтен период с максимально возможным количеством одновременно работающей техники в наиболее загруженный период работы. В расчет не была включена техника (механизмы), которая по технологии производства не может работать одновременно.

Результаты акустического расчета в период СМР представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 – Результаты расчетов уровней звукового давления в период СМР

№ п.т.	Координаты точки*		Высота, м	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{а экв.} , дБА	L _{а макс.} , дБА
	X, м	Y, м												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Куст скважин №501														
001	3074.50	4471.00	1.50	73.2	73.8	68.2	61.8	56.9	53.3	49.2	51.3	32	60.60	70.90
002	3185.00	4226.00	1.50	71.5	71.7	68.9	62.9	58.6	55.1	51.4	53	32.9	62.00	72.30
003	3076.50	4039.00	1.50	72.7	72.7	70	64.4	59.8	55.8	51.7	45.7	30	62.40	72.90
004	2909.00	4224.00	1.50	72.5	72.7	70.1	63.6	58.7	54.7	50.2	46.8	30.7	61.70	71.80
Куст скважин №502														
005	5277.00	4296.50	1.50	73.4	74.1	67.9	61.5	56.7	53.3	49.3	52.2	32.9	60.70	70.90
006	5397.00	4085.00	1.50	71.1	71.4	68.4	62.3	57.8	54.2	50.6	54.6	35.4	61.80	72.20
007	5272.00	3864.00	1.50	72.6	72.7	70	64.4	59.7	55.7	51.6	45.1	29.9	62.40	72.80
008	5117.50	4086.00	1.50	72.7	73	70	63.4	58.7	54.8	50.3	46	31	61.60	71.80
ПДУ на территории стройплощадки				107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95

* - условная система координат

При анализе данных таблицы 2.16 видно, что превышения по эквивалентному и максимальному уровням шума не наблюдается на территориях стройплощадок кустов скважин №501, 502 при сравнении показателей для территории предприятий с постоянными рабочими местами, гигиенические условия труда соблюдаются. Оценка шумового воздействия при проведении работ рассматривалась с учетом возможной одновременной работы всех

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

58

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

источников шума. Шумовое воздействие, создаваемое в период производства работ, носит кратковременный характер.

Таким образом, согласно выполненным расчетам, уровни шума на границах промышленных площадок, а также на территории площадок и местах постоянного и временного нахождения рабочего персонала не превышают нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21, и принятые организационно-технические мероприятия по обеспечению нормативных уровней шумового воздействия являются достаточными.

Мероприятия по защите от шумового воздействия в период СМР

В ходе различных технологических процессов строители подвергаются воздействию шума от строительных машин. Согласно СП 2.2.3670-20 машины и агрегаты, создающие шум при работе, эксплуатируются таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах, на участках и на территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в санитарных нормах.

В тех случаях, когда шумовая характеристика машин составляет 85-93 дБА., для снижения шума предусматриваются следующие мероприятия:

- рассредоточение строительных машин и механизмов по строительной площадке (достигается снижение шума на 5 дБА);
- установка шумоизолирующих кожухов, капотов, шумоглушителей на двигателях (достигается снижение уровней шума на 5 дБА);
- применение против шумовых завес и палаток (достигается снижение уровней шума на 20 дБА).

В результате принятия данных мероприятий уровни звука в рабочей зоне соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 и не превышают 75 дБА.

Также для устранения вредного воздействия на персонал повышенного уровня шума применяются:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);
- средства индивидуальной защиты (наушники, беруши);
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия);
- контроль исправности глушителей на механизмах с двигателями внутреннего сгорания.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

59

2.5.2 Оценка акустического воздействия объекта на атмосферный воздух в период эксплуатации

В период эксплуатации на кустовых площадках №501, 502 выявлены 8 источников шума. Перечень источников шума приведен в таблице 2.17.

Карта-схема расположения источников шума на территории кустов скважин №501 ,502 представлена в графической части 08-2289.2/20С0684-ООСЗ (лист 3).

Таблица 2.17 – Перечень источников шума в период эксплуатации кустов №501, 502

№ источника шума	Тип источника	Наименование ИШ	Наименование оборудования	Здание, сооружение, промплощадка	Режим работы
1	2	3	4	5	6
ИШ 001	о	2КТП-630/6/0,4 кВ	КТП	Кустовая площадка №501	Круглосуточный
ИШ 002	т	Автоцистерна	Двигатель		
ИШ 003	т	Пож. техника	Двигатель		
ИШ 004	т	Пож. техника	Двигатель		
ИШ 005	о	2КТП-630/6/0,4 кВ	КТП	Кустовая площадка №502	Круглосуточный
ИШ 006	т	Автоцистерна	Двигатель		
ИШ 007	т	Пож. техника	Двигатель		
ИШ 008	т	Пож. техника	Двигатель		

Шумовые характеристики технологического оборудования и автотранспорта приняты в соответствии с протоколами шумовых характеристик, приведенных в Приложении И.

Допустимые значения уровней звукового давления в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука шума на территории жилой застройки и на рабочих местах приняты согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» и приведены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Допустимые уровни звукового давления, уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука на территории жилой застройки

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L (эквивалентные уровни звукового давления L _{экр.}) в дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц										Уровни звука L _A и эквивалентные уровни звука L _A экв. в дБА	Максимальный уровень звука L _{Amax,дБА}	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
СанПиН 1.2.3685-21														
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных	7-23ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44		55	70	
	23-7ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33		45	60	

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

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

60

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L (эквивалентные уровни звукового давления L _{экр.}) в дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц										Уровни звука L _A и эквивалентные уровни звука L _A экв. в дБА	Максимальный уровень звука L _{Amax,дБА}	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
СанПиН 1.2.3685-21														
организаций														
СанПиН 1.2.3685-21														
Границы санитарно-защитных зон	7- 23ч. 23 - 7ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70		
		83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60		

Проводилось два сводных расчета акустического воздействия для площадки - для источников постоянного и непостоянного шума.

Акустический расчет от источников шума в период эксплуатации выполнен с помощью программы «Эколог-Шум» 2.4.2.5346. согласно СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменением N 1) [47] и ГОСТ 31295.2-2005 [27] и приведен в Приложении И-2 08-2289.2/20С0684-ООС1.

Для более точного определения зоны влияния шума вычисления в программном комплексе проведены по всей расчетной площадке. Расчёт шума выполнен на высоте 1,5м. Расчёты произведены в прямоугольнике, покрывающем прилегающую территорию, размером 5000м x 5000м в 32 расчетных точках. Шаг расчетной сетки составляет 100x100 м. Координаты расчетных точек в системе МСК-86.

Таблица 2.19 – Характеристика расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
граница производственной зоны куста скважин №501					
1	3713104,00	1124514,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в северном направлении
2	3713177,00	1124449,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в северо-восточном направлении
3	3713180,50	1124375,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в восточном направлении
4	3713185,00	1124287,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в юго-восточном направлении
5	3713118,00	1124254,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в южном направлении
6	3713027,00	1124258,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в юго-западном направлении
7	3713021,50	1124374,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в западном направлении
8	3713017,50	1124462,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в северо-западном направлении
граница производственной зоны куста скважин №502					
9	3715331,00	1124477,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в северном направлении
10	3715410,50	1124452,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в северо-восточном направлении
11	3715416,50	1124349,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в восточном направлении

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

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

61

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
				зоны	
12	3715421,00	1124246,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в юго-восточном направлении
13	3715336,00	1124215,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в южном направлении
14	3715244,00	1124246,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в юго-западном направлении
15	3715240,50	1124349,00	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в западном направлении
16	3715234,50	1124458,50	1,50	на границе производственной зоны	р.т. в северо-западном направлении
граница санитарно-защитной зоны куста скважин №501					
17	3713110,00	1124815,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в северном направлении
18	3713392,50	1124722,50	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в северо-восточном направлении
19	3713482,50	1124375,50	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в восточном направлении
20	3713426,50	1124037,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в юго-восточном направлении
21	3713122,50	1123918,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в южном направлении
22	3712837,50	1124017,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в юго-западном направлении
23	3712722,00	1124374,50	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в западном направлении
24	3712786,00	1124703,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в северо-западном направлении
граница санитарно-защитной зоны куста скважин №502					
25	3715329,00	1124776,50	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в северном направлении
26	3715614,00	1124700,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в северо-восточном направлении
27	3715717,00	1124348,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в восточном направлении
28	3715650,50	1123985,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в юго-восточном направлении
29	3715340,50	1123880,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в южном направлении
30	3715041,00	1123993,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в юго-западном направлении
31	3714940,00	1124350,00	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в западном направлении
32	3715031,50	1124692,50	1,50	на границе СЗЗ	р.т. в северо-западном направлении

Исходные данные, расчет и его результаты, карты-схемы с нанесёнными изолиниями представлены в Приложении И-2 08-2289.2/20С0684-ООС1.

Результаты расчетов для дневного и ночного режима работы представлены в таблице 2.20.

Таблица 2.20 – Результаты расчетов уровней звукового давления в расчетных точках для дневного и ночного режима работы

№ р.т.	Координаты расчетной точки		Высота, м											Для источников постоянного шума	Для источников непостоянного шума	
	X, м	Y, м		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L(A), дБА		L(A экв), дБА	L(A макс), дБА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Куст скважин №501																
Дневное время (с 7-00 до 23-00)																

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

62

Изм. Кол.уч. Лист №докум. Подп. Дата

№ п.т.	Координаты расчетной точки		Высота, м	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Для источников постоянного шума	Для источников непостоянного шума	
	X, м	У, м											L(A), дБА	L(A экв.), дБА	L(A макс.), дБА
На границе производственной зоны															
001	3713104,00	1124514,50	1,50	34,1	34,2	32,4	30,3	20,4	19,4	17,3	12,4	0	39,60	39,60	26,30
002	3713177,00	1124449,50	1,50	32,8	32,9	31,5	29,1	20,5	19,6	16,8	10,5	0	38,20	38,20	25,70
003	3713180,50	1124375,00	1,50	32,7	32,8	32,3	29,2	22,7	21,9	18,6	11,4	0	37,70	37,70	27,10
004	3713185,00	1124287,00	1,50	33,9	35	37,5	34,6	30,7	30,6	27,5	20,9	16,9	39,60	39,60	35,00
005	3713118,00	1124254,00	1,50	33,7	34,5	36,3	33,5	29,1	29	25,9	19,3	14,4	39,40	39,40	33,50
006	3713027,00	1124258,50	1,50	28,4	28,8	29	26,3	20,5	20,1	16,7	8,3	0	33,70	33,70	24,90
007	3713021,50	1124374,50	1,50	28,8	29	28,4	25,9	19	18,4	15	5,5	0	34,10	34,10	23,50
008	3713017,50	1124462,50	1,50	28,7	28,8	27,7	25,2	17,3	16,4	13,1	3,3	0	34,00	34,00	22,10
На границе санитарно-защитной зоны															
017	3713110,00	1124815,00	1,50	20,4	20,5	19,7	16,9	8,9	7,8	0,5	0	0	13,00	13,00	25,10
018	3713392,50	1124722,50	1,50	20,2	20,4	19,8	16,8	9,3	8,3	1,4	0	0	13,40	13,40	24,90
019	3713482,50	1124375,50	1,50	21,4	21,7	21,8	18,9	12,8	12	6,4	0	0	16,60	16,60	26,20
020	3713426,50	1124037,00	1,50	19,8	20,2	20,8	17,7	12,1	11,1	6	0	0	15,70	15,70	24,40
021	3713122,50	1123918,00	1,50	19,7	20,2	20,7	17,8	12,2	11,2	6,1	0	0	15,70	15,70	24,40
022	3712837,50	1124017,00	1,50	19,3	19,7	20	17	11	9,8	4,4	0	0	14,60	14,60	24,00
023	3712722,00	1124374,50	1,50	20,1	20,3	20	17,2	10,6	8,9	3,2	0	0	14,10	14,10	24,80
024	3712786,00	1124703,00	1,50	19,2	19,4	18,8	15,9	8,2	6,4	0	0	0	11,70	11,70	23,80
ПДУ (день)				90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
Ночное время (с 23-00 до 7-00)															
На границе производственной зоны															
001	3713104,00	1124514,50	1,50	13	16	21	17,8	14,5	14,1	9,6	0	0	18,00	-	-
002	3713177,00	1124449,50	1,50	15,4	18,4	23,4	20,3	17,1	16,8	12,7	2,5	0	20,80	-	-
003	3713180,50	1124375,00	1,50	19	22	27	23,9	20,8	20,6	17	8,4	0	24,70	-	-
004	3713185,00	1124287,00	1,50	28,5	31,5	36,5	33,5	30,5	30,4	27,2	20,5	16,9	34,70	-	-
005	3713118,00	1124254,00	1,50	26,9	29,9	34,9	31,8	28,8	28,7	25,5	18,6	14,4	33,00	-	-
006	3713027,00	1124258,50	1,50	18	21	25,9	22,8	19,7	19,5	15,7	6,8	0	23,50	-	-
007	3713021,50	1124374,50	1,50	15,9	18,9	23,9	20,8	17,6	17,3	13,3	3,4	0	21,30	-	-
008	3713017,50	1124462,50	1,50	13,4	16,4	21,4	18,2	15	14,6	10,2	0	0	18,50	-	-
На границе санитарно-защитной зоны															
017	3713110,00	1124815,00	1,50	6,8	9,7	14,8	11,2	7,7	6,8	0,5	0	0	10,40	-	-
018	3713392,50	1124722,50	1,50	7,4	10,3	15,4	11,8	8,4	7,5	1,4	0	0	11,10	-	-
019	3713482,50	1124375,50	1,50	10,7	13,6	18,7	15,3	12	11,4	6,4	0	0	15,30	-	-
020	3713426,50	1124037,00	1,50	10,4	13,4	18,4	15	11,7	11,1	6	0	0	15,00	-	-
021	3713122,50	1123918,00	1,50	10,4	13,4	18,4	15,1	11,8	11,2	6,1	0	0	15,00	-	-
022	3712837,50	1124017,00	1,50	9,3	12,3	17,2	13,9	10,5	9,8	4,4	0	0	13,70	-	-
023	3712722,00	1124374,50	1,50	8,5	11,4	16,4	13	9,6	8,9	3,2	0	0	12,70	-	-
024	3712786,00	1124703,00	1,50	6,4	9,4	14,4	10,9	7,4	6,4	0	0	0	9,40	-	-
ПДУ (ночь)				83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
Куст скважин №502															
Дневное время (с 7-00 до 23-00)															
На границе производственной зоны															
009	3715331,00	1124477,00	1,50	35,5	35,6	33,7	31,6	21,4	20,4	18,6	14,1	0	27,60	27,60	41,10
010	3715410,50	1124452,00	1,50	31,6	31,7	30,2	27,9	19	18,1	15,4	8,5	0	24,30	24,30	37,00
011	3715416,50	1124349,00	1,50	32,8	33	32,4	28,7	22,3	21,2	17,9	10,5	0	26,60	26,60	37,70
012	3715421,00	1124246,50	1,50	32,8	34	36,7	33,8	30	29,9	26,8	20,1	16,1	34,30	34,30	38,40
013	3715336,00	1124215,50	1,50	33,1	33,6	34,5	31,9	26,8	26,6	23,5	16,8	10,5	31,30	31,30	38,60
014	3715244,00	1124246,50	1,50	28,6	28,9	28,7	26,2	19,8	19,4	16	7,6	0	24,30	24,30	34,00
015	3715240,50	1124349,00	1,50	28,7	28,9	28,1	25,6	18,4	17,7	14,3	5,9	0	23,00	23,00	34,00
016	3715234,50	1124458,50	1,50	28,4	28,5	27,2	24,8	16,4	15,6	12,3	3,4	0	21,40	21,40	33,70
На границе санитарно-защитной зоны															
025	3715329,00	1124776,50	1,50	20,4	20,6	19,7	16,9	8,9	7,8	0,4	0	0	13,00	13,00	25,20
026	3715614,00	1124700,00	1,50	19,9	20,1	19,5	16,6	9,1	8	1,2	0	0	13,10	13,10	24,60
027	3715717,00	1124348,00	1,50	21	21,4	21,5	18,6	12,6	11,6	6,2	0	0	16,20	16,20	25,80
028	3715650,50	1123985,00	1,50	19,5	19,9	20,6	17,6	12,1	11,1	6	0	0	15,60	15,60	24,10
029	3715340,50	1123880,00	1,50	19,7	20,1	20,7	17,8	12,2	11,2	6,1	0	0	15,80	15,80	24,40
030	3715041,00	1123993,00	1,50	19,4	19,7	19,9	16,8	10,7	9,5	4	0	0	14,30	14,30	23,90
031	3714940,00	1124350,00	1,50	20,1	20,4	20,1	17,1	10,3	8,5	2,7	0	0	13,80	13,80	24,80
032	3715031,50	1124692,50	1,50	19,4	19,6	18,9	15,9	8,1	6,1	0	0	0	11,60	11,60	24,00
ПДУ (день)				90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
Ночное время (с 23-00 до 7-00)															

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

63

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

№ п.т.	Координаты расчетной точки		Высота, м	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Для источников постоянного шума L(A), дБА	Для источников непостоянного шума	
	X, м	Y, м												L(A экв), дБА	L(A макс), дБА
На границе производственной зоны															
009	3715331,00	1124477,00	1,50	12,9	15,9	20,8	17,6	14,4	14	9,4	0	0	17,80	-	-
010	3715410,50	1124452,00	1,50	13,9	16,8	21,8	18,6	15,4	15	10,7	0	0	18,90	-	-
011	3715416,50	1124349,00	1,50	18,2	21,2	26,1	23	19,9	19,7	16	7,1	0	23,80	-	-
012	3715421,00	1124246,50	1,50	27,9	30,9	35,9	32,9	29,8	29,8	26,6	19,8	16,1	34,00	-	-
013	3715336,00	1124215,50	1,50	24,4	27,4	32,4	29,3	26,3	26,2	22,9	15,7	10,5	30,40	-	-
014	3715244,00	1124246,50	1,50	17,1	20,1	25,1	22	18,9	18,6	14,8	5,4	0	22,60	-	-
015	3715240,50	1124349,00	1,50	15,1	18,1	23,1	19,9	16,8	16,5	12,3	1,9	0	20,40	-	-
016	3715234,50	1124458,50	1,50	12,3	15,3	20,2	17	13,8	13,3	8,6	0	0	17,10	-	-
На границе санитарно-защитной зоны															
025	3715329,00	1124776,50	1,50	6,7	9,7	14,7	11,1	7,7	6,7	0,4	0	0	10,30	-	-
026	3715614,00	1124700,00	1,50	7,2	10,1	15,2	11,7	8,2	7,3	1,2	0	0	10,90	-	-
027	3715717,00	1124348,00	1,50	10,5	13,5	18,5	15,2	11,9	11,3	6,2	0	0	15,10	-	-
028	3715650,50	1123985,00	1,50	10,4	13,3	18,3	15	11,7	11,1	6	0	0	15,00	-	-
029	3715340,50	1123880,00	1,50	10,5	13,4	18,4	15,1	11,8	11,2	6,1	0	0	15,10	-	-
030	3715041,00	1123993,00	1,50	9	12	17,1	13,6	10,2	9,5	4	0	0	13,40	-	-
031	3714940,00	1124350,00	1,50	8,2	11,1	16,3	12,9	9,3	8,5	2,7	0	0	12,40	-	-
032	3715031,50	1124692,50	1,50	6,2	9,2	14,4	10,6	7,1	6,1	0	0	0	9,10	-	-
ПДУ (ночь)				83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

Выполненный акустический расчет показал отсутствие превышений допустимых уровней шума по максимальному (70 дБА, 60 дБА) и эквивалентному (55 дБА, 45 дБА) уровню звука для дневного и ночного времени суток от источников шума в период эксплуатации 501, 502 на границах производственных и санитарно-защитных зон, установленных СанПиН 1.2.3685-21. На основании вышеизложенного мероприятия по защите населения от шумового воздействия для периода эксплуатации не рассматриваются в связи с тем, что ближайшие населенные пункты находятся на значительном удалении, и отсутствует превышение на границах производственных и санитарно-защитных зон ПДУ.

2.5.3 Оценка электромагнитного воздействия

Оценка электромагнитных полей промышленной частоты (50 Гц) осуществляется отдельно по напряженности электрического поля (E) в кВ/м, напряженности магнитного поля (H) в А/м или индукции магнитного поля (B), 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 H, А/м, и магнитной индукцией B, мкТл.

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

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.

Источником воздействия ЭМП на кустах скважин №501 и №502 являются трансформаторы типа ТМГ мощностью 630 кВА на подстанции 2КТП-6/0,4 кВ.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара» (Приложение Т 08-2289.2/20С0684-ООСЗ), измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требований проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах 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 (Приложение С 08-2289.2/20С0684-ООСЗ).

Установлено соответствие технических условий БКЖИ.674850.001ТУ требованиям нормативной документации, о чем свидетельствует наличие Декларации о соответствии (Приложение Т 08-2289.2/20С0684-ООСЗ).

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

Таким образом, производственная площадка на кустах скважин №501 и №502 по фактору ЭМП не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования (граница куста скважин №501 и №502) не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов.

Санитарно-защитная зона, проходит на расстоянии 300 м от границы проектируемых объектов. Влияние проектируемых источников ЭМП на границе СЗЗ отсутствует.

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата		65

2.5.4 Оценка вибрационного воздействия

Период строительства

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

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

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

Период эксплуатации

В период эксплуатации источники вибрации отсутствуют.

2.5.5 Оценка светового воздействия

Период строительства

Во время строительных работ площадки строительства освещаются в периоды недостаточного естественного освещения (в зимний период в утренние и вечерние часы) для создания освещенности на рабочих местах в соответствии с СП 52.13330.2016 «Естественное и искусственное освещение». Световое воздействие является фактором беспокойства объектов животного мира. Данное воздействие распространяется на прилегающую к площадке строительства территорию.

Световое воздействие в период строительства является допустимым.

Период эксплуатации

В период эксплуатации для обеспечения обслуживания и безопасности по периметру площадки предусмотрены прожекторные мачты направленного освещения. Освещение является фактором воздействия на животный мир. Световое воздействие является фактором беспокойства объектов животного мира. Данное воздействие распространяется на прилегающую к площадке территорию, мощные источники света проектом не предусмотрены.

Световое воздействие в период эксплуатации является допустимым.

2.6 Определение размеров санитарно-защитной зоны

Согласно Банка данных ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» средний компонентный состав газа и нефти в добываемой ГЖС и после сепарации не содержит сероводорода,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Взм. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

66

следовательно, кустовые площадки №501 и №502, согласно таблицы 7.1, п.п. 3.3.8 Постановления Главного государственного санитарного врача РФ № 7 от 28.02.2022, относятся к классу III «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки» с нормативной санитарно-защитной зоной 300 м.

Согласно выполненным расчетам по оценке воздействия кустовых площадок по химическому и физическому факторам, приведенным в Приложениях И-2 (Расчет акустического воздействия в период эксплуатации) и Р-3 (Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации) и оценке результатов расчетов, приведенной в п. 2.5.2 и п. 3.1 настоящего раздела, можно сделать вывод о том, что согласно п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, кустовые площадки являются источниками химического воздействия на среду обитания человека, так как уровень загрязнения за пределами промышленной площадки превышает 0,1 ПДК и не являются источниками физического воздействия на среду обитания человека, так на границе промышленной площадки превышений ПДУ не выявлено.

На основании вышеизложенного для кустовых площадок №501 и №502 предлагается установить санитарно-защитную зону в размере 300 м.

Для кустовых площадок №501 и №502 разработан проект санитарно-защитной зоны в 2021 году организацией ООО «СНГ» и получены в Федеральной службе по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ХМАО-Югре санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ №86.ХЦ.23.000.Т.000063.01.22 от 27.01.2022 и решение об установлении СЗЗ №14 от 21.04.2022, приведенные в Приложении У 08-2289.2/20С0684-ООСЗ.

2.7 Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров

2.7.1 Ландшафтные условия района производства работ

Согласно ландшафтному районированию Ханты-Мансийского автономного округа Н.Н. Москвиной и В.В. Козина (2001), рассматриваемая территория участка относится к Ляминско-Аганской низинной озерно-болотной провинции (Сургутское Полесье). Характер рельефа, почвообразующие породы, степень дренирования территории определяют состав растительных сообществ. Территория участка характеризуется наличием болотных экосистем.

Район проведения изыскательских работ расположен в Центральной части Западно-Сибирской равнины.

На основе полевых ландшафтно-экологических исследований, анализа топографических и лесоустроительных карт, а также таксационных описаний на территории исследования месторождения выделены пойменно-таежный и грядово-озерково-мочажинный тип местности.

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

2.7.2 Геологические условия района производства работ

Геологическое строение территории обусловлено геоморфологическим положением и включает следующие стратиграфо-генетические комплексы, распространенные с поверхности:

- современные болотные отложения (bQIV).
- современные техногенные отложения (tQIV).
- верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения (LaQII);

Современные болотные отложения представлены торфами.

Современные техногенные отложения представлены насыпными песчаными грунтами.

Среднечетвертичные озерно-аллювиальные отложения представлены глинистыми грунтами.

Территория изысканий относится ко II дорожно-климатической зоне (в соответствии с СП 34.13330.2021).

Куст скважин №501

Площадка куста скважины заболочена.

Инженерно-геологический разрез площадки изучен до глубины 6,0-17,0 м и представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ-2в – Торф среднеразложившийся (bQIV) залегает с поверхности до глубины 1,8-2,1 м. Мощность отложений по пройденным скважинам составляет 1,8-2,1 м. Торф в соответствии с СП относится к специфическим (органическим) грунтам.

- ИГЭ-5 – Песок мелкий средней плотности, водонасыщенный (IaQII) подстилает болотные отложения торфа до глубины проходки скважин – 6,0-17,0 м. Вскрытая мощность слоя по пройденным скважинам составила 3,9-15,2 м.

Куст скважин №502

Площадка куста скважины заболочена.

Инженерно-геологический разрез площадки изучен до глубины 6,0-17,0 м и представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ-2в – Торф среднеразложившийся (bQIV) залегает с поверхности до глубины 1,2-1,5 м. Мощность отложений по пройденным скважинам составляет 1,2-1,5 м. Торф в соответствии с СП относится к специфическим (органическим) грунтам.

- ИГЭ-5 – Песок мелкий средней плотности, водонасыщенный (IaQII) подстилает болотные отложения торфа до глубины проходки скважин – 6,0-17,0 м. Вскрытая мощность слоя по пройденным скважинам составила 4,6-15,8 м.

2.7.3 Геологические и инженерно-геологические процессы

Среди современных физико-геологических процессов и явлений, осложняющих условия инженерно-хозяйственного освоения района, следует отметить дальнейшее заболачивание

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
					68								

территории и образование торфов с низкой несущей способностью, подтопление территории, сезонное промерзание грунтов деятельного слоя.

Тип, характер и интенсивность проявления процессов определяются составом поверхностных отложений, мерзлотными условиями и рельефом местности.

Заболачивание территории

Заболачиванию территории способствуют климатические и геоморфологические условия: преобладание осадков над испарением, слабая дренированность из-за незначительных уклонов водораздельных поверхностей, высокий уровень стояния подземных вод.

По условиям питания болота относятся к низинному (мезотропному) типу.

Сезонное промерзание

Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в область отрицательных значений. Промерзание раньше начинается на лишенных почвенного покрова минеральных грунтах. Глубина промерзания обусловлена, в основном, литологическим составом поверхностного слоя, его предзимней влажностью, а также режимом снегонакопления. На оголенных, приподнятых поверхностях, откуда снег сдувается ветром, промерзание идет быстрее, в обводненных понижениях – медленнее.

Глубина промерзания зависит от мощности снежного покрова и грунтов, слагающих верхнюю часть разреза.

В зоне сезонного промерзания залегают торф. На момент проведения полевых работ отложения торфа – на 0,3-0,4 м. Мерзлые грунты на территории изысканий не встречены.

По данным многолетних наблюдений, проводимых Западно-Сибирской экспедицией ГГИ, глубина промерзания торфа в данном регионе составляет 0,7-0,8 м.

Пучинистость грунтов

Содержание тонкодисперсной фракции при влажности грунтов выше расчетного значения предопределяет пучинистые свойства грунтов. Такие грунты относятся к морозоопасным грунтам.

По лабораторным исследованиям пучинистости грунтов в соответствии с ГОСТ 25100 отложения торфа относятся к сильнопучинистым и среднепучинистым ($\epsilon_{fh} = 6,5-8,4 \%$).

Испытания выполнены по методике, приведенной в ГОСТ 28622-2012.

Сейсмичность территории

В соответствии с картами ОСР-2016, СП 14.13330.2018 уровень расчетной сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-64 для средних грунтовых условий в пределах изучаемой территории составляет 5 баллов. Район работ не относится к сейсмичным.

Категория опасности природных процессов по площадной пораженности территории процессам подтопления - весьма опасные, по площадной пораженности территории пучение - весьма опасные, по землетрясениям - умеренно опасные.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

2.7.4 Почвенный покров

Согласно почвенно-географическому районированию России территория месторождения относится к Западно-Сибирской таежно-лесной области провинции северо- и среднетаежных почв. Особенности природно-климатических условий формирования почвенного покрова исследуемой территории являются: недостаток тепла и избыточное атмосферное увлажнение; слабая дренированность территории; наличие рыхлых материнских пород; низкая водопроницаемость почвообразующих пород; преобладание хвойной растительности (Хренов, 2002).

По почвенно-географическому районированию рассматриваемая территория относится к подзоне подзолистых почв средней тайги, на данной территории выделены: болотные низинные торфяные и торфянисто-подзолисто-глеевые. Характер почвообразования зависит от литологии поверхностных отложений, степени дренированности, особенностей мерзлотного режима почвообразующих пород.

Согласно п.10.2 СП 45.13330.2017 допускается не снимать плодородный горизонт если проектируемые объекты расположены на заболоченных участках, что соответствует размещению проектируемых объектов. Мощность торфяных отложений достигает 3 м.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 снятие плодородного слоя почвы для торфяных болотных почв проводится на всю мощность торфяного слоя после его осушения.

Снятие плодородного слоя - торфяного проводится только после осушения. Целесообразность осушения болотных почв принимается при разработке проектной документации.

2.7.5 Оценка современного состояния почвенного покрова

Экологическое значение почвы в том, что она осуществляет связь живой и неживой природы, атмосферного воздуха, вод и недр. Основной задачей контроля за состоянием почв является регистрация уровня загрязнения почвы и изменение ее химического состава.

Основными видами нарушений и загрязнений земель, на объектах нефтяной промышленности, подлежащих контролю, являются механические нарушения почвенного покрова и загрязнения нефтью.

Отбор проб почвы производится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017 и ГОСТ Р 58595-2019.

Пробы отбираются на площадках из одного или нескольких слоев, или горизонтов с таким расчетом, чтобы каждая проба представляла собой часть почвы, типичной для генетических горизонтов, или слоев данного типа почвы, с учетом вертикальной структуры, неоднородности покрова почвы, рельефа и с учетом особенностей, загрязняющих веществ или организмов.

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							70
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Пробы отбираются ножом или пластмассовым совком. Масса пробы должна составлять не менее 1,0 кг. Отобранные пробы нумеруются и регистрируются в журнале, с указанием следующих данных: порядковый номер, место взятия пробы, рельеф местности, тип почвы, вид загрязнения, дата отбора. Непосредственно к пробам прикрепляются этикетки с указанием места и даты отбора пробы, номера почвенного разреза, почвенной разности, горизонта и глубины взятия пробы, фамилии исследователя. В процессе транспортировки и хранения почвенных проб принимаются меры по предупреждению возможности их вторичного загрязнения.

Для экотоксикологической оценки почв целесообразно использовать кратность превышения ПДК (С_i/ПДК_i) конкретного загрязняющего вещества.

Оценка качества почв проводится на основании результатов количественного химического анализа путем сравнения их с показателями ПДК почвы загрязняющих веществ.

При определении степени загрязненности почв нефтепродуктами учитывалась градация, разработанная Ю.И. Пиковским (1993). Согласно данной шкале нормирования, концентрации нефтепродуктов в почвах до 100 мг/кг являются фоновыми, экологической опасности для среды они не представляют. Концентрации от 100 до 500 мг/кг можно считать повышенным фоном, нефтепродукты в таких количествах активно утилизируются микроорганизмами или вымываются дождевыми потоками без вмешательства человека. Загрязненными можно считать почвы, содержащие более 500 мг/кг нефтепродуктов. При этом содержания от 500 до 1000 мг/кг относятся к умеренному загрязнению, от 1000 до 2000 – к умеренно опасному загрязнению, от 2000 до 5000 мг/кг – к сильному, опасному загрязнению и свыше 5000 мг/кг – к очень сильному загрязнению, подлежащему санации.

Оценка проб по санитарно-бактериологическим и санитарно-паразитологическим показателям не проводилась, так как проектируемые объекты расположены вне населённых мест и сельскохозяйственных угодий, отсутствуют площадки с постоянным пребыванием людей и мероприятия по извлечению почв на дневную поверхность.

На территории проектируемого объекта с целью оценки уровня загрязнения, были отобраны и проанализированы 3 пробы почвенного покрова (таблица 2.21).

В апреле, мае 2022 произведен дополнительный отбор 4 проб почвенного покрова (таблица 2.22). Фоновые концентрации загрязняющих веществ в почвенном покрове, приняты согласно результатам, полученным в рамках существующего ПЭМ на территории Повховского ЛУ.

Таблица 2.21 - Месторасположение пункта отбора проб почвенного покрова

Номер пробы	Дата отбора пробы	Месторасположение
205	09.04.20	район куста скважин 501 и трасс коммуникаций к нему
206		район куста скважин 502 и трасс коммуникаций к нему

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
					Лист
					71

207

район трасс коммуникаций к кустам скважин 501, 502

Таблица 2.22 - Месторасположение пункта отбора проб почвенного покрова

Номер пробы	Дата отбора пробы	Месторасположение
1П	26.04.2022, 20.05.2022	район куста скважин 501 (часть 1)
2П		район куста скважин 501 (часть 2)
3П		район куста скважин 502 (часть 1)
4П		район куста скважин 502 (часть 2)

Результаты исследования проб почвы приведены в таблице 2.23-2.24.

Таблица 2.23 – Содержание загрязняющих веществ в почве

Определяемый показатель	Ед. измер.	ПДК (ОДК) с учетом фона (кларка), мг/кг	№205	№206	№207	Фон
Водородный показатель рН	ед. рН	не норм.	3,5	3,6	3,8	-
Органическое вещество	%	не норм.	65,1	59,2	59,4	1,52
Обменный аммоний	мг/кг	не норм.	7,8	6,1	6,3	<5,0
Нитраты	мг/кг	не норм.	27,4	15,8	8,9	2,65
Сульфаты	мг/кг	не норм.	<0,5	<0,5	<0,5	<480
Фосфаты	мг/кг	не норм.	35,2	<8,0	<8,0	<250
Хлориды	мг/кг	не норм.	0,45	0,51	0,37	79,8
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,005	<0,005	<0,005	107
Нефтепродукты	мг/кг	не норм.	<50	<50	<50	661
Железо (ПФ)	мг/кг	не норм.	10,2	8,4	8,1	<1000
Свинец (ПФ)	мг/кг	6,0	<1	<1	<1	<3
Цинк (ПФ)	мг/кг	23	10,6	9,9	10,2	<10
Хром		6,0	<1	<1	<1	<2
Марганец (ПФ)	мг/кг	60	20,0	20,0	20,0	<40
Никель (ПФ)	мг/кг	4,0	<2,5	<2,5	<2,5	<2
Медь (ПФ)	мг/кг	3,0	<0,5	<0,5	<0,5	<1,5
Ртуть	мкг/кг	2,1	0,0645	0,0285	0,0345	-
Кадмий	мг/кг	1,0	0,38	0,35	0,37	-
Мышьяк (к/р.)	мг/кг	2	<0,25	<0,25	<0,25	-

Таблица 2.24 – Содержание загрязняющих веществ в почве

Определяемый показатель	Ед. измер.	ПДК, ОДК с учетом фона (кларка), мг/кг	1П	2П	3П	4П	Фон
Водородный показатель рН	ед. рН	не норм.	3,94	6,84	6,79	6,82	5,13
Массовая доля фосфора	мг/кг	не норм.	2,4	2,9	2,5	2,4	<250
Массовая концентрация ртути	мкг/кг	2,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	-
Массовая концентрация цинка (ПФ)	мг/кг	23	31,0	38,4	36,8	35,7	<10
Массовая концентрация кадмия	мг/кг	1,0/2,0	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	-
Массовая концентрация свинца (ПФ)	мг/кг	6,0	8,2	9,3	9,4	9,0	<3
Массовая концентрация меди (ПФ)	мг/кг	3,0	7,4	7,8	8,1	8,6	<1,5
Массовая концентрация мышьяка	мг/кг	2	4,3	4,0	4,1	4,2	-
Массовая концентрация никеля (ПФ)	мг/кг	4,0	11,1	10,8	11,3	11,0	<2
Массовая концентрация марганца (ПФ)	мг/кг	400	64	59	60,0	60,6	<40
Массовая доля	мг/кг	не норм.	1100	1200	1200	1200	661

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

72

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Определяемый показатель	Ед. измер.	ПДК, ОДК с учетом фона (кларка), мг/кг	1П	2П	3П	4П	Фон
нефтепродуктов							
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005

Результаты опробования показали, что почвенная реакция среды, в период исследований характеризуется как кислая. Такая реакция среды почвенных проб обусловлена наличием большого количества водорастворимых гумусовых веществ кислотной природы.

Органическое вещество почвы составляет небольшую часть твердой фазы, но имеет большое значение для ее плодородия и питания растений.

Содержание органического вещества в почвах участка недр составляет 59,2 – 65,1 мг/кг.

Хлориды поступают в почвы с подземными водами из горных пород, в состав которых входят хлорсодержащие минералы и соленосных отложений. Большое значение для увеличения концентрации хлорид-ионов имеют промышленные и хозяйственно-бытовые сточные воды. Ионы хлора обладают большой миграционной способностью, что объясняется хорошей растворимостью их соединений и отсутствием биохимического барьера. Нормативных градаций по содержанию солей в почвах пока не существует.

Содержание хлоридов в почвах участка недр – 0,37 – 0,5 мг/кг.

Сульфаты относятся к числу главных ионов солевого состава подземных вод. В отсутствие кислорода сульфаты неустойчивы и восстанавливаются до сероводорода. Основными источниками сульфат-ионов являются различные осадочные породы, в состав которых входят гипс и ангидрид. В почву сульфаты могут попадать при разложении растительных и животных организмов, с промышленными сточными водами. Содержание сульфатов в почвах исследуемой территории составляет менее 0,5 мг/кг.

Небольшая часть аммония находится в почве в виде водорастворимых солей, основная же масса – в поглощенном или обменном состоянии. Как правило, в минеральных грунтах содержание обменного аммония невелико, органогенные гумусированные грунты и торф наоборот, могут содержать большое его количество. Аммоний поступает в почву в результате процесса аммонификации или со сточными водами.

Содержание обменного аммония в почвах участка недр составляет менее 6,1-7,8 мг/кг.

Содержание нитратов лимитируется предельно допустимой концентрацией 130 мг/кг. Нитраты в почвах участка недр содержатся в невысоких концентрациях и соответствуют значениям 8,9-27,4 мг/кг. Почвы имеют низкую обеспеченность азотом.

Нефть и нефтепродукты являются основными загрязнителями почв. Однако ПДК нефтепродуктов почв не установлены, поскольку зависят от зонально-биоклиматических и ландшафтно-литологических факторов, в том числе и от гранулометрического состава и строения почвенного профиля, категории и вида использования земель, а также химического состава нефти и продуктов ее трансформации. В настоящее время принято считать, что почвы

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

являются загрязненными, если концентрации нефтепродуктов достигают величин, при которых в природных комплексах возникают негативные экологические сдвиги, и они не могут вообще (или достаточно долгое время) сами справиться с загрязнением.

Оценка содержания нефтепродуктов производится в соответствии со шкалой нормирования В.И. Пиковского (1993 г.). Согласно данной шкале, концентрации нефтепродуктов в почвах до 100 мг/кг являются фоновыми, экологической опасности они не представляют; концентрации от 100 до 500 мг/кг можно считать повышенным фоном (нефтепродукты в таком количестве активно утилизируются микроорганизмами или вымываются дождевыми потоками без вмешательства человека). К категории загрязненных относят почвы, содержащие более 500 мг/кг нефтепродуктов. При этом содержание от 500 до 1000 мг/кг относится к умеренному загрязнению, от 1000 до 2000 – к умеренно опасному загрязнению, от 2000 до 5000 мг/кг к сильному, опасному загрязнению, и свыше 5000 мг/кг к очень сильному загрязнению, подлежащему санации.

Уровень нефтяного загрязнения относится к умеренно-опасному загрязнению (содержание нефтепродуктов 1000-2000 мг/кг).

Железо и марганец являются типоморфными элементами в природных средах автономного округа и характеризуются повышенными концентрациями. Концентрация марганца в подвижной форме характеризуется значениями 20,0-64 мг/кг, что значительно ниже допустимого норматива.

Концентрации железа в подвижной форме в пробах почв составляет 8,1 – 10,2 мг/кг.

Оценка категории загрязнения почв

На основе полученных данных был рассчитан суммарный показатель загрязнения (Z_c), характеризующий эффект воздействия группы элементов и рассчитывающийся по формуле:

$$Z_c = K_{c1} + \dots + K_{cn} - (n-1) \quad (1),$$

где n – количество учитываемых химических элементов;

K_{ci} – коэффициент концентрации i -го компонента загрязнения, превышающий единицу.

В свою очередь коэффициент концентрации K_{ci} , характеризующий интенсивность техногенной аномалии, рассчитывается по формуле

$$K_{ci} = C_i / C_{ф} \quad (2),$$

где C_i – фактическое содержание i -го химического элемента в почвах и грунтах, мг/кг;

$C_{ф}$ – фоновое содержание i -го химического элемента в почвах и грунтах, мг/кг.

Значения суммарного показателя загрязнения и коэффициента концентрации микроэлементов в пробах почв показаны в таблице 2.25.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						Лист
															74

Таблица 2.25 – Значения суммарного показателя загрязнения и коэффициента концентрации микроэлементов в пробах почв

Проектируемый объект	Номер площадки	Коэффициент концентрации, К _c						Z _c
		Свинец Pb	Цинк Zn	Марганец, Mn	Никель Ni	Хром Cr	Медь Cu	
Куст скважин 501	205	0	1,06	0,5	0	0	0	0,56
	1П	2,7	3,1	1,6	5,6	0	5,0	14
	2П	3,1	3,8	1,5	5,4	0	5,2	15
Куст скважин 502	206	0	0,99	0,5	0	0	0	0,49
	3П	3,1	3,7	1,5	5,6	0	5,4	15,3
	4П	3,0	3,6	1,5	5,5		5,7	15,3

Таблица 2.26 – Ориентировочная оценочная шкала опасности загрязнения почв по суммарному показателю загрязнения

Категория загрязнения почв	Величина (Z _c)	Изменения показателей здоровья населения в очагах загрязнения
Допустимая	менее 16	Наиболее низкий уровень заболеваемости детей и минимальная частота встречаемости функциональных отклонений
Умеренно опасная	16-32	Увеличение общей заболеваемости
Опасная	32-128	Увеличение общей заболеваемости, числа часто болеющих детей, детей с хроническими заболеваниями, нарушениями функционального состояния сердечно-сосудистой системы
Чрезвычайно опасная	более 128	Увеличение заболеваемости детского населения, нарушение репродуктивной функции женщин (увеличение токсикоза беременности, числа преждевременных родов, мертворождаемости, гипотрофий новорожденных)

В соответствии с таблицей 2.26 почвы данные почвы имеют допустимую категорию загрязнения. Согласно приложению 9 СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" Использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска, использование под любые культуры с контролем качества пищевой продукции

2.7.6 Радиационная обстановка

Формирование радиоактивного загрязнения воздуха определяется в пыли в приземном слое атмосферы и ее удельной активностью.

Радиоактивное загрязнение представляет особую опасность для человека и среды его обитания. Это связано с тем, что ионизирующая радиация оказывает интенсивное и постоянное воздействие на живые организмы, а источники этой радиации широко распространены в окружающей среде.

Общие требования к обеспечению радиационной безопасности человека во всех условиях воздействия на него ионизирующего излучения (ИИ) природных и техногенных

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
					75								

источников приведены в СанПин 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009» и СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99)».

Радиоактивными загрязнителями являются технические радионуклиды, аккумулирующие на участках захоронения, свалок, аварий, поступающие в почвы, грунты и грунтовые воды.

Объектами радиометрического опробования служат почвы и грунты, поверхностные, подземные и снеговые воды, донные осадки водоемов. При разведке месторождений нефти и газа, а также добыче, переработке и транспортировке в окружающую среду в том или ином виде поступают природные радионуклиды, которые изначально содержатся в геологических структурах. На территориях нефтепромыслов имеется целый ряд радиационных аномалий, связанных с повышенным содержанием в почве, растительности и поверхностных водах радионуклидов.

Радиационная обстановка в Ханты – Мансийском автономном округе – Югре за последние три года существенно не изменялась и в целом остается удовлетворительной. Радиационный фактор не является ведущим фактором вредного воздействия на здоровье населения.

Согласно докладу об экологическом состоянии в ХМАО-Югре в 2018 году Средние уровни плотности загрязнения почвы цезием – 137 не превышают величину фонового значения загрязнения почвы, обусловленную глобальными выпадениями продуктов ядерных взрывов, для равнинных территорий Российской Федерации (3,7 кБк/м²). Максимальное значение зафиксировано в д. Нерохи Березовского района. Содержание радионуклидов в компонентах природной среды (атмосферном воздухе, природных водах, почве), а также пищевых продуктах и питьевой воде значительно ниже установленных допустимых уровней. Мощность дозы внешнего гамма-излучения на открытой местности, в обследованных жилых и общественных зданиях стабильна в течение всего периода наблюдений и не превышает допустимого уровня.

В рамках инженерно-экологических изысканий лицензионного участка измерена мощность эквивалентной дозы гамма-излучения (МЭД).

Согласно полученным протоколам радиационных аномалий на обследованной территории не выявлено. По результатам определения мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения (МЭД) превышений выявленного не было (норма <0,6мкЗв/ч).

2.7.7 Отвод земель под проектируемый объект

Нефтедобывающая промышленность относится к наиболее землеёмким отраслям промышленности, одним из главных видов отрицательного воздействия на природную среду является отчуждение земель под строительство и эксплуатацию объектов.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						76
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Воздействие проектируемых объектов на условия существующего землепользования, может выражаться:

- в возможном загрязнении почв;
- в неизбежном нарушении дневной поверхности на площадях, отводимых под застройку в процессе планировки, расчистки участков от растительности.

В административном отношении район работ расположен в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа, на территории Повховского месторождения (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»).

Ближайшим населенным пунктом к месту проведения работ является: г. Радужный (61 км в юго-восточном направлении). Ближайшая железнодорожная станция в г. Когалым, расстояние от объекта работ до станции по существующим автодорогам составляет 110 км. Дорожная сеть в районе работ представлена внутрипромысловыми автодорогами.

Арендатором является ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз».

Собственником земельного участка является Российская Федерация в лице территориального отдела – Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище.

Категория земель – земли лесного фонда, земли промышленности. Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса.

Площадь испрашиваемых земельных участков под проектируемые объекты составляет – 22,3172 га (Приложение Н-1 08-2289.2/20С0684-ООС1).

Расчет площадей земельных участков по объекту: «Обустройство кутов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка» представлен в таблице 2.27

Таблица 2.27 – Расчет площадей земельных участков

№	Наименование	Примечание	Условия предоставления	№ договора аренды	дата ДА	Площадь м ²	Кадастровый номер в договоре аренды	Категория земель
Земли лесного фонда								
Площадочный объект								
1	Кустовая площадка 501	Новый договор	Строительство	0663/20-12-ДА	22.12.2020	6,7573	86:03:0000000:122903/269	Земли лесного фонда
2	Кустовая площадка 501		Эксплуатация			4,3352	86:03:0000000:122903/270	
3	Кустовая площадка 502		Строительство			6,3940	86:03:0000000:122903/271	
4	Кустовая площадка 502		Эксплуатация			4,8307	86:03:0000000:122903/272	
ИТОГО площадные объекты		-	-	-	-	22,3172	-	-

2.7.8 Воздействие проектируемого объекта на земельные ресурсы

Воздействие на почвы и грунты возможно как при строительстве, так и при эксплуатации проектируемых объектов.

Воздействие проектируемых объектов на земельные ресурсы обусловлено:

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

- изъятием земель для строительства и эксплуатации объектов;
- изменением рельефа и рельефообразующих процессов;
- изменением термического, гидрологического и гидрохимического режимов почв и грунтовых вод;
- физико-химической, микробиологической и морфологической трансформацией почв;
- захламливание территории в случае нарушения правил обращения с отходами производства и потребления.

Вышеперечисленные факторы многообразно проявляются на стадиях строительства, эксплуатации, при авариях.

Степень воздействия этих факторов во многом зависит от свойств «вмещающих экосистем».

В период строительства проектируемых объектов и последующей эксплуатации масштабы воздействия на земельные ресурсы зависят от размера и назначения возводимых сооружений, устойчивости природной среды и биогеоценозов.

В период строительства воздействие непродолжительно по времени, но наиболее существенно по трансформации местных природных комплексов.

Строительство нефтегазопромысловых объектов оказывает непосредственное влияние на состояние почвенного и растительного покрова за счет изъятия земельных участков.

В период эксплуатации воздействие имеет непрерывный и долговременный характер. В случаях химического загрязнения (аварии) может быть нарушено экологическое равновесие на близлежащих территориях, приводящее к необратимым локальным изменениям местных сообществ живых организмов.

Все строительно-монтажные и земляные работы производятся в соответствии с требованиями нормативных документов СП 45.13330.2017, ГОСТ Р 55990-2014, ВСН 005-88, ВСН 006-89.

2.8 Оценка воздействия строительства на поверхностные и подземные воды

Практически все производственные объекты при их сооружении и эксплуатации, в той или иной степени несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния водных объектов.

В период строительства возможное воздействие на поверхностные и подземные воды могут оказывать:

- работающая строительная техника;
- нерегламентированное перемещение техники и транспорта вне территории отвода;
- места складирования оборудования и строительных материалов вне площадки строительства.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						78
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Загрязнение водной среды является наиболее опасным типом воздействия. Попадание загрязняющих веществ может произойти в результате:

- аварийных ситуаций в период эксплуатации объекта;
- нарушением правил погрузки, транспортировки, разгрузки и хранения химических реагентов;
- отсутствия надежной гидроизоляции технологических площадок;
- отсутствия системы организованного сбора и утилизации отходов.

2.8.1 Мероприятия направленные на охрану поверхностных и подземных вод

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- запрет проезда транспорта вне проездов и дорог;
- запрет мойки и заправки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;
- использование труб, соответствующих климатическим условиям строительства с заводской трехслойной антикоррозионной изоляцией;
- использование химически не агрессивных строительных материалов, рекомендованных к использованию соответствующими нормативными документами,
- использование машин и механизмов в исправном состоянии, во избежание возможности пролива нефтепродуктов;
- очистка временно занимаемой территории от строительного мусора, неизрасходованных материалов и других загрязнителей по окончании производства работ;
- установка биотуалета на строительной площадке;
- оснащение рабочих мест на площадке строительства инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов.

2.9 Оценка воздействия объекта строительства на растительный и животный мир

2.9.1 Воздействие проектируемого объекта на растительные ресурсы

Территория района входит в состав Среднеобской геоботанической провинции Западно-Сибирской физико-географической страны, располагается в центральной части низменности и представляет собой выровненную слаборасчлененную равнину. Низкие абсолютные высоты поверхности, малая глубина вреза рек при избыточной влажности предопределили заболоченность междуречий. Растительность района дифференцируется по широтно-зональным признакам.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						79
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Согласно лесорастительному районированию участок изысканий располагается в лесной зоне Западно-Сибирской лесорастительной страны, лесорастительной провинции ледниковых и водно-ледниковых равнин, Пуровско-Обском лесорастительном районе зеленомошно-кустарничково-лишайниковых приречных и заболоченных лесов междуречий.

Состав растительных сообществ характерен для среднетаежной подзоны и формируется под воздействием совокупных факторов: характер рельефа, почвообразующие породы, степень дренированности территории.

Проектируемые объекты располагаются на территории сосново-кустарничково-сфагновых и травяно-сфагновых сообществ.

Исходными типами растительных сообществ района производства работ являются:

- темнохвойно-березовые и темнохвойно-сосновые мохово-кустарничковые леса;
- сосновые мохово-кустарничковые леса;
- грядово-озерково-мочажинные болота с сосновыми мохово-кустарничковыми угнетенными лесами (рядами) по грядам.

Вид использования леса – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых (Ст. 25 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ).

Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов расположенных на лесном участке, арендуемом по договору, принадлежит Российской Федерации.

Реализация древесины осуществляется на основании Правил реализации древесины, утвержденных Постановлением Правительства Р.Ф. от 23.07.2009 № 604 «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со ст. 43-46 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ»

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия строительства заключается в уменьшении площадей покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании растительного покрова, в захламлении и загрязнении прилегающих к проектируемому объекту территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемого объекта. При этом на землях, изымаемых на период эксплуатации, происходит безвозвратное уничтожение растительного покрова, а в краткосрочное

– нарушения имеют обратимый или частично обратимый характер.

Воздействие на растительный мир района строительства проектируемых объектов связано:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

80

- с сокращением площадей покрытых древесной растительностью в результате ее вырубки и расчистки;
- с непосредственным уничтожением растительного покрова при отсыпке площадок, при выемки земляных масс с растительным покровом при строительстве зимней автодороги (в пределах полосы отвода);
- с механическим повреждением растительного покрова при перемещении гусеничной техники и транспорта;
- загрязнение в результате разлива (утечки) горюче-смазочных материалов;
- захламление территории строительными отходами.

Механическое нарушение поверхности – наиболее распространенный вид воздействия.

Основные нарушения почвенно-растительного покрова наблюдаются в результате движения автотранспорта и строительной техники. Каждый проезд вызывает заметное и устойчивое нарушение почвенно-растительного покрова. При уплотнении почвы ухудшается ее структура, разрушаются почвенные агрегаты и снижается пористость.

Расчистку территории выполняет комплексная бригада, в состав которой входят отдельные звенья по валке леса, раскорчевке пней и разделке деловой древесины.

После валки леса, обрезки ветвей и сучьев и вывоза древесины осуществляют корчевку пней.

Расчистка трассы от мелкоколесья и кустарника производится в пределах полосы отвода.

Одним из видов химического воздействия на растительный покров является токсичное воздействие выбросов автотранспорта и строительной техники. С выхлопными газами в воздух попадают окись углерода, азота, серы, соединения тяжелых металлов, которые, оседая на растениях и почву вместе с пылью, оказывают поражающее действие. На покрытых пылью листьях по краям листа и между жилками появляются светло-зеленые пятна, которые, разрастаясь, переходят по краям листа в кайму, а между жилками могут образоваться полосы.

Светло-зеленый цвет постепенно становится желто-бурым, темно-коричневым.

Признаки токсичности видны, в первую очередь, на ветках нижних ярусов и на листьях в нижней и средней части побегов. У хвойных пород гибель тканей начинается с верхушки хвоинки, которая вначале становится светло-зелёной, а затем приобретает коричневую окраску (у ели обыкновенной) или темно-бурую (у сосны обыкновенной).

2.9.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ предприятия, учреждения и организации при разработке полезных ископаемых, проведении строительных и других работ обязаны:

Видовой состав и размеры популяций животного мира тесно связаны с характером растительности на рассматриваемой территории, кормовой базой, состоянием водотоков и

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

водоемов, рельефом местности. Животный мир является составной частью природной среды, неотъемлемым звеном в цепи экологических систем.

Проведение строительных работ и дальнейшая эксплуатация проектируемых объектов повлечет за собой определенное воздействие на животный мир района работ.

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

- отчуждение земель (в процессе изъятия земель под строительство происходит уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных);
- трансформация местообитаний на прилегающей территории (изменение внешнего облика, свойств и функций угодий);
- фактор беспокойства;
- непосредственная гибель животных в результате браконьерства, функционирования производственных объектов.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: несанкционированный отстрел животных, а также механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой.

Косвенное (опосредованное) воздействие связано с различными изменениями абиотических и биотических компонентов среды обитания, что в конечном итоге также влияет на распределение, численность и условия воспроизводства организмов. Ведущие формы косвенного воздействия – изъятие и трансформация местообитаний животных, шумовое воздействие работающей техники, присутствие человека, нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных.

Факторы прямого воздействия отличаются большой лабильностью, способны быстро нарастать и снижаться, действовать в течение определенных отрезков времени, возникать и исчезать. Напротив, изменение компонентов среды зачастую нарастает постепенно, не всегда прогнозируемо и обычно с трудом поддается реверсии.

Воздействие строительства рассматриваемых объектов на животный мир, прежде всего, выражается в усилении фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей. Данное антропогенное вмешательство кратковременно, будет проявляться только в период строительства и наиболее ощутимо на территориях, находящихся на расстоянии до 2-3 км от проектируемых объектов. В дальнейшем численность животных начнет восстанавливаться. Спустя 4-5 лет после завершения строительства их количество может достигнуть прежнего уровня.

Необходимо отметить, что строительство объектов будет происходить в коридоре коммуникаций, на территории месторождения, где уже ведется добыча и транспортировка

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
										82
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

углеводородов, и где уже произошла существенная трансформация охотничьих угодий с соответствующим снижением в них численности.

2.10 Оценка воздействия процесса образования отходов от объекта строительства

2.10.1 Отходы, образующиеся в период строительства

Основными источниками образования отходов на этапе строительства сооружений являются:

- строительно-монтажные работы;
- жизнедеятельность рабочего персонала.

Расчет и обоснование объемов (количества) образования отходов на период строительно-монтажных работ представлен в Приложении К 08-2289.2/20С0684-ООС1.

Результаты расчета нормативного образования отходов при проведении строительно-монтажных работ представлены в таблице 2.28.

Таблица 2.28 – Результаты расчета образования отходов в период СМР

Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Отходообразующий вид деятельности, процесс	Количество образования отхода, т
Куст скважин №501					
Итого I класса опасности	-	-		-	-
Итого II класса опасности	-	-		-	-
Итого III класса опасности	-	-		-	-
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	IV	Обслуживающий персонал	1,976
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV	согласно 1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Монтаж оборудования	1,875
Шлак сварочный	91910002204	IV	IV	Сварочные работы	0,060
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV	III	Окрасочные работы	0,390
Итого IV класса опасности					4,301
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	V	IV	Сварочные работы	0,090
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	V	IV	Монтаж металлоконструкций	1,500
Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	V	IV	Сварочные работы	0,006
Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	V	IV	Монтаж	0,096
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	V	IV	Рубка леса	0,482
Отходы корчевания пней	15211002215	V	IV	Рубка леса	1,350
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	V	IV	Деревообработка	0,720

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

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

83

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Отходообразующий вид деятельности, процесс	Количество образования отхода, т
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	73610011725	V	IV	Питание	3,459
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	V	IV	СМР	1,566
Итого V класса опасности					9,269
Всего					13,570
Куст скважин №502					
Итого I класса опасности	-	-		-	-
Итого II класса опасности	-	-		-	-
Итого III класса опасности	-	-		-	-
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	IV	Обслуживающий персонал	1,903
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV	согласно 1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Монтаж оборудования	1,807
Шлак сварочный	91910002204	IV	IV	Сварочные работы	0,060
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV	III	Окрасочные работы	0,390
Итого IV класса опасности					4,160
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	V	IV	Сварочные работы	0,090
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	V	IV	Монтаж металлоконструкций	1,500
Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	V	IV	Сварочные работы	0,006
Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	V	IV	Монтаж	0,126
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	V	IV	Рубка леса	0,666
Отходы корчевания пней	15211002215	V	IV	Рубка леса	1,864
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	V	IV	Деревообработка	0,720
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	73610011725	V	IV	Питание	3,333
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	V	IV	СМР	1,566
Итого V класса опасности					9,871
Всего					14,031
Итого:					27,601

Код, класс опасности и агрегатное состояние отходов в таблицах приведен согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному Приказом Федеральной

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							84

службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

Для накопления отходов, образующихся на период строительства, предусмотрены:

- металлический контейнер для ТКО;
- площадка с твердым покрытием – для отходов металла.

Данные по отходам (место образования, код и класс опасности, периодичность образования), которые образуются при строительстве, приведены в таблице 2.29.

Таблица 2.29 – Характеристика отходов и способы их размещения в период СМР

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОПС	Физико-химическая характеристика отходов		Количество, т/период	Условия временного хранения отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				Агрегатное состояние	Состав по компонентам			Количество, т/период	Цель	Количество, т/период	Вид объекта	
Куст скважин №501												
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	733100 01724	обслуживающий персонал	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	образование ТБО	1,976	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,976	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	919204 02604	СМР	IV	изделие из волокон	ветошь, пропитанная нефтепродуктами	1,875	металлический контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,875	Обезвреживание	-	-	Подрядная строительная организация
Шлак сварочный	919100 02204	сварочные работы	IV	твердое	сплавы железа и флюса	0,060	ящик на площадке с твердым покрытием	0,060	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	468112 02514	окрасочные работы	IV	изделие из одного материала	железо, краска	0,390	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,390	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Итого IV класса опасности						4,301		4,301				
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	919100 01205	сварочные работы	V	твердое	сплавы железа и флюса	0,090	ящик на площадке с твердым покрытием	0,090	вывоз на спецпредприятие	-	-	Подрядная строительная организация
Лом и отходы, содержащие	4610100 1205	монтаж металлоконструкций	V	твердое	черные металлы	1,500	площадка с твердым покрытием	1,500	вывоз на спецпредприятие	-	-	Подрядная строительная организация

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

85

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОПС	Физико-химическая характеристика отходов		Количество, т/период	Условия временного хранения отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
				Агрегатное состояние	Состав по компонентам			Количество, т/период	Цель	Количество, т/период	Вид объекта	
незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные												ельная организация
Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	сварочные работы	V	твердое	картон	0,006	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,006	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	монтаж	V	изделия из нескольких материалов	металл, пластик	0,096	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,096	вывоз на спецпредприятие	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	рубка леса (расчистка строительной полосы)	V	кусовая форма	древесина	0,482	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,482	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы корчевания пней	15211002215	рубка леса (расчистка строительной полосы)	V	кусовая форма	древесина	1,350	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,350	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	рубка леса	V	кусовая форма	древесина	0,720	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,720	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	73610011725	обслуживающий персонал	V	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Пластик, бумага	3,459	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	3,459	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	СМР	V	кусовая форма	бетон	1,566	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,566	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Итого V класса опасности						9,269		9,269				
Всего						13,570		13,570				
Куст скважин №502												
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая	73310001724	обслуживающий персонал	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	образование ТБО	1,903	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,903	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

86

Изм. Кол.уч. Лист №докум. Подп. Дата

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОПС	Физико-химическая характеристика отходов		Количество, т/период	Условия временного хранения отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
				Агрегатное состояние	Состав по компонентам			Количество, т/период	Цель	Количество, т/период	Вид объекта	
крупногабаритный)												
Обгирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	СМР	IV	изделие из волокон	ветошь, пропитанная нефтепродуктами	1,807	металлический контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,807	Обезвреживание	-	-	Подрядная строительная организация
Шлак сварочный	91910002204	сварочные работы	IV	твердое	сплавы железа и флюса	0,060	ящик на площадке с твердым покрытием	0,060	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	окрасочные работы	IV	изделие из одного материала	железо, краска	0,390	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,390	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Итого IV класса опасности						4,160		4,160				
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	сварочные работы	V	твердое	сплавы железа и флюса	0,090	ящик на площадке с твердым покрытием	0,090	вывоз на спецпредприятие	-	-	Подрядная строительная организация
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	монтаж металлоконструкций	V	твердое	черные металлы	1,500	площадка с твердым покрытием	1,500	вывоз на спецпредприятие	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	сварочные работы	V	твердое	картон	0,006	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,006	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	монтаж	V	изделия из нескольких материалов	металл, пластик	0,126	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,126	вывоз на спецпредприятие	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	рубка леса (расчистка строительной полосы)	V	кусовая форма	древесина	0,666	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,666	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Отходы	152110	рубка леса (расчистка	V	кусовая	древесина	1,8	контейнер с крышкой	1,86	размещение	-	-	Подряд

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

87

Изм. Кол.уч. Лист №докум. Подп. Дата

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОПС	Физико-химическая характеристика отходов		Количество, т/период	Условия временного хранения отхода	Передано другим организациям		Размещено на объектах		Примечание
				Агрегатное состояние	Состав по компонентам			Количество, т/период	Цель	Количество, т/период	Вид объекта	
корчевания пней	02215	строительной полосы)		форма		64	на площадке с твердым покрытием	4	на полигоне ТБО			ная строительная организация
Обрезь натуральной чистой древесины	305220 04215	рубка леса	V	кусовая форма	древесина	0,7 20	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,72 0	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	736100 11725	обслуживающий персонал	V	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Пластик, бумага	3,3 33	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	3,33 3	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	822201 01215	СМР	V	кусовая форма	бетон	1,5 66	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,56 6	размещение на полигоне ТБО	-	-	Подрядная строительная организация
Итого V класса опасности						9,8 71		9,87 1				
Всего						14, 031		14,0 31				
ИТОГО:						27, 601		27,6 01				

2.10.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации

Основными источниками образования отходов в период эксплуатации является процесс зачистки дренажных емкостей.

Расчет и обоснование объемов (количества) образования отходов на период эксплуатации представлен в Приложении К-2 08-2289.2/20С0684-ООС1.

Результаты расчета нормативного образования отходов при эксплуатации представлены в таблице 2.30.

Таблица 2.30 – Результаты расчета образования отходов в период эксплуатации

Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Отходообразующий вид деятельности, процесс	Количество образования отхода, т
Куст скважин №501					
Итого I класса опасности	-	-	-	-	-
Итого II класса опасности	-	-	-	-	-
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	III	Эксплуатация дренажных емкостей	0,358
Итого III класса опасности	-	-	-	-	0,358
Итого IV класса опасности	-	-	-	-	-

Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Отходообразующий вид деятельности, процесс	Количество образования отхода, т
Итого V класса опасности	-	-	-	-	-
Всего					0,358
Куст скважин №502					
Итого I класса опасности	-	-	-	-	-
Итого II класса опасности	-	-	-	-	-
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	III	Эксплуатация дренажных емкостей	0,358
Итого III класса опасности	-	-	-	-	0,358
Итого IV класса опасности	-	-	-	-	-
Итого V класса опасности	-	-	-	-	-
Всего					0,358
Итого:					0,716

Код, класс опасности и агрегатное состояние отходов в таблицах приведены согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

Данные по отходам (место образования, код и класс опасности, периодичность образования), которые образуются при эксплуатации, приведены в таблице 2.31.

Таблица 2.31 – Характеристика отходов и способы их размещения в период эксплуатации

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОПС	Физико-химическая характеристика отходов		Количество, т/период	Условия временного хранения отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание	
				Агрегатное состояние	Состав по компонентам			Количество, т/период	Цель	Количество, т/период	Вид объекта		
Куст скважин №501													
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Эксплуатация дренажных емкостей	III	Прочие дисперсные системы	Вода – 18,38%, алюминий – 0,0692%, железо – 0,8112%, калий – 0,0146%, кальций – 0,2143%, магний – 0,0228%, марганец – 0,0061%, медь – 0,013%, никель – 0,0087%, свинец – 0,0048%, хром – 0,0025%, цинк – 0,0347%, хлориды – 0,148%, кремний диоксид – 50,4901%, нефтепродукты – 29,78%	0,358	По мере образования	0,358		Размещение на полигоне Ватъеганского м/р, согласно Регламента ООО «ЛЗС»	-	-	Служба ТПП «Повхнефтегаз»
Итого III класса опасности						0,358		0,358					
Всего						0,358		0,358					
Куст скважин №502													
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Эксплуатация дренажных емкостей	III	Прочие дисперсные системы	Вода – 18,38%, алюминий – 0,0692%, железо – 0,8112%, калий – 0,0146%, кальций – 0,2143%, магний – 0,0228%, марганец –	0,358	По мере образования	0,358		Размещение на полигоне Ватъеганского м/р, согласно Регламента ООО «ЛЗС»	-	-	Служба ТПП «Повхнефтегаз»

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

89

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОПС	Физико-химическая характеристика отходов		Количество, т/период	Условия временного хранения отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				Агрегатное состояние	Состав по компонентам			Количество, т/период	Цель	Количество, т/период	Вид объекта	
тов					0,0061%, медь – 0,013%, никель – 0,0087%, свиней – 0,0048%, хром – 0,0025%, цинк – 0,0347%, хлориды – 0,148%, кремний диоксид – 50,4901%, нефтепродукты – 29,78%							
Итого III класса опасности						0,358		0,358				
Всего						0,358		0,358				
ИТОГО:						0,716		0,716				

Согласно Тома 5.1 08-2289.2/20C0684-ИОС1 предусматривается установка прожекторных мачт со светодиодными прожекторами. В связи с тем, что для светодиодных прожекторных ламп (как аналог приняты промышленные светодиодные светильники серии “Модуль”, универсальный У-3, 375 Вт - LEDformula) гарантийный срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 100000 часов (от 5 лет), а включение и выключение освещения осуществляется в ручном режиме, расчет образования отходов ламп нецелесообразен.

Другие отходы в период эксплуатации не образуются.

Кустовая площадка работает в автоматическом режиме.

2.10.3 Накопление отходов

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» все отходы подлежат размещению. Способы размещения отходов должны предусматривать надежную защиту природной среды во избежание загрязнения земельных ресурсов вследствие складирования в местах, не предназначенных и не оборудованных для этих целей.

Деятельность в сфере обращения с отходами ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» осуществляет на основании лицензии 066 № 00223 от 12.10.2017 г (Приложение Л 08-2289.2/20C0684-ООС1).

В целях организации порядка первичного учёта и обращения с отходами производства и потребления на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» утверждены:

– Регламент по обращению с отходами, образующимися на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»;

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

– СТО «ЛУКОЙЛ» 1.6.5-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

– Регламент взаимоотношений между ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и Подрядчиками (Исполнителями) по Договорам подряда (оказания услуг) по соблюдению требований охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды при производстве работ (оказании услуг) на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

Условия накопления отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую среду. Степень воздействия отходов на окружающую среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области накопления отходов.

Объем накопления отходов на участке проведения работ при строительстве определяется мощностью мест промежуточного складирования.

Отходы при строительстве накапливаются в специально отведенных, оборудованных местах объектов ОНО – объект накопления отходов, в соответствии с САНПИН 2.1.3684-21.

Накопление отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных работ, будет производиться:

– при строительстве площадных объектов – на временных площадках складирования строительных материалов, металлических контейнерах, установленных на огражденной площадке с твердым покрытием.

При складировании отходов необходимо сортировать отходы для удобства дальнейшего сбора и вывоза в специализированные организации. Отходы третьего класса опасности, образующиеся при эксплуатации объекта, собираются в специальные металлические емкости для дальнейшей утилизации. Твердые коммунальные отходы 4 и 5 класса опасности накапливаются в специальных металлических контейнерах с крышками, установленных на площадке с твердым покрытием, выполненной из неразрушаемого и непроницаемого материала. Площадка по периметру ограждается бордюрами для предотвращения стока атмосферных осадков.

Ответственным за накопление отходов в период строительства объекта является подрядная строительная организация.

Контроль за состоянием окружающей среды на участке проведения работ в период строительно-монтажных работ осуществляется службой подрядчика.

– Образующиеся отходы в основном являются малоопасными, нелетучими, нерастворимыми в воде, что не требует специальных условий для их накопления на площадке объекта, кроме вышеперечисленных. **Твердые коммунальные отходы и строительный мусор будут передаваться по договору, заключенному Подрядчиком на специализированный полигон регионального оператора по обращению с отходами АО «Полигон ЛТД» (номер лицензии Л020-00113-86/00104253, номер ГРОРО 86-00588-3-00870-311214, приказ №870 от 31.12.2014).**

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	
						91	

Полигон расположен по адресу ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут (61.315270° 73.041954°). Перечень и коды принимаемых АО «Полигон ЛТД» отходов доступен для общественности на сайте Росприроднадзора <https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/5007642/profile>.

Отходы «Шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образующиеся от очистки дренажной емкости будут образовываться не ранее, чем через 5-7 лет от начала эксплуатации.

Согласно «Регламента по обращению с отходами, образующимися на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», утвержденного приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» № П-455А от 21.12.2016 г., отход «Шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» вывозится для хранения на ближайший специализированный Полигон для размещения производственных отходов Ватьеганского месторождения.

Полигон включен в государственный реестр объектов размещения отходов Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 664 от 17.08.2015 г. под номером 86-642-Х-00664-170815.

Таким образом, воздействие отходов на окружающую среду сведено до минимума. Негативное воздействие возможно лишь при нарушении условий транспортировки и размещения отходов.

2.10.4 Перечень мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду при обращении с отходами.

Аварийной ситуацией при временном накоплении отходов может быть их возгорание.

Для минимизации риска возникновения данной аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

- нефтесодержащие отходы накапливаются в металлическом контейнере с крышкой на площадке с твердым покрытием, отдельно от других видов отходов;

- отходы, образующиеся при строительно-монтажных работах, по мере накопления, не допуская переполнения мусоросборников, будут вывозиться в места санкционированного пункта-приема.

Согласно 08-2289.2/20C0676-ПОС на стройплощадке установлен щит с планом противопожарной защиты. Для размещения первичных средств пожаротушения оборудован пожарный щит ЩП-В. У каждого пожарного щита ЩП-В, устанавливается ящик с песком. Комплектация пожарного щита представлена в таблице 16.2 08-2289.2/20C0676-ПОС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Согласно таблице 10.2 «Потребность в основных строительных машинах, механизмах и транспорте для строительства объектов» 08-2289.2/20C0676-ПОС на площадке предусмотрен пожарный автомобиль.

2.11 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций

Аварийные ситуации на период строительства

Исходя из общей характеристики объекта и технологии предполагаемых работ, на объекте возможен разлив нефтепродуктов (дизельное топливо, смазочные масла) от строительных механизмов и автотранспорта.

Аварии с разливами нефтепродуктов возможны при частичном или полном разрушении/поломке транспортно-строительных средств, машинного оборудования, средств хранения и доставки ГСМ.

Основные операции с нефтепродуктами включают:

- выдача топлива из автоцистерны при заправке транспортных средств;
- хранение в топливных баках и использование в ДВС строительной техники.

При неблагоприятном стечении обстоятельств с разливом нефтепродуктов (образование концентрированного облака паров нефтеуглеводородов и наличие источника возгорания) возможен взрыв и/или возгорание (пожар разлития).

Для рассматриваемых работ могут использоваться следующие виды нефтепродуктов: дизельное топливо (ДТ), моторные и смазочные масла.

Объемы потенциальных разливов могут варьироваться от нескольких грамм или литров (наибольшая вероятность) до нескольких кубометров (объем цистерны топливозаправщика).

Однако применяемое оборудование и технология проведения работ практически исключают возможности образования утечек загрязняющих веществ и их выноса в поверхностные водные объекты.

На случай возникновения аварий разработаны программы по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов.

Таким образом, можно сказать, что в случае возникновения аварийных ситуаций (в т.ч. утечки/разливы топлива при заправке и/или опрокидывании транспортных средств) воздействие будет минимальным, локальным и кратковременным.

Несмотря на то, что вероятность аварийных ситуаций крайне мала, проектом предусмотрен комплекс мероприятий, обеспечивающий контроль над возникновением выбросов, предотвращение их возгорания. Обязательной частью проекта является разработанный план работы и ликвидации чрезвычайных и аварийных ситуаций.

Аварийные ситуации на период эксплуатации

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									93
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Наибольший вред окружающей среде при эксплуатации объекта может быть нанесен в результате аварийных ситуаций.

Аварии трубопроводных систем связаны в первую очередь с нарушением их герметичности и изливом транспортируемой жидкости (нефть).

Из результатов анализа опасности аварий, производимых на объектах, схожих по возможным опасностям с анализируемым объектом следует, что причинами аварийных ситуаций на нефтяном месторождении являются:

- отказы (неполадки) оборудования и несовершенство автоматики, несовершенство техники;
- ошибки эксплуатации.

Основными причинами нарушения в работе оборудования, сооружений и конструкций объекта являются:

- износ (механический и коррозионный) и старение оборудования;
- механическое повреждение оборудования;
- некачественное строительство и монтаж;
- дефекты оборудования;
- опасные отклонения технологических параметров.

Ошибки при эксплуатации объекта включают в себя:

- ошибочные действия персонала;
- неудовлетворительную организацию проведения опасных видов работ;
- нарушение правил техники эксплуатации и техники безопасности, технологических регламентов.

Основной причиной аварий является наружная коррозия, в результате чего происходит порыв трубопровода и, как следствие, разлив нефти.

Наиболее значимым экологическим последствием возможных аварий является загрязнение почвенно-растительного покрова. Площадь загрязнения в аналогичных случаях составляет около 10 м² на 1 порыв. В свою очередь, загрязнение почвенно-растительного покрова создает опасность загрязнения подземных и поверхностных вод, оказывает негативное воздействие на объекты животного мира. Выбросы загрязняющих веществ будут носить кратковременный характер.

2.11.1 Оценка воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при строительстве

Определение возможных причин и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий и чрезвычайных ситуаций

Заправка автомобильной и строительной техники производится на АЗС, а также на площадке стоянки техники. Источник ГСМ – ближайшие АЗС. Вопрос обеспечения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

строительной техники ГСМ будет решаться подрядной организацией. Снабжение техники ГСМ будет осуществляться по договорам с местными топливными компаниями из ближайших АЗС.

Номинальный объем цистерны автозаправщика – 5,4 м³. Для жидких ГСМ (дизельное топливо, бензин) допускается степень заполнения цистерны до 95 % согласно РД 153-39-39.2-080-01. Принятый объем заполнения цистерны – 5,0 м³

Заправку строительной техники, не выезжающей за пределы площадки строительства (гусеничная техника, краны), топливом и смазочными материалами предусмотрено производить автотопливозаправщиком «с колес». Заправка производится на площадке стоянки техники с покрытием из дорожных плит на спланированном грунтовом основании. Место заправки техники имеет габариты 10х12 м, полезная площадь 120 м². Для предотвращения загрязнения почвы в месте наиболее вероятного разлива топлива (смазочных материалов) предусмотрено использовать переносные поддоны с нефтепоглощающими матами. Проектом предусмотрено использование поддонов с размерами 2,0х1,2 м в количестве 3 шт. В месте в заправки техники устанавливаются ящики для сбора обтирочных материалов и удаления разлитого масла и топлива.

Водитель топливозаправщика должен перед выездом проверить техническое состояние в частности: исправность двигателя; тормозов; рулевое управление; фары; стоп-сигнал; указатели поворотов; звуковой сигнал; отсутствие подтекания масла, воды, топлива; устройство для отвода статического электричества; состояние глушителя, который должен быть выведен вперед; исправность фонаря-мигалки; наличие знаков безопасности; наличие не менее 2-х огнетушителей; приспособления для крепления шлангов; крепление болтов карданного вала.

Кроме того, проверить заправку автомобиля топливом, маслом, охлаждающей и тормозной жидкостью, уровень электролита в аккумуляторных батареях.

Анализ возможных причин возникновения аварий на опасных объектах и свойств опасных веществ позволил выявить возможные сценарии развития аварийных ситуаций на строящемся объекте.

Взрыв приводит к разрушению и повреждению оборудования. Эти явления связаны как с самим взрывом, так и с действием образующейся при взрыве ударной волны.

Опасными факторами пожара, воздействующими на людей и материальные ценности, являются:

- пламя и искры;
- тепловой поток;
- повышенная температура окружающей среды;
- повышенная концентрация токсичных продуктов горения и термического разложения;
- пониженная концентрация кислорода;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

- снижение видимости в дыму.

Поражающими факторами при пожаре пролива, пожаре-вспышке, факельном горении является тепловое воздействие за счет теплового излучения и конвекционного воздействия факела. Эти факторы ограничивают свободу передвижения и затрудняют действия людей.

Наибольшую опасность пожары представляют для персонала, который может попасть в зону пожара на начальных стадиях, а также в случае невозможности своевременной эвакуации. Поражения людей могут наступить даже при кратковременном воздействии открытого огня. Характер и последствия воздействия открытого огня на материальные ценности зависит от их горючести. Несгораемые конструкции могут быть уничтожены огнем в результате расплавления, деформации или обрушения при перегреве и потере механической прочности.

В качестве поражающих факторов рассматривались:

- воздушная ударная волна;
- тепловое излучение горящих проливов;
- тепловое излучение при факельном горении;
- тепловое излучение при пожаре-вспышке;
- загрязнение компонентов природной среды.

В период строительства проектируемых объектов не исключена возможность возникновения аварийных ситуаций, обусловленных:

а) разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания. Опасное вещество, участвующее в аварии – дизельное топливо;

б) разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность, с возгоранием. Опасное вещество, участвующее в аварии – дизельное топливо;

Наиболее вероятной аварией является пролив дизельного топлива при заправке техники. При заправке топливного бака автомобиля возможен перелив топлива или пролив из шланга при его повреждении. В результате испарения пролива топлива образуется облако паров дизельного топлива. Интенсивность испарения зависит от температуры воздуха. При наличии источника зажигания возможно возгорание пролива.

Количество опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов представлено в таблице 2.32.

Таблица 2.32 - Количество опасного вещества, участвующего в аварии и в создании поражающих факторов

Наименование сценария	Количество опасного вещества, м ³	
	участвующего в аварии	участвующего в создании поражающих факторов

Изм. № подл.	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							96

Разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность

Без возгорания	5,0*	5,0
С возгоранием	5,0*	5,0

* - в соответствии с п.4.4 ГОСТ 33666-2015 степень заполнения цистерны должна быть не более 95 % объема.

Сведения о сценариях развития рассматриваемых аварий представлены в таблице 2.33.

Таблица 2.33– Сведения о сценариях развития рассматриваемых аварий

Сценарии развития аварии	Схема развития сценария
Разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность	
Выброс опасных веществ без возгорания	Разгерметизация автомобильной цистерны → выброс дизельного топлива → образование зеркала пролива → загрязнение окружающей среды → локализация и ликвидация аварии → загрязнение окружающей среды → локализация и ликвидация аварии
Выброс опасных веществ с возгоранием	Разгерметизация автомобильной автоцистерны → выброс дизельного топлива → образование зеркала пролива → наличие источника воспламенения → пожар пролива → воздействие открытого пламени и его теплового излучения на людей и окружающую среду → локализация и ликвидация аварии

Вероятность возникновения аварийной ситуации

Для случаев максимально возможных выбросов опасных веществ, с которыми связана возможность поражения людей и разрушение оборудования, определены вероятности возникновения аварий по рассмотренным сценариям.

Определение возможных сценариев развития аварийной ситуации и оценка частоты реализации каждого сценария проведена с использованием количественного метода анализа «дерева событий», в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», по обобщенным среднестатистическим данным частот аварийной разгерметизации типового оборудования ОПО.

Расчетные показатели вероятности возникновения наиболее опасных аварийных ситуаций на проектируемых объектах представлены в таблице 2.34.

Таблица 2.34 - Расчетные показатели вероятности возникновения сценариев наиболее опасных аварийных ситуаций

Описание сценария	Вероятность, год ⁻¹
Разгерметизация автоцистерны с дизельным топливом без возгорания	$5,5 \cdot 10^{-10}$
Разгерметизация автоцистерны с дизельным топливом с возгоранием	$1,32 \cdot 10^{-10}$

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

						08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		97

В соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах». Приказ Ростехнадзора от 11.04.2016 г. № 144 вероятность аварий разбивается на 5 уровней:

- частое событие – ожидаемая частота возникновения более 1 год⁻¹;
- вероятное событие – ожидаемая частота возникновения 1-10-2 год⁻¹;
- возможное событие – ожидаемая частота возникновения 10-2-10-4 год⁻¹;
- редкое событие - ожидаемая частота возникновения 10-4-10-6 год⁻¹;
- практически невероятное событие - ожидаемая частота возникновения менее 10-6 год⁻¹.

При разгерметизации топливозаправщика площадь пролива определяется по формуле п. 3.27 Приказа МЧС РФ от 10 июля 2009 г. № 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» по формуле:

$$F_{пр} = f_p * V_{ж},$$

где f_p - коэффициент разлития, (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м⁻¹ при проливе на не спланированную грунтовую поверхность; 20 м⁻¹ при проливе на спланированное грунтовое покрытие; 150 м⁻¹ при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

$V_{ж}$ - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара.

При разгерметизации резервуара с дизельным топливом по дороге на спланированную грунтовую поверхность площадь пролива составит 100 м².

Оценка воздействия аварийных ситуаций на атмосферный воздух

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в период строительства при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания

Объем разлитого нефтепродукта – 5,0 м³.

Площадь пролива, 100 м².

Количество испарившейся массы паров составляет 0,237 кг.

Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, определяется по формуле

$$M_{и.п.} = q_{и.п.} \cdot F_{пр} \times 10^{(-6)}$$

Удельная величина выбросов $q_{и.п.}$ принимается по табл. П.3 - П.5 (Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах (утв. Минтопэнерго РФ 1 ноября 1995 г.) в зависимости от следующих параметров: плотности нефти ρ , средней температуры поверхности испарения $t_{п.и.}$, толщины слоя нефти на дневной поверхности

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
									98
08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ									

земли $\delta_{п}$, продолжительности процесса испарения свободной нефти с дневной поверхности земли $\tau_{ип}$.

Таблица 2.35 - Концентрация загрязняющих веществ (% по массе) в парах дизельного топлива

Наименование	Величина параметра
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,28
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	99,72

Расчет валовых выбросов произведен по формуле:

$$G_i = M_{и.п.} * c / 100 / 1000, \text{ т,}$$

где: $M_{и.п.}$ - масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, кг

c - концентрация загрязняющих веществ (% по массе) в парах дизельного топлива.

Максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ определяются по формуле: $M_i = M_{и.п.} * c / 100 * 1000 / (3600 * t)$, г/с,

где: $M_{и.п.}$ - масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, кг

c - концентрация загрязняющих веществ (% по массе) в парах дизельного топлива t – время испарения принято, 1 ч.

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания, представлены в таблице 2.36.

Таблица 2.36 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания

Код	Наименование вещества	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	G, г/с	M, т/год
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0001843	0,000001
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0656490	0,000236
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	-			

Прогноз уровней ПДК загрязняющих веществ при возникновении аварийных ситуаций

С целью определения уровней ПДК загрязняющих веществ при возникновении аварийных ситуаций выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.6), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Воейкова, в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в

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

атмосферном воздухе».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания, выполнен в местной системе координат с шагом сетки 100 м, размер расчетной площадки 8000x8000 м.

Размер расчетного прямоугольника выбран таким образом, чтобы в него входила зона влияния – зона рассеивания ЗВ с концентрацией 0,05 ПДК при данной аварийной ситуации.

Ближайший вахтовый поселок Повховский (19 км на юго-запад) и ближайший населенный пункт г. Радужный (61 км на юго-восток) значительно удалены от места проведения работ. Максимальный размер зоны влияния при возникновении данной аварийной ситуации будет наблюдаться по веществу 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C) и составит 367м, поэтому расчетные точки на границе жилой зоны не задавались.

Значения приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках приведены в таблице 2.37.

Таблица 2.37 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ (доли ПДК)

Вещество (группа веществ)		Максимальная приземная концентрация, доли ПДКм.р.
код	наименование	
1	2	3
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,19
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,55

Результаты расчета рассеивания при аварии (разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания) приведены в приложении С-1.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в период строительства при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием

Расчет выбросов загрязняющих веществ при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием в период строительства выполнен согласно «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов».

$$П_1 = K_1 \cdot m_j \cdot S_{cp},$$

где: $П_1$ - количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг1/час;

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							100
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата		

K_1 - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта (принимается согласно таблице 5.1 «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»), кг/кг;

m_j - скорость выгорания нефтепродукта, (принимается согласно таблице 6.2 «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»), кг/м²·час;

S_{cp} - средняя поверхность зеркала жидкости, м².

Максимальный выброс загрязняющего вещества рассчитывается по формуле:

$$G_{m.p.} = \Pi_1 * 1000 / 3600,$$

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0,13;

NO₂ - 0,80.

Таблица 2.38 - Расчет выбросов загрязняющих веществ (г/с)

код	Наименование вещества	K_1 , кг/кг	m_j , кг/м ² ·час	S_{cp} , м ²	Π_1 , кг/час	G, г/с
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0071	198	100	19800,000	5500,0000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0129	198	100	140,580	39,0500000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,02088	198	100	255,420	70,9500000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003393	198	100	413,424	114,8400000
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	198	100	67,181	18,6615000
0330	Сера диоксид	0,0047	198	100	19,800	5,5000000
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0,001	198	100	93,060	25,8500000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0011	198	100	19,800	5,5000000
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0036	198	100	21,780	6,0500000

Валовый выброс загрязняющего вещества рассчитывается по формуле:

$$G_{v.v.} = \Pi_{13} \cdot t_3 + \Pi_{1r} \cdot t_r$$

где: Π_{13} - выброс загрязняющего вещества при средней площади зеркала S_{cp} , кг/час;

Π_{1r} - выброс ВВ при выгорании нефтепродукта из грунта, рассчитанный по формуле:

$$\Pi_j = 0.6 \times \frac{K_1 \cdot K_p \cdot p \cdot b \cdot S_r}{t_r}$$

где: K_j - удельный выброс загрязняющего вещества, кг/кг; K_p - нефтеемкость грунта, м³/м³;

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

Таблица 2.40 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в случае аварии при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием

код	Наименование вещества	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	G, г/с	M, т/год
1	2	3	4	5	6	7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	5500,0000000	4,206158
		ПДК с/с	3,00000			
		ПДК с/г	3,00000			
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	39,0500000	0,029864
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	0,02500			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	70,9500000	0,054259
		ПДК с/с	0,10000			
		ПДК с/г	0,04000			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	114,8400000	0,087825
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,06000			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	18,6615000	0,014271
		ПДК с/с	-			
		ПДК с/г	0,00200			
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	5,5000000	0,004206
		ПДК с/с	0,05000			
		ПДК с/г	-			
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианитоводородная кислота, формонитрил)	ПДК м/р	-	2	25,8500000	0,019769
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	-			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	5,5000000	0,004206
		ПДК с/с	0,01000			
		ПДК с/г	0,00300			
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	6,0500000	0,004627
		ПДК с/с	0,06000			
		ПДК с/г	-			

Результаты расчета рассеивания ЗВ, выделяющихся в атмосферу при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием представлены в приложении С-2.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при разрушении цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием, выполнен в местной системе координат с шагом сетки 1000 м, ширина расчетной площадки 250000 м.

Размер расчетного прямоугольника выбран таким образом, чтобы в него входила зона влияния – зона рассеивания ЗВ с концентрацией 0,05 ПДК при данной аварийной ситуации.

В данном варианте расчета была выбрана расчетная точка на границе жилой зоны (вахтовый поселок Повховский, расположенный на расстоянии 19 км на юго-запад), координаты расчетной точки представлены в таблице 2.41.

Таблица 2.41 – Описание расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

1	3074,50	4471,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на северной границе производственной площадки куста №501
2	3185,00	4226,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на восточной границе производственной площадки куста №501
3	3076,50	4039,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на южной границе производственной площадки куста №501
4	2909,00	4224,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на западной границе производственной площадки куста №501
5	5277,00	4296,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на северной границе производственной площадки куста №502
6	5397,00	4085,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на восточной границе производственной площадки куста №502
7	5272,00	3864,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на южной границе производственной площадки куста №502
8	5117,50	4086,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка на западной границе производственной площадки куста №502
9	-11620,00	-8437,50	2,00	на границе жилой зоны	Вахтовый поселок Повховский

Значения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ и концентраций загрязняющих веществ в расчетной точке на границе жилой застройки определены с учетом фонового загрязнения и представлены в таблице 2.42.

Таблица 2.42 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ (доли ПДК) и концентрации загрязняющих веществ в расчетной точке на границе жилой застройки (доли ПДК)

Вещество (группа веществ)		Максимальная приземная концентрация, доли ПДКм.р.	Концентрация на границе проектируемой площадки, доли ПДКм.р.
код	наименование		
1	2	3	4
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	187,09	178,03
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	151,34	144,01
0328	Углерод (Пигмент черный)	137,32	130,67
0330	Сера диоксид	5,81	5,53
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1229,22	1169,65
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	579,77	551,68
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	57,97	55,16
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	15,94	15,17
6035	Сероводород, формальдегид	1287,19	1224,8
6043	Серы диоксид и сероводород	1235,02	1175,16
6204	Азота диоксид, серы диоксид	120,56	114,72

При горении дизельного топлива воздействие на атмосферный воздух наиболее значительное.

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

Результаты расчета рассеивания показывают, что при аварии (разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность с возгоранием), на границе жилой зоны будет наблюдаться незначительное превышение ПДК по веществу 0333 Дигидросульфид (1,01ПДК) и по группам сумм. 6035 (Сероводород, формальдегид) – 1,15ПДК и 6043 (Серы диоксид и сероводород) – 1,10ПДК. Данное воздействие будет носить кратковременный характер, поэтому не окажет значительных нежелательных последствий.

По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ (без учета фоновго загрязнения):

- максимальный радиус зоны воздействия (по изолинии 1 ПДК) определяется по веществу 0333 Дигидросульфид и по группе суммации 6035 Сероводород и формальдегид и достигается на расстоянии 21002м и 21903м соответственно. По остальным веществам значительно ниже.

- максимальный размер зоны влияния (по изолинии 0,05 ПДК) определяется по веществу 0333 Дигидросульфид и по группе суммации 6035 Сероводород и формальдегид и достигается на расстоянии 109844м и 111650м соответственно. По остальным веществам значительно ниже.

Время воздействия аварии ограничено сроком устранения аварии.

Действия персонала по локализации пожара пролива при разгерметизации автоцистерны с ДТ:

При образовании пожара пролива немедленно приводится в действие огнетушитель.

При возникновении пожара водитель погрузчика должен немедленно приступить к тушению пожара, имеющимися на погрузчике средствами пожаротушения: огнетушителем, кошмой, песком или землей. Затем вызвать пожарную охрану и сообщить о случившемся руководителю работ.

Тушить горящие предметы, находящиеся на расстоянии менее 2 м от контактной сети, разрешается только углекислотными и порошковыми огнетушителями. При пользовании углекислотным огнетушителем не следует брать за раструб огнетушителя и подносить раструб огнетушителя ближе 1 м к контактной сети и пламени.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на поверхностные водные объекты

Основной этап строительных работ будет производиться в сезон промерзания водных объектов. При утечках и разливах ДТ от строительной техники возможны локальные участки загрязнения поверхности льда или замерзшего грунта. При обеспечении операций сбора таких разливов характер потенциального отрицательного воздействия на водные объекты может оцениваться как незначительный или отсутствовать.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на почвы, растительный покров

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	
Лист	
105	

Вероятные последствия для почв при аварийных разливах зависят от массы поступающих загрязняющих веществ, площади загрязнения и глубины проникновения поллютантов в почвы.

Дизельное топливо, поступившее на поверхность почв, под влиянием гравитационных сил мигрируют вглубь почв, что приводит к загрязнению не только поверхностных, но и подповерхностных горизонтов.

Глубина проникновения загрязнителей в почву, т.е. возможная потенциальная мощность загрязненной почвенно-грунтовой толщи после аварий зависит не только от уровней первичной нагрузки – количества на поверхности, но и свойств загрязняемых почв, особенно их гидрофизических и сорбционных характеристик.

Кроме того, растительный покров, почвенный покров будут подвержены загрязнению при поступлении загрязняющих веществ в виде газов или с осадками при редких аварийных ситуациях.

При сценарии разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива с возгоранием, ожидается уничтожение растительного покрова.

Обращение с отходами при ликвидации аварийных ситуаций

В период строительства наиболее вероятной аварийной ситуацией будет являться пролив дизельного топлива. Пролиты ГСМ на открытых площадках удаляются песком или сорбентами, которые затем помещаются в специально предназначенный закрывающийся, промаркированный контейнер, выполненный из негорючего материала.

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 19 201 01 39 3;
- сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)» 3 класс опасности, код по ФККО – 4 42 534 11 29 3;
- ветошь, загрязненная нефтепродуктами, образующаяся при протирке рук спецперсонала, занятого в работах по ликвидации аварийных ситуаций, которая классифицируется как «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», 3 класс опасности, код по ФККО 9 19 204 01 60 3.

Объем нефтезагрязненного грунта (Q) определен согласно данным табл. 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов:

При сценарии разлива дизельного топлива на не спланированную территорию:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

106

Нефтеемкость грунта (м3/м3): 0,24 (Тип грунта: Пески (диаметр частиц 0.05-2.0 мм. Влажность грунта - 20.00 %).

Объем разлитого нефтепродукта составит – 5,0 м3.

$$Q = 5,0/0,24 = 20,8 \text{ м3}$$

Сбор нефтепродукта осуществляется при помощи техники, имеющейся в производственных подразделениях. Для более полного сбора, пролитого ДТ наряду с механическими средствами применяют сорбенты, выполненные в различном виде: рулоны, маты, порошок и т.д.

Работы по ликвидации разлива считаются законченными после полного сбора «свободного» нефтепродукта с поверхности территории. Вывоз загрязненного грунта осуществляется автотранспортом в закрытых бункерах в места обезвреживания/утилизации.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на геологическую среду и подземные воды

В результате аварийных ситуаций возможно загрязнение грунтов и подземных вод. Для защиты геологической среды заправка техники происходит на специально оборудованной площадке с твердым водонепроницаемым покрытием 10х12 м методом «с колес».

Для предотвращения загрязнения почвы в месте наиболее вероятного разлива топлива (смазочных материалов) предусмотрено использовать переносные поддоны с нефтепоглощающими матами. Проектом предусмотрено использование поддонов с размерами 2,0х1,2 м.

В случае своевременного устранения аварийных ситуаций в период строительства загрязнение грунтов и подземных вод не произойдет.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на животный мир

При возникновении аварийных ситуаций (без возгорания и с возгоранием) в период строительства объектов проектирования существует небольшая вероятность прямого воздействия на единичные экземпляры птиц, наземных и околотовных животных.

При возгорании пролива нефтепродуктов (ГСМ) (маловероятная ситуация) основными поражающими факторами для птиц и других животных, находящихся поблизости от источника возгорания, являются ожоги и тепловое воздействие, а также токсикологическое воздействие от продуктов горения.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на ООПТ

При наихудшей аварийной ситуации – пожаре дизельного топлива, размер максимальной зоны влияния по группе сумм 6035 (Сероводород и формальдегид) составит 111653 м. Таким образом, воздействие на почвы, растительность и животный мир ближайшей к участку работ ООПТ регионального значения «Сургутский», находящейся на расстоянии 174 км отсутствует.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на социально-экономическую среду

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							107
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Отрицательное воздействие на социальную среду может быть вызвано косвенными причинами аварий. Например, если последствия аварий вызывают ухудшение рыбопродуктивности района, добываемые биоресурсы приобретают неприятный запах, загрязнение рекреационных зон, ухудшение условий жизни населения и пр.

При наихудшей аварийной ситуации – пожаре дизельного топлива, результаты расчета рассеивания показывают, что на границе жилой зоны будет наблюдаться незначительное превышение ПДК по веществу 0333 Дигидросульфид (1,04ПДК) и по группам сумм. 6035 (Сероводород, формальдегид) – 1,09ПДК и 6043 (Серы диоксид и сероводород) – 1,04ПДК. Данное воздействие будет носить кратковременный характер, поэтому не окажет значительных нежелательных последствий.

Время воздействия аварии будет ограничено сроком устранения аварии.

При всех рассматриваемых сценариях аварий загрязнение природных сред будет локальным.

В целом риск аварийных ситуаций является допустимым с учетом обеспечения обязательных мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций, мероприятий по предотвращению, локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов (ГСМ).

2.11.2 Оценка воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при эксплуатации

Основными взрывопожароопасными веществами, обращающимися на проектируемых объектах, выбросы которых могут привести к возникновению ЧС, являются: нефть, попутный нефтяной газ.

Данные о распределении опасных веществ по оборудованию приняты согласно тому 12.2 «Анализ опасности и оценка степени риска» (08-2289.2/20С0684-АОР).

Количество опасного вещества в оборудовании рассчитывалось с учетом показателей обводненности (8%) и максимального газового фактора (108м³/т).

При определении количества вещества, участвующего в аварии, были сделаны следующие допущения:

- время реагирования персонала на закрытие арматуры при полной разгерметизации оборудования при дистанционном управлении– 120 с;
- расчётное время отключения трубопроводов (т.е., промежуток времени от начала разгерметизации выбросом жидкости до полного прекращения поступления жидкости в окружающее пространство) определяется в каждом конкретном случае, исходя из реальной обстановки с учетом паспортных данных на запорные устройства, параметров системы обнаружения утечек и действий диспетчера, характера технологического процесса и вида расчетной аварии, но не более 3 600 сек.;

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

								08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				108

При проведении расчетов, в качестве консервативного допущения, предполагалась быстрая полная дегазация нефти (по газовому фактору). Испарением разгазированной нефти можно пренебречь.

В большинстве случаев аварии вызываются нарушением технологии производства, правил эксплуатации оборудования, машин и механизмов, низкой трудовой и технологической дисциплиной, несоблюдением мер безопасности, отсутствием должного надзора за состоянием оборудования.

Причины возникновения аварийных ситуаций на промышленном объекте можно условно объединить в следующие взаимосвязанные группы:

- отказы (неполадки) оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Разделом «Анализ опасности и оценка степени риска» (08-2289.2/20С0684-АОР) определены массы опасных веществ, способных участвовать в авариях.

Количество вещества, участвующее в аварии при разрушении технологического оборудования, принималось равным сумме:

- массы вещества, содержащегося в аварийном трубопроводе;
- массы вещества, поступившей из трубопровода за время закрытия отсечных задвижек.

При определении количества вещества, принимающего участие в создании поражающих факторов, были сделаны следующие допущения:

масса газа, выделяемого в атмосферный воздух в результате разрушения оборудования с газом/нефтью, принималась равной массе газа, растворенного в нефти;

при проведении расчетов, в качестве консервативного допущения, предполагалась быстрая полная дегазация нефти. Испарение разгазированной нефти не учитывалось.

Из рассмотренных разделом «Анализ опасности и оценка степени риска» (08-2289.2/20С0684-АОР) сценариев возможных аварийных ситуаций, выбрана аварийная ситуация (полная разгерметизация) на нефтесбросном коллекторе. Авария выбрана по максимальному количеству опасного вещества.

Для оценки воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду рассмотрим два типовых сценария:

- «Утечка горючей жидкости без воспламенения». Частота реализации данного сценария аварии составляет $5,0 \times 10^{-6}$.
- «Пожар разлития». Частота реализации данного сценария аварии составляет $9,6 \times 10^{-7}$.

Максимальное количество опасных веществ, участвующих в аварии и участвующих в создании поражающих факторов по рассмотренным сценариям, представлено в таблице 2.43.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Таблица 2.43 – Количество опасного вещества, участвующего в аварии и участвующего в создании поражающих факторов

№ сценария	Наименование оборудования, № по схеме	Последствия аварии	Количество опасного вещества, т	
			ЖФ	ГФ
ГЖ2.1	Нефтеборный коллектор Н1	Утечка без воспламенения	7,709	1,032
ГЖ2.2		Пожар разлива	7,709	1,032

Расчет вероятных зон разлива горючих жидкостей

Определение площади разлива на неограниченную наземную поверхность осуществлялось согласно Приложению 3 к пункту 18 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (Приложение к приказу МЧС России от 10.07.2009 №404).

Результаты определения площадей разлива при разгерметизации технологического оборудования представлены, определены в разделе «Анализ опасности и оценка степени риска» (08-2289.2/20С0684-АОР) в таблице 2.44.

Таблица 2.44 – Результаты определения площадей разлива (испарения) при аварийном разрушении технологического оборудования

Наименование оборудования	Максимальная площадь разлива, м ²
	ГЖ2.1
Нефтеборный коллектор	157,1

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации при реализации сценария «Утечка горючей жидкости без воспламенения»

Площадь пролива составляет 157,1 м².

При проведении расчетов, в качестве консервативного допущения, предполагалась быстрая полная дегазация нефти (по газовому фактору). Испарением разгазированной нефти можно пренебречь.

Согласно данным раздела «Анализ опасности и оценка степени риска» (08-2289.2/20С0684-АОР) количество опасного вещества в газовой фазе составляет 1,032т.

По данным таблицы 3 раздела «Технологические решения» (08-2289.2/20С0684-ИОС7.1) состав попутно добываемого газа:

Показатели	Ед. изм.	Значение
Компонентный состав газа:	%	
- сероводород		не обнаружен
- двуокись углерода		0,12
- азот+редкие газы (в т.ч. гелий)		1,34
- метан (СН ₄)		65,88
- этан (С ₂ Н ₆)		13,16
- пропан (С ₃ Н ₈)		12,90
- изобутан (i-С ₄ Н ₁₀)		1,23
- нормальный бутан (N-С ₄ Н ₁₀)		3,50

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

Показатели	Ед. изм.	Значение
- изопентан (i-C5H12)		0,47
- нормальный пентан (N-C5H12)		0,67
- гексаны (C6H14)		0,33
- гептаны (C7H16)		0,40

Для дальнейших расчетов принимается следующий состав газа:

- метан, этан, пропан, изобутан, нормальный бутан, изопентан, нормальный пентан образуют группу - смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (0415);
- гексаны, гептаны образуют группу - смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (0416);
- азот не нормируется, так как не является вредным (загрязняющим) веществом;
- двуокись углерода отсутствует в Перечне загрязняющих веществ и не нормируется.

Таблица 2.45 – Принятый компонентный состав газа

Код	Показатели	Доля, %
410	Метан	65,88
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	31,93
416	Смесь предельных углеводородов C6H14	0,73

Расчет валовых выбросов производился по формуле: $G_i = M_{i.п.} * (c / 100) / 1000$, т,

где: $M_{i.п.}$ - масса опасного вещества в газовой фазе, кг

c - концентрация загрязняющих веществ (%).

Максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ определяются по формуле:

$M_i = M_{i.п.} * (c / 100) * 1000 / 3600$, г/с,

где: $M_{i.п.}$ - масса опасного вещества в газовой фазе, кг

c - концентрация загрязняющих веществ (%),

t – расчётное время отключения трубопроводов, принято, 3600с.

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации при разрушении трубопровода и быстрой полной дегазации нефти, без возгорания, представлены в таблице 2.46.

Таблица 2.46 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации при разрушении трубопровода, без возгорания

Код	Наименование вещества	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	M, г/с	G, т/год
410	Метан	ОБУВ	50	-	188,8560	0,6799
415	Смесь предельных углеводородов C1H4 C5H12	ПДК м/р	200	4	91,5327	0,3295
416	Смесь предельных углеводородов C6H14	ПДК м/р	50	3	2,0927	0,0075

Расчет рассеивания ЗВ в период эксплуатации при разрушении трубопровода, без возгорания приведен в приложении С-3.

Прогноз уровней ПДК загрязняющих веществ при возникновении аварийных ситуаций

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ
Инв. № подл.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

С целью определения уровней ПДК загрязняющих веществ при возникновении аварийных ситуаций выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.6), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Воейкова, в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при разрушении трубопровода, без возгорания, выполнен в местной системе координат на 2-х расчетных площадках размером 8000x8000 м (с шагом 100м) и шириной 250000м с шагом расчетной сетки 1000м.

Размер расчетных прямоугольников выбран таким образом, чтобы в них входила зона влияния – зона рассеивания ЗВ с концентрацией 0,05 ПДК при данной аварийной ситуации.

В данном варианте расчета было выбрано 5 расчетных точек: 4 на границе производственной зоны и 1 на границе жилой зоны (вахтовый поселок Повховский, расположенный на расстоянии 19 км на юго-запад), координаты расчетных точек представлены в таблице:

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-11620,00	-8437,50	2,00	на границе жилой зоны	Вахтовый поселок Повховский
5	5277,00	4296,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	5397,00	4085,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	5272,00	3864,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	5117,50	4086,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка

Таблица 2.47 – Значения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ

Вещество (группа веществ)		Максимальная приземная концентрация, доли ПДКм.р.
код	наименование	
1	2	3
0410	Метан	67,68
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	8,20
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14	0,75

По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ:

- максимальный радиус зоны воздействия (по изолинии 1 ПДК) определяется по веществу 0410 Метан и достигается на расстоянии 750м. По остальным веществам значительно ниже.

- максимальный радиус зоны влияния (по изолинии 0,05 ПДК) определяется по веществу 0410 Метан и достигается на расстоянии 5460м. По остальным веществам значительно ниже.

Жилая зона (вахтовый поселок Повховский, расположенный на расстоянии 19 км на юго-запад) в зону влияния не попадает.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

112

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации при реализации сценария «Пожар разлития»

При проведении расчетов, в качестве консервативного допущения, предполагалась быстрая полная дегазация нефти (по газовому фактору). В данном сценарии выбросы от дегазации (попутно добываемый газ) не рассматривались, так как они учтены в сценарии «Утечка горючей жидкости без воспламенения» и не суммируются с веществами образующимися при данном сценарии, группы суммации также не образуются.

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006
Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Программа зарегистрирована на: ООО "СоюзНефтеГаз"
Регистрационный номер: 60-00-8940

*Предприятие №2289, "Пожар разлития"
Источник выбросов №1, цех №3, площадка №3, вариант №2
Нефтесборный коллектор
Общие результаты расчета*

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	26,0157600	0,021282
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4,2275610	0,003458
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	4,7130000	0,003855
0328	Углерод (Сажа)	801,2100000	0,655416
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	131,0214000	0,107180
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,7130000	0,003855
0337	Углерод оксид	395,8920000	0,323853
0380	Углерод диоксид	4713,0000000	3,855389
1325	Формальдегид	4,7130000	0,003855
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	70,6950000	0,057831

Результаты расчета (горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	26.0157600	0.015306
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4.2275610	0.002487
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	4.7130000	0.002773
0328	Углерод (Сажа)	801.2100000	0.471394
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	131.0214000	0.077087
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4.7130000	0.002773
0337	Углерод оксид	395.8920000	0.232924
0380	Углерод диоксид	4713.0000000	2.772907
1325	Формальдегид	4.7130000	0.002773
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	70.6950000	0.041594

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							113

Результаты расчета (горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов)

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1.6598055	0.005975
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.2697184	0.000971
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	0.3006894	0.001082
0328	Углерод (Сажа)	51.1171980	0.184022
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	8.3591653	0.030093
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.3006894	0.001082
0337	Углерод оксид	25.2579096	0.090928
0380	Углерод диоксид	300.6894000	1.082482
1325	Формальдегид	0.3006894	0.001082
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	4.5103410	0.016237

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Нефть

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0069	0.0010	0.1700	0.0278	0.0010	0.0840	1.0000	0.0010	0.0150

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение нефтепродукта - комбинированное. Валовые выбросы загрязняющих веществ при горении на поверхности и в грунте суммируются. Максимально-разовый выброс выбирается максимальный.

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости в резервуаре без его разрушения или вытекании в обваловку (H_{cp} задано)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot T_z / 1000 \text{ т/год}$$

Валовый выброс диоксида серы определяется по формуле:

$$M = 0.02 \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot C_s \cdot T_z / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 108.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$ - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{cp} = 157.100 \text{ м}^2$ - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_z = 16.67 \cdot H_{cp} / L = 0.163 \text{ час.}$ (9 мин., 48 сек.) - время существования зеркала горения над грунтом

$H_{cp} = 0.020 \text{ м}$ - средняя величина толщины слоя нефтепродукта над грунтом

$L = 2.04 \text{ мм/мин}$ - линейная скорость выгорания нефтепродукта

$C_s = 1.390 \%$ - массовый процент общей серы в нефти

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} / 3.6 \text{ г/с}$$

Максимально-разовый выброс диоксида серы определяется по формуле:

$$G = 0.02 \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot C_s / 3.6 \text{ г/с}$$

Горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов

Наименование грунта - Гравий (диаметр частиц 2.0-20 мм)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 0.6 \cdot K_j \cdot K_H \cdot P \cdot V \cdot S_r \text{ т/год}$$

Влажность грунта - 10.00 %

$K_H = 0.43 \text{ м}^3/\text{м}^3$ - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P = 0.880 \text{ т/м}^3$ - плотность разлитого вещества

$V = 0.03 \text{ м}$ - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы

$S_r = 157.100 \text{ м}^2$ - средняя площадь пятна жидкости на почве

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = (0.6 \cdot 10^6 \cdot K_j \cdot K_H \cdot P \cdot V \cdot S_r) / (3600 \cdot T_r) \text{ г/с}$$

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ
						114

$T_{г}=1.000$ час. (60 мин., 0 сек.) - время горения нефтепродукта от начала до затухания

Расчет рассеивания ЗВ в период эксплуатации при разрушении трубопровода, с возгоранием приведен в Приложении С-4.

Прогноз уровней ПДК загрязняющих веществ при возникновении аварийных ситуаций

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при сценарии «Пожар разлития» выполнен в местной системе координат с шагом сетки 1000 м, ширина расчетной площадки 250000 м.

Размер расчетного прямоугольника выбран таким образом, чтобы в него входила зона влияния – зона рассеивания ЗВ с концентрацией 0,05 ПДК при данной аварийной ситуации.

В данном варианте расчета была выбрана расчетная точка на границе жилой зоны (вахтовый поселок Повховский, расположенный на расстоянии 19 км на юго-запад), координаты расчетной точки представлены в таблице:

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-11620,00	-8437,50	2,00	на границе жилой зоны	Вахтовый поселок Повховский

Значения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ и концентраций загрязняющих веществ в расчетной точке на границе жилой застройки с учетом фонового загрязнения представлены в таблице 2.48.

Таблица 2.48 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ (доли ПДК) и концентрации загрязняющих веществ в расчетной точке на границе жилой застройки (доли ПДК)

Вещество (группа веществ)		Максимальная приземная концентрация, доли ПДКм.р.	Концентрация на границе жилой застройки, доли ПДКм.р.
код	наименование		
1	2	3	4
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	12,95	0,20
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,09	0,06
0328	Углерод (Пигмент черный)	525,76	2,01
0330	Сера диоксид	25,80	0,11
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	57,97	0,21
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,91	0,15
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	9,28	0,03
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	34,78	0,12
6035	Сероводород, формальдегид	67,25	0,24
6043	Серы диоксид и сероводород	83,76	0,30
6204	Азота диоксид, серы диоксид	24,22	0,19

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

115

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Максимальный выброс по времени соответствует раннему периоду устойчивого горения нефтепродукта, когда поверхность зеркала максимальна, для данного сценария аварии максимальное время воздействия (время существования зеркала горения над грунтом) составляет не более 9 мин., 48 сек.

По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ (без учета фона):

- максимальный радиус зоны воздействия (по изолинии 1 ПДК) определяется по веществу 0328 Углерод и достигается на расстоянии 35170м. По остальным веществам значительно ниже.

- максимальный радиус зоны влияния (по изолинии 0,05 ПДК) определяется по веществу 0328 Углерод и достигается на расстоянии 156500м. По остальным веществам значительно ниже.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на поверхностные водные объекты

Наибольшее воздействие на водную среду может быть оказано в случае попадания опасных загрязнителей в воду при аварийных ситуациях.

Для исключения попадания загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты как в период строительства, так и в период эксплуатации, предусмотрены защитные мероприятия.

При аварии, приведшей к разливу нефтепродуктов, главной задачей является оперативное извещение и незамедлительные действия по ликвидации источника загрязнения, локализации пораженного участка и сбору загрязнителей с поверхности.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на почвы, растительный покров

В процессе эксплуатации объектов возможны негативные воздействия на почвы, прилегающие к действующим объектам. Они могут быть вызваны разливами нефти

Основными видами аварийных ситуаций, воздействие которых, как правило, связано с наибольшим ущербом почвенному и растительному покрову, являются порывы трубопроводов и разливы нефтепродуктов.

В случае возникновения аварийной ситуации с участием максимального количества загрязняющего вещества, максимальная площадь загрязнения составит 157,1м².

Проливы нефти на открытых площадках удаляются сорбентами, которые затем помещаются в специально предназначенный закрывающийся, промаркированный контейнер, выполненный из негорючего материала.

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

Сбор нефтепродукта осуществляется при помощи техники, имеющейся в производственных подразделениях.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Работы по ликвидации разлива считаются законченными после полного сбора «свободного» нефтепродукта с поверхности территории. Вывоз загрязненного грунта осуществляется автотранспортом в закрытых бункерах в места обезвреживания/утилизации.

Обращение с отходами при ликвидации аварийных ситуаций

В период эксплуатации аварийной ситуацией будет являться разгерметизация трубопровода и пролив нефти. Пролиты нефти на открытых площадках удаляются сорбентами, которые затем помещаются в специально предназначенный закрывающийся, промаркированный контейнер, выполненный из негорючего материала.

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

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 39 4.
- сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)» 3 класс опасности, код по ФККО – 4 42 534 11 29 3;
- ветошь, загрязненная нефтепродуктами, образующаяся при протирке рук спецперсонала, занятого в работах по ликвидации аварийных ситуаций, которая классифицируется как «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», 3 класс опасности, код по ФККО 9 19 204 01 60 3.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на животный мир

В случае возникновения пожара основному воздействию подвергнутся мелкие млекопитающие, а также, в случае возникновения аварии в период выведения животными потомства, могут погибнуть кладки птиц, птенцы и детеныши других животных. Сильному воздействию, вплоть до полной утраты своих свойств (кормовые, защитные и пр.), подвергнутся местообитания животных.

В случае разлива довольно сильный ущерб будет нанесен местообитаниям животных. Попадание нефти в водоемы может вызвать гибель ихтиофауны.

Воздействия на фауну территории объектов комплекса при возникновении аварийной ситуации будут локальными и не могут оказать какого-либо значимого влияния на животный мир рассматриваемого района в целом.

Оценка воздействия аварийных ситуаций на ООПТ

Ближайшей к проектируемым объектам ООПТ является ООПТ регионального значения – «Сургутский», наименьшее расстояние до него составляет 174 км.

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

							08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата			117

Максимальный радиус зоны влияния (по изолинии 0,05 ПДК) определяется по веществу определяется по веществу 0328 Углерод и достигается на расстоянии 156,5км. Таким образом, воздействие на почвы, растительность и животный мир ближайшей к участку работ ООПТ регионального значения «Сургутский», отсутствует.

2.11.3 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона

При строительстве

При заправке транспортных средств топливом соблюдаются следующие требования:

а) пролитые на землю нефтепродукты засыпают песком или удаляются специально предусмотренными для этого адсорбентами, а пропитанный песок, адсорбенты и промасленные обтирочные материалы собираются в металлические ящики с плотно закрывающимися крышками в искробезопасном исполнении и по окончании рабочего дня вывозятся с территории автозаправочной станции;

б) при заправке на стоянке техники заправка техники осуществляется методом «с колес» с использованием переносных поддонов с размерами 2,0x1,2 м (в количестве 3 шт.) с нефтепоглощающими матами для сбора случайных разливов.

При заправке запрещается:

а) заправка транспортных средств с работающими двигателями;
б) заполнение резервуаров топливом и заправка транспортных средств во время грозы и в случае опасности проявления атмосферных разрядов;
в) работа в одежде и обуви, загрязненных топливом и способных вызывать искру; г) заправка транспортных средств, в которых находятся пассажиры;

д) заправка транспортных средств с опасными грузами классов 1-9 (взрывчатые вещества, сжатые и сжиженные горючие газы, легковоспламеняющиеся жидкости и материалы, ядовитые и радиоактивные вещества и др.), за исключением специально предусмотренных для этого топливозаправочных пунктов;

Запрещается использование в качестве передвижной автозаправочной станции автотопливозаправщиков и другой техники, не предназначенной для этих целей.

Автоцистерны с нефтепродуктами должны пломбироваться нефтебазой в соответствии с действующими правилами перевозок (по ГОСТ 1510-84), за исключением тех случаев, когда нефтепродукты вывозятся автотранспортом получателя (самовывозом).

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,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ		Лист
											118

159 при нахождении под наливом - путем включения заземляющей штепсельной вилки автоцистерны в контур заземления нефтебазы.

При движении заполненного бензовоза 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.

При эксплуатации

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

Все применяемые технические устройства сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором, и имеют разрешения на применение на опасном производственном объекте. Изделия и материалы, на которые истекли расчетные сроки хранения (консервации), указанные в документации, могут быть переданы в монтаж только после проведения ревизии, устранения дефектов, испытания и других работ, обеспечивающих их качество и безопасность применения.

На период консервации должна быть обеспечена защита от коррозии как наружной, так и внутренней поверхностей стенок трубопровода. Для трубопроводов, подвергнутых временной консервации, должен быть соблюден режим охранной зоны. На период временной консервации трубопровод заполняется консервантом (подготовленной нефтью, ингибированной водой).

Технологическая схема сбора и транспорта нефти принята на основании задания на проектирование ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз» и обеспечивает выполнение основных требований:

- герметичность процесса;
- однострунный транспорт нефтегазовой смеси.

Все проектные решения согласованы с заказчиком. Проектной документацией предусмотрены организационные мероприятия по обеспечению промышленной безопасности при совмещении во времени различных по характеру работ (бурение, освоение, эксплуатация, монтаж нефтедобывающего оборудования).

В соответствии с требованиями п.330-332 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534, эксплуатирующей организацией должно быть разработано положение о порядке организации безопасного производства работ на кустовой площадке, которое предусматривает:

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						119
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	

- последовательность работ и операций, порядок их начала при совмещении во времени;
- оперативное и территориальное разграничение полномочий и ответственности всех участников производственных процессов;
- систему оперативного контроля за ходом и качеством работ, и соблюдением требований промышленной безопасности;
- порядок и условия взаимодействия участников между собой и ответственным руководителем работ на кустовой площадке.

Запорная арматура предназначена для отключения участков трубопроводов и оборудования, для остановки процесса в случаях аварийных ситуаций или проведения ремонтно-профилактических работ.

Для обозначения наиболее опасных по свойствам транспортируемых веществ на трубопроводы наносятся предупреждающие цветные кольца.

Для обозначения трубопроводов с взрывоопасными, огнеопасными веществами дополнительно к цветным предупреждающим кольцам должны применяться предупреждающие знаки, которые должны иметь форму треугольника.

Направление потока вещества, транспортируемого по трубопроводу должно указываться стрелками, наносимыми непосредственно на трубопровод (изоляция трубопровода).

Надписи и предупреждающие знаки следует располагать в наиболее ответственных пунктах коммуникаций (на ответвлениях, у мест соединений, на вводах и выводах из производственных зданий и т.д.).

Сигнальные цвета и знаки безопасности предназначены для привлечения внимания работающих к непосредственной опасности, предписания и разрешения определенных действий с целью обеспечения безопасности, а также для необходимой информации.

Знаки безопасности следует устанавливать на территории предприятий, в производственных помещениях, на производственном оборудовании.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух.

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, т.к. предусматривают применение новейших технологий и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации.

Система сбора и транспорта продукции скважин полностью герметизирована. Основным способом прокладки трубопроводов проектом предусмотрен - подземный.

В проекте применены трубы с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики.

Для проезда строительной техники через действующие трубопроводы устраиваются проезды.

Трубопроводы разделены на ремонтные участки. Отключение участков для производства ремонтно-эксплуатационных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры.

Узлы запорной арматуры, размещенные на промысловых трубопроводах, имеют сетчатые ограждения.

Надземные участки, соединительные детали и арматура теплоизолируются.

В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопроводов.

На всех узлах запорной арматуры предусматривается местный контроль давления.

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

Выбор и размещение оборудования на кустовых площадках 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.

Все применяемые технические устройства сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором, и имеют разрешения на применение на опасном производственном объекте.

Организационные мероприятия

В ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» создан резерв финансовых и материально-технических ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций различного характера. Объем и номенклатура резерва для ликвидации ЧС соответствует действующему законодательству РФ.

Финансирование мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций функционального и объектовых звеньев, содержанию органов управления, уполномоченных

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

						08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							121
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

решать задачи предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, осуществляется за счет средств бюджета ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз».

Объем финансовых средств, необходимых для приобретения материальных ресурсов резерва определяется с учетом возможного изменения рыночных цен на материальные ресурсы, а также расходов, связанных с формированием, размещением, хранением и восполнением резерва. Функции по созданию, размещению, хранению и восполнению резерва возлагаются на отдел по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям ООО «ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь».

При возникновении аварии на проектируемых кустах скважин обслуживающий персонал эвакуируется автотранспортом организации по вдольтрассовым проездам на ЦДНГ-6 Повховского месторождения.

Система оповещения о ЧС в ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз», эксплуатирующей проектируемый объект, решена теми же средствами связи, что и система оповещения ГО.

Оповещение работников ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз» и сервисных организаций об угрозе или возникновении ЧС осуществляет старший сменный диспетчер путем передачи информации по существующей системе оповещения, включая автоматизированную систему оповещения, а также телефонную и радиосвязь.

О происшедших авариях дежурный оператор должен:

- немедленно сообщить об этом руководству и сменному диспетчеру;
- отключить поврежденный участок и принять меры по ликвидации аварии в соответствии с планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛА);
- проинформировать диспетчера ЦИТС о принятых мерах по ликвидации аварии;
- сделать краткую, но ясную запись о случившемся в сменном (вахтовом) журнале, фиксируя место, сущность, причину аварии, принятые меры.

Организационные мероприятия включают в себя:

- подготовку дежурного персонала диспетчерских пунктов к работе по управлению электроосвещением;
- организацию дежурства в военное время в темное время суток на пунктах отключения наружного и внутреннего освещения промышленных предприятий;
- разработку планов и организационных мероприятий по безаварийной остановке промышленных объектов с целью сведения до минимума технологического светового излучения промышленных агрегатов и установок.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

3 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 капитального строительства

3.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно-допустимым и временно согласованным выбросам

Для оценки степени загрязнения атмосферы выбросами от источников были выполнены расчеты рассеивания выбросов в приземном слое атмосферы с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог» (Версия 4.0). Программный комплекс разработан в соответствии с методикой расчета МРР-2017/37/ и согласован с Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова для использования при установлении нормативов предельно-допустимых выбросов.

Период СМР

Строительные работы будут преимущественно проводиться в холодный период, однако в соответствии с календарным графиком работ возможно проведение СМР и в теплый период года, поэтому расчет рассеивания выполнен на летние условия в соответствии с МРР-2017 /37/ (п.2.4.) как наихудшие для рассеивания.

Согласно данным проведенных инженерно-экологических изысканий /14/, превышений содержания ЗВ в атмосферном воздухе до начала строительства не обнаружено.

Исходные данные, принятые для расчета рассеивания

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представлены в приложении А 08-2289.2/20С0684-ООС1.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы по всем периодам представлены в приложении Р-1 08-2289.2/20С0684-ООС2.

Данным проектом рассматривается предполагаемое воздействие на окружающую среду в процессе обустройства и эксплуатации площадки кустов скважин № 501 и № 502 с сопутствующими объектами.

Размеры расчетных прямоугольников выбраны таким образом, чтобы в них входила зона влияния – зона рассеивания ЗВ с концентрацией 0,05 ПДК.

На расчетной площадке заданы контрольные точки, позволяющие определить значения приземных концентраций на границе земельного участка, отводимого на период строительства. Ближайший вахтовый поселок Повховский (19 км на юго-запад) и ближайший населенный пункт г. Радужный (61 км на юго-восток) значительно удалены от места проведения работ, поэтому расчетные точки на границе жилой зоны не задавались. Ближайшей к проектируемым объектам ООПТ является ООПТ регионального значения – «Сургутский», наименьшее расстояние до него составляет 174 км, поэтому расчётные точки на границе ООПТ не задавались.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

123

Таблица 3.1 – Описание расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3074,50	4471,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №501
2	3185,00	4226,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №501
3	3076,50	4039,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №501
4	2909,00	4224,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №501
5	5277,00	4296,50	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №502
6	5397,00	4085,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №502
7	5272,00	3864,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №502
8	5117,50	4086,00	2,00	на границе производственной зоны	Кустовая площадка №502

Координаты расчетных точек представлены в локальной системе. В проекте принята правая система координат. Углы между осями локальной и общей системой условно приняты нулевыми.

Обзорная карта-схема района расположения кустовых площадок № 501, 502 представлена в графической части лист 1 (том 8.2).

Анализ результатов расчета

Основные результаты расчетов рассеивания, значений концентраций в расчетных точках и графическое распределение концентраций ЗВ, имеющих наибольшую зону рассеивания по кустам скважин № 501, 502, приведены в Приложениях Р-1 08-2289.2/20С0684-ООС2 и Приложении Р-2, Р-3 08-2289.2/20С0684-ООС3.

При определении максимально-разовых концентраций было проведено два варианта расчета рассеивания. Первый расчет рассеивания выполнялся с учетом фонового загрязнения атмосферы для определения максимальных приземных концентраций и концентраций в расчетных точках. Второй расчет выполнялся без учета фонового загрязнения для определения зоны влияния (по изолинии 0,05ПДК).

Таблица 3.2 – Расчетные значения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ (с учетом фонового загрязнения)

Загрязняющее вещество		№ точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК	Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
код	наименование			№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3		6	7	8
			На границе производственной площадки			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

124

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	8	0,0891	6518	99,19	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5	3,0966	6006	90,58	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5	0,2900	6006	77,95	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0328	Углерод (Пигмент черный)	5	0,3460	6006	58,50	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0330	Сера диоксид	3	0,0298	6502	44,36	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	1	0,0012	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,1864	6006	33,86	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	8	0,0034	6515	100,00	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	8	0,0014	6515	100,00	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1	1,45e-06	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1	2,14e-06	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	1	7,34e-06	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0602	Бензол	1	6,47e-06	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	3	0,9008	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0621	Метилбензол (Толуол)	1	1,51e-05	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
0627	Этилбензол	3	0,1288	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	3	0,0048	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1048	2-Метилпропан-1-ол	3	0,0048	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	3	0,0032	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1117	1-Метоксипропан-2-ол (1-Монометиловый эфир 1,2-	3	0,0448	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1119	2-Этоксиэтанол (2-Этоксиэтиловый эфир;	3	0,0978	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	3	1,0810	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан,	5	0,1338	6006	95,15	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	3	0,3089	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	2	3,00e-05	6503	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин	5	0,0918	6006	95,29	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
2750	Сольвент нефтя	3	0,0383	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
2752	Уайт-спирит	3	0,0135	6506	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1	0,0033	6507	100,00	Плщ: Куст 501 Цех: СМР

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

125

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

2902	Взвешенные вещества	3	0,3615	6506	34,16	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	8	0,4329	6514	99,91	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
6035	Сероводород, формальдегид	5	0,1346	6006	94,95	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
6043	Серы диоксид и сероводород	3	0,0158	6502	83,09	Плщ: Куст 501 Цех: СМР
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	8	0,0047	6515	100,00	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
6204	Азота диоксид, серы диоксид	5	1,9519	6006	90,19	Плщ: Куст 502 Цех: СМР
6205	Серы диоксид и фтористый водород	3	0,0090	6502	80,78	Плщ: Куст 501 Цех: СМР

Радиус зоны воздействия (1 ПДК) и размер зон влияния (0,05ПДК) загрязняющих веществ от кустовых площадок №501 и №502 на период СМР приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Размер зон влияния (0,05ПДК) и воздействия (1ПДК) загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Кустовая площадка №501		Кустовая площадка №502	
код	наименование	Радиус зоны воздействия (1ПДК), м	Размер зоны влияния (0,05 ПДК), м	Радиус зоны воздействия (1ПДК), м	Размер зоны влияния (0,05 ПДК), м
1	2			5	6
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	-	173	-	173
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	261	3157	227	3146
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	403	-	388
0328	Углерод (Пигмент черный)	-	405	-	450
0330	Сера диоксид	-	-	-	-
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	111	-	104
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	-	104	-	111
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	-	-	-	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	-	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	-	-
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	-	-	-	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	-	-
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	-	-	-	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	-	1326	19	1252
0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	-	-	-
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	-	194	-	192
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	-	-	-	-

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

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

126

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Кустовая площадка №501		Кустовая площадка №502	
код	наименование	Радиус зоны воздействия (1ПДК), м	Размер зоны влияния (0,05 ПДК), м	Радиус зоны воздействия (1ПДК), м	Размер зоны влияния (0,05 ПДК), м
1	2			5	6
1048	2-Метилпропан-1-ол	-	-	-	-
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	-	-	-	-
1117	1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метилловый эфир пропиленгликоля)	-	-	-	-
1119	2-Этоксиэтанол	-	129	-	147
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	66	1544	69	1450
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	-	215	-	220
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	-	489	-	500
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	-	-	-	-
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	135	-	145
2750	Сольвент нафта	-	-	-	-
2752	Уайт-спирит	-	-	-	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	-	-	-	-
2902	Взвешенные вещества	-	229	-	234
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	357	-	355
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	-	224	-	226
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	-	-	-	-
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	-	-	-	-
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	152	2696	137	2647
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	-	-	-	-

Согласно данных таблицы 3.2 превышение гигиенических нормативов (1ПДК) на границе строительной площадки отмечено по следующим веществам: 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид) ($C_{мах} = 3,0966$ ПДК или $0,619$ мг/м³), 1210 - Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты) ($C_{мах} = 1,0810$ ПДК или $0,108$ мг/м³) и группе суммации 6204 - Азота диоксид и серы диоксид ($C_{мах} = 1,9519$ ПДК).

В расчете рассеивания был учтен наихудший вариант – одновременная работа всех источников загрязнения атмосферного воздуха. Сравнение максимальных приземных концентраций с ПДК рабочей зоны (ПДК р.з.) по 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (ПДК р.з. - 2 мг/м³) и 1210 - Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты) (ПДК р.з. - 200 мг/м³)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

127

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

показало, что превышений гигиенических нормативов в рабочей зоне не наблюдается. Гигиенические условия труда соблюдаются.

Согласно данных таблицы 3.3 максимальный радиус зоны влияния (0,05ПДКм.р.) составляет – 3157 м по Азота диоксид (Азот (IV) оксид) для кустовой площадки №501 и 3146 м по Азота диоксид (Азот (IV) оксид) для кустовой площадки №502.

Учитывая, что период строительства носит кратковременный и локальный характер, а также отсутствие жилых зон вблизи объекта проектирования и открытость территории в районе строительства проектируемых объектов, процесс концентрации загрязняющих веществ на длительный период не произойдет.

Расчеты сделаны для наихудшего варианта, который на практике маловероятен, поэтому воздействие ожидается ниже рассчитанного по имеющимся исходным данным.

В период проведения строительных работ на кустовой площадке №501 превышение гигиенических нормативов по среднесуточным и среднегодовым концентрациям по всем веществам отсутствует (Приложение Р-1 08-2289.2/20С0684-ООС2 и Приложение Р-2 08-2289.2/20С0684-ООС3).

Период эксплуатации

Для оценки степени загрязнения атмосферы от источников выбросов в период эксплуатации кустовых площадок №501, 502 были выполнены расчеты рассеивания ЗВ в атмосфере. Расчеты проводились с использованием унифицированной программы «Эколог», (версия 4.60), разработанной фирмой «Интеграл» на основе Приказа №273 от 06.06.2017г. как для летнего, так и зимнего периода.

Расчет выбросов загрязняющих веществ для периода эксплуатации приведен в Приложении П-2 08-2289.2/20С0684-ООС2. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ для летнего и зимнего периодов представлен в Приложении Р-3 08-2289.2/20С0684-ООС3. Координаты источников загрязнения в период эксплуатации приведены в местной системе координат (МСК-86). Карта-схема с указанием источников загрязнения атмосферы представлена в графической части на листе 3 в 08-2289.2/20С0684-ООС3.

Размер расчетного прямоугольника (площадки) выбран таким образом, чтобы в него входила зона влияния – зона рассеивания загрязняющих веществ с концентрацией 0,05 ПДК.

Таблица 3.4 – Характеристика расчетной площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			Х	У	
		Х	У	Х	У				
1	Полное описание	3714212,54	1126799,56	3714212,54	1121799,56	5000,00	100,00	100,00	2,00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата

На расчетной площадке заданы расчетные точки, позволяющие определить значения приземных концентраций на границах производственных зон и нормативных санитарно-защитных зон кустовых площадок. Характеристика расчетных точек приведена в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Характеристика расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
граница производственной зоны куста скважин №501					
1	3713104,00	1124514,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в северном направлении
2	3713177,00	1124449,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в северо-восточном направлении
3	3713180,50	1124375,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в восточном направлении
4	3713185,00	1124287,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в юго-восточном направлении
5	3713118,00	1124254,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в южном направлении
6	3713027,00	1124258,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в юго-западном направлении
7	3713021,50	1124374,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в западном направлении
8	3713017,50	1124462,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в северо-западном направлении
граница производственной зоны куста скважин №502					
9	3715331,00	1124477,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в северном направлении
10	3715410,50	1124452,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в северо-восточном направлении
11	3715416,50	1124349,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в восточном направлении
12	3715421,00	1124246,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в юго-восточном направлении
13	3715336,00	1124215,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в южном направлении
14	3715244,00	1124246,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в юго-западном направлении
15	3715240,50	1124349,00	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в западном направлении
16	3715234,50	1124458,50	2,00	на границе производственной зоны	р.т. в северо-западном направлении
граница санитарно-защитной зоны куста скважин №501					
17	3713110,00	1124815,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в северном направлении
18	3713392,50	1124722,50	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в северо-восточном направлении
19	3713482,50	1124375,50	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в восточном направлении
20	3713426,50	1124037,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в юго-восточном направлении
21	3713122,50	1123918,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в южном направлении
22	3712837,50	1124017,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в юго-западном направлении
23	3712722,00	1124374,50	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в западном направлении

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

129

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
24	3712786,00	1124703,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в северо-западном направлении
граница санитарно-защитной зоны куста скважин №502					
25	3715329,00	1124776,50	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в северном направлении
26	3715614,00	1124700,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в северо-восточном направлении
27	3715717,00	1124348,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в восточном направлении
28	3715650,50	1123985,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в юго-восточном направлении
29	3715340,50	1123880,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в южном направлении
30	3715041,00	1123993,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в юго-западном направлении
31	3714940,00	1124350,00	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в западном направлении
32	3715031,50	1124692,50	2,00	на границе СЗЗ	р.т. в северо-западном направлении

Граница территории промплощадки и граница нормативной санитарно-защитной зоны, расчетной площадки и расчетные точки представлены в графической части на листе 3.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, основные результаты расчетов рассеивания, значений концентраций в расчетных точках на границе производственной площадки и границе санитарно-защитной зоны, графическое распределение концентраций загрязняющих веществ, имеющих наибольшую зону рассеивания, приведены в Приложении Р-3 08-2289.2/20С0684-ООСЗ.

Расчетные значения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ представлены в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Расчетные значения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ (с учетом фонового загрязнения)

Загрязняющее вещество		Номер точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
код	наименование		На границе производственной площадки	На границе СЗЗ	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8
Летний период							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19	----	0,2115	6004	5,45	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,3233	----	6008	38,14	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	19	----	0,0009	6004	100,00	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0100	----	6008	100,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)	19	----	0,0019	6004	100,00	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0206	----	6008	100,00	
0330	Сера диоксид	19	----	0,0010	6004	100,00	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0103	----	6008	100,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	19	----	0,0011	6004	100,00	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0114	----	6008	100,00	
0410	Метан	17	----	1,73e-05	6001	39,89	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Устье добывающих нагнетательных скважин Плщ: Кусты 501, 502 Цех:
		6	0,0001	----	0001	86,80	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

130

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Номер точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
код	наименование		На границе производственной площадки	На границе СЗЗ	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8
							Дренажная емкость V=8 м3
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6	1,42e-05	----	0001	86,96	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Дренажная емкость V=8 м3 Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Дренажная емкость V=8 м3
		-	----	----	-	-	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	6	1,21e-06	----	0001	83,74	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Устье добывающих нагнетательных скважин
		-	----	----	-	-	
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	19	----	1,21e-05	6001	35,93	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0001	----	0001	91,07	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	17	----	8,14e-06	6001	35,95	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Устье добывающих нагнетательных скважин Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Дренажная емкость V=8 м3
		6	0,0001	----	0001	92,22	
0621	Метилбензол (Фенилметан)	17	----	5,08e-06	6001	42,72	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Устье добывающих нагнетательных скважин Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Дренажная емкость V=8 м3
		14	2,03e-05	----	0003	100,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	19	----	0,0007	6004	100,00	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0077	----	6008	100,00	
60502	Азота диоксид, серы диоксид	19	----	0,0078	6004	100,00	Плщ: Кусты 501, 502 Цех: Внутренний проезд
		11	0,0835	----	6008	100,00	
Зимний период							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19	----	0,2115	6004	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,3233	----	6008	0,3233	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	19	----	0,0009	6004	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,0100	----	6008	0,0100	
0328	Углерод (Пигмент черный)	19	----	0,0019	6004	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,0206	----	6008	0,0206	
0330	Сера диоксид	19	----	0,0010	6004	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,0103	----	6008	0,0103	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	19	----	0,0011	6004	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,0114	----	6008	0,0114	
0410	Метан	17	----	1,71e-05	6001	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		6	0,0001	----	0001	0,0001	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6	1,15e-05	----	0001	86,63	Плщ: Цех: куст скважин №502
		-	-	----	-	-	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	----	2,85e-06	0001	98,47	Плщ: Цех: куст скважин №502
		5	----	----	----	----	
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	17	----	1,19e-05	6001	36,39	Плщ: Цех: куст скважин №502
		6	0,0001	----	0001	91,21	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	17	----	8,03e-06	6001	36,46	Плщ: Цех: куст скважин №502
		6	0,0001	----	0001	92,38	
0621	Метилбензол (Фенилметан)	17	----	5,04e-06	6001	43,04	Плщ: Цех: куст скважин №502
		14	1,70e-05	----	0003	100,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	19	----	0,0007	6004	100,00	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,0077	----	6008	100,00	
6204	Азота диоксид, серы диоксид	19	----	0,0078	6004	100,00	Плщ: Цех: куст скважин №502
		11	0,0835	----	6008	100,00	
Среднесуточные концентрации							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	25	----	0,0428	6008	6,14	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		3	0,0682	----	6004	41,15	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	-	----	----	----	----	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		-	----	----	----	----	
0328	Углерод (Пигмент черный)	25	----	0,0001	6008	94,78	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		3	0,0007	----	6004	99,58	
0330	Сера диоксид	25	----	0,0012	6008	94,78	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		3	0,0118	----	6004	99,58	

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

131

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Загрязняющее вещество		Номер точки	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
код	наименование		На границе производственной площадки	На границе СЗЗ	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	25	----	0,0002	6008	94,78	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		3	0,0022	----	6004	99,58	
0410	Метан	-	----	----	----	----	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		-	----	----	----	----	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	-	----	----	----	----	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		6	8,83e-06	----	0001	58,98	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	-	----	1,95e-06	0001	85,81	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		6	1,95e-06	----	0001	55,53	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	17	----	1,04e-05	6001	33,79	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		6	0,0001	----	0001	63,69	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	-	----	----	----	----	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		-	----	----	----	----	
0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	----	----	----	----	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		-	----	----	----	----	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	----	----	----	----	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		-	----	----	----	----	
6204	Азота диоксид, серы диоксид	25	----	0,0025	6008	94,78	Плщ: Кусты №501, 502 Цех:
		3	0,0250	----	6004	99,58	
Среднегодовые концентрации							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	25	----	0,1069	6008	6,14	Плщ: Цех: куст скважин №502
		3	0,1704	----	6004	41,15	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	25	----	0,0008	6008	94,78	Плщ: Цех: куст скважин №502
		3	0,0076	----	6004	99,58	
0328	Углерод (Пигмент черный)	25	----	0,0014	6008	94,78	Плщ: Цех: куст скважин №502
		3	0,0141	----	6004	99,58	
0330	Сера диоксид	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		-	----	----	----	----	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	25	----	0,0002	6008	94,78	Плщ: Цех: куст скважин №502
		3	0,0022	----	6004	99,58	
0410	Метан	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		-	----	----	----	----	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		-	----	----	----	----	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		-	----	----	----	----	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	17	----	0,0001	6001	33,79	Плщ: Цех: куст скважин №502
		6	0,0009	----	0001	63,69	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		6	2,03e-05	----	0001	66,80	
0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		7	1,03e-05	----	6001	41,84	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	----	----	----	----	Плщ: Цех: куст скважин №502
		-	----	----	----	----	
6204	Азота диоксид, серы диоксид	25	----	0,0051	6008	94,78	Плщ: Цех: куст скважин №502
		3	0,0514	----	6004	99,58	

Согласно данным таблицы 3.6 максимальные значения приземных концентраций по всем веществам формируются на территории площадки кустов скважин №501, 502. На границе производственной зоны не отмечено превышений ПДК по всем исследуемым веществам. Максимальная концентрация отмечена для азота диоксид (летний/зимний период $S_{max}=0,3233$ ПДК, среднесуточная $S_{max}=0,0682$ ПДК, среднегодовая $S_{max}=0,1704$ ПДК). На границе санитарно-защитной зоны превышение 1 ПДК по всем исследуемым веществам отсутствует. Максимальная концентрация на границе санитарно-защитной зоны наблюдается по азоту

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

диоксид (летний/зимний период $C_{мах}=0,2115$ ПДК, среднесуточная $C_{мах}=0,0428$ ПДК, среднегодовая $C_{мах}=0,1069$ ПДК).

3.2 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод

Период строительства

Обеспечение строительства водой для производственных и противопожарных нужд будет осуществляться от существующих источников водоснабжения, расположенных в вахтовом поселке Повховский (Приложения Н-2, Н-3, Н-4 08-2289.2/20С0684-ООС1).

Расход воды на пожаротушение принимается 5 л/с на основании МДС 12-46.2008 п. 4.14.3. Проектируемые объекты находятся в районе обслуживания 57 ПЧ ФКУ «15 ОФПС ГПС по ХМАО-Югре (договорной)», которая расположена за территорией ЦППН Повховского месторождения, в районе ПКС. Штатная численность личного состава составляет 74 ед. Штатная численность инженерно-инспекторского состава – 3 ед. Количество основной, специальной и вспомогательной пожарной техники – 6 ед.

Обеспечение строительства водой для хозяйственно-бытовых, производственных и противопожарных нужд будет осуществляться от существующих источников водоснабжения, расположенных в существующем вахтовом поселке Повховский. Питьевая вода будет доставляться из г. Когалым (бутилированная промышленного розлива). Утилизация стоков и жидких отходов предусмотрена на лицензированных КОС г. Когалым. Для производственных потребностей на территории размещения временных зданий и сооружений на каждой площадке предусмотрен резервуар $V=5$ м³, в количестве 2 шт. Так же предусмотрена дренажно-канализационная емкость $V=5$ м³, для хозяйственно-бытовых стоков. Установка и монтаж емкостей производится с помощью автокрана, в предварительно разработанный котлован.

Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 пп. 2.4, 4.1-4.6. Норматив водопотребления питьевой воды на 1 чел. – 0,002 м³/сут. Питьевые установки располагаются не далее 75 метров от рабочих мест. Для запаса чистой воды предусмотрено наличие резервуаров (бачков) для чистой питьевой воды, находящихся в гардеробных, пунктах питания, здравпунктах, в местах отдыха работников и укрытиях от солнечной радиации и атмосферных осадков. Для питья предусматривается одноразовая посуда. Кипячение осуществляется при помощи электроприборов (электрочайники).

Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод из вагончиков предусмотрены емкости $V=5$ м³ (2 шт.) и резервуар воды для производственных потребностей $V=5$ м³ (2 шт.).

Нормативы водопотребления указаны согласно СП 30.13330.2020 (приложение 3):

– питьевые установки (сатураторные установки, фонтанчики и другие) располагаются не далее 75 м от рабочих мест. Необходимо иметь питьевые установки в гардеробных,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

пунктах питания, здравпунктах, в местах обогрева и отдыха работников и укрытиях от солнечной радиации и атмосферных осадков;

– работники, работающие на высоте, а также машинисты землеройных и дорожных машин, крановщики и другие, которые по условиям производства не имеют возможности покинуть рабочее место, обеспечиваются питьевой водой непосредственно на рабочих местах;

– на строительных площадках необходимо иметь установки для приготовления кипяченой воды. Для указанных целей допускается использовать пункты питания;

– среднее количество питьевой воды, потребное для одного рабочего, определяется 1,0 – 1,5 л зимой; 3,0 – 3,5 л летом. Температура воды для питьевых целей должна быть не ниже 8 °С и не выше 20 °С.

Определение суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих определено согласно СП 31.13330.2012.

Суточный расход воды на хозяйственно-бытовые нужды Q ($\text{м}^3 / \text{сут}$). определен по формуле:

$$Q = \frac{q \times N \times K_{\text{сут}}}{1000} + q_{\text{э-м}}$$

где q душ-потребность воды на душевые сетки при норме на 1 сетку 500 л/смену ($0,5\text{м}^3$).

q – удельное потребление на хозяйственно-питьевые нужды (25 л в сутки на человека);

N – количество работающих;

$K_{\text{сут}} = 0,7$ – коэффициент суточной неравномерности водопотребления.

Общая потребность в воде на хозяйственно-питьевые нужды составляет:

где Q – суточный расход воды, $\text{м}^3/\text{сут}$,

Общая потребность в воде приведена в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Потребность строительства в воде

Наименование объекта	Максимальная численность работающих в наиболее загруженную смену, человек	Общий потребляемый объем воды, л/смену	Вода для хозяйственно-питьевых нужд, л/смену (25 на 1 человека)	В том числе питьевая, л/смену (2 на 1 человека)	На 1 душевую сетку 5 человек (500 л на душевую сетку в смену)
Обустройство кустовой площадки №501					
1 этап строительства: Обустройство скважин 2.1, 1.1, 1.2, 1.3. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 1-ой позиции скважин	24	3100	600	48	2500
2 этап строительства: Обустройство скважин 1.4, 2.2, 2.3, 3.1. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 2-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000

Взам. инв. №							Иств. № подл.
Подп. и дата							Иств.
08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						Иств.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		134

Наименование объекта	Максимальная численность работающих в наиболее загруженную смену, человек	Общий потребляемый объем воды, л/смену	Вода для хозяйственно-питьевых нужд, л/смену (25 на 1 человека)	В том числе питьевая, л/смену (2 на 1 человека)	На 1 душевую сетку 5 человек (500 л на душевую сетку в смену)
3 этап строительства: Обустройство скважин 1.5, 1.6, 1.7, 1.8. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 3-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000
4 этап строительства: Обустройство скважин 2.4, 2.5, 1.9, 2.6. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 4-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000
5 этап строительства: Обустройство скважин 2.7, 1.10, 1.11, 1.12. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 5-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000
6 этап строительства: Обустройство скважин 3.2, 2.8, 1.13, 1.14. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 6-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000
Обустройство кустовой площадки №502					
1 этап строительства: Обустройство скважин 2.1, 1.1, 2.2 Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 1-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000
2 этап строительства: Обустройство скважин 2.3, 1.2, 1.3, 1.4, 3.1. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 2-ой позиции скважин	24	3100	600	48	2500
3 этап строительства: Обустройство скважин 2.4, 2.5, 2.6, 1.5. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 3-ой позиции скважин	19	1975	475	38	2000
4 этап строительства: Обустройство скважин 1.6, 1.7, 1.8, 2.7. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 4-ой позиции скважин	19	975	475	38	2000
5 этап строительства: Обустройство скважин 2.8, 3.2, 1.9, 1.10. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве 5-ой позиции скважин	19	2475	475	38	2000
6 этап строительства: Обустройство скважин 1.11, 1.12, 2.9, 2.10. Внутриплощадочные инженерные коммуникации и сооружения при обустройстве	19	1975	475	38	2000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

135

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Наименование объекта	Максимальная численность работающих в наиболее загруженную смену, человек	Общий потребляемый объем воды, л/смену	Вода для хозяйственно-питьевых нужд, л/смену (25 на 1 человека)	В том числе питьевая, л/смену (2 на 1 человека)	На 1 душевую сетку 5 человек (500 л на душевую сетку в смену)
6-ой позиции скважин					

Решения по сбору и отводу поверхностных сточных вод

Площадь необходимая для размещения площадки спецтехники и вагон-городка :

- для куста 501 составляет 0,08 га;
- для куста 502 составляет 0,08 га.

Организованный сбор поверхностных сточных вод в летний период осуществляется на площадках спецтехники и вагон-городков. Период строительства в летний период времени по кусту скважин № 501 составляет 6,0 мес., по кусту скважин № 502 – 6,5 мес.

Расчеты среднегодовых и максимальных суточных расходов дождевых и талых стоков произведены по п.п. 7.2.2 СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения» и по методике «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. Дополнения к СП 32.13330.2012» ОАО «НИИ ВОДГЕО» Москва 2014 г.

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод $W_{Г}$, образующихся на площадках в период таяния снега и выпадения дождей, определяется по формуле

$$W_{Г} = W_{д} + W_{т}, \text{ м}^3/\text{год} \quad (10.1)$$

где $W_{д}$, $W_{т}$ – среднегодовой объем дождевых, талых вод.

$$W_{д} = 10 \cdot h_{д} \cdot F \cdot \Psi_{д}, \text{ м}^3/\text{год} \quad (10.2)$$

$$W_{т} = 10 \cdot h_{т} \cdot F \cdot \Psi_{т}, \text{ м}^3/\text{год} \quad (10.3)$$

где $F=0,08$ га – площадь в период строительства площадки для размещения спецтехники и вагон-городка куста скважин №№501,502;

$h_{д}=405$ мм – слой осадков за теплый период года;

$h_{т}= 149$ мм – слой осадков за холодный период года;

$\Psi_{д}$, $\Psi_{т}$ - общий коэффициент стока равный 0,2 для грунтовых поверхностей, коэффициент стока равный 0,6 для водонепроницаемых поверхностей.

Для определения объема емкостей для сбора поверхностных сточных вод определяем максимальный суточный объем стоков.

Максимальный суточный объем поверхностных сточных вод $W_{сут}$ определяется по формуле:

$$W_{сут} = 10 \cdot h_{сут} \cdot F \cdot \Psi_{д}, \text{ м}^3/\text{сут} \quad (10.4)$$

где $h_{сут} = 68$ мм – суточный максимум количества атмосферных осадков.

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

С целью предотвращения загрязнения поверхностных и талых вод в период строительства площадки для размещения спецтехники и вагон-городка выполнены с твердым покрытием из плит ПДН размером 6,0x2,0x0,14м по серии 3.503.1-91 с герметизацией швов битумной мастикой. Покрытие площадок спланировано с уклоном к водоотводному лотку и водосборному приямку.

Сбор и отвод поверхностных ливневых и талых вод с планируемой территории площадок решается открытой системой водоотвода. Объем поверхностных сточных вод от кустовой площадки №501 – 107,63 м³/период, от кустовой площадки №502 – 116,59 м³/период.

В период строительства по границе площадки №501 предусмотрены водоотливные канавы для сбора поверхностных сточных вод в приямок с последующим сбросом в дренажную емкость V=60 м³, в количестве 2 шт., проектом предусмотрен вывоз стоков на КОС -400 Повховского месторождения, по мере накопления.

Для гидравлических испытаний трубопроводов с номинальным давлением более 10 МПа проектной документацией предусмотрено использование технической воды, доставляемой передвижными средствами, из системы поддержания пластового давления от БКНС Повховского месторождения.

После промывки и проведения гидравлических испытаний техническая вода вывозится передвижными средствами на очистные сооружения ДНС Повховского месторождения для последующего применения в системе поддержания пластового давления.

Объем воды для гидроиспытаний:

- куста скважин № 501 составляет 1,6 м³;
- куста скважин № 502 составляет 1,7 м³.

Баланс водопотребления и водоотведения представлен в таблице 3.8.

Таблица 3.8 – Баланс водопотребления и водоотведения

Производство (цех, участок)	Водопотребление, м ³							Водоотведение, м ³				
	Всего	хозяйственно-бытовое			производственное			всего	объем сточной воды, повторно используемой	поверхностные сточные воды	хоз-бытовые сточные воды	безвозвратное потребление
		всего	питьевое	хоз-бытовое	всего	оборотная вода	повторно используемая вода					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<i>Период строительства, м³/период</i>												
КП 501	7243,9	7242,3	111,384	7130,916	1,6	-	1,6	7351,53	1,6	107,63	7242,3	-
КП 502	6074	6072,3	111,384	5960,916	1,7	-	1,7	6190,59	1,7	116,59	6072,3	-

Период эксплуатации

В период эксплуатации объект строительства не является источником образования сточных вод.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							137

3.3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

3.3.1 Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха

Период строительства

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в процессе проведения строительно-монтажных работ необходимо:

- проводить своевременный техосмотр и техобслуживание техники;
- проводить контроль за токсичностью выхлопных газов от строительной техники;
- сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок (завоз вновь устанавливаемого оборудования предусматривается по существующим дорогам).

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

При проведении технического обслуживания дорожных машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ.

Все транспортные средства с дизельным двигателем внутреннего сгорания должны быть оборудованы каталитическим дожигателем выхлопных газов для уменьшения количества выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу. Замена дожигателей должна проводиться регулярно в соответствии с рекомендациями изготовителя для обеспечения эффективности их работы.

В целях уменьшения выбросов в атмосферу автотранспорт и строительная техника должны быть в технически исправном состоянии. Должна строго соблюдаться периодичность планово-предупредительных ремонтов. При перерывах в работе необходимо своевременно глушить двигатели, заправлять технику качественным горючим в соответствии с техническим паспортом и временем года на действующих АЗС (специально оборудованных площадках) за пределами строительной площадки.

Применяемый при строительстве передвижной транспорт должен своевременно проходить контроль выбросов загрязняющих веществ с помощью газоанализаторов. Проверке подвергается не менее 3-5 % техники, выпускаемой на линию ежедневно, т.е. каждый автомобиль проверяется не реже одного раза в месяц, что позволит добиться снижения выбросов оксида углерода на 28 %, углеводородов - на 30 %.

Для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта должны быть снабжены укрытиями.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

138

Период эксплуатации

Для сокращения выбросов и уменьшения негативного воздействия на атмосферу могут быть рекомендованы профилактические и технологические мероприятия.

Профилактические мероприятия, обеспечивающие безаварийную работу оборудования, включают в себя поддержание в полной технической исправности и герметичности емкостей и оборудования.

К технологическим мероприятиям, направленным на сокращение вредных выбросов в атмосферу, относятся:

- применение оборудования во взрывозащищенном исполнении;
- предусматривается герметизированная схема транспорта газа, нефти и конденсата на всем протяжении продукции;
- для сокращения потерь нефти от испарения на подземных емкостях предусмотрена установка дыхательных механических клапанов со встроенными огнепреградителями.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха проектной документацией предусматриваются технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух:

- размещение объектов по степени выделяемых вредных веществ с учетом господствующих ветров;
- применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, как более надежного в эксплуатации;
- оборудование предохранительными клапанами сепараторов, которые работают под давлением;
- применение арматуры класса герметичности «А»;
- дренирование жидкости из технологического оборудования должно производиться только по герметичной, закрытой дренажной системе до полного слива жидкостей в дренажную емкость;
- оснащение производственных блоков системами вытяжной вентиляции для исключения содержания взрывоопасных и вредных паров и газов в помещениях;
- на площадках, где возможно образование взрывоопасных смесей, предусматривается контроль и сигнализация максимально допустимого уровня загазованности;
- молниезащита и заземление технологического оборудования;
- организация контроля за источниками загрязнения атмосферного воздуха.

3.3.2 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						139
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий.

Регулирование выбросов вредных веществ в атмосферу в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предусматривает кратковременное сокращение выбросов, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха, до уровня, наблюдаемого при отсутствии НМУ. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Заказчик не получает предупреждения о повышении уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ. В связи с этим, специальные мероприятия по регулированию выбросов в периоды НМУ не разрабатываются. Для снижения приземных концентраций вредных веществ в атмосфере в периоды НМУ предусматриваются мероприятия организационного характера, соответствующие первому режиму работы предприятий в периоды НМУ. Эти мероприятия носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производственной мощности предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- смещение во времени некоторых технологических процессов, связанных с большим выделением вредных веществ в атмосферу (продувка и чистка оборудования);
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

3.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Оборотное водоснабжение проектными решениями не предусмотрено.

3.5 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

3.5.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов от воздействия проектируемого объекта

С целью рационального использования земель, предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектной документацией предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических,

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

							08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
								140
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата			

технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- при выделении земель под строительство объектов устанавливаются твердые границы отвода, что обязывает не допускать использование земель и повреждать почвенно-растительный покров за пределами отвода;
- выезд строительной техники за полосу отвода земли не разрешается;
- после строительства производится засыпка траншеи, уборка строительного мусора и планировка полосы. Все территории подлежат технической и биологической рекультивации;
- утилизация отходов производства и потребления;
- контроль за обслуживающим автотранспортом по недопущению подтекания топлива, смазочных материалов;
- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

Согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 п. 1.3 целесообразность снятия плодородного слоя почвы и их смеси устанавливаются в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова конкретного региона, природной зоны, типов и подтипов почв и основных показателей почв: содержания гумуса, показателя концентрации водородных ионов (рН солевой вытяжки, водного раствора), содержания поглощенного натрия по отношению к сумме поглощенных оснований, сумме водорастворимых токсичных солей, сумме фракций менее 0,01 мм.

В соответствии с ГОСТ Р 12.3.048-2002 допускается не снимать плодородный слой:

- при толщине плодородного слоя менее 10 см;
- на болотах, заболоченных и обводненных участках;
- на почвах с низким плодородием в соответствии с ГОСТ 17.5.3.05-84, ГОСТ 17.4.3.02-85, ГОСТ 17.5.3.06-85;
- при разработке траншей шириной по верху 1,0 м и менее.

В районе производства работ отмечены участки с техногенно-преобразованным почвенным покровом (коридоры коммуникаций, кустовые площадки, внутри промысловые проезды).

В производство допускаются материалы и изделия только при наличии сертификатов, паспортов или других сопроводительных документов от заводов поставщиков.

3.5.2 Рекультивация нарушенных земель

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ предприятия, учреждения и организации при разработке полезных ископаемых, проведении строительных и других работ обязаны:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

- после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению;
- возместить землепользователям убытки и потери, связанные с изъятием земель для проектируемого объекта.

Рекультивация земель – это комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия, подлежат восстановлению (рекультивации). При разработке мероприятий по восстановлению земель принимаются во внимание вид дальнейшего использования рекультивированных земель, природные условия района, расположение и площадь нарушенного участка, фактическое состояние нарушенных земель.

С целью восстановления нарушенных земель и снижение активности экзогенных геологических процессов (эрозии и дефляции) после завершения строительства проектируемых объектов необходимо проведение определенных защитных мероприятий, которые разрабатываются на основании Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и в соответствии с требованиями существующих нормативных документов.

Согласно ГОСТ Р 59060-2020 осуществляется выбор направлений рекультивации нарушенных земель и видов их использования. Так как земли, арендуемые под строительство и дальнейшую эксплуатацию объектов, принадлежат к лесным участкам (лесные и нелесные земли) направление рекультивации принято лесохозяйственное.

При выборе направлений рекультивации, с учетом характера нарушения земель, были учтены требования Постановления Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель», ГОСТ Р 59060-2020; ГОСТ Р 59057-2020.

Согласно ГОСТ Р 59057-2020, рекультивационные работы осуществляются в два этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации проводится на всей нарушенной при строительстве кустов скважин №501, 502 площади земель лесного фонда Сургутского района.

Проектом рассмотрена рекультивация земель лесного фонда площадью 22,3172 га. Площадь земель лесного фонда для краткосрочной аренды составляет 13,1513 га, для долгосрочной аренды – 9,1659 га.

Рекультивация земель по окончании строительства

Все нарушенные в период строительства земли подлежат восстановлению (рекультивации). Земельные участки рекультивируются по окончании периода строительства.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Главной целью технической рекультивации является приведение земель в состояние пригодное для восстановления почвенно-растительного покрова естественным путем или для последующего проведения биологического этапа рекультивации.

Технический этап рекультивации на отводимых территориях под проектируемые объекты состоит из следующих видов работ:

- очистка территории от строительного мусора, металлолома, вывоз отходов;
- планировка нарушенной территории по окончании работ, обеспечивающая свободный проход машин и механизмов.

Очистка территории от мелкого металлолома, ветоши и прочего мусора с их вывозом учитывается нормами накладных расходов.

Площадь земель, на которой осуществляется технический этап рекультивации, составляет 13,1513 га.

Согласно технологии строительства и мероприятий, направленных на сохранение целостности почвенно-растительного покрова строительные работы будут проводиться в зимний период, значительное нарушение почвенно-растительного покрова исключено, биологическая рекультивация на площади аренды под линейные коммуникации (лесных и нелесных землях) не проводится, оставляется на самозарастание и самовосстановление.

Нелесные земли (болото) остаются под самозарастание, земли, занятые лесной растительностью – самовосстановление.

Площадь земель, оставляемых по проекту рекультивации земель под самозарастание и самовосстановление, составляет 13,1513га.

Рекультивация земель по окончании эксплуатации

По окончании эксплуатации месторождения (или участка месторождения) арендатор обязан произвести возврат земель, приведенных в состояние, близкое к исходным природным условиям.

После эксплуатации проектируемых объектов проводится рекультивация нарушенных земель лесного фонда.

В соответствии с требованиями ГОСТ Р 59057-2020, ГОСТ 17.4.3.02-85, ГОСТ 17.5.3.06-85, ВСН 014-89 проведение технической рекультивации на объектах после прекращения деятельности и демонтажа должно включать проведение следующих мероприятий:

- очистка территории от строительного мусора, металлолома, вывоз отходов;
- планировка нарушенной территории по окончании работ, обеспечивающая свободный проход машин и механизмов.

Рекультивация земель долгосрочной аренды площадью 9,1659 га может быть проведена по окончании срока аренды в случае ее непродления или досрочно при ликвидации намеченных проектом объектов обустройства, с целью приведения земель в состояние

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

						08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							143
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

пригодное для дальнейшего использования, защиты земель от ветровой и водной (атмосферные осадки, талые воды) эрозии.

Техническая рекультивация

Технический этап рекультивации включает в себя:

- уборку территории от мусора;
- планировку и оположивание поверхности;
- приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси (торфа – 70 %, песка – 30 %)

Биологическая рекультивация

Биологическая рекультивация проводится на территории, отведенной под кустовую площадку и линейные объекты, площадью 9,1659 га. На данной территории предусмотрено естественное самозаростание (самовосстановление), посев травосмеси и посадка черенков ивы.

Приемка земель производится комиссионно, в течение вегетационного периода с июня по сентябрь, когда можно точно определить состояние почвы и растительного покрова.

Комиссия назначается в соответствии с приказом Департамента лесного хозяйства по ХМАО-Югре. В состав комиссии включаются представители землеустроительных, природоохранных, лесохозяйственных органов.

При приемке рекультивированных земельных участков рабочая комиссия проверяет:

- соответствие выполненных работ утвержденному проекту рекультивации;
- качество планировочных работ;
- полноту выполнения требований экологических, агротехнических, санитарно-гигиенических, строительных и других нормативов, стандартов и правил в зависимости от вида нарушения почвенного покрова и дальнейшего целевого использования рекультивированных земель;
- качество выполнения мелиоративных, противоэрозионных и других мероприятий, определенных проектом или условиями рекультивации земель;
- наличие на участке строительных и других отходов.

Объект считается принятым после утверждения Председателем Постоянной комиссии акта приемки-сдачи рекультивированных земель.

По результатам обследования рекультивированных земель комиссия вправе продлить (сократить) срок восстановления земель (биологический этап), установленный проектом рекультивации, или внести предложения об изменении целевого использования сдаваемого участка в порядке, установленном лесным и земельным законодательством.

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

Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности в период проведения работ на окружающую среду обусловлено:

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						144
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

- количественными и качественными характеристиками образующихся отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов);
- условиями накопления отходов на участке проведения работ;
- условиями транспортирования отходов к местам размещения, включающее: утилизацию, обезвреживание и размещение.

Последовательность приоритетных направлений в области обращения с отходами:

- максимальное использование исходных сырья и материалов;
- предотвращение образования отходов;
- сокращение образования отходов и снижение класса опасности отходов в источниках их образования;
- обработка отходов;
- утилизация отходов;
- обезвреживание отходов.

Учету подлежат все виды образовавшихся, утилизированных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов.

Подрядчик несет ответственность за своевременную погрузку-выгрузку, транспортирование и передачу отходов для утилизации, обработки, обезвреживания или – в пределах установленных для предприятия лимитов – размещения отходов на объектах размещения отходов, внесенных в ГРОРО.

Подрядная организация, определенная на основании тендера, перед началом строительных работ обязана оформить все необходимые разрешительные документы, включая договор на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов. Твердые коммунальные отходы и строительный мусор могут передаваться по договору, заключенному Подрядчиком на специализированный полигон регионального оператора по обращению с отходами АО «Полигон ЛТД» (номер лицензии Л020-00113-86/00104253, номер ГРОРО 86-00588-3-00870-311214, приказ №870 от 31.12.2014). Полигон расположен по адресу ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут (61.315270° 73.041954°). Перечень и коды принимаемых АО «Полигон ЛТД» отходов доступен для общественности на сайте Росприроднадзора <https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/5007642/profile>.

В период проведения работ образуются отходы производства и потребления, неоднородные по составу и классу опасности.

Отходами производства являются остатки сырья, материалов, веществ, изделий, предметов, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства, а также вновь образующиеся в процессе производства попутные вещества, не находящие применения.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						145
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Отходами потребления являются остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров (продукции или изделий), частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного или личного потребления (жизнедеятельности), использования или эксплуатации.

Отходы к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду относятся на основании критериев в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 04.12.2014 г. N 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».

Основным элементом в стратегии обращения с отходами является накопление отходов на специально оборудованных площадках в пределах строящегося объекта с последующим постоянным размещением не утилизируемых отходов на полигоне.

Подразделения предприятия, имеющие отходы производства и потребления, в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» обязаны выполнять следующие мероприятия:

- соблюдать действующее экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила при обращении с отходами, принимать меры обеспечивающие охрану окружающей среды и сбережение природных ресурсов;

- осуществлять раздельное накопление образующихся отходов по их видам, классам опасности и другим признакам с тем, чтобы обеспечить их утилизацию, обезвреживание или последующее размещение;

- обеспечивать условия, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей при необходимости временного накопления производственных отходов на промышленной площадке (до момента утилизации отходов в последующем технологическом цикле или направления на объект для размещения);

- вести достоверный учет наличия, образования, утилизации и размещения всех отходов производства и потребления;

- образование, сбор, накопление, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение отходов являются неотъемлемой составной частью технологических процессов, в ходе которых они образуются;

- транспортирование отходов должно осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам;

- размещение отходов допускается только при наличии на предприятии Лимитов на размещение отходов, выданных органами Росприроднадзора на объектах размещения отходов, внесенных в ГРОРО.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Предельное накопление количества отходов на территории предприятия, которое одновременно допускается размещать на его территории, определяется разработчиком проекта и утверждается природоохранным органом в каждом конкретном случае на основе баланса материалов, результатов инвентаризации отходов с учетом их макро - и микросостава, физико-химических свойств, в том числе агрегатного состояния, токсичности.

Предельное накопление отходов на территории предприятия, определяется на основании санитарных правил и экологических требований, в том числе объемом места накопления и предельным временем накопления отхода и его передачей на размещение (на срок не более 11 мес.).

3.6.1 Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды

Проектной документацией предусмотрены надлежащие, обеспечивающие охрану окружающей среды меры по обращению с отходами производства и потребления. Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих. Проектной документацией предусмотрено:

- накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;
- соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;
- исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;
- предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для использования (переработке) на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;
- ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

3.7 Мероприятия по охране недр

Закон РФ от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах» содержит правовые и экологические основы комплексного рационального использования и охраны недр, обеспечивает защиту интересов государства и граждан РФ, а также прав пользования недрами.

Оформление, регистрация и выдача лицензии на пользование недрами осуществляется федеральными органами управления государственным фондом недр или его территориальным подразделением.

Основными требованиями по использованию недр является обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр, а также

Взам. инв. №							08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
								147
Подп. и дата							08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист

предотвращение загрязнения недр при проведении работ, соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземных сооружений (скважин).

Пользователи недр обязаны обеспечить выполнение стандартов (норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

При возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами, руководители предприятий обязаны немедленно приостановить работы, обеспечить транспортировку людей в безопасное место и незамедлительно информировать об этом соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления.

Для защиты от возможного проникновения загрязняющих веществ необходимо предусматривать:

– применение труб, материалов и арматуры соответствующей климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчетной минимальной температуре;

– механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);

– герметичность затворов установленной запорной арматуры соответствует классу «А»;

– постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектом являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль за охраной недр и окружающей среды осуществляется организацией, выполняющей данный вид работ.

Предусмотренные проектом технические решения обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние недр и окружающей среды.

3.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

3.8.1 Мероприятия по охране объектов растительного мира и среды их обитания

В период реконструкции, строительства объектов в целях охраны растительного и животного мира необходимо обеспечение контроля за строгим соблюдением экологических норм и правил на всех этапах строительства.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						148
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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 строительно-монтажных средств;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.
 - 1) технический этап рекультивации;
 - 2) биологический этап рекультивации;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и 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 сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений на территории района работ не было встречено растений, занесенных в Красные книги. Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается в результате существующего освоения территории.

Мерой охраны таких объектов может служить минимальное механическое нарушение местообитаний и уничтожение почвенно-растительного покрова.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений:

- до начала работ по строительству ознакомить рабочих с видовым составом Краснокнижных видов растений района производства работ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

- в случае обнаружения при производстве работ растений, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югра, Тюменской области, необходимо известить о данном факте департамент недропользования и экологии, для согласования проведения мероприятий по сохранению;

- не допускать несанкционированный сбор «краснокнижных» видов растений в районе производства работ, с назначением ответственного лица за соблюдением законодательства в сфере их сохранения;

- запрет на их хозяйственное использование.

Основным фактором нарушения растительности на территории лицензионного участка является вырубка леса. Согласно данных раздела 08-2289.2/20С0684 – ПЗУ вырубка будет производится на площади 5,25 га куста скважин №501 лесных земель (эксплуатационные леса) и 7,25 га куста скважин №502. Нарушению в период строительства проектируемого объекта подвергается территория площадью всего отвода.

Деловая древесина, полученная в результате вырубки, складировается на площадках для складирования древесины. Деловая древесина является собственностью Российской Федерации.

Пни и порубочные остатки в виде сучьев и вершков подлежат измельчению и размещению на полигоне ТБО.

После завершения строительных работ нарушенная территория подлежит обязательной рекультивации и благоустройству.

В качестве мероприятия по охране растительного мира данным проектом предусматривается выполнение работ по лесовосстановлению или лесоразведению в границах территории соответствующего субъекта Российской Федерации на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений, согласно ч. 1 ст. 63.1 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200; приложения № 2 к приказу Минприроды России от 4 декабря 2020 года № 1014.

Определение стоимости на проведение лесовосстановительных работ выполнено на основании данных о площади и стоимости саженцев хвойных пород, а так же стоимости посадочных работ приведенных в п. 4.3.

3.8.2 Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания

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);

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата		150

- 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.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- выполнение строительно-монтажных работ ведется максимально в зимний период (в период отсутствия миграции);
- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;
- 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.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, при проведении маршрутных наблюдений на территории района 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.

Мерой охраны таких объектов может служить минимальное механическое нарушение местообитаний и уничтожение почвенно-растительного покрова.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных животных:

- в случае обнаружения при производстве работ гнезд или животных, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югра, Тюменской области, необходимо известить о данном факте департамент недропользования и экологии, для согласования проведения мероприятий по сохранению;
- охрана мест гнездования и минимизация действия фактора беспокойства с мая по август включительно;
- в гнездовое время с мая по 1 сентября запретить использование ставных сетей, а также лов рыбы удочкой возле сплави, где располагаются гнезда;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

- охрану животных от истребления, гибели;
- полный запрет охоты на редкие виды.

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.

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

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций в нефтегазовом комплексе, а именно в границах рассматриваемой территории нефтегазодобывающего месторождения, являются нарушения технологических процессов, технические ошибки обслуживающего персонала, нарушение правил техники безопасности, отключение систем энергоснабжения, водоснабжения, природные явления, повреждение объектов техникой и т.д.

Технические решения, предусмотренные проектной документацией, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов, нанесению минимального ущерба окружающей среде.

В целях предотвращения аварий и уменьшения последствий в случае их возникновения на объектах необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- предусмотрен входной контроль трубной продукции;
- полная герметизация технологических процессов;
- выбор материального исполнения оборудования, арматуры и труб производить на основании характеристик транспортируемых сред и условий эксплуатации;
- выбор сортамента труб производится на основании выполненных гидравлических расчетов и расчетов на прочность;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									152
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

- периодическим проведением внутритрубной диагностики и выполнением предупредительных ремонтов наиболее ответственных участков трубопроводов, квалифицированным персоналом, соблюдающим правила техники безопасности;
- размещение технологического оборудования на открытых площадках с обеспечением необходимых (по нормам) проходов, площадок для обслуживания и ремонта;
- установка в наиболее опасных местах автоматических сигнализаторов состояния воздушной среды;
- использовать минимальное количество фланцевых соединений, предусмотреть контроль сварных соединений неразрушающими методами;
- предусмотреть проверку на прочность и герметичность трубопровода после монтажа;
- предусмотреть высокий уровень автоматизации и телемеханизации основных технологических процессов;
- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности;
- материалы прокладок и монтаж фланцевых соединений обеспечивают определенную степень герметичности разъемных соединений в течение межремонтного периода эксплуатации технологической системы;
- полный (100%) контроль сварных соединений неразрушающим методом;
- контроль за ведением технологического процесса, применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающий возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающий минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- использование системы текущего контроля утечек в трубопроводах;
- молниезащита и защита от статического электричества металлических конструкций, технологических трубопроводов и аппаратов.

3.10 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции

Согласно разделу 08-2289.2/20С0684-ИЭИ проектируемые кустовые площадки расположены за пределами водоохраных зон ближайших водных объектов.

Мероприятия по охране водных ресурсов при строительстве проектируемого объекта:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									153
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;
- с целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль;
- все производственные и бытовые сточные воды после очистки утилизируются;
- в зоне работы транспорта и строительной техники не разрешается слив ГСМ. Все строительные и дорожные машины снабжены поддонами для улавливания ГСМ в период их заправки;
- своевременный и правильный сбор и накопление производственных и бытовых отходов;
- санкционированный вывоз отходов в специальные места хранения и утилизации;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.
- после завершения строительства предусмотрена рекультивация земель, нарушенных в процессе строительства.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным. Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

Мероприятия по охране водных ресурсов эксплуатации проектируемого объекта:

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.
- все виды отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых объектов, собираются в контейнерах на специально отведенных и оборудованных площадках с последующим вывозом на утилизацию.

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

При устройстве инженерной защиты от затопления следует определять целесообразность и возможность одновременного использования сооружений и систем

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						154
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

инженерной защиты в целях улучшения водообеспечения и водоснабжения, эксплуатации промышленных и коммунальных объектов, а также в интересах энергетики, транспорта, сельского, лесного, рыбного и охотничьего хозяйств, мелиорации, рекреации и охраны природы, предусматривая в проектах возможность создания вариантов сооружений инженерной защиты многофункционального назначения.

В целях сокращения отрицательного воздействия на водную среду при производстве работ в границах водоохранной зоны запрещается:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- 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;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов, (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территории портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых осуществляются 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 статьёй 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года №2395-1 «О недрах».

В границах водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							155
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранной зоны устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

В границах прибрежных защитных полос наряду с вышеперечисленными ограничениями запрещается:

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

При необходимости для обозначения и закрепления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос устанавливаются специальные информационные знаки, которые утверждаются Министерством природных ресурсов и экологии РФ (п. 8 Постановления Правительства РФ «Об утверждении Правил установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов» от 10 января 2009 г. № 17).

Для исключения попадания загрязненных вод со строительной площадки в грунтовые воды и загрязнения поверхностного стока предусмотрены следующие мероприятия - строительные машины для проведения ремонта и технического обслуживания вывозятся на СТО. На строительной площадке предусмотрено наличие контейнера ТБО для сбора и дальнейшей утилизации строительного мусора, а также биотуалета.

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.

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).

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

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							156
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

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

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

3.11.1 Предложения к программе экологического мониторинга

Основанием для проведения работ по производственному экологическому мониторингу являются требования Федерального Закона «Об охране окружающей среды», Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ №999 от 01.12.2020 г, Постановления Правительства Российской Федерации от 9.08.2013 №681.

Экологический мониторинг – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Целью проведения экологического мониторинга проектируемого объекта является получение наиболее полной информации о состоянии и причинах загрязнения окружающей среды в районе размещения проектируемых объектов и принятия своевременных мер по устранению нарушений.

В задачи мониторинга производственного объекта входит:

- количественная и качественная оценка степени влияния проектируемых объектов на компоненты окружающей среды;
- наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей природной среды в зоне влияния проектируемых объектов;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки проекта экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

Взам. инв. №						Лист
Подп. и дата						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ
Инв. № подл.						

Полученные результаты накапливаются и анализируются в отделе охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Данные экологического мониторинга необходимы для принятия решений в области обеспечения экологической безопасности нефтедобычи и разработки мер по смягчению негативных для окружающей среды последствий эксплуатации лицензионного участка.

Объектами регулярных наблюдений за характером изменения компонентов окружающей среды района работ являются:

- атмосферный воздух;
- снежный покров;
- поверхностная вода;
- донные отложения;
- почвенный покров;
- подземные (грунтовые) воды;
- животный мир;
- растительный покров.

Перечень исследуемых загрязняющих веществ и периодичность отбора проб принимаются согласно Постановления Правительства ХМАО-Югры № 485-п от 23.12.2011 г. (с изм. от 21.03.2014 г.) «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков ...».

Проект экологического мониторинга разрабатывается на основании и с учетом требований действующего законодательства:

Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002; Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999; Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»

№ 52-ФЗ от 30.03.1995;

Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006; Земельного Кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001.

В соответствии со ст. 4 закона РФ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 объектами охраны окружающей среды от загрязнения, истощения, деградации, порчи, уничтожения и иного негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности являются:

- земли, недра, почвы;
- поверхностные и подземные воды;
- леса и иная растительность, животные и другие организмы и их генетический фонд;

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

						08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							158
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата		

- атмосферный воздух, озоновый слой атмосферы и околоземное космическое пространство.

На основании ст. 67 данного закона, в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды и обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов необходимо субъектам хозяйственной и иной деятельности осуществлять производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль).

Согласно ст. 73 Земельного Кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 (ред. от 30.12.2015) производственный земельный контроль осуществляется землепользователем в ходе осуществления хозяйственной деятельности на земельном участке, сведения об организации которого предоставляются в специально уполномоченные органы государственного земельного контроля.

В соответствии со ст. 36 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 (ред. от 01.01.2017) государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (федеральный государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (региональный государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов) (ст. 36 Водного кодекса РФ). В соответствии со ст. 55 Водного кодекса РФ при использовании водных объектов физические и юридические лица обязаны осуществлять мероприятия по охране водных объектов.

На основании ст. 24 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 (ред. от 13.07.2015) государственный контроль должен обеспечить соблюдение стандартов, нормативов, правил и иных требований охраны атмосферного воздуха, в том числе проведения производственного контроля. В соответствии с требованиями ст. 25 данного закона юридические лица, имеющие источники вредного химического, биологического и физического воздействия на состояние атмосферного воздуха должны осуществлять его производственный контроль.

Проведение исследования по изучению состояния компонентов природной среды в районе размещения проектируемых объектов позволит получить информацию об уровне загрязнения, степени влияния производственных работ и сделать выводы об экологической ситуации, а также прогнозировать ее развитие, оценить необходимость природоохранных и природовосстановительных мероприятий по отдельным компонентам природной среды.

Для установления степени загрязненности территории проводятся площадные исследования по изучению почв, водных объектов, донных отложений, атмосферного воздуха и снежного покрова. Площадки отбора проб закладываются с учетом наличия основных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

источников антропогенного воздействия на исследуемую территорию. На местности организуются пункты отбора проб, которые обозначаются опознавательными знаками из материалов, исключающих случайное повреждение.

Производственный экологический мониторинг осуществляется в несколько этапов:

На первом (подготовительном) этапе закладываются на местности контрольные площадки отбора проб компонентов природной среды с учетом: рельефа, дренированности территории, почв и растительного покрова и размещения проектируемых объектов на территории производства работ.

На втором (производственном) этапе отбираются пробы компонентов окружающей природной среды (атмосферный воздух, снежный покров, почвогрунты, донные отложения, поверхностные и подземные воды, замеры радиации). На каждую пробу заполняется сопроводительный талон, где фиксируется информация о номере пробы, дате ее отбора и т.д. Отобранные компоненты природной среды анализируются в лаборатории, получившей государственную аккредитацию в системе Госстандарта РФ.

На третьем (заключительном) этапе на основе полученных результатов физико-химических анализов осуществляется оценка состояния исследуемой территории, и составляется отчет, который позволит наметить мероприятия по сохранению природной среды.

Для хранения, анализа и отображения информации о состоянии окружающей среды, полученной в ходе проведения работ по экологическому мониторингу, рекомендуется использовать электронные банки данных и ГИС на базе программных продуктов совместно с MapInfo или Arc/Info. Основой картографической части ГИС должны служить топографическая карта масштаба 1:25000–1:50000 в общегеографической системе координат. В состав графической части ГИС необходимо включить следующие векторные слои – гидросеть, растительность (лес, болото), поверхностный сток, почвенный покров, водоразделы, существующие и проектируемые технологические объекты обустройства (автодороги, кустовые площадки, коридоры коммуникаций и т.д.) и пункты контроля состояния компонентов природной среды.

Данным проектом не предусматривается расширение сети локального экологического мониторинга.

Контроль при аварийных ситуациях. Оперативный контроль обстановки в зоне аварии организуется на базе подсистем производственного контроля и локального экологического мониторинга, которые в свою очередь организуются в порядке, установленном действующим законодательством.

Проведение контрольных наблюдений при аварийных ситуациях регламентируется:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

согласованию с контролирующими органами, организовываются дополнительные наблюдения на данном участке через 10, 30 и 60 дней и принимаются меры по снижению поступления загрязняющих веществ до фонового уровня (ГОСТ 17.1.3.12-86).

Информацию о превышении концентраций загрязняющих веществ в отобранных пробах, а также местоположении аварий и мерах по их устранению предоставляется контролирующим и природоохранным органам.

Мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций выполняются согласно имеющегося на предприятии регламента.

В случае возникновения аварийных ситуаций проводится отбор проб всех компонентов окружающей среды. Периодичность отбора проб приведена в таблице 3.9.

Таблица 3.9 – Периодичность отбора проб компонентов природной среды при авариях

Компоненты природной среды	Периодичность отбора проб при авариях	Методика отбора проб
1	2	3
Атмосферный воздух	При обнаружении повышенных концентраций одного из анализируемых веществ, осуществляется повторный отбор в данной точке. В случае подтверждения данных анализов об увеличении содержания загрязняющих веществ, проводится детальное обследование данного участка для выяснения причин загрязнения	РД 52.44.2-94
Снежный покров		РД 52.44.2-94
Почвенный покров		ГОСТ 17.4.4.02-2017; ГОСТ 17.4.3.01-2017 ГОСТ 17.1.5.01-80
Поверхностные воды	В случае возникновения аварийных ситуаций, сопровождающихся попаданием загрязняющих веществ в водоток, дополнительно проводится отбор проб, выше и ниже места аварии, с проведением химических анализов по сокращенной программе. При аварийных разливах нефти, не сопровождающихся непосредственным попаданием загрязнителей в водоток, проводится дополнительный ежемесячный отбор проб из водного объекта, на водосборной площади которого произошла авария (анализ проб по сокращенной программе)	ГОСТ 31861-2012
Подземные воды	При обнаружении повышенных концентраций одного из анализируемых веществ, осуществляется повторный отбор в данной точке. В случае подтверждения данных анализов об увеличении содержания загрязняющих веществ, по согласованию с контролирующими органами, организовываются дополнительные наблюдения на данном участке через 10, 30 и 60 дней и принимаются меры по снижению поступления загрязняющих веществ до фонового уровня	ГОСТ 31861-2012

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

162

Мониторинг атмосферного воздуха

Для получения информации об уровне загрязнения атмосферы при строительстве апробирование атмосферного воздуха рекомендуется осуществлять в северо-восточном направлении (преимущественное направление ветра юго-западное) от места максимального скопления строительной техники на площадке строительства.

Перечень контролируемых компонентов: метан, оксид углерода, диоксид серы, оксид азота, диоксид азота, взвешенные вещества, сажа.

Периодичность отбора проб – 1 раз в период строительства в момент пребывания максимального количества строительной техники на площадке.

Количество точек отбора – по 1 в районе кустовых площадок.

Мониторинг снежного покрова

Для получения информации об уровне загрязнения атмосферных осадков (снежный покров) апробирование осуществляется в точке отбора проб воздуха. Перечень контролируемых компонентов: рН, ионы аммония, нитраты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный.

Периодичность отбора проб – 1 раз в период строительства в момент пребывания максимального количества строительной техники на площадке.

Количество точек отбора – по 1 в районе кустовых площадок.

Мониторинг почв

Для определения степени загрязненности почв точки отбора проб рекомендуется располагать на расстоянии 50-100 м от проектируемого объекта, что позволяет обнаружить изменения химического состава почв от воздействия проектируемых объектов.

Количество точек отбора – по 1 в районе кустовых площадок. Пробы почв отбираются из верхних горизонтов до глубины 50 см.

Перечень контролируемых компонентов: рН солевой вытяжки, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

Периодичность отбора проб – 2 раза в период строительства: во время строительных работ и после завершения строительства.

Мониторинг подземных (грунтовых) вод

Наблюдения за качеством подземных вод необходимо проводить путем отбора и анализа проб воды в контрольной точке из прикопок на глубине вскрытия грунтовых вод (верховодки) или с помощью малогабаритных передвижных буровых установок.

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

Направление грунтового потока определяется по направлению поверхностного стока, который совпадает с грунтовым.

Количество точек отбора – по 1 в районе кустовых площадок.

Перечень контролируемых компонентов: рН, БПКполн., ионы аммония, нитраты, хлориды, сульфаты, фосфаты, АПАВ, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы, железо общее, марганец, свинец, никель, хром VI валентный, медь, ртуть, токсичность острая.

Периодичность отбора проб – 2 раза в период строительства: во время строительных работ и после завершения строительства.

Мониторинг растительного покрова

Целью мониторинга растительного покрова является оценка соблюдения параметров расчистки землеотвода от растительности и оценка возможной деградации и загрязнения растительного покрова на территориях, прилегающих к землеотводу.

Контролируемыми параметрами при оценке состояния растительного покрова на участках, прилегающих к землеотводу, являются:

- соблюдение границ установленного землеотвода;
- видовой состав и количественные показатели растительного покрова у границ землеотвода;
- наличие участков деградированной растительности, гарей, вырубок; захламленных и замусоренных участков.

Мониторинг состояния растительного покрова рекомендуется проводить путем маршрутного обследования на границе землеотвода и прилегающих участках после завершения строительства проектируемых объектов.

В период проведения полевых работ, редкие виды растений встречены не были.

На основании анализа картографического материала, («Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа – животные, растения, грибы» / Екатеринбург, 2013 г., Атлас ХМАО, карта Растительности, (масштаб 1:5 000 000), на рассматриваемой территории отсутствуют редкие виды растений, занесенные в Красную книгу ХМАО. Ближайшее произрастание редких видов растений, в том числе включенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры: аскорине торфяная, возможно на расстоянии не менее 20 км от участка производства работ.

Мониторинг животного мира

Целью мониторинга животного мира суши является оценка возможной деградации и загрязнения местообитаний наземных животных, гибели отдельных особей, появления синантропных видов на территориях, прилегающих к землеотводу.

Контролируемыми параметрами при оценке состояния животного мира на участках, прилегающих к землеотводу, являются

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

- состояние местообитаний (наличие нарушенных территорий, гарей, вырубок, захламленных и замусоренных участков);
- факты присутствия животных;
- наличие синантропных видов (бродячих собак);
- наличие фактов охоты.

Мониторинг состояния животного мира рекомендуется проводить путем маршрутного обследования на границе землеотвода и прилегающих участках после завершения строительства проектируемых объектов.

На территории Сургутского района возможно обитание редких видов млекопитающих, а именно:

- северный кожанок. Статус. 3 категория. Редкий вид.
- двухцветный кожан. Статус. 3 категория. Редкий вид.
- лесной северный олень. Статус. 3 категория. Редкий вид.

Среди земноводных из редких видов в районе встречается сибирская лягушка (редкие популяции на северной и западной границах ареала).

Среди насекомых можно встретить медведицу менетри (внесена в Красную книгу ХМАО-Югры) и шмеля шренка – широко распространенные, но крайне редкие и малочисленные виды.

На территории Сургутского района возможно обитание редких видов млекопитающих, а именно:

- северный кожанок. Статус. 3 категория. Редкий вид.
- двухцветный кожан. Статус. 3 категория. Редкий вид.
- лесной северный олень. Статус. 3 категория. Редкий вид.

Среди земноводных из редких видов в районе встречается сибирская лягушка (редкие популяции на северной и западной границах ареала).

Среди насекомых можно встретить медведицу менетри (внесена в Красную книгу ХМАО-Югры) и шмеля шренка – широко распространенные, но крайне редкие и малочисленные виды.

В региональную Красную книгу включены 11 объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, среди них: черный аист, краснозобая казарка, пискулька, малый лебедь, большой подорлик, степной лунь, орлан-белохвост, скопа, сапсан, кулик-сорока, филин.

В период проведения полевых работ, редкие виды животных встречены не были.

На основании анализа картографического материала, («Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа – животные, растения, грибы» / Екатеринбург, 2013 г., Атлас ХМАО), на рассматриваемой территории отсутствуют редкие виды животных, занесенные в

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
										165
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

Красную книгу ХМАО. Ближайшее местообитание одного из редких видов птиц, в том числе включенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры: двухцветный кожан, возможно на расстоянии 30 - 35 км от участка производства работ.

3.11.2 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Производственный экологический контроль (ПЭК), в соответствии со статьей 67 Федерального Закона Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

Задачами ПЭК являются:

- выявление и предотвращение нарушений законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования;
- обеспечение соблюдения организацией, ведущей производственные работы, требований нормативно-правовых и нормативно-технических актов в области охраны окружающей среды и природопользования;
- обеспечение соблюдения организацией, ведущей производственные работы, проектных решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за ведением документации по охране окружающей среды.

В соответствии со ст. 1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» экологический мониторинг — это комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов.

Требования к содержанию, порядок и сроки представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля представлены в Приказе от 28 февраля 2018 г. № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

На основании ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ, в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды и обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов необходимо субъектам хозяйственной и иной деятельности осуществлять производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						Лист
															166

Согласно ст. 73 Земельного Кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 производственный земельный контроль осуществляется землепользователем в ходе осуществления хозяйственной деятельности на земельном участке, сведения об организации которого предоставляются в специально уполномоченные органы государственного земельного контроля.

В соответствии со ст. 95 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 в целях предупреждения и устранения загрязнения водных объектов определяются источники их загрязнения, которые негативно влияют на состояние дна и берегов рек и озер. Государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (федеральный государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (региональный государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов) (ст. 36 Водного кодекса РФ). В соответствии со ст. 55 Водного кодекса РФ при использовании водных объектов физические и юридические лица обязаны осуществлять мероприятия по охране водных объектов.

На основании ст. 24 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г. государственный контроль должен обеспечить соблюдение стандартов, нормативов, правил и иных требований охраны атмосферного воздуха, в том числе проведения производственного контроля. В соответствии с требованиями ст. 25 данного закона юридические лица, имеющие источники вредного химического, биологического и физического воздействия на состояние атмосферного воздуха должны осуществлять его производственный контроль.

Постановление Правительства ХМАО-Югры № 485-п от 23.12.2011 г. определяет порядок организации и ведения локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Процедура разработки проекта экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей. Организационно-технические моменты разработки проекта экологического мониторинга, с привлечением специализированных организаций, решает предприятие, занимающееся эксплуатацией проектируемого объекта, которым является ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз».

Основной целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и подземных (грунтовых) вод, атмосферного воздуха в районе размещения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

До начала строительства производится сбор и обобщение информации об уровнях фоновом состоянии природной среды в зоне возможного влияния объекта – предстроительный мониторинг. В качестве исходных данных о фоновом состоянии окружающей среды используются результаты исследований, проведенные на этапе экологических изысканий.

Согласно п. 5 ст. 67 Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ при осуществлении производственного экологического контроля измерения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в обязательном порядке производятся в отношении загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (маркерные вещества).

Экологический мониторинг состояния окружающей среды планируется проводить в период:

- производства работ, что повысит эффективность обнаружения негативных тенденций и позволит на более ранней стадии принять оперативные меры по предотвращению возникновения опасных экологических ситуации;
- эксплуатации объекта.

На стадии эксплуатации объекта организация наблюдательной сети будет организована в рамках действующей системы локального экологического мониторинга лицензионного участка.

По окончании мониторинговых наблюдений за всеми компонентами природной среды в первый год необходимо провести сравнительный анализ полученных данных с результатами инженерно-экологических изысканий. Сравнение результатов позволит откорректировать качественный и количественный состав наблюдений и местоположение пунктов мониторинга.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

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 кустов скважин №501 и 502 максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимые нормативы для воздуха населенных мест, а также территория расположения объектов значительно удалена от населенных пунктов (ближайшим крупным населенным пунктом является город Радужный расположенный в 61 км на юго-восток) производственный экологический контроль за загрязнением атмосферы будет осуществляться расчетно-балансовым методом при проведении инвентаризации источников выбросов.

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							168
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Забор водных ресурсов из водных объектов и сброс сточных вод в водные объекты при эксплуатации кустов скважин №501 и 502 осуществляться не будет.

На основании вышеизложенного на кустах скважин №501 и 502 не проводятся мероприятия по контролю в области охраны и использования водных объектов, предусмотренные Приказом Минприроды России от 28.02.2018 г. № 74.

Производственный контроль в области обращения с отходами

В связи с тем, что на кустах скважин №501 и 502 отсутствуют объекты размещения отходов, производственный контроль в области обращения с отходами осуществляться не будет.

Производственный контроль по физическому воздействию (шум и ЭМП)

В период эксплуатации основными источниками шума на кустах скважин № 501 и 502 может быть технологическое и электротехническое оборудование: 2КТП-6/0,4 кВ, автотранспорт (автоцистерна и пожарная техника).

Согласно СанПиН 1.2.3685-21, допустимый уровень звука на территории, непосредственно прилегающей к жилым домам и зданиям, составляет в дневное время суток (7.00-23.00) 55 дБА, в ночное время (23.00-7.00) 45 дБА.

Ближайшим административным центром является город Коголым, расположенный в 86 км на юг-запад от района проведения работ.

Расчет уровня шума выполнен для куста №501 (с наиболее шумным оборудованием).

Согласно результатам расчета уровень шумового воздействия от проектируемого оборудования при эксплуатации на границе санитарно-защитной зоны (300 м) куста №501 – 26,2 дБА, что не превышает допустимый уровень звука.

В связи с вышесказанным, проектной документацией не предусмотрено выполнение мероприятий по защите населения и окружающей природной среды от шумового воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов.

Источником воздействия ЭМП на кустах скважин №№501 и 502 являются трансформаторы типа ТМГ мощностью 630 кВА на подстанции 2КТП-6/0,4 кВ.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электроцит-Самара» (Приложение Т 08-2289.2/20С0684-ООСЗ), 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.

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							169
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

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 (Приложение Т 08-2289.2/20С0684-ООС3).

Установлено соответствие технических условий БКЖИ.674850.001ТУ требованиям нормативной документации, о чем свидетельствует наличие Декларации о соответствии (Приложение Т 08-2289.2/20С0684-ООС3).

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

Таким образом, производственные площадки на кустах скважин №501 и 502, по фактору ЭМП не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контурами объектов проектирования (границы кустов скважин) не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов. Влияние проектируемых источников ЭМП на границе СЗЗ отсутствует.

В связи с тем, что проектируемые объекты находятся в значительном удалении от населенного пункта (г. Радужный расположен в 61 км на юго-восток от района проведения работ), уровень шумового воздействия от проектируемого оборудования при эксплуатации на границах санитарно-защитных зон проектируемых объектов не превышает допустимый уровень звука, производственные площадки на кустах скважин №501, 502, по фактору ЭМП не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, производственный контроль по шумовому воздействию осуществляться не будет.

3.11.3 Производственный экологический мониторинг в период строительства и рекультивации

Целью производственного экологического мониторинга (ПЭМ) в период строительства является получение достоверной информации об экологическом состоянии окружающей среды в зоне влияния строительных работ путем сбора измерительных данных, их интегрированной обработки и анализа.

В задачи ПЭМ входит:

- осуществление наблюдений за техногенным воздействием производственного объекта на компоненты природной среды;
- осуществление наблюдений за состоянием компонентов природной среды и оценка их изменения;
- анализ и обработка полученных в процессе мониторинга данных.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						170
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.10.

Мониторинг в области обращения с отходами производства и потребления осуществляется на строительных площадках, на которых образуются отходы, в том числе вторичные, а также в местах накопления отходов.

Мониторинг в области обращения с отходами включает документооборот и визуальный контроль за выполнением экологических, санитарных и нормативно-технических требований по хранению отхода на территории предприятия, ведение статистического учета в области обращения с отходами в порядке, установленном законодательством РФ, и осуществляется службой Генподрядчика.

Атмосферный воздух

Мониторинг атмосферного воздуха в период строительства предназначен для определения степени воздействия объектов строительства на состояние атмосферного воздуха и определения его соответствия установленным гигиеническим нормативам в пределах зоны воздействия в соответствии с требованиями 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», СП 1.1.1058-01* «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Основные источники выделения вредных веществ в период строительства – строительное оборудование и строительная техника, автомобильная техника, сварочное оборудование, окраска и др.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха:

- метан;
- оксид углерода;
- диоксид серы;
- оксид азота;
- диоксид азота;
- взвешенные вещества;
- сажа.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь). При этом учитывается повторяемость направления ветра над рассматриваемой территорией (РД 52.04.186-89).

В подсистему мониторинга атмосферного воздуха входит контроль метеопараметров. Контроль метеопараметров проводится одновременно с отбором проб при мониторинге атмосферного воздуха, согласно ГОСТ 17.2.3.01-86.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Во время строительства регулярный контроль выбросов загрязняющих веществ от автомобильного транспорта и строительной техники организуется и обеспечивается владельцами данных транспортных средств. Контроль выбросов дорожной техники и автотранспорта осуществляется периодически в соответствии с графиком проведения техосмотра и техобслуживания.

Пункты наблюдений за атмосферным воздухом и снежным покровом организуются с учетом РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой». Места расположения пунктов наблюдения выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ.

Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров осуществляется согласно требованиям и рекомендациям РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1. Гидрометеиздат, 1985 г.).

Технические средства, используемые для отбора проб воздуха, должны удовлетворять требованиям ГОСТ Р 51945-2002 «Аспираторы. Общие технические условия», РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Метрологическое обеспечение контроля атмосферного воздуха должно отвечать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений. Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение».

Для определения концентраций ЗВ в атмосферном воздухе инструментально-лабораторными методами должны использоваться методики, отвечающие требованиям РД 52.04.186-89.

Рекомендуемое количество отбора проб атмосферного воздуха – 2 пробы:

- 1 контрольная точка в районе куста №501,
- 1 контрольная точка в районе куста №502,

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.10.

Почвенный покров

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почвенного покрова в зоне влияния строительных работ; контроль загрязнения и деградации почв; своевременное обнаружение неблагоприятных (с точки зрения природоохранного законодательства) изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности (ГОСТ 17.4.3.04-85).

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

В ходе маршрутных обследований почвенного покрова, осуществляется выявления очагов загрязнения нефтепродуктами, по результатам которых проводится лабораторный контроль (определяется размер очага, глубина и степень загрязнения). По результатам анализа принимается дальнейшее решение об устранении загрязнения (очистка, вывоз загрязненного грунта на специализированные площадки, утилизация и т.д.).

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному исследованию в пробах почв:

Обобщенные показатели:

- рН (водной и соляной вытяжки),
- токсичность острая;
- содержание органического вещества.

Концентрации ЗВ:

- обменный аммоний;
- нитраты;
- фосфаты;
- сульфаты;
- хлориды;
- нефтепродукты;
- бенз(а)пирен;
- железо общее;
- свинец;
- цинк;
- марганец;
- никель;
- хром шестивалентный;
- медь.

Тяжелые металлы в почвах определяются в подвижной форме (приложение 2, пп.60 постановления Правительства ХМАО-Югры от 23.12.2011 г. №485-п).

Пункты мониторинга почв организуются в зонах воздействия промышленных площадок в соответствии с требованиями законодательства и с учетом направлений переноса загрязняющих веществ. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные. Периодичность обязательного отбора проб почв – 2 раза в период строительства: во время строительных работ и после завершения строительства.

При осуществлении мониторинга почвенного покрова осуществляются инструментальный контроль почв в районе площадки строительства.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Визуальный контроль предусматривается на площадке строительства, участков коммуникаций и инженерных сетей.

Контроль почвенного покрова осуществляется визуальным и инструментальным методами. Первый заключается в осмотре территории и регистрации мест нарушений и загрязнений земель в районе строительства и производственной площадки. Второй – дает качественную и количественную информацию о содержании загрязняющих веществ.

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).

Фоновую площадку располагают на ненарушенных участках, вне зоны возможного антропогенного воздействия. Фоновые пункты наблюдений должны отражать состояние и изменение основных природных комплексов, расположенных в границах лицензионных участков.

Отбор проб осуществляется согласно требованиям, изложенным в ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-2017

«Охрана природы (ССОП) Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

Рекомендуемое количество отбора проб почв – 6 проб:

- 2 контрольные площадки почвенного покрова в районе расположения куста №501, в период строительства и рекультивации, один раз в год;
- 2 контрольные площадки почвенного покрова в районе расположения куста №502, о период строительства и рекультивации, один раз в год;
- 2 фоновых площадки (за пределами границы СЗЗ, вне зоны антропогенного воздействия в обоих районах проектирования), один раз в год.

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.10.

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.

Подземные (грунтовые) воды

Назначение мониторинга - оценка влияния объекта на гидродинамический режим и качество грунтовых вод в зоне его влияния.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

В период строительства выявляются наиболее значимые участки возможных и активных нарушений, на которых организуются пункты наблюдения (приямки для отбора проб).

Участки возможного загрязнения подземных вод выявляются на основе анализа данных о наличии водоносных горизонтов, условиях залегания, распространения и естественной защищенности горизонтов подземных вод, составе, фильтрационных и сорбционных свойствах грунтов зоны аэрации и водовмещающих пород, закономерностях режима грунтовых вод и пр.

Потенциально опасными объектами могут быть участки, которые предполагаются использовать под временное или постоянное хранение химически опасных веществ, под размещение свалок промышленных и бытовых отходов. При наличии таких объектов необходимо обустройство как минимум двух наблюдательных гидрогеологических скважин: первая - фоновая скважина обустраивается за пределами площадки выше по потоку подземных вод и вторая - контрольная скважина - ниже по потоку.

Наблюдения за уровненным режимом грунтовых вод должны выполняться в обустроенных наблюдательных приямках по единой методике определения уровня грунтовых вод.

Мониторинг химического режима подземных вод рекомендуется производить в тех же оборудованных местах, что и мониторинг уровненного режима.

Согласно постановлению Правительства ХМАО-Югры №485-п от 23.12.2011 г., периодичность отбора проб подземных вод для целей мониторинга не установлена.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному исследованию в пробах подземных вод:

- рН;
- Аммоний-ион;
- железо;
- марганец;
- хлорид-ион;
- мутность;
- кальций;
- свинец;
- фенол;
- цинк;
- хром;
- никель;
- ртуть;
- кадмий;
- медь.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									176
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Периодичность - 2 раза в период строительства – во время строительных работ и после завершения строительства.

В период строительства проектируемого объекта, на территории стройплощадки не предусматривается расположение объектов, которые предполагаются использовать под временное или постоянное хранение химически опасных веществ, под размещение свалок промышленных и бытовых отходов.

Рекомендуемое количество отбора проб почв – 2 пробы, по одной пробе грунтовой воды в районе расположения фоновых площадок отбора проб почвенного покрова в Сургутском районе (за пределами границ СЗЗ, вне зоны антропогенного воздействия) 2 раза в период строительства (во время строительных работ и после завершения строительства).

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.10.

Поверхностные воды и донные отложения

Мониторинг водных объектов и их водоохранных зон организуется согласно требованиям Водного кодекса РФ №74-ФЗ, постановления Правительства РФ от 10 апреля 2007 г. № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» с целью оценки антропогенного воздействия в период строительства на состояние водных объектов и их ресурсов, а также контроля режима использования водоохранных зон.

Наблюдения за водными объектами и их водоохранными зонами включает в себя:

- наблюдение за морфометрическими особенностями и гидрологическим режимом водных объектов;
- гидрохимический мониторинг поверхностных вод и донных отложений;
- наблюдение за состоянием водоохранной зоны.

Поверхностные воды

Мониторинг поверхностных вод организуется с целью обеспечения благоприятных условий водопользования и экологического благополучия при проведении строительных работ на водных объектах согласно постановлению Правительства №219 от 10.04.2007 г. «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов», СанПиН 2.1.3684-21.

Состав контролируемых параметров определяется, согласно требованиям СанПиН 2.1.3684-21, постановлению Правительства №219 от 10.04.2007 г. «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов. Приказа Минприроды России от 8 июля 2009 г.

Поверхностные воды следует отбирать 2 раза в год, согласно постановлению Правительства ХМАО-Югры №485-п от 23.12.2011 г. Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному исследованию в пробах поверхностных вод: рН, ионы, аммония,

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						177
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	

Контролируемые показатели при мониторинге: видовой состав и количественные показатели растительного покрова, наличие участков деградированной растительности, гарей, вырубок.

Наблюдения проводятся в виде маршрутных обследований на границе земельного отвода и прилегающих к отводу участках.

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.10.

На стадии эксплуатации проектируемого объекта организация мониторинг растительного покрова не предусматривается. Производственная инфраструктура месторождения представлена кустовыми основаниями, внутрипромысловыми автомобильными дорогами и сетью трубопроводов и линий электропередачи к кустовым основаниям и промышленным технологическим площадкам. Проезд к кустам скважин №501 и 502 и внутрипромысловым коммуникациям будет осуществляться по автомобильным дорогам, запроектированным в рамках проекта ш. 08-2289.1/20С0676 «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка».

Животный мир

Мониторинг животного мира проводится в случае размещения участка работ в непосредственной близости от основных мест обитания видов животных.

Обследование состояния сообществ животных проводится с целью оценки современной антропогенной нагрузки на редких и исчезающих животных, обитающих на исследуемой территории; оценки характера негативных факторов воздействия на животные сообщества; выявления редких и исчезающих видов, занесенных в Красную книгу РФ и ХМАО-Югры.

Мониторинг животного мира включает:

- оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства;
- оценку устойчивости местообитаний на участке производства работ;
- оценку современного состояния и ресурсов охотничьих животных.

В процессе мониторинга выявляются: типы местообитаний редких видов животных и птиц в зоне воздействия строительства; пространственные реакции, прежде всего редких видов, на антропогенное воздействие. Исследование животного мира проводится маршрутно-полевыми методами.

Комплексное обследование состояния животных сообществ производится с привлечением специалистов (местной охотоинспекции) по основным группам животных, с использованием стандартных методик учета. В случае выявления на территории размещения объекта редких и исчезающих видов животных, необходимы специальные меры, регламентирующие использование территории и участков, являющихся их местообитаниями.

Контролируемые показатели:

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

						08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							180
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

- структурные особенности и площади местообитаний редких и охраняемых видов животных и птиц;

- численность и особенности биотопической приуроченности в пределах выделенных типов местообитаний.

Режим наблюдений – однократно на этапе строительства.

Наблюдения проводятся в виде маршрутных обследований на границе земельного отвода и прилегающих к отводу участках.

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.10.

На стадии эксплуатации проектируемого объекта организация мониторинг животного мира не предусматривается. Проезд к кустам скважин №501 и 502 и внутрипромысловым коммуникациям будет осуществляться по автомобильным дорогам, запроектированным в рамках проекта ш. 08-2289.1/20С0676 «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка».

Площадки узлов запорной арматуры ограждаются, для прохода обслуживающего персонала на территорию объекта в ограждении предусмотрены калитки.

Производственная инфраструктура месторождения представлена кустовыми основаниями, внутрипромысловыми автомобильными дорогами и сетью трубопроводов и линий электропередачи к кустовым основаниям и промышленным технологическим площадкам. Объект эксплуатации находится на территории функционирующего месторождения, с расположенными на нем кустами скважин, а также технологическим оборудованием, эксплуатационными сооружениями, проездами и инженерными коммуникациями. В связи с присутствием антропогенного воздействия на территории Повховского лицензионного участка, возможность встречи объектов животного мира – отсутствует.

Карта – схема точек мониторинга в период производства работ и работ по рекультивации представлена в графической части 08-2289.1/20С0684-ООС3 (лист №4). Координаты точек мониторинга в период строительства представлены в приложении.

Таблица 3.10 - Рекомендуемые места отбора проб, наблюдаемые параметры и периодичность контроля в период строительства и рекультивации

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
Отходы производства и потребления	Строительные площадки, а также места накопления отходов	1О: 62° 27' 42,52"С.Ш. 76° 10' 47,41"В.Д. 2О: 62° 27' 35,94" С.Ш. 76° 13' 22,55"В.Д.	Количество отходов производства и потребления с учетом их классификации по классу опасности	по мере образования и накопления

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

181

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
Атмосферный воздух	В северо-восточном направлении от места скопления строительной техники на площадке строительства. Количество точек отбора - 2 пробы: - 1 контрольная точка в районе куста №501, - 1 контрольная точка в районе куста №502	1А: 62° 27' 55,36"С.Ш. 76° 10' 58,13"В.Д. 2А: 62° 27' 49,70"С.Ш. 76° 13' 33,06"В.Д.	Концентрации ЗВ: - метан; - оксид углерода; - диоксид серы; - оксид азота; - диоксид азота; - взвешенные вещества; - сажа. Сопутствующие измерения: - температура; - влажность; - скорость и направление ветра; - атмосферное давление.	1 раз в год в бесснежный период строительства (в момент пребывания максимального количества строительной техники на площадке)
Снежный покров	Количество точек отбора - 2 пробы: - 1 контрольная точка в районе куста №501, - 1 контрольная точка в районе куста №502	1А: 62° 27' 55,36"С.Ш. 76° 10' 58,13"В.Д. 2А: 62° 27' 49,70"С.Ш. 76° 13' 33,06"В.Д.	pH, ионы аммония, нитраты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный	1 раз в период строительства (во время проведения строительных работ – в момент пребывания максимального количества строительной техники)
Почвенный покров	Количество отбора проб – 6 проб: - 3 контрольные площадки почвенного покрова в районе расположения куста №501, в период строительства и рекультивации; - 3 контрольные площадки почвенного покрова в районе расположения куста №502, в период строительства и рекультивации	205: 62° 27' 56,17"С.Ш. 76° 10' 46,09"В.Д. 1П(повх): 62° 27' 52,13"С.Ш. 76° 10' 51,78"В.Д. 2П(пвх): 62° 27' 43,98"С.Ш. 76° 10' 40,23"В.Д. 206: 62° 27' 36,55"С.Ш. 76° 13' 31,48"В.Д. 3П(повх): 62° 27' 46,67"С.Ш. 76° 13' 26,93"В.Д. 4П(повх): 62° 27' 38,27"С.Ш. 76° 13' 17,08"В.Д.	Обобщенные показатели: - pH (водной и соляной вытяжки); - токсичность острая; - содержание органического вещества. Концентрации ЗВ: - обменный аммоний; - нитраты; - фосфаты; - сульфаты; - хлориды; - нефтепродукты; - бенз(а)пирен; - железо общее; - свинец;	1 раз после завершения строительных работ (сентябрь)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

182

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
			- цинк; - марганец; - никель; - хром шестивалентный; - медь.	
Подземные (грунтовые) воды	Количество отбора проб почв – 1 проба грунтовой воды в районе расположения куста №501	1ПВ(повх): 62° 27' 43,02"С.Ш. 76° 10' 55,07"В.Д.	Концентрации ЗВ: - рН; - аммоний-ион; - железо; - марганец; - хлорид-ион; - мутность; - кальций; - свинец; - фенол; - цинк; - хром; - никель; - ртуть; - кадмий; - медь.	2 раза в период строительства (во время строительных работ и после завершения строительства).
Растительный покров	Маршрутные обследования на границе земельного отвода и прилегающих к отводу участках		Видовой состав и количественные показатели растительного покрова, наличие участков деградированной растительности, гарей, вырубок	1 раз во время строительства в период цветения и плодоношения и большинства произрастающих видов (в июне-августе)
Животный мир	Маршрутные обследования на границе земельного отвода и прилегающих к отводу участках		Контролируемые показатели: - структурные особенности и площади местообитаний редких и охраняемых видов животных и птиц; - численность и особенности биотопической приуроченности в пределах выделенных типов местообитаний.	1 раз во время строительства
Донные отложения	Количество точек отбора – 1 из ручья без	1В(повх): 62° 27' 56,78"С.Ш.	рН водной вытяжки, органическое	2 раза в период строительства:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							183

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
	названия расположенного в 190 м от куста скважин №501.	76° 12' 19,69"В.Д.	вещество, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть в валовой форме, хром VI валентный, медь, токсичность острая	во время строительных работ и после завершения строительства.
Поверхностные воды	Количество точек отбора – 1 из ручья без названия расположенного в 190 м от куста скважин №501.	1В(повх): 62° 27' 56,78"С.Ш. 76° 12' 19,69"В.Д.	рН, ионы, аммония, нитраты, БПК полн, фосфаты, сульфаты, хлориды, АПАВ, нефтепродукты, фенолы, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть, хром, медь, токсичность	2 раза в период строительства: во время строительных работ и после завершения строительства.

3.11.4 Производственный экологический мониторинг в период эксплуатации

Отходы производства и потребления

Мониторинг предназначен для оценки процессов обращения с отходами на предмет их соответствия установленным экологическим, санитарным и иным требованиям в области охраны окружающей среды и определяется основными положениями Федеральных законов РФ: № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления», № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды», № 52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно - эпидемиологическом благополучии населения».

Мониторинг отходов производства и потребления предусматривает учет количества отходов в зависимости от их классификации по классу опасности и оценку соблюдения нормативных требований в части обращения с отходами.

На этапе эксплуатации объектов результаты мониторинга используются в целях составления ежеквартальных технических отчетов обращения с отходами, формирования необходимой отчетности.

Определение типа, класса опасности и количества отходов осуществляется по мере их образования и накопления.

Рекомендуемые места отбора проб, наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.11.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

184

Мониторинг осуществляется на производственных и технологических объектах, на которых образуются отходы, а также в местах их накопления отходов.

Мониторинг в области обращения с отходами включает документооборот и визуальный контроль за выполнением экологических, санитарных и нормативно - технических требований хранения отхода на территории предприятия, ведение статистического учета в области обращения с отходами в порядке, установленном законодательством РФ.

Атмосферный воздух

Мониторинг предназначен для оценки влияния выбросов вредных (загрязняющих) веществ на состояние атмосферного воздуха в результате эксплуатации объекта и определения соответствия качества атмосферного воздуха установленным гигиеническим нормативам в пределах зоны воздействия в соответствии с требованиями СП 1.1.1058-01* «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» («Новая редакция»).

Наблюдаемые параметры и периодичность контроля определяются с учетом требований соответствующих нормативных и методических документов («Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», НИИ «Атмосфера, 2005 г.), а также на основании результатов расчета степени загрязнения воздушного бассейна выбросами от эксплуатируемого объекта.

Перечень маркерных веществ принят с учетом ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха:

- метан;
- оксид углерода;
- диоксид серы;
- оксид азота;
- диоксид азота;
- взвешенные вещества;
- сажа;
- смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (исключая метан);
- смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь). При этом учитывается повторяемость направления ветра над рассматриваемой территорией (РД 52.44.2-94).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

На стадии эксплуатации мониторинг состояния воздушной среды рекомендуется проводить на границе санитарно-защитной зоны площадки куста скважин.

Санитарно-защитная зона для кустов №501 и №502 составляет 300 м. В связи с этим контрольные пункты отбора пробы рекомендуется расположить на границе СЗЗ кустов №501 и №502 с учетом розы ветров.

Согласно РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» основными параметрами, подлежащими контролю в атмосферном воздухе, являются метеорологические параметры (температура, влажность, атмосферное давление, скорость и направление ветра).

Рекомендуемые места отбора проб, наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.11.

Пункты контроля наблюдений за влиянием выбросов вредных (загрязняющих) веществ организуются согласно требованиям «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» и СП 1.1.1058-01* «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемиологических (профилактических) мероприятий».

Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров осуществляется согласно требованиям и рекомендациям «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03* «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (Новая редакция), «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1. Гидрометеиздат, 1985 г.).

Технические средства, используемые для отбора проб воздуха, должны удовлетворять требованиям ГОСТ Р 51945-2002 «Аспираторы. Общие технические условия».

Метрологическое обеспечение контроля атмосферного воздуха должно отвечать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений. Контроль загрязнения окружающей природной среды».

Для определения концентраций ЗВ в атмосферном воздухе инструментально-лабораторными методами должны использоваться методики, отвечающие требованиям РД 52.44.2-94.

Почвенный покров

Мониторинг почвенного покрова осуществляется с целью оценки загрязнения почвы в ходе эксплуатации проектируемых объектов.

Рекомендуемые места отбора проб, наблюдаемые параметры и периодичность контроля представлены в таблице 3.11.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Тяжелые металлы в почвах определяются в подвижной форме (приложение 2, пп.60 постановления Правительства ХМАО-Югры от 23.12.2011 г. №485-п).

Периодичность обязательного отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь).

С целью выявления мест загрязнения почвенного покрова предусмотрены визуальные наблюдения, а также инструментальный контроль почв на территории проектируемых объектов в период эксплуатации.

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

Визуальные наблюдения почвенного покрова рекомендуется осуществлять 1 раз в год и после окончания работ, связанных с возможными проливами ПНГ на почву. При наличии очагов загрязнения определяется размер очага, глубина и степень загрязнения.

При визуальном наблюдении за качеством почвенного покрова, при обнаружении загрязнений, осуществляется отбор проб и последующий химический анализа в стационарных лабораториях. Опробование рекомендуется проводить методом «конверта» (смешанная проба на площадке 5x5 м) на глубину 0,0 - 0,30 м.

Отбор проб осуществляется согласно требованиям, изложенным в ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

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.

Подземные (грунтовые) воды

Назначение мониторинга - оценка влияния объекта на гидродинамический режим и качество грунтовых вод в зоне его влияния.

Участки возможного загрязнения подземных вод выявляются на основе анализа данных о наличии водоносных горизонтов, условиях залегания, распространения и естественной защищенности горизонтов подземных вод, составе, фильтрационных и сорбционных свойствах грунтов зоны аэрации и водовмещающих пород, закономерностях режима грунтовых вод и пр.

Потенциально опасными объектами могут быть участки, которые предполагаются использовать под временное или постоянное хранение химически опасных веществ, под размещение свалок промышленных и бытовых отходов. При наличии таких объектов

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						187
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	

Состав контролируемых параметров определяется согласно требованиям ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность», РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов», а также с учетом данных о технологии проводимых работ.

Химические параметры донных отложений рассматриваются в качестве показателей долговременного загрязнения окружающей среды. Точки отбора проб донных отложений водоемов совмещаются с точками отбора поверхностных вод. Контроль рекомендуется проводить при аварийных ситуациях на кустах скважин.

Пробы отбирают из поверхностного слоя донных отложений на водных объектах со стороны возможного загрязнения. Точки отбора проб донных отложений целесообразно совмещать с соответствующими точками отбора природных вод.

В донных отложениях обязательному определению подлежат следующие показатели: рН водной вытяжки, органическое вещество, сульфаты, хлориды, нефть и нефтепродукты, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть, хром IV, медь, острая токсичность.

Отбор, консервация и хранение проб донных отложений, а также технические средства, используемые для отбора проб донных отложений, должны соответствовать требованиям ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Обобщенные показатели донных отложений определяется в лабораторных условиях согласно РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов».

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

Мониторинг донных отложений осуществляется в местах пересечения проектируемых объектов с водными преградами. Мониторинг поверхностных вод и донных отложений включен в объекте ш. 08-2289.1 (коммуникации к кустовым площадкам №501, 502), так как линейные объекты пересекают поверхностные водные источники, а кустовые площадки расположены за пределами водоохранных зон поверхностных водных объектов.

Мониторинг растительного покрова

Целью мониторинга растительного покрова является оценка соблюдения параметров расчистки землеотвода от растительности и оценка возможной деградации и загрязнения растительного покрова на территориях, прилегающих к землеотводу.

В период проведения полевых работ, редкие виды растений встречены не были.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						190
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	

На период эксплуатации проводить мониторинг растительного покрова не требуется, так как прямого воздействия на прилегающую территорию от кустовых площадок оказываться не будет.

Мониторинг животного мира

Целью мониторинга животного мира суши является оценка возможной деградации и загрязнения местообитаний наземных животных, гибели отдельных особей, появления синантропных видов на территориях, прилегающих к землеотводу.

На период эксплуатации проводить мониторинг животного мира не требуется, так как прямого воздействия на прилегающую территорию от кустовых площадок оказываться не будет.

Карта – схема точек мониторинга в период эксплуатации представлена в графической части 08-2289.1/20C0684-ООСЗ (лист №5).

Данные пункты охватывают всю территорию расположения проектируемого объекта, поэтому дополнительных пунктов для мониторинговых исследований вводить не нужно.

Таблица 3.11 - Рекомендуемые места отбора проб, наблюдаемые параметры и периодичность контроля в период эксплуатации

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
Отходы производства и потребления	Количество точек отбора - 2 пробы: - 1 проба на промплощадке куста №501; - 1 проба на промплощадке куста №502.	1О: 62° 27' 42,52"С.Ш. 76° 10' 47,41"В.Д. 2О: 62° 27' 35,94" С.Ш. 76° 13' 22,55"В.Д.	Количество отходов производства и потребления с учетом их классификации по классу опасности	по мере образования и накопления
Атмосферный воздух	Количество точек отбора - 4 пробы: - 2 контрольные точки на границе СЗЗ куста №501; - 2 контрольные точки на границе СЗЗ куста №502.	КТ1: 62° 27' 58,19"С.Ш. 76° 11' 12,57"В.Д. ФТ1: 62° 27' 38,26"С.Ш. 76° 10' 27,65"В.Д. КТ2: 62° 27' 52,85"С.Ш. 76° 13' 47,06"В.Д. ФТ2: 62° 27' 31,27"С.Ш. 76° 13' 4,01"В.Д.	Концентрации ЗВ: метан; оксид углерода; диоксид серы; оксид азота; диоксид азота; взвешенные вещества; сажа; смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 (исключая метан); смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22. Сопутствующие измерения: температура; влажность; скорость и направление ветра; атмосферное давление.	30 (по 15 замеров в летний и зимний периоды) – для установления СЗЗ, затем в период эксплуатации 2 раза в год в бесснежный период строительства (июнь, сентябрь)
Почвенный	Количество отбора проб – 4	1П:	Обобщенные показатели:	1 раз в год и после

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

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
покров	пробы: - 1 контрольная площадка почвенного покрова в районе расположения куста №501; - 1 контрольная площадка почвенного покрова в районе расположения куста №502; - 2 фоновых площадки (за пределами границы СЗЗ, вне зоны антропогенного воздействия)	62° 27' 43,98"С.Ш. 76° 10' 40,23"В.Д. 2П: 62° 27' 38,27"С.Ш. 76° 13' 17,08"В.Д. КТ1: 62° 27' 58,19"С.Ш. 76° 11' 12,57"В.Д. КТ2: 62° 27' 52,85"С.Ш. 76° 13' 47,06"В.Д.	рН (водной и соляной вытяжки); токсичность острая; содержание органического вещества. Концентрации ЗВ: обменный аммоний; нитраты; фосфаты; сульфаты; хлориды; нефтепродукты; бенз(а)пирен; железо общее; свинец; цинк; марганец; никель; хром шестивалентный; медь.	окончания работ, связанных с возможными проливами ПНГ на почву
Подземные (грунтовые) воды	Количество отбора проб почв – 2 пробы, по одной пробе грунтовой воды в районе расположения фоновых площадок отбора проб почвенного покрова (за пределами границы СЗЗ, вне зоны антропогенного воздействия)	КТ1: 62° 27' 58,19"С.Ш. 76° 11' 12,57"В.Д. КТ2: 62° 27' 52,85"С.Ш. 76° 13' 47,06"В.Д.	Концентрации ЗВ: рН; аммоний-ион; железо; марганец; хлорид-ион; мутность; кальций; свинец; фенол; цинк; хром; никель; ртуть; кадмий; медь.	1 раз в год и после окончания работ, связанных с возможными проливами ПНГ на почву и попаданием ЗВ в подземные воды
ЭМИ	Количество точек отбора - 4 пробы: - 2 контрольные точки на границе СЗЗ куста №501; - 2 контрольные точки на границе СЗЗ куста №502.	КТ1: 62° 27' 58,19"С.Ш. 76° 11' 12,57"В.Д. ФТ1: 62° 27' 38,26"С.Ш. 76° 10' 27,65"В.Д. КТ2: 62° 27' 52,85"С.Ш. 76° 13' 47,06"В.Д. ФТ2: 62° 27' 31,27"С.Ш. 76° 13' 4,01"В.Д.	Уровень напряжения электромагнитного поля	1 раз в год на границе СЗЗ (300 м)
Шумовое воздействие	Количество точек отбора - 4 пробы: - 2 контрольные точки на границе СЗЗ куста №501; - 2 контрольные точки на границе СЗЗ куста №502.	КТ1: 62° 27' 58,19"С.Ш. 76° 11' 12,57"В.Д. ФТ1: 62° 27' 38,26"С.Ш. 76° 10' 27,65"В.Д.	Эквивалентный и максимальный уровни	4 раза в год (2 раза в летние время (дневной/ночной) и 2 раза в зимнее время (дневной/ночной) – для установления СЗЗ, затем 2 раза в год

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

192

Контролируемая среда	Место отбора проб или проведения исследований	Координаты мест отбора проб	Контролируемые параметры	Периодичность контроль
1	2	3	4	5
		КТ2: 62° 27' 52,85"С.Ш. 76° 13' 47,06"В.Д. ФТ2: 62° 27' 31,27"С.Ш. 76° 13' 4,01"В.Д.		
Животный мир	-	-	-	Не требуется, так как прямого воздействия на прилегающую территорию от кустовых площадок оказываться не будет
Растительный мир	-	-	-	Не требуется, так как прямого воздействия на прилегающую территорию от кустовых площадок оказываться не будет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									193
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

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

4.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу проведен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» от 13.09.2016 г.

Плата за выбросы в атмосферу определена по формуле

$$П = N_i \times M,$$

где П – величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, руб./т;

М – валовый выброс *i* загрязняющего вещества за период строительства, т;

N_i – норматив платы за выброс загрязняющего вещества; принят в соответствии с постановлением, руб./т;

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительного-монтажных работ на каждом этапе, представлен в таблицах 4.1 (куст №501) и 4.2 (куст №502).

Таблица 4.1 – Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ (куст №501)

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	3	4	5
1-2 этапы строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000178	5473,50	0,97
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,978777	138,80	274,65
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,320912	93,50	30,01
0330	Сера диоксид	0,022449	45,40	1,02
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000005	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,129122	1,60	1,81
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000058	1094,70	0,06
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000148	181,60	0,03
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000768	108,00	0,08
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,000284	0,10	0,00
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	0,000028	3,20	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000005	56,10	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,147736	29,90	4,42
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000025	9,90	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,001289	275,00	0,35
0703	Бенз/а/пирен	0,000002	5472968,70	10,95
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000004	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000004	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,007966	1,10	0,01
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,021666	56,10	1,22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

194

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	3	4	5
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,023188	1823,60	42,29
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,060723	16,60	1,01
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,000110	3,20	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,374000	6,70	2,51
2750	Сольвент нефтяной	0,003830	29,90	0,11
2752	Уайт-спирит	0,000689	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,001738	10,80	0,02
2902	Взвешенные вещества	0,155338	36,60	5,69
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)	0,000210	56,10	0,01
Итого:				377,21
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				448,88
3 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нефтяной	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000367	10,80	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,55
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,38
4 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV)	0,000089	5473,50	0,49

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

195

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	3	4	5
	оксид/			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нафта	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000794	10,80	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,56
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,38
5 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

196

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	3	4	5
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нефтя	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000334	10,80	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,55
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,38
6 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нефтя	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000575	10,80	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,55
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,38

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

197

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Таблица 4.2 – Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ (куст №502)

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб	
1	2	6	4	5	
1-2 этапы строительства					
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000178	5473,50	0,97	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,978777	138,80	274,65	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,320912	93,50	30,01	
0330	Сера диоксид	0,022449	45,40	1,02	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000005	686,20	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,129122	1,60	1,81	
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000058	1094,70	0,06	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000148	181,60	0,03	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000768	108,00	0,08	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,000284	0,10	0,00	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропиленэтилен)	0,000028	3,20	0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000005	56,10	0,00	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,147736	29,90	4,42	
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000025	9,90	0,00	
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,001289	275,00	0,35	
0703	Бенз/а/пирен	0,000002	5472968,70	10,95	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000004	56,10	0,00	
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000004	56,10	0,00	
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,007966	1,10	0,01	
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,021666	56,10	1,22	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,023188	1823,60	42,29	
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,060723	16,60	1,01	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,000110	3,20	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,374000	6,70	2,51	
2750	Сольвент нафта	0,003830	29,90	0,11	
2752	Уайт-спирит	0,000689	6,70	0,00	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,001705	10,80	0,02	
2902	Взвешенные вещества	0,155338	36,60	5,69	
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)	0,000210	56,10	0,01	
Итого:				377,22	
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				448,89	
3 этап строительства					
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00	
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,20	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90	
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: -	0,000029	1094,70	0,03	
				Лист	
08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ				198	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	6	4	5
	гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопротилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нефтя	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000333	10,80	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,53
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,35
4 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000003	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопротилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нефтя	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

199

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	6	4	5
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,001169	10,80	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,54
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,36
5 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нефти	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000334	10,80	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,53
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,35
6 этап строительства				
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000089	5473,50	0,49
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,989382	138,80	137,33
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,160446	93,50	15,00
0330	Сера диоксид	0,011220	45,40	0,51
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	686,20	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,563932	1,60	0,90

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

200

Изм. Кол.уч. Лист №докум. Подп. Дата

Код	Наименование вещества	Количество выбросов, т/год	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата, руб
1	2	6	4	5
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000029	1094,70	0,03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000074	181,60	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,073866	29,90	2,21
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000644	275,00	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	5472968,70	5,47
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000002	56,10	0,00
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидрокси-метилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	0,000002	56,10	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,003983	1,10	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,010833	56,10	0,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,011594	1823,60	21,14
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,030362	16,60	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,187000	6,70	1,25
2750	Сольвент нафта	0,001915	29,90	0,06
2752	Уайт-спирит	0,000345	6,70	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000575	10,80	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,077669	36,60	2,84
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)	0,000041	56,10	0,00
Итого:				188,54
Коэффициент индексации тарифов платы за негативное воздействие на окружающую среду (на 2022 год) - 1,19:				224,36

* - количество выбрасываемых загрязняющих веществ, за исключением выбросов от передвижных источников (Согласно письму Минприроды России от 10 марта 2015 г. №12-47/5413 «О плате за негативное воздействие от передвижных источников» взимание платы за выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от передвижных источников не предусмотрено).

4.2 Расчет платы за размещение отходов

Плата за размещение отходов в окружающей среде представляет собой форму компенсации ущерба, наносимого окружающей среде, и состоит из платы за размещение отходов в пределах установленных лимитов. При этом внесение платы за размещение отходов не освобождает природопользователя от ответственности в том случае, если по его вине был нанесен конкретный исчисляемый ущерб окружающей среде.

Плата за размещение производственных и коммунальных отходов, образовавшихся в период проведения строительных работ проектируемых объектов и эксплуатации, определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Расчет платы П руб., за размещение отходов на территории предприятия на период строительно-монтажных работах и эксплуатации произведен по формуле

$$P = V \cdot H \cdot K,$$

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									201
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

где Н – норматив платы за размещение отходов в зависимости от класса опасности, принимаемый в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

V – рассчитанный лимит, т.

K – коэффициент 0 за массу отходов производства и потребления, подлежащих накоплению и использованных в собственном производстве в соответствии с технологическим регламентом либо переданных для использования в течение срока, предусмотренного законодательством РФ в области обращения с отходами (согласно п. 8 ст. 11 Федерального закона от 21.07.2014 г. № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)).

Плата при размещении ТКО за 2022 год принята согласно Постановления Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)».

Постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 №274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» установлено, что ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, применяются с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,19.

Результаты расчета платы за размещение производственных и бытовых отходов приведены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Расчет платы за размещение отходов в период СМР

Наименование отхода	Класс опасности	Рассчитанный лимит, т	Норматив платы, руб./т	Дополнительный коэффициент на 2022 г	K	Сумма платы, на 2022 г, руб.
Куст скважин №501						
1 этап строительства						
Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,746	95*	1,19	1	84,34
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,708	663,2	1,19	1	558,76
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89

Взам. инв. №							Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
	Подп. и дата													202
Инв. № подл.														202

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,016	17,3	1,19	0	0,00
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	V	0,482	17,3	1,19	1	9,92
Отходы корчевания пней	V	1,350	17,3	1,19	1	27,79
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	1,307	17,3	1,19	1	26,91
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		5,331				774,77

2 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,214	95*	1,19	1	24,19
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,203	663,2	1,19	1	160,21
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,016	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,374	17,3	1,19	1	7,70
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,529				259,16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

203

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

3 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,214	95*	1,19	1	24,19
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,203	663,2	1,19	1	160,21
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,016	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,374	17,3	1,19	1	7,70
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,529				259,16

4 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,321	95*	1,19	1	36,29
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,304	663,2	1,19	1	239,92
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,016	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

204

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

древесины						
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,562	17,3	1,19	1	11,57
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,925				354,83

5 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,214	95*	1,19	1	24,19
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,203	663,2	1,19	1	160,21
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,016	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,374	17,3	1,19	1	7,70
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,529				259,16

6 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,267	95*	1,19	1	30,18
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,254	663,2	1,19	1	200,46
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

205

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,016	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,468	17,3	1,19	1	9,63
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,727				307,33
Итого по кусту скважин №501		13,570				2 214,41
Куст скважин №502						
1 этап строительства						
Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,427	95*	1,19	1	48,27
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,406	663,2	1,19	1	320,42
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,021	17,3	1,19	0	0,00
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	V	0,666	17,3	1,19	1	13,71
Отходы корчевания пней	V	1,864	17,3	1,19	1	38,37
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,749	17,3	1,19	1	15,42
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		4,855				503,25
2 этап строительства						

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,407	95*	1,19	1	46,01
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,386	663,2	1,19	1	304,63
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,021	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,713	17,3	1,19	1	14,68
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		2,249				432,38

3 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,214	95*	1,19	1	24,19
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,203	663,2	1,19	1	160,21
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,021	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

207

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,374	17,3	1,19	1	7,70
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,534				259,16

4 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,374	95*	1,19	1	42,28
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,355	663,2	1,19	1	280,17
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,021	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,655	17,3	1,19	1	13,48
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		2,127				402,99

5 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,214	95*	1,19	1	24,19
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,203	663,2	1,19	1	160,21
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00

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

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,021	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,374	17,3	1,19	1	7,70
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,534				259,16

6 этап строительства

Мусор от офисных и бытовых помещений, организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	0,267	95*	1,19	1	30,18
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	0,254	663,2	1,19	1	200,46
Шлак сварочный	IV	0,010	663,2	1,19	1	7,89
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	0,065	663,2	1,19	1	51,30
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	0,015	17,3	1,19	0	0,00
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	V	0,250	17,3	1,19	0	0,00
Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	0,001	17,3	1,19	1	0,02
Отходы изолированных проводов и кабелей	V	0,021	17,3	1,19	0	0,00
Обрезь натуральной чистой древесины	V	0,120	17,3	1,19	1	2,47
Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	0,468	17,3	1,19	1	9,63
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	0,261	17,3	1,19	1	5,37
Всего		1,732				307,33
Итого по кусту скважин №502		14,031				2 164,26
Итого:		27,601				4 378,67

* – Постановление Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)»

Результаты расчета платы за размещение отходов на период эксплуатации приведены в таблице 4.4

Взам. инв. №	Подл. и дата	Инв. № подл.					Лист
							209
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	

Таблица 4.4 – Расчет платы за размещение отходов в период эксплуатации

Наименование отхода	Класс опасности	Рассчитанный лимит, т	Норматив платы, руб./т	Дополнительный коэффициент на 2022 г	К	Сумма платы, на 2022 г, руб.
Куст скважин №501						
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	0,358	1 327	1,19	1	565,33
Всего		0,358				565,33
Куст скважин №502						
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	0,358	1 327	1,19	1	565,33
Всего		0,358				565,33
Итого:		0,716				1 130,66

4.3 Расчет затрат на проведение лесовосстановительных работ

Для реализации проектных решений производится отвод земель лесного фонда. Согласно данных проектной документации лесного участка, отводится 22,3172 га земель лесного фонда территориального отдела - лесничества - Сургутского лесничества, Когалымского участковое лесничество. При этом на кустовых площадках в границах отвода присутствует угнетенная растительность. Согласно данным раздела 08-2289.2/20С0684 – ПЗУ вырубка будет производиться на площади 12,50 га земель лесного фонда, из них 5,25 га куста скважин №501 и 7,25 га куста скважин №502.

Расчет затрат на проведение лесовосстановительных работ был произведен на основании данных о площади вырубки – 12,50 га.

Стоимость саженцев хвойных пород, а так же стоимость посадочных работ принята согласно Приказу Минстроя России №1039/пр от 30.12.2016 г.

Согласно п.43 Приказа Минприроды России от 04.12.2020 № 1014 «Об утверждении Правил лесовосстановления, состава проекта лесовосстановления, порядка разработки проекта лесовосстановления и внесения в него изменений», норматив высадки саженцев составляет 4000 саженцев/га. $4000 * 12,50 = 7242,8$ шт (саженцев).

Расчет затрат на проведение лесовосстановительных работ приведен в таблице 4.5.

Таблица 4.5 Затраты на проведение лесовосстановительных работ

Наименование	Ед. изм	Количество	Стоимость единицы	Общая стоимость, руб.
Посадка саженцев спрошная: хвойных пород	100 шт	500	71,4	35 700,00
Саженцы сосны обыкновенной высотой 0,10-0,15 м	1000 шт	50	5 413,82	270 691,00
Итого				306 391,00

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						210			
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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

Комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды свидетельствует о том, что воздействие в период обустройства и эксплуатации проектируемых объектов по результатам выполненных расчетов является допустимым, однако определенный ущерб природе будет нанесен.

Приоритетным условием предупреждения неблагоприятных экологических последствий при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов является соблюдение природоохранных мероприятий.

Подрядной строительной организации необходимо осуществлять постоянный экологический контроль технологических операций и выполнения природоохранных требований, предусмотренных проектно-сметной документацией.

В проекте рассчитаны платежи за загрязнение природной среды: за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, за размещение отходов.

Сводные показатели экологических платежей за негативное воздействие на окружающую среду в период строительства приведены в таблице 4.6.

Таблица 4.6 – Сводные показатели экологических платежей, рублей

Виды ущерба	Стоимость, руб./период строительства
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	2 692,71
Плата за размещение отходов в период СМР	4 378,67
Плата за размещение отходов в период эксплуатации	1 130,66
Плата за лесовосстановление	306 391,00
Всего	314 593,04

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
							211
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

5 Ссылочные документы

5.1 Законодательные и нормативные документы

- 1 Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.
- 2 Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
- 3 Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.
- 4 Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 5 Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 6 Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 7 Федеральный закон от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 8 Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».
- 9 Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 10 Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 11 Федеральный закон от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда».
- 12 Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- 13 Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- 14 Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».
- 15 Закон ХМАО – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».
- 16 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 17 Постановление Правительства РФ от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».
- 18 Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
- 19 Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									212
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

20 Постановление Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)».

21 Постановление Правительства РФ от 11.11.2017 № 1363 «О коэффициентах к ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов и ставкам платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».

22 Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

23 Постановление Правительства РФ от 10.04.2007 № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов».

24 Постановление Правительства РФ от 06.10.2008 N 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон».

25 Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».

26 Постановлением правительства ХМАО-Югры от 10.11.2004 г. № 441-п «Об утверждении регионального норматива «Предельно допустимый уровень содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории Ханты-Мансийского автономного округа».

27 Постановление Правительства ХМАО-Югры от 23.12. 2011 N 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (вместе с «Положением об организации проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»).

28 Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.04.2014 № 31 «О внесении изменений № 4 в СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

29 Приказ Минприроды России от 04.12.2014 N 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».

30 Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 08.12.2011 № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам».

31 Приказ Рослесхоза (Федерального агентства лесного хозяйства) от 27.12.2010 № 515 «Об утверждении Порядка использования лесов для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых».

32 Приказ Рослесхоза (Федерального агентства лесного хозяйства) от 10.06.2011 № 223 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов».

33 Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

34 Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 06.06.2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

35 Распоряжение Правительства РФ от 04.02.2009 № 132-р «О Концепции устойчивого развития коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

36 Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 г. № 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»

37 ВСН 014-89 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды.

38 ВСН 005-88 Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация.

39 ВСН 011-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание.

40 ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения.

41 ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.

42 ГОСТ Р 59070-2020 Охрана окружающей среды. Рекультивация нарушенных и нефтезагрязненных земель. Термины и определения.

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

43 ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель.

44 ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.

45 ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.

46 ГОСТ Р 58595-2019 Почвы. Отбор проб.

47 ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.

48 ГОСТ Р 58486-2019 Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния.

49 ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.

50 ГОСТ 17.4.3.06-2020 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ.

51 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения.

52 ГОСТ Р 59060-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации.

53 ГОСТ 17.1.5.01-80 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность.

54 ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.

55 ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация.

56 ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии.

57 ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.

58 ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах.

59 ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования.

60 ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества.

61 ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности.

62 РД 52.44.2-94 Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой.

Взам. инв. №		Подп. и дата	Изм. № подл.							Лист	
										215	
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	

- 63 РД 52.04-52-85 Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.
- 64 РД 52.04.253-90 Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте.
- 65 СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий.
- 66 СанПиН 2.1.4.1116-02 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества.
- 67 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
- 68 СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.
- 69 СН 459-74 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин.
- 70 СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума».
- 71 СП 32.13330.2018 «СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения».
- 72 СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий».
- 73 СП 31.13330.2012 «СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».
- 74 СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010).
- 75 СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».
- 76 СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах.
- 77 СП 22.13330.2016 «СНиП 2.02.01-83* «Основания зданий и сооружений».
- 78 СП 28.13330.2017 «СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».
- 79 СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
- 80 СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий.
- 81 ТР ТС 010/2011 Технический регламент Таможенного союза 010/2011.91

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ							216
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

5.2 Литературные источники

- 1 Дополнения к Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. – НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1999 г.
- 2 Дополнения к РДС 82-202-96. Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве. 1998 г.
- 3 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2012 г.
- 4 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2000 г.
- 5 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г.
- 6 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). – Минтранспорта РФ, 1998 г.
- 7 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 8 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей). АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 9 Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности (на основе удельных показателей). АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 10 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (на основе удельных показателей). АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 11 Методические рекомендации по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от неорганизованных источников станций аэрации сточных вод. АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 12 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Госкомитет РФ по охране окружающей среды, Новополюцк, 1997 г.
- 13 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок – НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2001 г.
- 14 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования РД 39-142-00. – Краснодар, 2000 г.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
					217								

15 Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу, ОАО «Газпром».

16 Методические указания «Радиационный контроль и пробоотбор на нефтегазовых промыслах России», Госкомсанэпиднадзора России, 1995 г.

17 Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления. ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

18 Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва, 1999 г.

19 Методика расчёта объёмов образования отходов, МРО-3-99. Санкт-Петербург, 2004 г.

20 Охрана окружающей среды. Практическое пособие для разработчиков проектов строительства; ФГУП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект», 2006 г.

21 Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, АО «НИИ Атмосфера», издание десятое, Санкт-Петербург, 2015 г.

22 Перечень методик, используемых в 2019 г. для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденный генеральным директором АО «НИИ Атмосфера» Марцынковским О.А, 21.12.2018 г.

23 Физико-географическое районирование Тюменской области. Под ред. Проф. Гвоздецкого Н.А. – М.: МГУ, 1973 г.

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

							08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
								218
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата			

Приложение Б

Сведения об особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значений



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телеграмм 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Министр России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФГУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
										221

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

222

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Сидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

223

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-29302
13.11.2020

Исполнительному директору
ООО «СоюзНефтеГаз»

В.В.Шевченко

На исх. от 09.11.2020 № 1816

Уважаемая Валентина Васильевна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

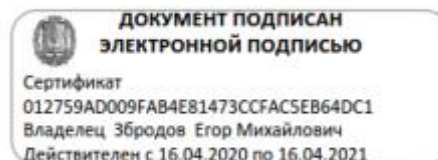
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

По данным Департамента водно-болотные угодья международного значения в границах размещения Объекта отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



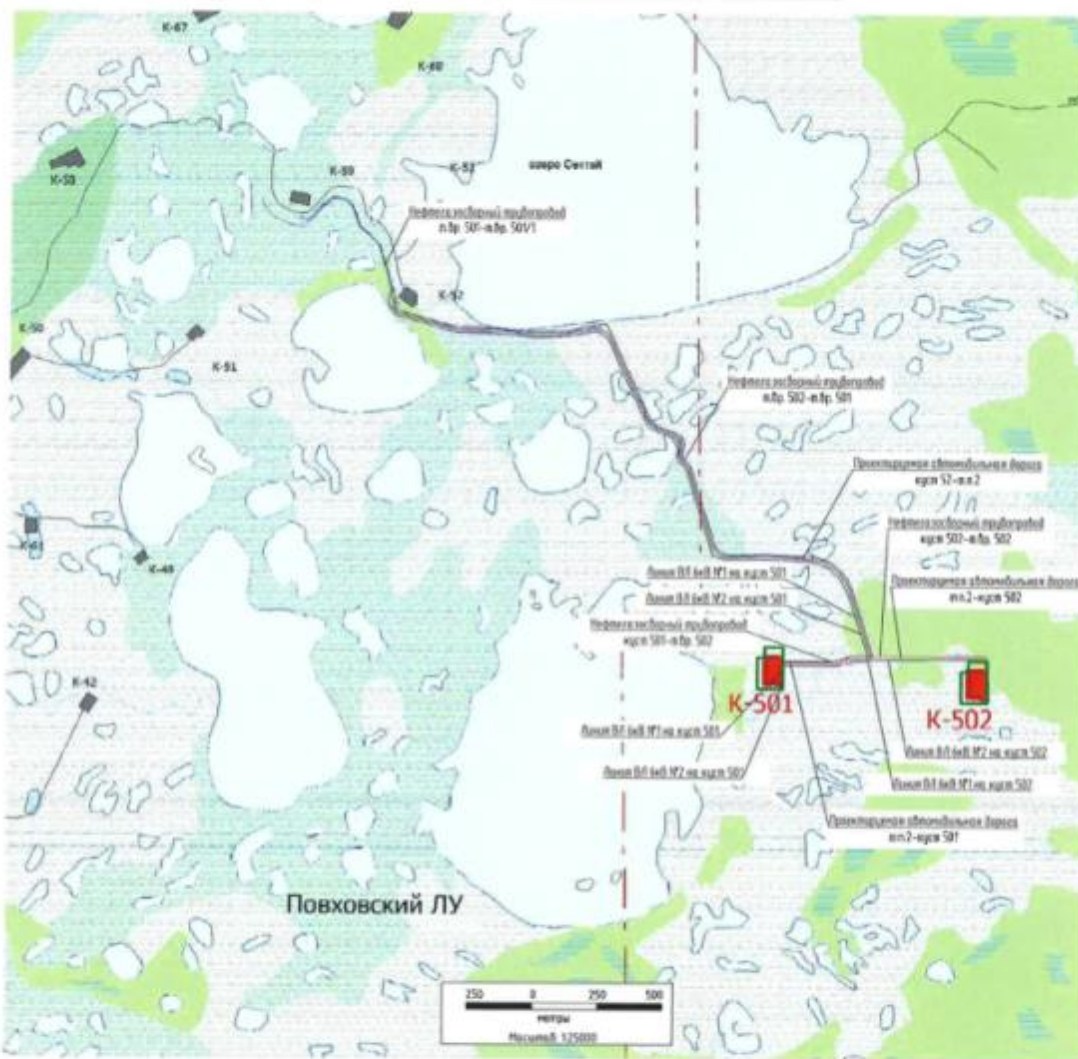
Е.М.Збродов

Исп.: Ердехова Елена Сергеевна
тел.: (3467) 36-01-10 (3002) ErdekhovaES@admhmao.ru

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата				

Приложение к заключению № 20-5670/1 от 19.01.2021

Карта-схема испрашиваемого земельного участка под объект
 "Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Прокладка кустов скважин К-501, К-502
- Граница лицензионного участка территории
- Граница административного объекта территории
- Прокладка скважин пробуренных в/в №1-в/в №101
- Прокладка скважин пробуренных в/в №1-в/в №101
- Прокладка скважин пробуренных в/в №2-в/в №102
- Прокладка скважин пробуренных в/в №1-в/в №102
- Прокладка скважин ВП (вм) №1 на кустах 501
- Прокладка скважин ВП (вм) №1 на кустах 501
- Прокладка скважин ВП (вм) №2 на кустах 502
- Прокладка скважин ВП (вм) №2 на кустах 502
- Прокладка скважин ВП (вм) №1 на кустах 502
- Прокладка автомобильных дорог
- Прокладка автомобильных дорог
- Прокладка автомобильных дорог

Заявитель: должность *инженер по зем.устройству* *Лелеков М.М.*

Научный сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия» К.В. Лебедева

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение Г

Сведения о наличии (отсутствии) месторождений полезных ископаемых и водозаборов



625023, Тюменская область, г. Тюмень,
ул.Одесская 5а

ООО "СоюзНефтеГаз"
(3452) 494-112, 494-115

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

e-mail: info@oosp.org
ShehovcovaAA@oosp.org

отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

Исполнительному директору
Шевченко В.В.

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011

Тел. (3467) 35-32-02, факс (3467) 32-66-98

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

24.11.2021г. № 3919

на № 2036 от 01.11.2021г.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО «СоюзНефтеГаз», ИНН 7205020787 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка», расположенном на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 24.11.2021г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Повховское	Нефть, газ	ХМН00497 НЭ	ООО ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь
Повховское	Нефть, газ	ХМН15474 НП	ООО ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация»

Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении.

Зам. начальника Департамента – начальник
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре

И.В. Чернышев

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(3467) 32-62-95

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

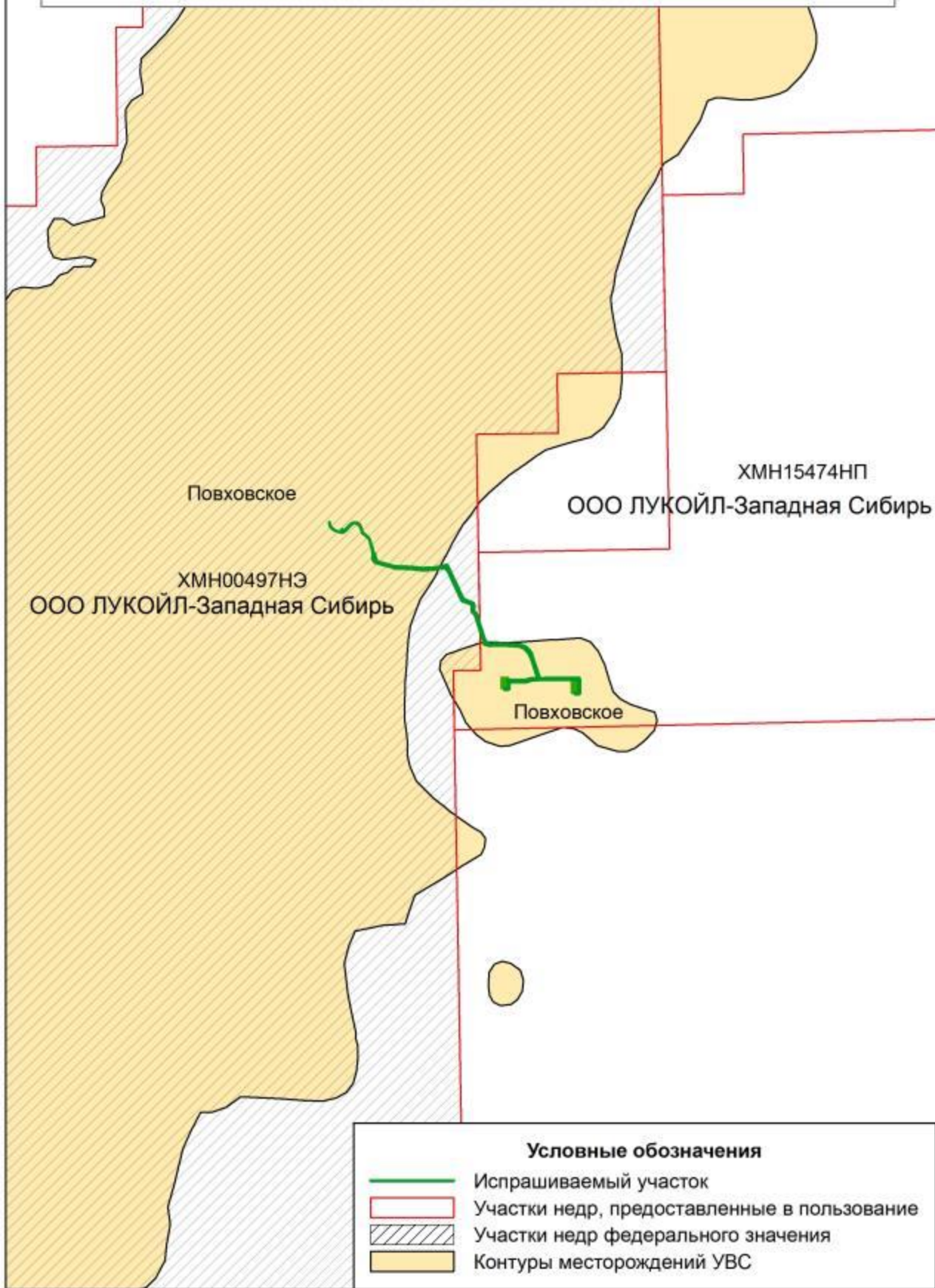
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

229

Обзорная схема участка работ объекта
 "Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка (ООО «СоюзНефтеГаз»)"
 Масштаб 1: 150 000



Условные обозначения

- Испрашиваемый участок
- Участки недр, предоставленные в пользование
- Участки недр федерального значения
- Контуры месторождений УВС

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ



Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

Х М Н

серия

2 0 0 4 2

номер

В Э

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь"
данную лицензию)

в лице Генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Кочкурова Сергея Алексеевича

с целевым назначением и видами работ добыча пресных подземных вод для
технического водоснабжения объектов промышленности на Повховском
лицензионном участке

Участок недр расположен в Сургутском районе
(наименование населенного пункта,
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области)
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 1, № 3

Участок недр имеет статус Горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31.12.2018
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

231

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

**Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»**

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nactm.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: cgtu@cgtu.ru

12/01-Исх-5389
31.08.2022

Директору
ООО «Союзнефтегаз»
В.В. Шевченко

На исх. № 1895 от 30.08.2022

На Ваш запрос № 1895 от 30.08.2022 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.08.2022 сообщаем следующее.

1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах участков изысканий по объекту «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка» и прилегающей территории в радиусе 3 км от него, расположенного в Сургутском районе ХМАО-Югры, зарегистрирована лицензия на участки недр местного значения в части подземных вод (приложение 1):

- ХМН 002569 ВЭ, недропользователь ООО "Лукойл-Западная Сибирь", с целью разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения на территории Повховского ЛУ (кусты №№ 501, 502) (временное водоснабжение).

2. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения:

В пределах проектируемых объектов и прилегающей территории радиусом 3 км от них, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Приложение на 1 л.

Заместитель директора



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

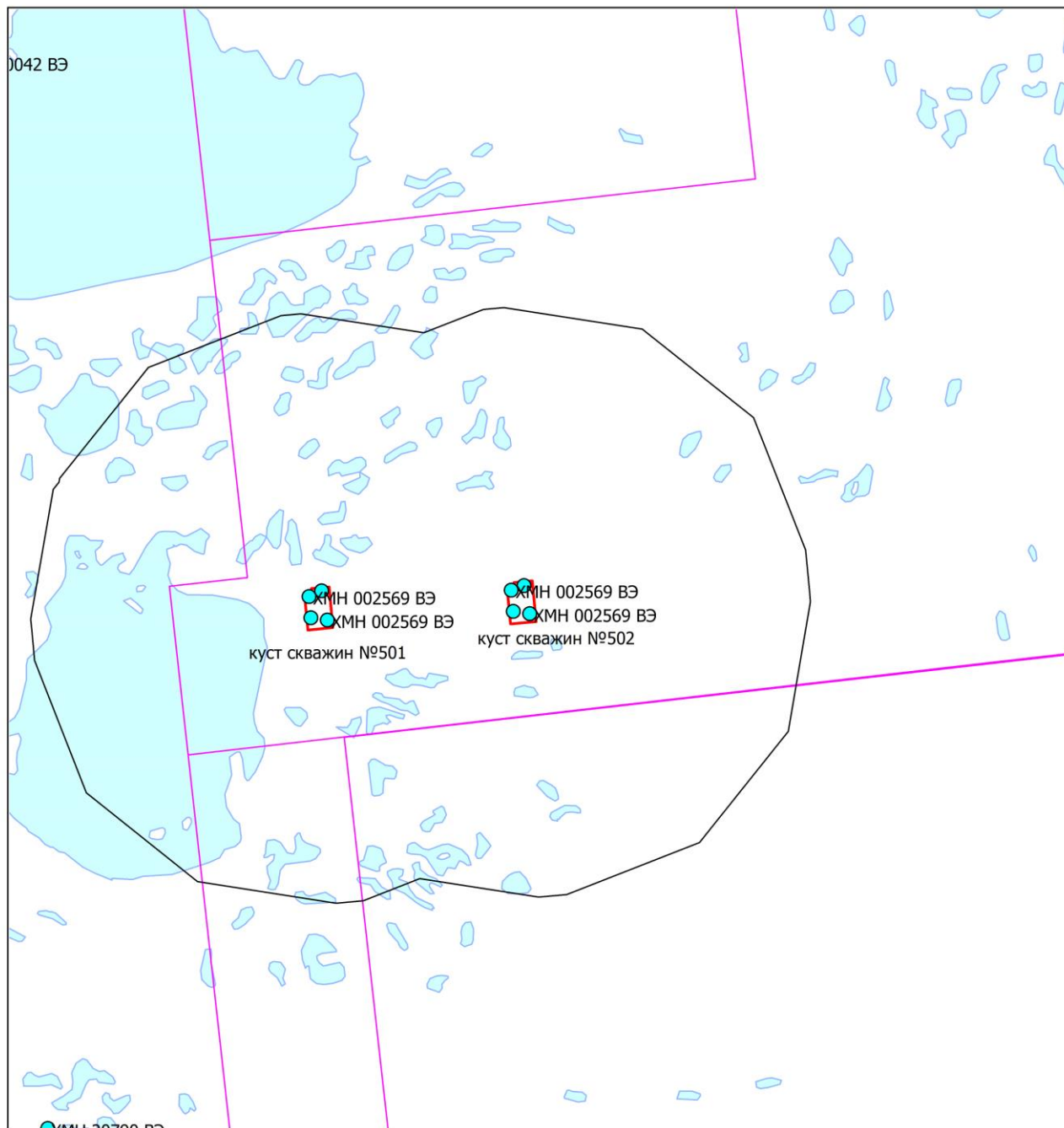
С.Н. Аленичев

Сертификат
0AD8F26744E596A51C11E50759467D0C074FF121
Владелец Аленичев Сергей Николаевич
Действителен с 30.11.2021 по 02.03.2023

Исполнители:
п. 1 Матрёнина О.М. 353378
п. 2 Квашнина И.В. 353385

Взам. инв. №		Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Схема объекта «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка»



- Условные обозначения
- подземный водозабор
 - граница ЛУ
 - участок изысканий
 - буфер, радиус 3 км
 - гидрография

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

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

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Приложение Д
Сведения от службы ветеринарии ХМАО-Югры



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –
ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)**

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: (3467) 32-31-73, 32-20-80,
факс: 33-26-68
E-mail: vetuprhm@mail.ru

23/Отдел правовой кад. зек.



128244 315202

№ 23-Иск-4038

от: 17/11/2020

Директору
ООО «СоюзНефтеГаз»

В.В. Шевченко

На исх. № 1824 от 10.11.2020

Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

В районе проведения Вашим предприятием инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка», расположенному в Сургутском районе, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в пределах существующего земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и в прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Руководитель службы

А.А.Зуев

Исполнитель: Репин Александр Сергеевич
Тел. (3467) 360-167 доб.4521, RepinAS@admhmao.ru

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

234

Приложение Е Сведения от наличия (отсутствии) территорий традиционного природопользования



Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-24437
26.08.2022

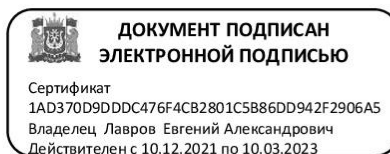
ООО "СНГ"

info@ooosp.org

На рег. № 8218-КМНС от 26.08.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка.», площадью 22.3172 га, согласно представленных данных о расположении: Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище, квартала № 353, 354, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов
Севера
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

235

Приложение Ж
Сведения от наличия (отсутствии) охотничьих угодий, путей миграции и др.



Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
 (Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03
 Факс:(3467) 32-63-03
 E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-32539
 11.12.2020

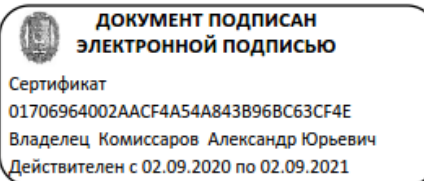
Директору
 ООО «Союзнефтегаз»

В.В. Шевченко

На исх. от 10 ноября 2020 года № 1823

На Ваш запрос сообщая, что на территории проведения проектных изысканий по объекту «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка», расположенной в охотничьих угодьях Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, мест отела, зимней концентрации, путей миграции копытных животных, глухариных токов, воспроизводственных станций соболя (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Заместитель директора
 Департамента



А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: Консультант отдела мониторинга,
 кадастра и регулирования численности объектов животного мира
 Л.Н.Губатых.8(3467) 32-92-02

Взам. инв. №						Лист
Инв. № подл.						08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@adnhmao.ru

12-Исх-26383
15.09.2022

Директору
ООО «СНГ»

В.В. Шевченко

На исх. от 30 августа 2022 года № 1893

На Ваш запрос сообщаю, что на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство кустов скважин №501, 502 Повховского лицензионного участка», расположенной в охотничьих угодьях Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, прохождение путей миграции охотничьих животных, мест отела, мест зимней концентрации глухариных токов, воспроизводственных стадий соболя и ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Данную информация Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Е.М. Збродов

Сертификат
1D7FE797747383BDEACCE32F1753520DBB76DBF0
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 04.01.2022 по 04.04.2023

Исполнитель: Карасева Д.Д. Тел.: 8(3467) 36-01-10 (3013)

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									237
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

Приложение И Протоколы замеров шума

Приложение И 75

ТЕЛ: 26 АВГ 2009 23:30 СТР1

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»

Филиал ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-94; тел/факс: 735-99-90
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от «26» мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от «26» мая 2008г
Действителен до «26» мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове
Фридман Р.К.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 1423 от «07» сентября

- 1. Наименование предприятия, организации (заявителя):**
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
- 2. Юридический адрес:** 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
- 3. Наименование и адрес объекта:** строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
- 4. Дата и время проведения измерений:** 03.09.2010 г. (с 10³⁰ ч.)
- 5. Цель измерения:** на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
- 6. Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения:** измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
- 7. НД на методы измерений:** МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на ослепленной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
- 8. Средства измерения (тип, марка, заводской номер):** шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
- 9. Сведения о поверке:** свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
- 10. Источник шума:** строительная техника.
- 11. Характер шума:** непостоянный.
- 12. Условия проведения измерений:** измерения шума проводились в дневное (с 10³⁰ ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
- 13. Основание для проведения:** договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Лист
						238

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

ТЕЛ:

26 АВГ 2200 23:32 СТР1

14. Результаты измерений шума:

Наименование машины и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
Т.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
Т.6- кран башенный Comedil СТТ-161-8	7,5	71	75
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
Т.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
Т.9-вибротраматика Wacker VP2050	7,5	64	68
Т.10- автовышка телескопическая АПП-24	7,5	65	70
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0 7,5	75 62	78 68
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
Т.14- компрессор Albert E-80	1,0	80	82
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
Т.16-бетонанасос Штеттер	7,5	70	75
Т.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
Т.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
Т.20- трубокладчик ТГ-10	7,5	71	74
Т.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
Т.24- каток вибрационный ВВ 145 D-3	7,5	70	75
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
Т.27- штукатурная станция ПРСН-1М	7,5	70	75
Т.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
Т.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы
исследования физических факторов

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда

Филиал № 6 ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в городе
Санкт-Петербург»
198329, Санкт-Петербург, Лазукина Т.Н.
ул. Отважных, д. 8
Группа исследований физических факторов
Дубовик И.С.
тел. 753-92-91

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

239

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Таблица 1

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			
Кран гусеничный г.п. 120т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Копер с грузовой стрелой (г.п. 10т)	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Автобетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	81	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Грейфер (V ковша =1.0м3)	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Балковоз с тягачом г.п. 30т	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	84	-
Сварочный аппарат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	78	-
Сварочный трансформатор	-	75	67	59	52	48	44	41	33	57	62	-
Газорезное оборудование	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-
Вибропогрузатель электрический с приводным агрегатом	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Кран а.д "Liebherr" LTM1 160 г.п. 160т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Насосная станция для опускания пролета	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	71	-
Компрессор 5-10 куб.м/мин	-	76	79	75	75	76	73	70	65	80	85	-
Гайковерт прямой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Гайковерт угловой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Пескоструйный аппарат	-	83	83	83	89	83	78	75	70	91	96	-
Устройство для нанесения дорожной разметки	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	87	-
Уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Погрузчик универсальный	-	72	63	67	67	63	62	56	50	69	74	-
Погрузчик одноковшовый фронтальный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Бульдозер 75 л.с.	-	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78	-
Экскаватор-погрузчик 0,25 м3	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Кран автомобильный 6,3 т	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	76	-
Кран автомобильный 20 т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автосамосвал 15 т	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Каток статический	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Каток вибрационный грунто-вый	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	84	-
Отбойный молоток	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	87	-
Фреза дорожная	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	85	-
Каток массой 5 т.	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Поливочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогудронатор	-	78	78	75	71	72	68	63	55	76	81	-
Машина для ремонта дорожного покрытия	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	90	-
Подметально-уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

241

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

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			
		Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении	-	64	67	68	65	58	54			
Дизельная электростанция АД-250 в шумозащитном исполнении	-	70	70	72	68	64	60	53	45	70	75	-
Дизельная электростанция АД-315 в шумозащитном исполнении	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	79	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ							242
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ООО «Спец Тест» Аккредитованная испытательная лаборатория	Продолжение протокола № ВЭ/06 от "31" августа 2006 стр. 2.
--	--

Таблица 1

Результаты измерения звуковой мощности двигателя с использованием стандартного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до ТЧ, м	Характер шума	Уровень звуковой мощности, дБ в октавных полосах со стандартными частотами, Гц							Левый, дБА	Правый, дБА		
						31,5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000
Эл. генератор	2кВт	1996	за с постоянной скоростью	1	пост	74	76	72	68	74	79	74	70	82		
Экскаватор гусен. HYUNDAI 210 (L.C.)	мощн 1 м3	2005	обработка	1	колебл											
Башенный кран КС-674	12,5 т/57 м/Вг	1993	Повысь-опускание груза, повороты	7,5	колебл											81
Башенный кран КС-503Б	10 т/ 30 м/Вг	2001	Повысь-опускание груза, повороты	7,5	колебл											76
Башенный кран КС-408	10 т/ 50 м/Вг	1997	Повысь-опускание груза, повороты	7,5	колебл											75
Бульдозер Д492	100к.с.	2001	Буксирование террасы	7,5	колебл											76
РДК-25 (10 т.) только дельта	10т	1992	ход	5	колебл											85
РДК-25 дельта + поборки	10т	1992	Повысь-опускание груза, повороты	5	колебл											81
Автопогрузчик АИВ-6 На базе МАЗ	5-6 т/0,3	-	Движение по дороге, повороты	7,5	колебл											80
погрузчик СА3В	2т	2003	ростель 5 п/час	1	колебл											87

И. К. Гилалов

Измерения выполнял сотрудник ИИ

«Эко Тест»

197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18, к 3; тел/факс (812) 349-36-54

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат № РОСС RU 0001.514 666 от 12.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.



ПРИЖДАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский Е.В.Милявский

16 ноября 2006

ПРОТОКОЛ № 154/6

измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. Место проведения измерений:

Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровская волость, строительная площадка торгово-развлекательного комплекса, «Невский Колизей». Характер работ: обратная засыпка котлована и возведение здания комплекса. Измерения проведены в присутствии прораба Кириллова Д.Е.

2. Дата и время проведения измерений:

“16” ноября 2006 г. 10.30-15.00.

3. Средства измерений: шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.

4. Сведения о государственной поверке:

Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

5. Нормативная документация:

- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
- ГОСТ 23337-78*. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

6. Схемы расположения точек измерения: точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)

7. Источники шума: строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .

8. Результаты измерения шума

Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взм. ивв. №

ООО «СибТранс»
 Специализированная испытательная лаборатория

Приложение
 Протокол № 15/16
 от 16 ноября 2016 г.

стр. 2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления в реальных условиях

Наименование оборудования	Расстояние по ТИ, м	Характер шума	Лэкв, дБА	Лмакс, дБА
Специализированный автогенератор КАМАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, И-1,2	7	пост.	65	70
Бетономешалка FLBA	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор С-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнял научный сотрудник ИЛ


 И.К. Пименов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взм. инв. №

ООО «Эко Тест» Аккредитованная испытательная лаборатория	Протокол № 15/06 от "16" ноября 2006 стр. 2.
---	--

Таблица 1

Результаты измерения уровня звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Параметры оборудования	Год выпуска	Характер работы	Расстояние до Т.И. в м	Характер шума	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднестатистическими частотами, Гц								L _{max} , дБА	L _{imp} , дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		
Балочный храм КБ-473 ЯМЗ-238 с турбодвигателем	87 55кВт N=200кВт	1994	Польза-осушение луга, повороты	7,5	колебл									72	79
ДПС БЕКО 25000ED-S/EDA-S 250 кВт (L=99 дБ) в калитке	250кВА	2005	ДПС ДПС ради	1	пост	81	86	90	87	80	77	70	64	59	83
Балочный храм КБ-408	107 30кВт	1997	Польза-осушение луга, повороты	7,5	колебл									71	76
Экскаватор ЭО-4111	кован 0,63	2001	вскрытие грунта	7,5	колебл									76	86
Бульдозер Д492	108к.с.	2001	Благоустройство территории	7,5	колебл									78	85

И.К.Пинксов

Измерения выполнил сотрудник ИЛ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

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

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ ГСЭН.RU.10A.011.639 от 25.12.2008
Е.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

А.Ю.Ломтев
главный директор



А.Ю.Ломтев
9 » 09.04.2009 г.

ПРОТОКОЛ № 9

измерений шума на строительной площадке от работающей территории
от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. Санкт-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9.	Условия измерений,	см. п. 15 протокола
10.	Точки измерений	Точки измерений см. п. 17. Расположение точек измерения указано на схеме
11.	Основные источники шума	Шум строительных машин и оборудования
12.	Характер спектра и временная характеристика шума и	В зависимости от точек измерения и оборудования (см. протокол измерений)
13.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава 110 АВ № АВ 081362 Метеомер МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
14.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г. (шумомер «Октава») первичная поверка (клеймо) от 04.07.2008г. (МЭС-200) Свидетельство № 3/340-1657-08 до 25.12.2009 (Калибратор CAL 200)

15. Условия проведения испытаний

Показатели	Дата 3.04.09.	Дата 8.04.09.
Температура воздуха, °С	+1,0	+5,0
Относительная влажность воздуха, %	78	79
Атмосферное давление, кПа	766 мм рт.ст	769 мм рт.ст
Скорость движения воздуха, м/с	2,1, северо-западный	1 м/с, юго-восточный
Атмосферные осадки	нет	нет

16. Результаты измерений:

№ п/п	Наименование оборудования (марка, тип, модель, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики оборудования (мощность, частота, (кВт)/база, выд. длина, м)	Расстояние до ИТ-панели проектной части (длина фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот реЛп							Уровень звуковой мощности эквивалентный уровень звука, дБА				
						31,5	63	125	250	500	1000	2000		4000	8000		
	Ул. Мебельная (фон), угол Геккельская/ Мебельная ул., напротив д. № 1	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.												

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

№ п/п	Наименование оборудования (технике) (марка, тип, модель, точки измерения, координаты)	Характеристика и шума	Характеристики оборудования (технические)	Характеристики оборудования (технические)	Характеристики оборудования (технические)	Расстояние до ИТ, или проезжей части и части (для фона), м	Уровни звукового давления в Б в октавных полосах частот в дБ							Уровень звуковой мощности в дБ	Эквивалентный уровень звуковой ДБА	
							31,5	63	125	250	500	1000	2000			4000
	Ул. Мебельная (фон), 300 м от перекрестка с ул. Геккелевской, напротив д. № 1/2	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	69	73	63	55	54	53	48	41	33	55
	Ул. Мебельная (фон), перекресток Стародеревенской и Мебельной ул.	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	67	72	61	53	47	49	45	40	32	53
	Ул. Мебельная (фон), середина между Мебельным проездом и ул. Стародеревенской	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	65	73	65	60	51	51	45	40	32	54
	Ул. Мебельная (фон), перекресток с Мебельным проездом	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	68	73	61	51	47	49	45	40	32	53
	Ул. Мебельная (фон), перекресток с ул. Планерная	Широкополосный, постоянный				7,5 м от проезжей части дороги.	64	71	62	51	47	47	43	32	27	51

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

№ п/п	Наименование оборудования (техническое наименование, марка, тип, модификация, наименование, кодировка)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (технический)	Характеристики оборудования (объем, ось, ось (с/б), база, шаг, длина, м)	Расстояние до источника проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в октавных полосах частот в дБ								Уровень звуковой мощности	Эквивалентный уровень звуковой ДБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		
	Ул. Мебельная (фон), 350 м от ул. Планерная	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26	52
	Ул. Мебельная (фон), в конце улицы, 720 м от перекрестка с ул. Планерной	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24	52
И	Бульдозер САТ Д6М	Колесный	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										75
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колесный	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										74
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колесный	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										74
	КАМАЗ 651150	Колесный	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										72
	КАМАЗ 65115С	Колесный	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										72
	КАМАЗ 65115	Колесный	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										72
	Погрузчик Амкардор 324 Б	Колесный	Погрузка	109/4,7	7,5 м										70
	Погрузчик ТО-18Б	Колесный	Погрузка	95/4,7	7,5 м										70
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колесный	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										74

Страница 4 из 6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

№ п/п	Наименование оборудования (дизель, электр. станция, измерение, координаты)	Характеристики в шум	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики оборудования (длина, высота, ширина, м)	Расстояние до ближайшей проезжей части (длина, м)	Уровень звукового давления, дБ в октавных полосах частот в Ц.								Уровень звукового давления в дБА	Эквивалентный уровень звукового давления		
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000			8000	
																80	74
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м											80	74
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м											80	75
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57		80	74
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м											80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м											74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57		65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43		74	
B65	Асфальтоукладчик LUBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64		77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м											79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м												

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

17. Дополнительные сведения
Характер работ: - дорожные строительные работы по ул. Мебельной, г. С.-Петербург. Точки измерения от строительной техники и оборудования
определялись в зависимости от характеристик техники (конкретные расстояния см. протокол измерений); измерения осуществлялись сбоку от
оборудования.

Точки для проведения измерений фона определялись как наиболее представительные, на перекрестках и впротяи селитебной зоны, на расстоянии 7,5 м
от проезжей части дороги.

Микрофон прибора располагался в 1,2 м от земли или рабочей площадки на удалении 0,5 м от оператора.

18. Особые условия действия протокола:
Перечислата настоящего протокола сторонами организациями или его частичное воспроизведение допускается только по письменному разрешению
генерального директора ООО «ИПЭИ».

Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанных в пп. 3, 10 настоящего протокола.

ФИО, должность ответственных за измерения и оформление протокола:



Широв А.Б.

Руководитель ИЛ инженер – эколог

ФАКС NO. 1

МАЙ, 30 2005 15:11 СТР 1

011



Міністэрства прамысловасці Рэспублікі Беларусь
Вытворчае рэспубліканскае ўнітарнае
прадпрыемства
"МІНСКІ ЭЛЕКТРАТЭХНІЧНЫ ЗАВОД
ІМЯ В.І. КАЗЛОВА"
Рэспубліка Беларусь 220037, г. Мінск
вул. Уральская, 4



Міністэрства прамысловасці Рэспублікі Беларусь
Противодствительное республиканское унитарное
предприятие
"МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД
ИМЕНИ В.И. КОЗЛОВА"
Республика Беларусь 220037, г. Минск
ул. Уральская, 4

Тэл. (017) 230-11-22, Факс 230-40-40, Тэліакс 233447 Аліч
Рэспубліканскі рахунак: 30120040900190 Партызанскае шэ.
ААТ "Белпрамбудбанк" г. Мінск А/Ф 0 13001386

Тэл. (37517) 230-11-22, Факс 130-40-40, Тэліакс 23344
Расчетный счет 3012004090019 Партызанскае шэ.
ОАО "Белпромстройбанк" г. Минск ИФО 1300

25.05.05 № 40-01/191
На № 143 от 19.05.2005

Техническому директору
ООО "МИТЭК"
Андрейковичу А.В.

Факс (812) 325-43-00

На Ваш № 143 от 19.05.2005 сообщаем Вам, что уровни звуковой мощности в октавных полосах частот выпускаемых на нашем предприятии трансформаторов не нормируются. Однако направляем Вам имеющиеся у нас результаты специальных испытаний трансформаторов ТМГ и ТСЗГЛ по определению звуковой мощности в октавных полосах частот, результаты которых приведены в таблице 1. Для трансформаторов ТСЗГЛ мощностью 630, 1000, 1600 кВА в настоящее время такие испытания не проводились.

Таблица 1

	63 Гц	125 Гц	250 Гц	500 Гц	1000 Гц	2000 Гц	4000 Гц	8000 Гц
ТМГ-400	≤60	59	63	64	47	36	≤32	≤24
ТМГ-630	≤60	65	65	64	49	≤39	≤33	≤25
ТМГ-1000	≤67	66	67	64	46	40	32	≤28
ТМГ-1600	≤59	65	70	64	48	36	31	≤21
ТСЗГЛ-400	≤63	67	65	55	44	29	26	≤21
ТМГ 1250	≤64	66	68	64	43	39	32	≤25

Производство силовых трансформаторов 25...1600 кВ·А, напряжением до 35 кВ;
комплектных трансформаторных подстанций 25...1000 кВ·А; многоцелевых трансформаторов до 4 т
трансформаторов тока; комплектных распределительных устройств.
Система качества предприятия сертифицирована на соответствие стандарту ISO 9001 национальным
органом по сертификации (Бел ГИОС) и международным органом по сертификации (КЕМА, Голландия)

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	254

Приложение И-1

Расчет акустического воздействия в период СМР

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 60-00-8940, ООО "СоюзНефтеГаз"

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума
1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	Лазерная оценка	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	Лесоповальная машина ЛП-19А	3034.50	4450.00	0.00	12.57	82.0	83.0	77.0	78.0	71.0	67.0	66.0	63.0	54.0	10.	24.	75.0	80.0	Нет	
002	Бульдозер-кранострел	3080.00	4446.50	0.00	12.57	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	10.	24.	78.0	85.0	Нет	
003	Бульдозер-кранострел	3043.00	4243.00	0.00	12.57	7.5	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	10.	24.	78.0	85.0	Нет	
004	Трактор прелевойный	3082.50	4201.00	0.00	12.57	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	10.	24.	76.0	82.0	Нет	
005	Трактор гусеничный	3019.50	4170.50	0.00	12.57	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	10.	24.	76.0	82.0	Нет	
006	Бензопила	3078.00	4170.50	0.00	12.57	1.0	74.9	74.9	76.3	82.6	89.2	98.2	94.2	85.4	10.	24.	101.2	109.2	Нет	
007	Трактор с раскаточным устройством для проводов	3057.50	4388.50	0.00	12.57	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	10.	24.	76.0	82.0	Да	
008	Бурильно-крановая машина БМ-303	3113.00	4398.50	0.00	12.57	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	10.	24.	70.0	75.0	Да	
009	Сварочный агрегат СП-49Д	3098.50	4329.50	0.00	12.57	7.5	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	10.	24.	76.0	82.0	Нет	
010	Сварочный агрегат СП-49Д (гидравлический молот)	3109.00	4328.50	0.00	12.57	7.5	82.0	82.0	75.0	73.0	68.0	63.0	67.0	80.0	10.	24.	82.0	87.0	Да	
011	Автомосвал	3165.50	4110.50	0.00	12.57	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	10.	24.	76.0	81.0	Да	
012	Автомосвал КАМАЗ-6520	2922.00	4110.50	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	10.	24.	72.0	78.0	Да	
013	Автомобили бортовые КАМАЗ-5320	2973.00	4318.00	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	10.	24.	72.0	78.0	Да	
014	КАМАЗ-65115	3019.50	4313.50	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	10.	24.	72.0	78.0	Да	
015	Пневмокачок ДУ-16Г	3006.50	4261.00	0.00	12.57	7.5	82.0	82.0	78.0	67.0	71.0	67.0	64.0	60.0	10.	24.	73.0	78.0	Да	
016	Погрузчик	2989.00	4218.50	0.00	12.57	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	10.	24.	70.0	75.0	Да	
017	Трактор г/п 25 т. тягач КрАЗ	3085.00	4087.50	0.00	12.57	5.0	82.0	83.0	77.0	78.0	71.0	67.0	66.0	61.0	53.0	10.	24.	75.0	80.0	Да
018	Блоквоз БГА-301	2970.00	4153.00	0.00	12.57	7.5	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	74.0	67.0	63.0	10.	24.	79.0	84.0	Нет	
019	Топливоприправщик	3053.50	4089.00	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	10.	24.	72.0	78.0	Нет	
020	Бульдозер ДЗ-493А	3018.50	4076.00	0.00	12.57	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	10.	24.	78.0	85.0	Нет
021	Бульдозер Б170	2979.50	4091.00	0.00	12.57	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	10.	24.	78.0	85.0	Да
022	Бульдозер-рыхлитель	2946.00	4109.00	0.00	12.57	7.5	87.9	87.9	87.0	80.5	75.0	70.7	66.4	61.6	57.3	10.	24.	78.0	85.0	Нет
023	Экскаватор ЭО-4124	3139.50	4201.00	0.00	12.57	7.5	78.0	78.0	74.0	68.0	61.0	66.0	61.0	53.0	10.	24.	72.0	77.0	Нет	
024	Экскаватор ЭО-3322	3127.00	4272.00	0.00	12.57	7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	10.	24.	71.0	76.0	Да	
025	Автомобиль КА-4361	3124.00	4154.00	0.00	12.57	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	10.	24.	74.0	79.0	Нет	
026	Автомобиль КА-55713	3086.00	4279.50	0.00	12.57	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	10.	24.	74.0	79.0	Да	
027	Liebherr L1M 1050	3137.00	4073.00	0.00	12.57	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	10.	24.	77.0	82.0	Да
028	Кран гусеничный	2963.50	4205.50	0.00	12.57	5.0	85.9	85.9	85.0	78.5	73.0	68.7	64.4	59.6	10.	24.	76.0	81.0	Да	
029	Автомобиль	3107.00	4240.50	0.00	12.57	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	66.0	60.0	52.0	10.	24.	74.0	79.0	Да	
030	Каток самоходный	3052.00	4133.00	0.00	12.57	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	10.	24.	74.0	80.0	Да	
031	Трубоукладчик	3110.00	4118.50	0.00	12.57	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	10.	24.	71.0	74.0	Нет	
032	Трубоукладчик КАМАЗ 44262	3052.00	4058.00	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	10.	24.	72.0	78.0	Нет	
033	Компрессор передвижной	3025.50	4411.50	0.00	12.57	5.0	93.0	94.0	77.0	69.0	67.0	63.0	67.0	63.0	59.0	10.	24.	73.0	72.0	Да

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

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

139	Агрегат окрасочный	5217.50	4172.00	0.00	12.57	5.0	93.0	94.0	77.0	69.0	67.0	67.0	63.0	59.0	57.0	10.	24.	73.0	66.0	Да
140	Двигельная электростанция	5236.50	4176.00	0.00	12.57	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	10.	24.	66.0	71.0	Да
141	Вахтовый автобус	5138.00	4077.00	0.00	12.57	7.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	2.	24.	65.0	70.0	Да
142	Автошестерня для воды	5261.00	4047.00	0.00		7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	2.	24.	72.0	78.0	Нет
143	Пожарный автомобиль	5240.50	3996.00	0.00		7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	2.	24.	72.0	78.0	Нет
144	Тельскопическая вышка	5225.50	4046.50	0.00		7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	2.	24.	65.0	70.0	Нет
145	Пневмограбровка	5280.00	4186.00	0.00		7.5	73.9	73.9	73.0	66.5	61.0	56.7	52.4	47.6	43.3	2.	24.	64.0	68.0	Нет

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки		В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		X	Y	
001	Расчетная точка	3074.50	4471.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
002	Расчетная точка	3185.00	4226.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
003	Расчетная точка	3076.50	4039.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
004	Расчетная точка	2909.00	4224.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
005	Расчетная точка	5277.00	4296.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
006	Расчетная точка	5397.00	4085.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
007	Расчетная точка	5272.00	3864.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	
008	Расчетная точка	5117.50	4086.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да	

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1				Координаты точки 2				Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)	X	Y				
001	Расчетная площадка	0.00	4000.00	8000.00	4000.00	4000.00	8000.00	8000.00	8000.00	1.50	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 производственной зоны

N	Расчетная точка	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв}	L _{макс}
			X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3074.50	4471.00	1.50	73.2	73.8	68.2	61.8	56.9	53.3	49.2	51.3	32	60.60	70.90	
002	Расчетная точка	3185.00	4226.00	1.50	71.5	71.7	68.9	62.9	58.6	55.1	51.4	53	32.9	62.00	72.30	
003	Расчетная точка	3076.50	4039.00	1.50	72.7	72.7	70	64.4	59.8	55.8	51.7	45.7	30	62.40	72.90	
004	Расчетная точка	2909.00	4224.00	1.50	72.5	72.7	70.1	63.6	58.7	54.7	50.2	46.8	30.7	61.70	71.80	
005	Расчетная точка	5277.00	4296.50	1.50	73.4	74.1	67.9	61.5	56.7	53.3	49.3	52.2	32.9	60.70	70.90	
006	Расчетная точка	5397.00	4085.00	1.50	71.1	71.4	68.4	62.3	57.8	54.2	50.6	54.6	35.4	61.80	72.20	
007	Расчетная точка	5272.00	3864.00	1.50	72.6	72.7	70	64.4	59.7	55.7	51.6	45.1	29.9	62.40	72.80	
008	Расчетная точка	5117.50	4086.00	1.50	72.7	73	70	63.4	58.7	54.8	50.3	46	31	61.60	71.80	

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

3.2. Вклады в расчетных точках

Точки типн: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Название расчет вкладов	Координаты точки		Высота (m)	Сроки												Л.макс
		X (m)	Y (m)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.ажв			
001	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	3074.50	4471.00	1.50	73.2	73.8	68.2	61.8	56.9	53.3	49.2	51.3	32	60.60	70.90		
					1*	69.7	70.7	64.5	58	52.4	48	50.9	28	55.40	66.00		
					2*	65.5	66.1	58.7	46.6	44.7	41.1	36.6	25.8	53.00	65.20		
					3*	65.1	65.5	56.3	49.6	44	40.9	33.3	25.2	49.60	58.40		
002	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	3185.00	4226.00	1.50	71.5	71.7	68.9	62.9	58.6	55.1	51.4	53	32.9	62.00	72.30		
					3*	62.6	63.6	60.4	53.8	49.7	45.3	52.5	31.3	54.60	67.10		
					8*	61.7	61.8	59.8	49.8	45.2	44.1	37.6	23.5	53.70	62.60		
					5*	61.4	61.7	59	48.5	44.8	42.3	37.5	22.3	52.00	61.70		
003	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	3076.50	4039.00	1.50	72.7	72.7	70	64.4	59.8	55.8	51.7	45.7	30	62.40	72.90		
					8*	67.9	67.9	64.6	58.8	51.7	47.3	40.6	25.6	57.30	66.60		
					13*	65.5	65.5	62.9	55.6	47.9	44.3	38.9	22.8	55.40	66.20		
					14*	62.4	62.4	61.5	54.9	45	43	37.8	21.3	52.30	63.30		
004	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	2909.00	4224.00	1.50	72.5	72.7	70.1	63.6	58.7	54.7	50.2	46.8	30.7	61.70	71.80		
					16*	64.5	65.1	63.6	57	47.1	42.5	44.8	27.7	54.50	63.80		
					3*	64.2	64.5	62.2	55.6	45.4	41.1	36.5	23.6	52.90	63.30		
					13*	63.1	63.1	61.8	55.2	45.1	40.2	34.8	20.6	52.50	62.40		
005	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	5277.00	4296.50	1.50	73.4	74.1	67.9	61.5	56.7	53.3	49.3	52.2	32.9	60.70	70.90		
					19*	70.3	71.3	63.7	57.2	47.1	42.3	51.8	30	54.50	66.60		
					20*	65.4	66.4	58.8	52.3	45	41.8	35.5	26.6	53.90	64.40		
					21*	64.6	64.6	56.2	49.6	44.2	41.3	34.1	23.8	50.00	58.50		
006	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	5397.00	4085.00	1.50	71.1	71.4	68.4	62.3	57.8	54.2	50.6	54.6	35.4	61.80	72.20		
					20*	62.5	63.5	60.3	53.7	48.5	44	54.4	25*	56.40	68.40		
					19*	61.7	62.7	60	48.6	43.7	43.8	36	22.6	52.40	61.50		
					23*	61.2	61.2	57.9	51.3	43.5	41.7	34.3	20*	51.10	59.90		
007	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	5272.00	3864.00	1.50	72.6	72.7	70	64.4	59.7	55.7	51.6	45.1	29.9	62.40	72.80		
					30*	67.6	67.6	64.8	58.6	51.4	47	38.5	25	57.10	66.40		
					31*	65.7	65.7	62.6	58.2	48.1	44.1	38.4	31*	55.60	66.30		
					32*	62.5	62.5	61.6	55	45	43.2	37.6	21.4	52.40	63.20		
008	Расчетная точка Задание на расчет вкладов	5117.50	4086.00	1.50	72.7	73	70	63.4	58.7	54.8	50.3	46	31	61.60	71.80		
					20*	65.7	66.7	62.2	55.6	46	42.5	43.1	26.9	53.10	62.30		
					34*	63.1	63.7	61	54.4	45.7	41	35*	24.7	51.70	61.90		
					19*	62.7	63.1	60.7	54.1	44.3	40.3	34.6	20.3	51.50	61.60		

- 1* - [№8033] Компрессор передвижной
- 2* - [№8007] Трактор с рискогонным устройством для проводов
- 3* - [№8039] Агрегат окрасочный
- 4* - [№8008] Бурильно-крановая машина БМ-303
- 5* - [№8026] Автокран КС-55713
- 6* - [№8036] Агрегат сварочный

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

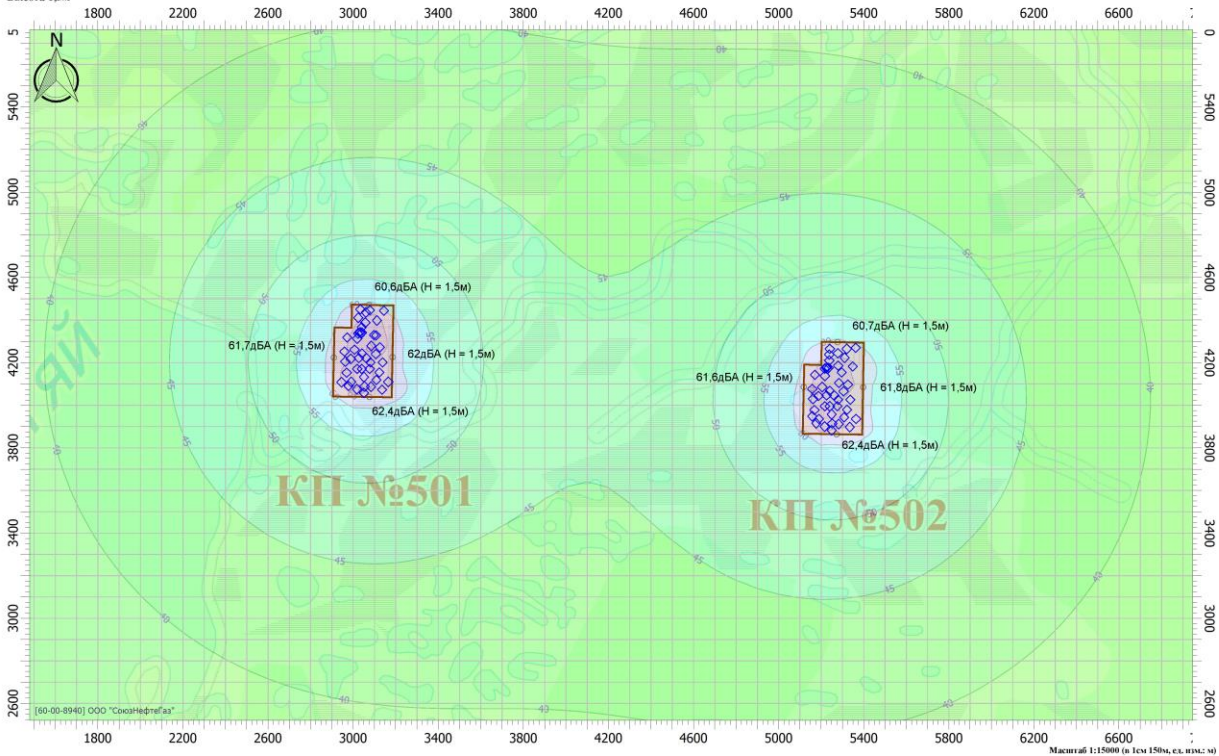
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- 7* - [№101] Слэбойный агрегат СП-49Д (гидравлический молот)
- 8* - [№0271] Liebherr LTM 1050
- 9* - [№024] Эскаватор ЭО-3322
- 10* - [№005] Трактор гусеничный
- 11* - [№011] Автосамосвал
- 12* - [№029] Автогрейдер
- 13* - [№021] Бульдозер Б170
- 14* - [№030] Каток самоходный
- 15* - [№017] Трайлер г/п 25 т. тягач КрАЗ
- 16* - [№028] Кран гусеничный
- 17* - [№015] Пневмокаток ДУ-16Г
- 18* - [№016] Погрузчик
- 19* - [№133] Компрессор перельвижной
- 20* - [№139] Агрегат окрасочный
- 21* - [№107] Трактор с раскаточным устройством для проводов
- 22* - [№108] Бурильно-крановая машина БМ-303
- 23* - [№126] Автокран КС-55713
- 24* - [№136] Агрегат сварочный
- 25* - [№110] Слэбойный агрегат СП-49Д (гидравлический молот)
- 26* - [№124] Эскаватор ЭО-3322
- 27* - [№105] Трактор гусеничный
- 28* - [№111] Автосамосвал
- 29* - [№129] Автогрейдер
- 30* - [№127] Liebherr LTM 1050
- 31* - [№121] Бульдозер Б170
- 32* - [№130] Каток самоходный
- 33* - [№117] Трайлер г/п 25 т. тягач КрАЗ
- 34* - [№128] Кран гусеничный
- 35* - [№115] Пневмокаток ДУ-16Г
- 36* - [№116] Погрузчик

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

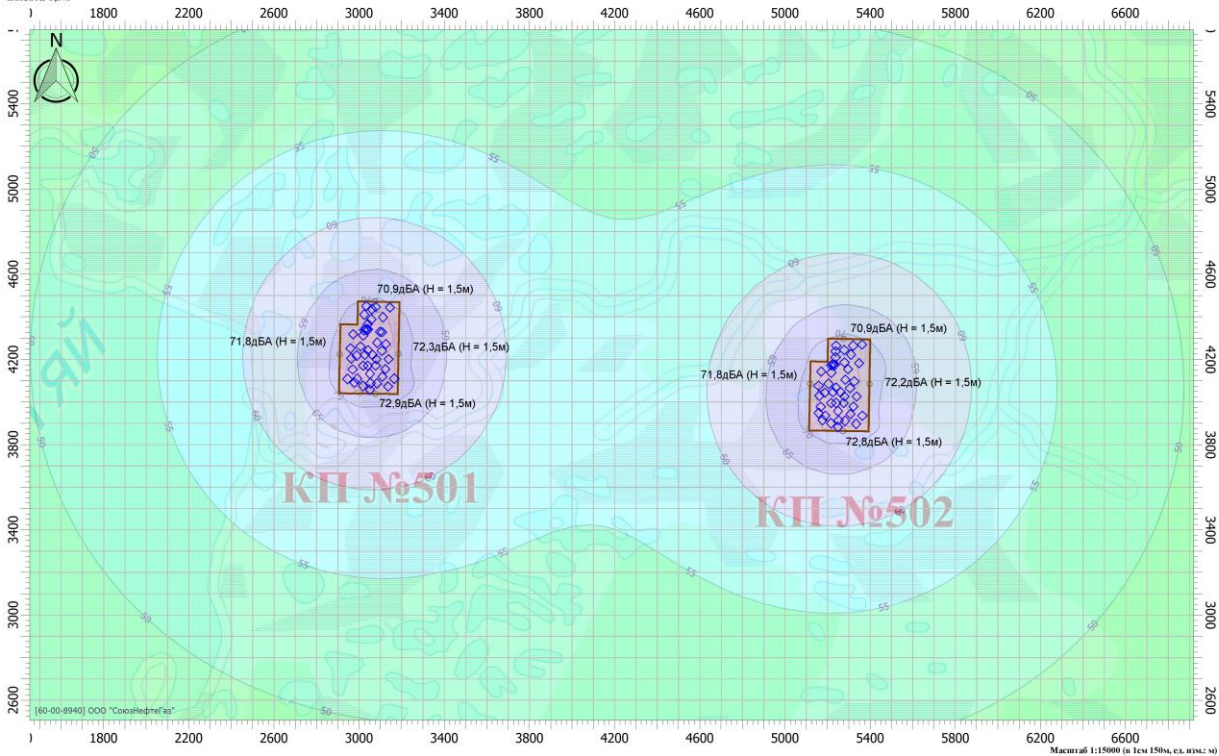
Отчет

Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Lд (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Отчет

Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Lд,мах (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м



Взам. инв. №

Подл. и дата

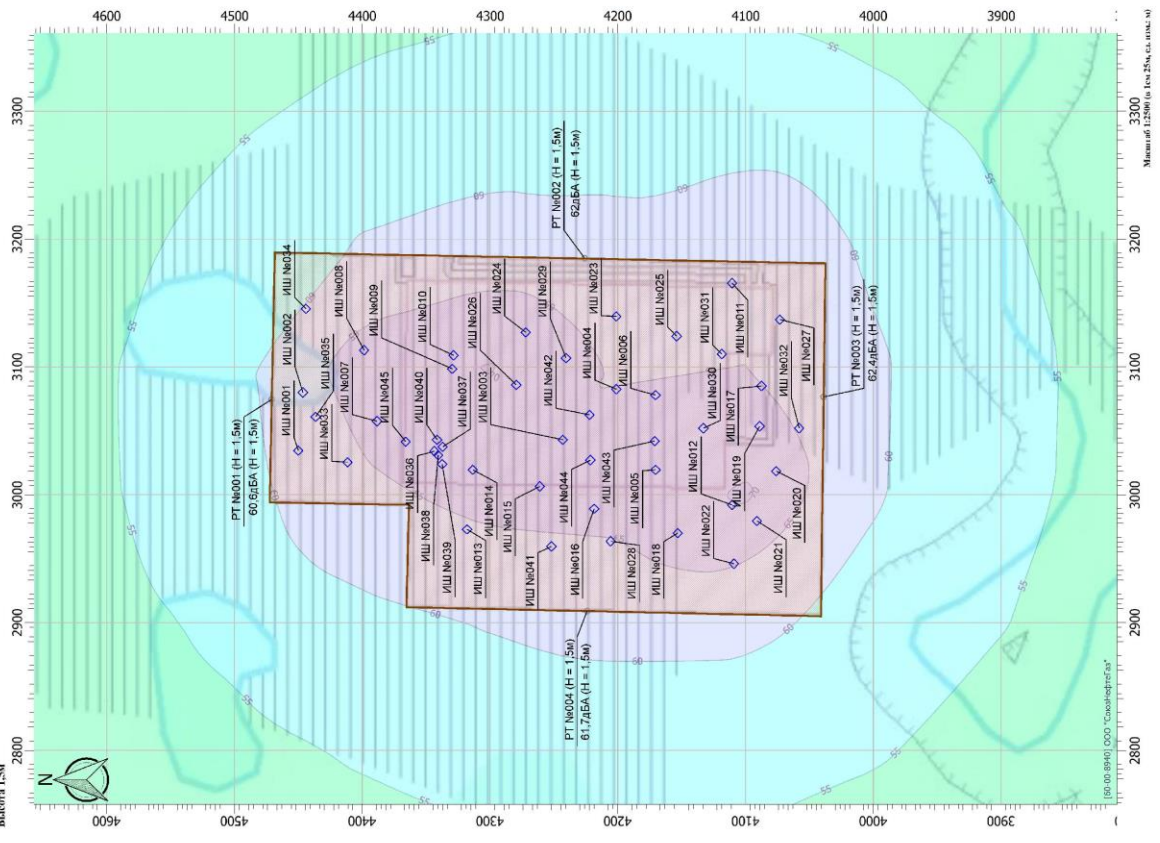
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

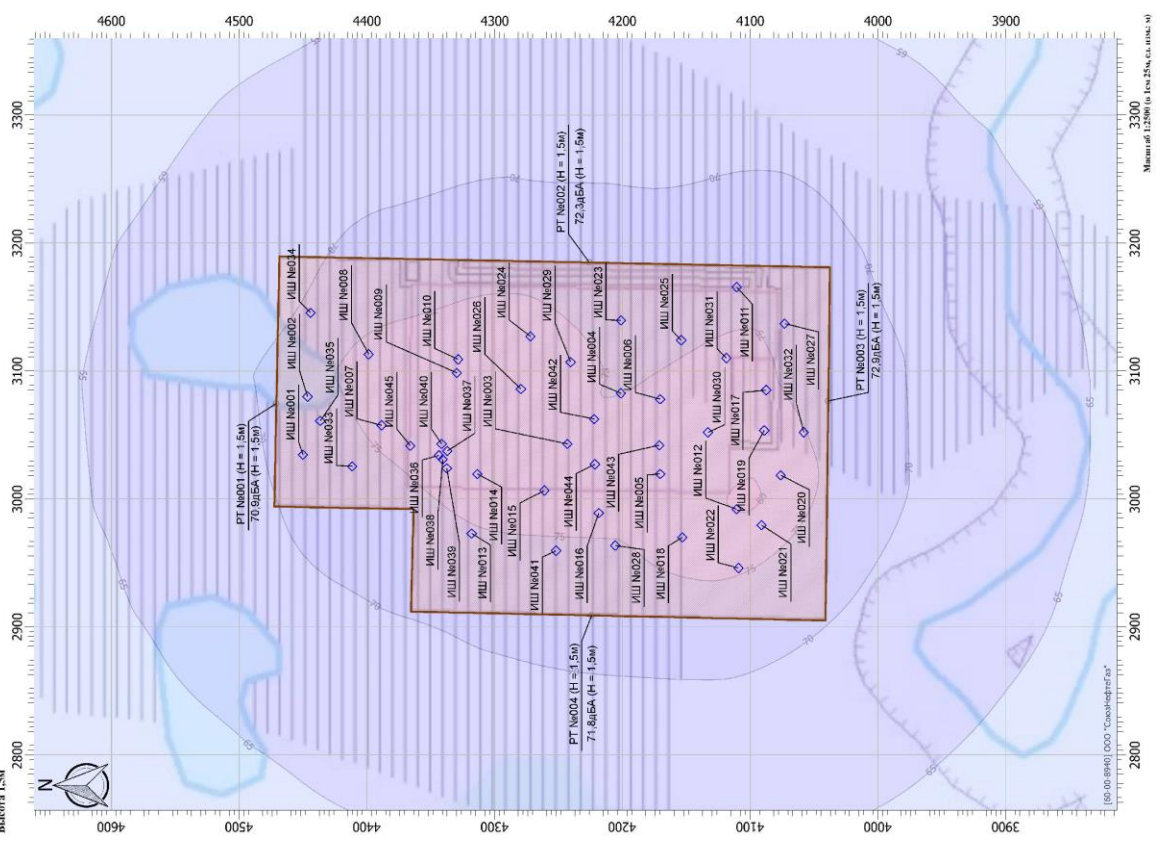
Кустовая площадка №501

Тип расчета: Уровни шума
 Ко расчет: La (Уровень шума)
 Параметр: Уровень шума
 Высота 1.5м



Кустовая площадка №501

Тип расчета: Уровни шума
 Ко расчет: La_max (Максимальный уровень шума)
 Параметр: Максимальный уровень шума
 Высота 1.5м



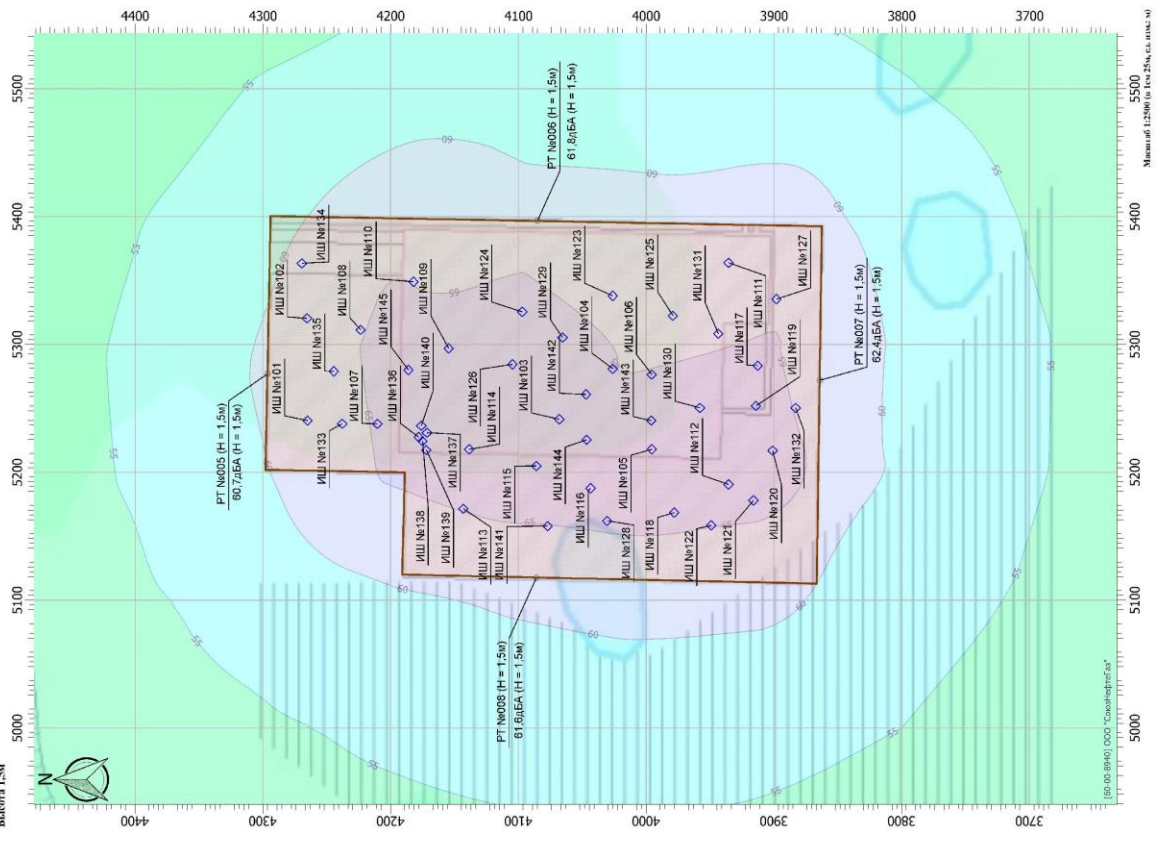
Ив. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

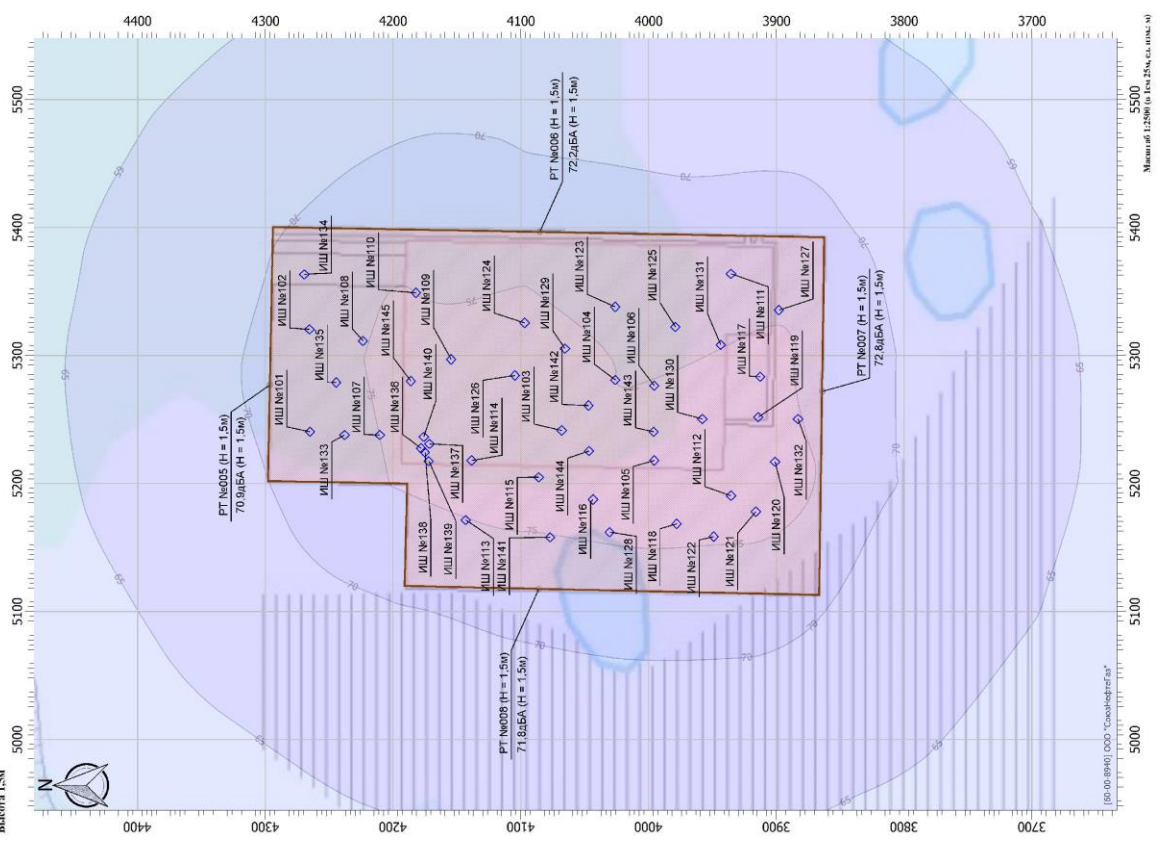
Кустовая площадка №502

Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Lst (Уровень шума)
 Параметр: Уровни шума
 Высота 1,5м



Кустовая площадка №502

Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Lstmax (Максимальный уровень шума)
 Параметр: Максимальный уровень шума
 Высота 1,5м



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-00C1.ТЧ

Приложение И-2 Расчет акустического воздействия в период эксплуатации

День

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
 Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
 Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [ЗД]
 Серийный номер 60-00-8940, ООО "СоюзНефтеГаз"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки 1		Ширина (м)	Высота (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						Латв. расчете	В расчете							
		X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000			2000	4000	8000				
001	2КТП 630/6(0,4кВ)	3713157.25	1124268.50	3713157.25	1124265.00	6.50	1.00	0.00	12.57	60.0	60.0	65.0	65.0	64.0	49.0	39.0	33.0	25.0	63.0	Да	1234
005	2КТП 630/6(0,4кВ)	3715389.53	1124228.85	3715389.97	1124223.15	9.09	1.00	0.00	12.57	60.0	60.0	65.0	65.0	64.0	49.0	39.0	33.0	25.0	63.0	Да	1234

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						Латв. расчете	В расчете								
		X (м)	Y (м)	Высота (м)		31.5	63	125	250	500	1000			2000	4000	8000					
002	Автоцистерна	3713158.00	1124391.00	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	1.	24.	72.0	78.0	Да	Да
003	Пож. техника	3713132.00	1124303.50	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	1.	24.	72.0	78.0	Да	Да
004	Пож. техника	3713128.50	1124480.50	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	1.	24.	72.0	78.0	Да	Да
006	Автоцистерна	3715394.50	1124349.50	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	1.	24.	72.0	78.0	Да	Да
007	Пож. техника	3715353.00	1124267.00	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	1.	24.	72.0	78.0	Да	Да
008	Пож. техника	3715344.50	1124444.50	0.00	12.57	7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	1.	24.	72.0	78.0	Да	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки		Высота (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)			
001	Расчетная точка	3713104.00	1124514.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
002	Расчетная точка	3713177.00	1124449.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
003	Расчетная точка	3713180.50	1124375.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
004	Расчетная точка	3713185.00	1124287.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
005	Расчетная точка	3713118.00	1124254.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
006	Расчетная точка	3713027.00	1124258.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
007	Расчетная точка	3713021.50	1124374.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
008	Расчетная точка	3713017.50	1124462.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
009	Расчетная точка	3715331.00	1124477.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
010	Расчетная точка	3715410.50	1124452.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
011	Расчетная точка	3715416.50	1124349.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
012	Расчетная точка	3715421.00	1124246.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

№	Расчетная точка	X (м)	Y (м)	Высота (м)	63	125	250	500	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Высота подьема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете	
									X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)		X	Y		
013	Расчетная точка	3715336.00	1124215.50	1.50					3714212.54	1126799.56	3714212.54	1121799.56	5000.00	1.50	100.00	100.00	Да
014	Расчетная точка	3715244.00	1124246.50	1.50													Да
015	Расчетная точка	3715240.50	1124349.00	1.50													Да
016	Расчетная точка	3715234.50	1124458.50	1.50													Да
017	Расчетная точка	3713110.00	1124815.00	1.50													Да
018	Расчетная точка	3713392.50	1124722.50	1.50													Да
019	Расчетная точка	3713482.50	1124375.50	1.50													Да
020	Расчетная точка	3713426.50	1124037.00	1.50													Да
021	Расчетная точка	3713122.50	1123918.00	1.50													Да
022	Расчетная точка	3712837.50	1124017.00	1.50													Да
023	Расчетная точка	3712786.00	1124374.50	1.50													Да
024	Расчетная точка	3712786.00	1124703.00	1.50													Да
025	Расчетная точка	3715329.00	1124776.50	1.50													Да
026	Расчетная точка	3715614.00	1124700.00	1.50													Да
027	Расчетная точка	3715717.00	1124348.00	1.50													Да
028	Расчетная точка	3715650.50	1123985.00	1.50													Да
029	Расчетная точка	3715340.50	1123880.00	1.50													Да
030	Расчетная точка	3715041.00	1123993.00	1.50													Да
031	Расчетная точка	3714940.00	1124350.00	1.50													Да
032	Расчетная точка	3715031.50	1124692.50	1.50													Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Высота подьема (м)	Шаг сетки (м)	В расчете		
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)					
001	Расчетная площадка	3714212.54	1126799.56	3714212.54	1121799.56	5000.00	1.50	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 пользователя

N	Расчетная точка	Название	Координаты точки		Высота (м)	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв}	L _{макс}
			X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3713104.00	1124514.50	1.50	34.1	34.2	32.4	30.3	20.4	19.4	17.3	12.4	0	26.30	39.60	
002	Расчетная точка	3713177.00	1124449.50	1.50	32.8	32.9	31.5	29.1	20.5	19.6	16.8	10.5	0	25.70	38.20	
003	Расчетная точка	3713180.50	1124375.00	1.50	32.7	32.8	32.3	29.2	22.7	21.9	18.6	11.4	0	27.10	37.70	
004	Расчетная точка	3713185.00	1124287.00	1.50	33.9	35	37.5	34.6	30.7	30.6	27.5	20.9	16.9	35.00	39.60	
005	Расчетная точка	3713118.00	1124254.00	1.50	33.7	34.5	36.3	33.5	29.1	29	25.9	19.3	14.4	33.50	39.40	
006	Расчетная точка	3713027.00	1124258.50	1.50	28.4	28.8	29	26.3	20.5	20.1	16.7	8.3	0	24.90	33.70	
007	Расчетная точка	3713021.50	1124374.50	1.50	28.8	29	28.4	25.9	19	18.4	15	5.5	0	23.50	34.10	
008	Расчетная точка	3713017.50	1124462.50	1.50	28.7	28.8	27.7	25.2	17.3	16.4	13.1	3.3	0	22.10	34.00	
009	Расчетная точка	3715331.00	1124477.00	1.50	33.5	35.6	33.7	31.6	21.4	20.4	18.6	14.1	0	27.60	41.10	
010	Расчетная точка	3715410.50	1124452.00	1.50	31.6	31.7	30.2	27.9	19	18.1	15.4	8.5	0	24.30	37.00	
011	Расчетная точка	3715416.50	1124349.00	1.50	32.8	33	32.4	28.7	22.3	21.2	17.9	10.5	0	26.60	37.70	
012	Расчетная точка	3715421.00	1124246.50	1.50	32.8	34	36.7	33.8	30	29.9	26.8	20.1	16.1	34.30	38.40	
013	Расчетная точка	3715336.00	1124215.50	1.50	33.1	33.6	34.5	31.9	26.8	26.6	23.5	16.8	10.5	31.30	38.60	
014	Расчетная точка	3715244.00	1124246.50	1.50	28.6	28.9	28.7	26.2	19.8	19.4	16	7.6	0	24.30	34.00	
015	Расчетная точка	3715240.50	1124349.00	1.50	28.7	28.9	28.1	25.6	18.4	17.7	14.3	5.9	0	23.00	34.00	

Изм.	Ив. № подл.	Подп. и дата	Взм. инв. №

№	Название	X (м)	Y (м)	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ла.эжв	Ла.макс
016	Расчетная точка	3715234,50	1124458,50	1,50	28,4	28,5	27,2	24,8	16,4	15,6	12,3	3,4	0	21,40	33,70
017	Расчетная точка	3713110,00	1124815,00	1,50	20,4	20,5	19,7	16,9	8,9	7,8	0,5	0	0	13,00	25,10
018	Расчетная точка	3713392,50	1124722,50	1,50	20,2	20,4	19,8	16,8	9,3	8,3	1,4	0	0	13,40	24,90
019	Расчетная точка	3713482,50	1124375,50	1,50	21,4	21,7	21,8	18,9	12,8	12	6,4	0	0	16,60	26,20
020	Расчетная точка	3713426,50	1124037,00	1,50	19,8	20,2	20,8	17,7	12,1	11,1	6	0	0	15,70	24,40
021	Расчетная точка	3713122,50	1123918,00	1,50	19,7	20,2	20,7	17,8	12,2	11,2	6,1	0	0	15,70	24,40
022	Расчетная точка	3712837,50	1124017,00	1,50	19,3	19,7	20	17	11	9,8	4,4	0	0	14,60	24,00
023	Расчетная точка	3712722,00	1124374,50	1,50	20,1	20,3	20	17,2	10,6	8,9	3,2	0	0	14,10	24,80
024	Расчетная точка	3712786,00	1124703,00	1,50	19,2	19,4	18,8	15,9	8,2	6,4	0	0	0	11,70	23,80
025	Расчетная точка	3715329,00	1124776,50	1,50	20,4	20,6	19,7	16,9	8,9	7,8	0,4	0	0	13,00	25,20
026	Расчетная точка	3715614,00	1124700,00	1,50	19,9	20,1	19,5	16,6	9,1	8	1,2	0	0	13,10	24,60
027	Расчетная точка	3715717,00	1124348,00	1,50	21	21,4	21,5	18,6	12,6	11,6	6,2	0	0	16,20	25,80
028	Расчетная точка	3715650,50	1123985,00	1,50	19,5	19,9	20,6	17,6	12,1	11,1	6	0	0	15,60	24,10
029	Расчетная точка	3715340,50	1123880,00	1,50	19,7	20,1	20,7	17,8	12,2	11,2	6,1	0	0	15,80	24,40
030	Расчетная точка	3715041,00	1123993,00	1,50	19,4	19,7	19,9	16,8	10,7	9,5	4	0	0	14,30	23,90
031	Расчетная точка	3714940,00	1124350,00	1,50	20,1	20,4	20,1	17,1	10,3	8,5	2,7	0	0	13,80	24,80
032	Расчетная точка	3715031,50	1124692,50	1,50	19,4	19,6	18,9	15,9	8,1	6,1	0	0	0	11,60	24,00

3.2. Вклады в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

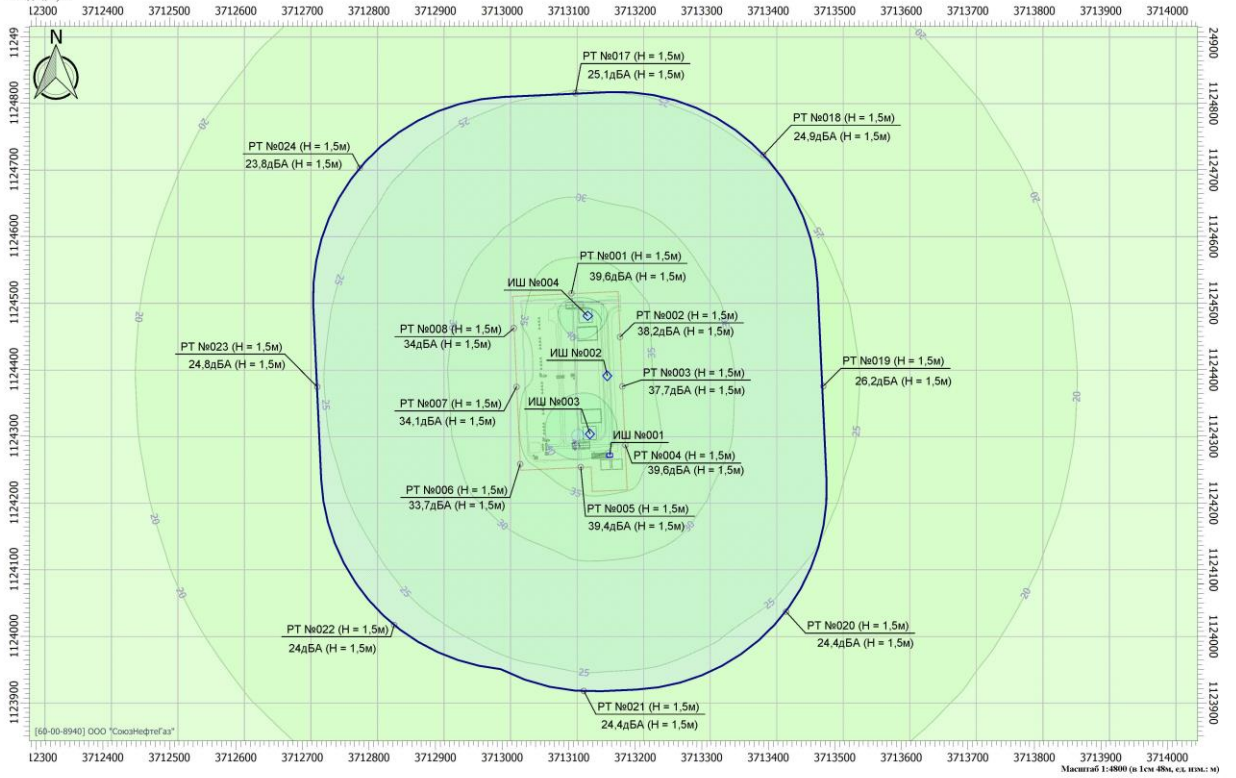
N	Название	X (м)	Y (м)	Высота (м)	Расчетная точка / Задание на Координаты точки											
					31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ла.эжв	Ла.макс	
001	Расчетная точка	3713104,00	1124514,50	1,50	34,1	34,2	32,4	30,3	20,4	19,4	17,3	12,4	0	26,30	39,60	
	Задание на расчет вкладов				1*	33,8	33,7	31,7	29,7	18,7	16,3	1*		1*	25,40	39,30
					2*	22	22	20,9	17,8	14,5	9,6			4*	18,00	27,20
					3*	15,5	16	19,9	17,8	6,6	5,2			2*	12,70	19,10
002	Расчетная точка	3713177,00	1124449,50	1,50	32,8	32,9	31,5	29,1	20,5	19,6	16,8	10,5	0	25,70	38,20	
	Задание на расчет вкладов				1*	31,6	31,6	29,6	27,6	17,1	14,1	1*		1*	23,10	37,20
					2*	24,6	24,6	23,4	20,5	16,5	12,7	4*		4*	20,80	30,00
					3*	21,1	21,1	22,6	20,3	9,3	6,1			2*	15,50	24,90
003	Расчетная точка	3713180,50	1124375,00	1,50	32,7	32,8	32,3	29,2	22,7	21,9	18,6	11,4	0	27,10	37,70	
	Задание на расчет вкладов				2*	28,9	28,9	27	24,8	20,8	17	4*		4*	24,70	34,40
					3*	27,3	27,3	26,9	23,9	14,3	11,1	2*		2*	20,30	32,00
					1*	26,6	26,6	26,4	22,5	13,7	10,2	1*		1*	17,90	31,10
004	Расчетная точка	3713185,00	1124287,00	1,50	33,9	35	37,5	34,6	30,7	30,6	27,5	20,9	16,9	35,00	39,60	
	Задание на расчет вкладов				2*	31,8	31,8	36,5	33,5	30,5	27,2	4*		4*	34,70	37,40
					4*	28,5	31,5	29,8	27,8	16,7	15,6	2*		2*	23,40	34,70
					1*	22,4	22,4	20,4	18,2	7,1	5,7	1*		1*	13,20	27,70
005	Расчетная точка	3713118,00	1124254,00	1,50	33,7	34,5	36,3	33,5	29,1	29	25,9	19,3	14,4	33,50	39,40	
	Задание на расчет вкладов				2*	32,3	32,3	34,9	31,8	28,8	25,5	4*		4*	33,00	37,90

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

006	Расчетная точка	3713027.00	1124258.50	1.50	4*	21.5	26.8	21.5	29.9	2* 21.5	2* 28.8	30.3	2* 19.4	2* 29	28.3	2* 17.3	2* 20.5	17.2	2* 6.1	2* 20.1	16.1	2* 4.7	14.8	2* 2.3	10.6	2*	1*	23.90	4*	12.20	1*	26.70			
	Задание на расчет вкладов				2*	26.8	2*	26.8	4*	25.9	4*	22.8	4*	19.7	4*	19.5	4*	15.7	4*	6.8								4*	23.50	2*	24.90		33.70		
007	Расчетная точка	3713021.50	1124374.50	1.50	1*	20.9	18.8	20.9	21.2	24.8	2*	22.7	2*	11.6	2*	10.4	2*	8.7	2*	3.1								2*	18.10	1*	26.10		26.10		
	Задание на расчет вкладов				4*	18	1*	20.9	1*	18.8	1*	16.6	1*	5.4	1*	4	1*	1.5										1*	11.50	4*	23.50		34.10		34.10
008	Расчетная точка	3713017.50	1124462.50	1.50	2*	25.8	2*	25.8	4*	23.9	2*	21.7	4*	17.6	4*	17.3	4*	13.3	4*	3.4								4*	21.30	2*	31.20		31.20		31.20
	Задание на расчет вкладов				1*	24.7	1*	24.7	2*	23.7	4*	20.8	2*	10.5	2*	9.3	2*	7.5	2*	1.5								2*	16.90	1*	30.10		30.10		30.10
	Задание на расчет вкладов				4*	15.9	4*	18.9	1*	22.7	1*	20.6	1*	9.5	1*	8.2	1*	6.3										1*	15.70	4*	21.30		21.30		21.30
009	Расчетная точка	3715331.00	1124477.00	1.50		28.7		28.8		27.7		25.2		17.3		16.4		13.1		3.3							0								34.00
	Задание на расчет вкладов				1*	27	1*	27	1*	24.9	1*	22.9	4*	15	4*	14.6	4*	10.2	1*	3.3								4*	18.50	1*	32.40		32.40		32.40
	Задание на расчет вкладов				2*	22.7	2*	22.6	4*	21.4	2*	18.5	1*	11.8	1*	10.6	1*	8.9										1*	18.20	2*	27.90		27.90		27.90
	Задание на расчет вкладов				3*	14.3	4*	16.4	2*	20.6	4*	18.2	2*	7.3	2*	5.9	2*	3.8										2*	13.40	4*	18.50		18.50		18.50
010	Расчетная точка	3715410.50	1124452.00	1.50	5*	35.5		35.6		33.7		31.6		21.4		20.4		18.6		14.1							0								41.10
	Задание на расчет вкладов				5*	35.3	5*	35.3	5*	33.3	5*	31.2	5*	20.2	5*	19.1	5*	17.9	5*	14.1								5*	26.90	5*	40.80		40.80		40.80
	Задание на расчет вкладов				6*	22.1	6*	22	8*	20.8	6*	17.8	8*	14.4	8*	14	8*	9.4										8*	17.80	6*	27.30		27.30		27.30
	Задание на расчет вкладов				7*	15.1	8*	15.9	6*	20	8*	17.6	6*	6.7	6*	5.3	6*	3										6*	12.80	7*	18.70		18.70		18.70
011	Расчетная точка	3715416.50	1124349.00	1.50		31.6		31.7		30.2		27.9		19		18.1		15.4		8.5							0								37.00
	Задание на расчет вкладов				5*	30.7	5*	30.7	5*	28.7	5*	26.6	5*	15.6	8*	15	5*	13.1	5*	8.5								5*	22.20	5*	36.20		36.20		36.20
	Задание на расчет вкладов				6*	22.7	6*	22.7	8*	21.8	8*	18.6	8*	15.4	5*	14.5	8*	10.7										8*	18.90	6*	28.00		28.00		28.00
	Задание на расчет вкладов				7*	17.5	7*	17.5	6*	20.7	6*	18.6	6*	7.4	6*	6	6*	3.9										6*	13.50	7*	21.20		21.20		21.20
012	Расчетная точка	3715421.00	1124246.50	1.50		32.8		33		32.4		28.7		22.3		21.2		17.9		10.5							0								37.70
	Задание на расчет вкладов				7*	29.2	7*	29.2	7*	28.3	6*	23.5	8*	19.9	8*	19.7	8*	16	8*	7.1								8*	23.80	7*	33.10		33.10		33.10
	Задание на расчет вкладов				6*	27.6	6*	27.6	8*	26.1	8*	23	7*	16.3	7*	12	6*	9.6	6*	4.1								7*	19.30	6*	33.00		33.00		33.00
	Задание на расчет вкладов				5*	26.5	5*	26.5	6*	25.5	5*	22.4	6*	12.4	6*	11.2	5*	8.3	5*	2.6								6*	18.90	5*	31.90		31.90		31.90
013	Расчетная точка	3715336.00	1124215.50	1.50		32.8		34		36.7		33.8		30		29.9		26.8		20.1							16.1								38.40
	Задание на расчет вкладов				6*	30.2	8*	30.9	8*	35.9	8*	32.9	8*	29.8	8*	29.8	8*	26.6	8*	19.8	8*	16.1	8*	16.1	8*	16.1	8*	16.1	8*	34.00	6*	35.80		35.80	
	Задание на расчет вкладов				8*	27.9	6*	30.2	6*	28.2	6*	26.2	6*	15.1	6*	14	6*	12.6	6*	7.9								6*	21.70	8*	34.00		34.00		34.00
	Задание на расчет вкладов				5*	22	5*	22	5*	19.9	5*	17.8	5*	6.6	5*	5.2	5*	3										5*	12.80	5*	27.30		27.30		27.30
	Задание на расчет вкладов				6*	32	6*	32	8*	32.4	8*	29.3	8*	26.3	8*	26.2	8*	22.9	8*	15.7	8*	10.5	8*	10.5	8*	10.5	8*	10.5	8*	30.40	6*	37.50		37.50	
014	Расчетная точка	3715244.00	1124246.50	1.50	8*	24.4	8*	27.4	6*	30	6*	27.9	6*	16.9	6*	15.8	6*	14.5	6*	10.2								6*	23.50	8*	30.40		30.40		30.40
	Задание на расчет вкладов				5*	21.4	5*	21.4	5*	19.3	5*	17.2	5*	6	5*	4.6	5*	2.2										5*	12.10	5*	26.60		26.60		26.60
	Задание на расчет вкладов				6*	28.6		28.9		28.7		26.2		19.8		19.4		16		7.6							0								34.00
	Задание на расчет вкладов				6*	27.1	6*	27.1	8*	25.1	6*	23	8*	18.9	8*	18.6	8*	14.8	8*	5.4								8*	22.60	6*	32.50		32.50		32.50

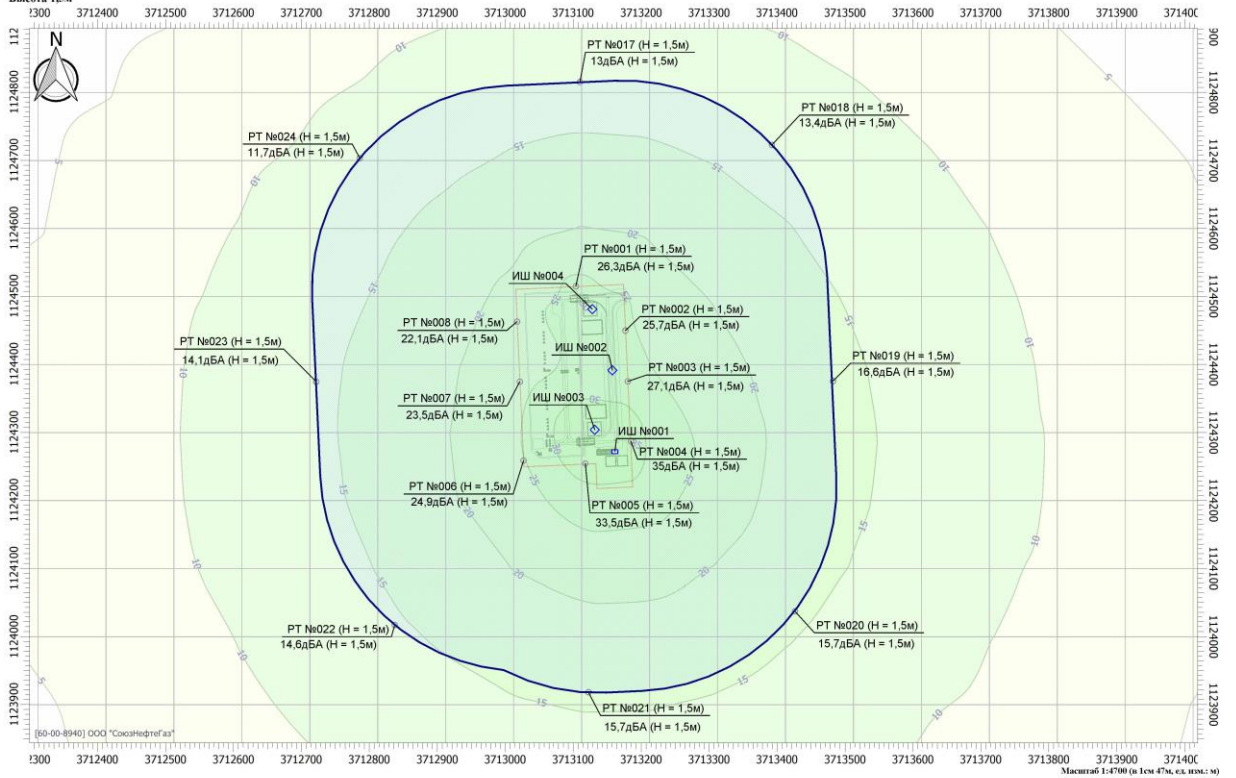
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La,мах (Максимальный уровень звука)
 Параметры: Максимальный уровень звука
 Высота L5m



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметры: Уровень звука
 Высота L5m



Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

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

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 60-00-8940, ООО "СоюзНефтеГаз"

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						В расчете	Стороны			
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)					31.5	63	125	250	500	1000			2000	4000	8000
001	2КТП 630/60,4кВ	3713157.25	1124268.50	3713157.25	1124265.00	6.50	1.00	0.00	12.57	60.0	60.0	65.0	64.0	49.0	39.0	33.0	25.0	63.0	Да	1234
005	2КТП 630/60,4кВ	3715389.53	1124228.85	3715389.97	1124223.15	9.09	1.00	0.00	12.57	60.0	60.0	65.0	64.0	49.0	39.0	33.0	25.0	63.0	Да	1234

2. Условия расчета
2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки		Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)			
001	Расчетная точка	3713104.00	1124514.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
002	Расчетная точка	3713177.00	1124449.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
003	Расчетная точка	3713180.50	1124375.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
004	Расчетная точка	3713185.00	1124287.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
005	Расчетная точка	3713118.00	1124254.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
006	Расчетная точка	3713027.00	1124258.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
007	Расчетная точка	3713021.50	1124374.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
008	Расчетная точка	3713017.50	1124462.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №501	Да
009	Расчетная точка	3715331.00	1124477.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
010	Расчетная точка	3715410.50	1124452.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
011	Расчетная точка	3715416.50	1124349.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
012	Расчетная точка	3715421.00	1124246.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
013	Расчетная точка	3715336.00	1124215.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
014	Расчетная точка	3715244.00	1124246.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
015	Расчетная точка	3715240.50	1124349.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
016	Расчетная точка	3715234.50	1124458.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны куст №502	Да
017	Расчетная точка	3713110.00	1124815.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
018	Расчетная точка	3713392.50	1124722.50	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
019	Расчетная точка	3713482.50	1124375.50	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
020	Расчетная точка	3713426.50	1124037.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
021	Расчетная точка	3713122.50	1123918.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
022	Расчетная точка	3712837.50	1124017.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
023	Расчетная точка	3712722.00	1124374.50	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
024	Расчетная точка	3712786.00	1124703.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №501	Да
025	Расчетная точка	3715329.00	1124776.50	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да
026	Расчетная точка	3715614.00	1124700.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да
027	Расчетная точка	3715717.00	1124348.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да

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

028	Расчетная точка	3715650.50	1123985.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да
029	Расчетная точка	3715340.50	1123880.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да
030	Расчетная точка	3715041.00	1123993.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да
031	Расчетная точка	3714940.00	1124350.00	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	Да
032	Расчетная точка	3715031.50	1124692.50	1.50	Расчетная точка на границе С33 куста №502	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	3714212.54	1126799.56	3714212.54	1121799.56	5000.00	1.50	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 пользователя

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.эв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3713104.00	1124514.50	1.50	13	16	21	17,8	14,5	14,1	9,6	0	0	18,00	
002	Расчетная точка	3713177.00	1124449.50	1.50	15,4	18,4	23,4	20,3	17,1	16,8	12,7	2,5	0	20,80	
003	Расчетная точка	3713180.50	1124375.00	1.50	19	22	27	23,9	20,8	20,6	17	8,4	0	24,70	
004	Расчетная точка	3713185.00	1124287.00	1.50	28,5	31,5	36,5	33,5	30,5	30,4	27,2	20,5	16,9	34,70	
005	Расчетная точка	3713118.00	1124254.00	1.50	26,9	29,9	34,9	31,8	28,8	28,7	25,5	18,6	14,4	33,00	
006	Расчетная точка	3713027.00	1124258.50	1.50	18	21	25,9	22,8	19,7	19,5	15,7	6,8	0	23,50	
007	Расчетная точка	3713021.50	1124374.50	1.50	15,9	18,9	23,9	20,8	17,6	17,3	13,3	3,4	0	21,30	
008	Расчетная точка	3713017.50	1124462.50	1.50	13,4	16,4	21,4	18,2	15	14,6	10,2	0	0	18,50	
009	Расчетная точка	3715331.00	1124477.00	1.50	12,9	15,9	20,8	17,6	14,4	14	9,4	0	0	17,80	
010	Расчетная точка	3715410.50	1124452.00	1.50	13,9	16,8	21,8	18,6	15,4	15	10,7	0	0	18,90	
011	Расчетная точка	3715416.50	1124349.00	1.50	18,2	21,2	26,1	23	19,9	19,7	16	7,1	0	23,80	
012	Расчетная точка	3715421.00	1124246.50	1.50	27,9	30,9	35,9	32,9	29,8	29,8	26,6	19,8	16,1	34,00	
013	Расчетная точка	3715336.00	1124215.50	1.50	24,4	27,4	32,4	29,3	26,3	26,2	22,9	15,7	10,5	30,40	
014	Расчетная точка	3715244.00	1124246.50	1.50	17,1	20,1	25,1	22	18,9	18,6	14,8	5,4	0	22,60	
015	Расчетная точка	3715240.50	1124349.00	1.50	15,1	18,1	23,1	19,9	16,8	16,5	12,3	1,9	0	20,40	
016	Расчетная точка	3715234.50	1124458.50	1.50	12,3	15,3	20,2	17	13,8	13,3	8,6	0	0	17,10	
017	Расчетная точка	3713110.00	1124815.00	1.50	6,8	9,7	14,8	11,2	7,7	6,8	0,5	0	0	10,40	
018	Расчетная точка	3713392.50	1124722.50	1.50	7,4	10,3	15,4	11,8	8,4	7,5	1,4	0	0	11,10	
019	Расчетная точка	3713482.50	1124375.50	1.50	10,7	13,6	18,7	15,3	12	11,4	6,4	0	0	15,30	
020	Расчетная точка	3713426.50	1124037.00	1.50	10,4	13,4	18,4	15	11,7	11,1	6	0	0	15,00	
021	Расчетная точка	3713122.50	1123918.00	1.50	10,4	13,4	18,4	15,1	11,8	11,2	6,1	0	0	15,00	
022	Расчетная точка	3712837.50	1124017.00	1.50	9,3	12,3	17,2	13,9	10,5	9,8	4,4	0	0	13,70	
023	Расчетная точка	3712722.00	1124374.50	1.50	8,5	11,4	16,4	13	9,6	8,9	3,2	0	0	12,70	
024	Расчетная точка	3712786.00	1124703.00	1.50	6,4	9,4	14,4	10,9	7,4	6,4	0	0	0	9,40	
025	Расчетная точка	3715329.00	1124776.50	1.50	6,7	9,7	14,7	11,1	7,7	6,7	0,4	0	0	10,30	
026	Расчетная точка	3715614.00	1124700.00	1.50	7,2	10,1	15,2	11,7	8,2	7,3	1,2	0	0	10,90	
027	Расчетная точка	3715717.00	1124348.00	1.50	10,5	13,5	18,5	15,2	11,9	11,3	6,2	0	0	15,10	
028	Расчетная точка	3715650.50	1123985.00	1.50	10,4	13,3	18,3	15	11,7	11,1	6	0	0	15,00	
029	Расчетная точка	3715340.50	1123880.00	1.50	10,5	13,4	18,4	15,1	11,8	11,2	6,1	0	0	15,10	
030	Расчетная точка	3715041.50	1123993.00	1.50	9	12	17,1	13,6	10,2	9,5	4	0	0	13,40	

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

031	Расчетная точка	3714940.00	1124350.00	1.50	8.2	11.1	16.3	12.9	9.3	8.5	2.7	0	0	12.40
032	Расчетная точка	3715031.50	1124692.50	1.50	6.2	9.2	14.4	10.6	7.1	6.1	0	0	0	9.10

3.2. Вклады в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

N	Название расчет вклада	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.жв	Л.э.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3713104.00	1124514.50	1.50	13	16	21	17.8	14.5	14.1	9.6	0	0	18.00	
	Задание на расчет вклада				1*	13	16	1*	17.8	1*	14.1	1*	9.6	1*	18.00
002	Расчетная точка	3713177.00	1124449.50	1.50	15.4	18.4	23.4	20.3	17.1	16.8	12.7	2.5	0	20.80	
	Задание на расчет вклада				1*	15.4	18.4	1*	20.3	1*	16.8	1*	2.5	1*	20.80
003	Расчетная точка	3713180.50	1124375.00	1.50	19	22	27	23.9	20.8	20.6	17	8.4	0	24.70	
	Задание на расчет вклада				1*	19	22	1*	23.9	1*	20.6	1*	8.4	1*	24.70
004	Расчетная точка	3713185.00	1124287.00	1.50	28.5	31.5	36.5	33.5	30.5	30.4	27.2	20.5	16.9	34.70	
	Задание на расчет вклада				1*	28.5	31.5	1*	33.5	1*	30.4	1*	20.5	1*	34.70
005	Расчетная точка	3713118.00	1124254.00	1.50	26.9	29.9	34.9	31.8	28.8	28.7	25.5	18.6	14.4	33.00	
	Задание на расчет вклада				1*	26.9	29.9	1*	31.8	1*	28.7	1*	18.6	1*	33.00
006	Расчетная точка	3713027.00	1124258.50	1.50	18	21	25.9	22.8	19.7	19.5	15.7	6.8	0	23.50	
	Задание на расчет вклада				1*	18	21	1*	22.8	1*	19.5	1*	6.8	1*	23.50
007	Расчетная точка	3713021.50	1124374.50	1.50	15.9	18.9	23.9	20.8	17.6	17.3	13.3	3.4	0	21.30	
	Задание на расчет вклада				1*	15.9	18.9	1*	20.8	1*	17.3	1*	3.4	1*	21.30
008	Расчетная точка	3713017.50	1124462.50	1.50	13.4	16.4	21.4	18.2	15	14.6	10.2	0	0	18.50	
	Задание на расчет вклада				1*	13.4	16.4	1*	18.2	1*	14.6	1*	10.2	1*	18.50
009	Расчетная точка	3715331.00	1124477.00	1.50	12.9	15.9	20.8	17.6	14.4	14	9.4	0	0	17.80	
	Задание на расчет вклада				2*	12.9	20.8	2*	17.6	2*	14.4	2*	9.4	2*	17.80

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	50	00	1*	10.4	1*	13.4	1*	18.3	1*	15	1*	11.7	1*	11.1	1*	6	1*	15.00	
021			3713122.50	1123918.00	1.50	10.4	1*	13.4	2*	18.4	2*	15.1	1*	11.8	1*	11.2	1*	6.1	0	15.00	
						1*	10.4	1*	13.4	1*	18.3	1*	15.1	1*	11.8	1*	11.2	1*	6.1		15.00
022			3712837.50	1124017.00	1.50	9.3	1*	12.3	2*	17.2	2*	13.9	1*	10.5	1*	9.8	1*	4.4	0	13.70	
						1*	9.3	1*	12.3	1*	17.1	1*	13.9	1*	10.5	1*	9.8	1*	4.4		13.70
023			3712722.00	1124374.50	1.50	8.5	1*	11.4	2*	16.4	2*	13	1*	9.6	1*	8.9	1*	3.2	0	12.70	
						1*	8.5	1*	11.4	1*	16.3	1*	13	1*	9.6	1*	8.9	1*	3.2		12.70
024			3712786.00	1124703.00	1.50	6.4	1*	9.4	2*	14.4	2*	10.9	1*	7.4	1*	6.4	1*	0	0	9.40	
						1*	6.4	1*	9.4	1*	14.2	1*	10.9	1*	7.4	1*	6.4	1*	0		9.40
025			3715329.00	1124776.50	1.50	6.7	2*	9.7	2*	14.7	2*	11.1	2*	7.7	2*	6.7	2*	0.4	0	10.30	
						2*	6.7	2*	9.7	2*	14.5	2*	11.1	2*	7.7	2*	6.7	2*	0.4		10.30
026			3715614.00	1124700.00	1.50	7.2	2*	10.1	2*	15.2	2*	11.7	2*	8.2	2*	7.3	2*	1.2	0	10.90	
						2*	7.2	2*	10.1	2*	15	2*	11.7	2*	8.2	2*	7.3	2*	1.2		10.90
027			3715717.00	1124348.00	1.50	10.5	2*	13.5	2*	18.5	2*	15.2	2*	11.9	2*	11.3	2*	6.2	0	15.10	
						2*	10.5	2*	13.5	2*	18.4	2*	15.2	2*	11.9	2*	11.3	2*	6.2		15.10
028			3715650.50	1123985.00	1.50	10.4	2*	13.3	2*	18.3	2*	15	2*	11.7	2*	11.1	2*	6	0	15.00	
						2*	10.4	2*	13.3	2*	18.2	2*	15	2*	11.7	2*	11.1	2*	6		15.00
029			3715340.50	1123880.00	1.50	10.5	2*	13.4	2*	18.4	2*	15.1	2*	11.8	2*	11.2	2*	6.1	0	15.10	
						2*	10.5	2*	13.4	2*	18.3	2*	15.1	2*	11.8	2*	11.2	2*	6.1		15.10
030			3715041.00	1123993.00	1.50	9	2*	12	2*	17.1	2*	13.6	2*	10.2	2*	9.5	2*	4	0	13.40	
						2*	9	2*	12	2*	16.9	2*	13.6	2*	10.2	2*	9.5	2*	4		13.40

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

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

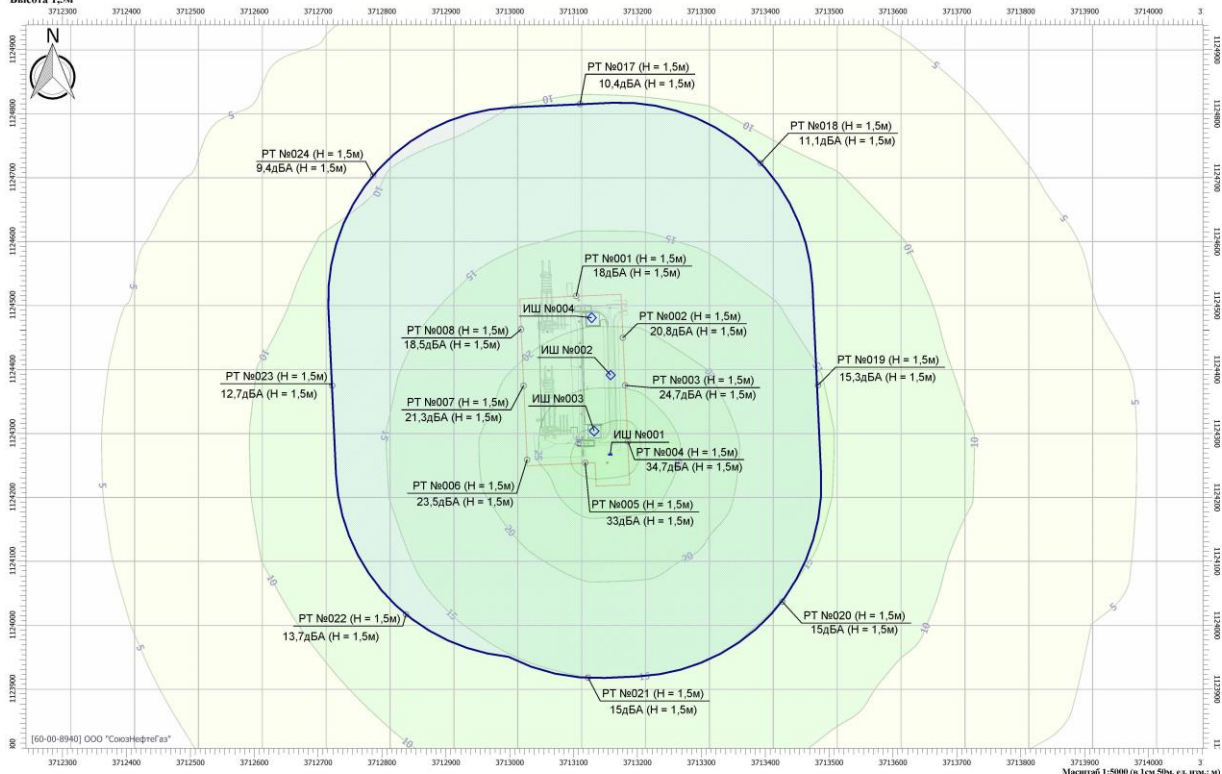
031	Расчетная точка	3714940.00	1124350.00	1.50	8.2	11.1	1*	3.5	12.9	9.3	8.5	2.7	0	0	12.40
	Задание на расчет вкладов			2*	8.2	11.1	2*	16	12.7	9.3	8.5	2.7		2*	12.10
032	Расчетная точка	3715031.50	1124692.50	1.50	6.2	9.2	1*	4.1	10.6	7.1	6.1	0	0	0	9.10
	Задание на расчет вкладов			2*	6.2	9.2	2*	14	10.6	7.1	6.1			2*	9.10
							1*	3.4							

1* - [№001] КТП
2* - [№005] КТП

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

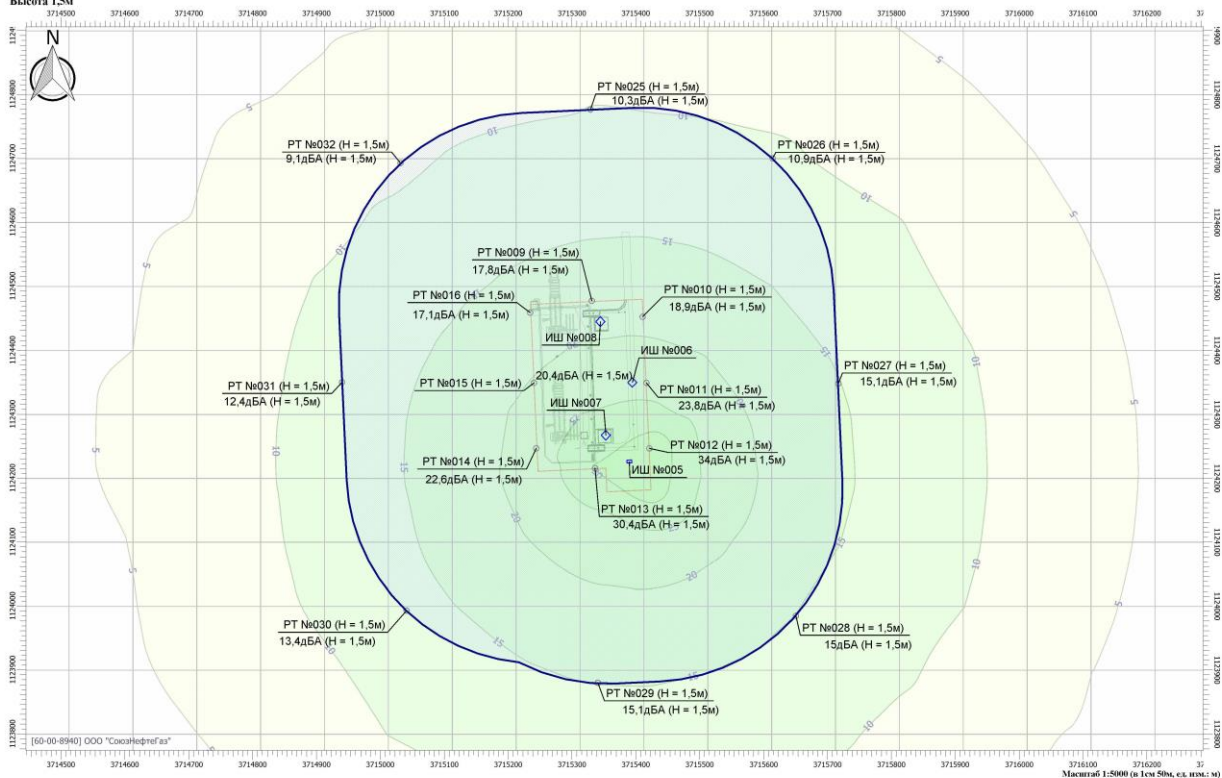
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Лз (Уровень звука)
 Параметры: Уровень звука
 Высота 1.5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Лз (Уровень звука)
 Параметры: Уровень звука
 Высота 1.5м



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Таблица 2 – Расчет объемов образования обтирочного материала

Наименование источника образования отходов	Удельный норматив ветоши на 1 работающего, кг/сут.	Количество работающих на данный период, чел.	Продолжительность проводимых работ, сут.	Количество отходов, т/период
<u>Куст №501</u>				
1 этап строительства	0,13	33	165	0,708
2 этап строительства	0,13	26	60	0,203
3 этап строительства	0,13	26	60	0,203
4 этап строительства	0,13	26	90	0,304
5 этап строительства	0,13	26	60	0,203
6 этап строительства	0,13	26	75	0,254
Итого				1,875
<u>Куст №502</u>				
1 этап строительства	0,13	26	120	0,406
2 этап строительства	0,13	33	90	0,386
3 этап строительства	0,13	26	60	0,203
4 этап строительства	0,13	26	105	0,355
5 этап строительства	0,13	26	60	0,203
6 этап строительства	0,13	26	75	0,254
Итого				1,807
<u>Всего</u>				<u>3,682</u>

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

Норматив образования данного вида отхода определен согласно методике «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления».

Расчетная формула:

$$M = G \cdot y \cdot 0,01, \text{ т/период}$$

Таблица 3 - Расчет норматива образования шлака сварочного

Источник образования отхода	Общий расход электродов, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
<u>Куст №501</u>			
1 этап строительства	0,101	10	0,010
2 этап строительства	0,101	10	0,010
3 этап строительства	0,101	10	0,010
4 этап строительства	0,101	10	0,010
5 этап строительства	0,101	10	0,010
6 этап строительства	0,101	10	0,010
Итого			0,060

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

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

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

280

Источник образования отхода	Общий расход электродов, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
<u>Куст №502</u>			
1 этап строительства	0,101	10	0,010
2 этап строительства	0,101	10	0,010
3 этап строительства	0,101	10	0,010
4 этап строительства	0,101	10	0,010
5 этап строительства	0,101	10	0,010
6 этап строительства	0,101	10	0,010
Итого			0,060
<u>Всего</u>			<u>0,120</u>

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Расчет произведен согласно «Примерным расчетам образования наиболее характерных отходов производства и потребления», Санкт-Петербургский государственный технологический университет растительных полимеров, 1997 г.

Расчетная формула:

$$Млкм = G/g * m, \text{ т/год}$$

Таблица 4 - Расчет норматива образования тары из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Источник образования отходов	G – годовой расход ЛКМ, т/п. стр.	g – количество ЛКМ в одной емкости, т	m – масса одной емкости, т	Количество тары из-под ЛКМ, т
<u>Куст №501</u>				
1 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
2 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
3 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
4 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
5 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
6 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
Итого				0,390
<u>Куст №502</u>				
1 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
2 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
3 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
4 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
5 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
6 этап строительства	0,324	0,015	0,003	0,065
Итого				0,390
<u>Всего</u>				<u>0,780</u>

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Норматив образования данного вида отхода определен согласно «Примерным расчетам образования наиболее характерных отходов производства и потребления», Санкт-Петербургский государственный технологический университет растительных полимеров, 1997 г.

Расчетная формула:

$$M = G \cdot n / 100, \text{ т/период}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Таблица 5 – Расчет норматива образования остатков и огарков сварочных электродов

Источник образования отхода	Общий расход электродов, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
<u>Кусм №501</u>			
1 этап строительства	0,101	15	0,015
2 этап строительства	0,101	15	0,015
3 этап строительства	0,101	15	0,015
4 этап строительства	0,101	15	0,015
5 этап строительства	0,101	15	0,015
6 этап строительства	0,101	15	0,015
Итого			0,090
<u>Кусм №502</u>			
1 этап строительства	0,101	15	0,015
2 этап строительства	0,101	15	0,015
3 этап строительства	0,101	15	0,015
4 этап строительства	0,101	15	0,015
5 этап строительства	0,101	15	0,015
6 этап строительства	0,101	15	0,015
Итого			0,090
<u>Всего</u>			<u>0,180</u>

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Норматив образования данного вида отхода определен согласно методике «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления».

Расчетная формула:

$$M = G \cdot y \cdot 0,01, \text{ т/период стр.}$$

Таблица 6 - Расчет норматива образования лома черных металлов

Источник образования отхода	Общий расход исх. материалов, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
<u>Кусм №501</u>			
1 этап строительства	12,5	2	0,250
2 этап строительства	12,5	2	0,250
3 этап строительства	12,5	2	0,250
4 этап строительства	12,5	2	0,250
5 этап строительства	12,5	2	0,250
6 этап строительства	12,5	2	0,250
Итого			1,500
<u>Кусм №502</u>			
1 этап строительства	12,5	2	0,250
2 этап строительства	12,5	2	0,250
3 этап строительства	12,5	2	0,250
4 этап строительства	12,5	2	0,250
5 этап строительства	12,5	2	0,250
6 этап строительства	12,5	2	0,250
Итого			1,500
<u>Всего</u>			<u>3,000</u>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

4 05 183 01 60 5 Отходы упаковочного картона незагрязненные

Расчетные формулы:

$$M = G / y \cdot t, \text{ т/период стр.}$$

$$M' = M / \rho, \text{ м}^3/\text{год.}$$

Таблица 7 – Расчет объемов образования тары после распаковки сварочных электродов

Источник образования отхода	Общий расход материала (G), т	Вместимость упаковки (y), т	Масса пустой упаковки (m), т	Средняя плотность отхода (ρ), т/м ³	Количество отхода (M, M')	
					т/период	м ³ /период
<u>Куст №501</u>						
1 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
2 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
3 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
4 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
5 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
6 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
Итого					0,006	0,006
<u>Куст №502</u>						
1 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
2 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
3 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
4 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
5 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
6 этап строительства	0,101	0,005	0,00005	0,9	0,001	0,001
Итого					0,006	0,006
<u>Всего</u>					0,012	0,012

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей

Норматив образования данного вида отхода определен согласно методике «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления».

Расчетная формула:

$$M = G \cdot y \cdot 0,01, \text{ т/период}$$

Таблица 8 – Расчет норматива образования изолированных проводов и кабелей

Источник образования отхода	Общий расход материалов, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
<u>Куст №501</u>			
1 этап строительства	0,817	2	0,016
2 этап строительства	0,817	2	0,016
3 этап строительства	0,817	2	0,016
4 этап строительства	0,817	2	0,016
5 этап строительства	0,817	2	0,016
6 этап строительства	0,817	2	0,016
Итого			0,096
<u>Куст №502</u>			
1 этап строительства	1,074	2	0,021
2 этап строительства	1,074	2	0,021
3 этап строительства	1,074	2	0,021
4 этап строительства	1,074	2	0,021
5 этап строительства	1,074	2	0,021
6 этап строительства	1,074	2	0,021

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

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

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

283

Источник образования отхода	Общий расход материалов, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
Итого			0,126
<u>Всего</u>			<u>0,222</u>

1 52 110 01 21 5 Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок.

Объем деловой древесины рассчитан согласно ГЭСН 81-02-01-2020.

Количество отходов сучьев и ветвей рассчитано согласно Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления по формуле:

$$M = V \cdot n \cdot \rho / 100.$$

где М – количество отходов деревообработки, т;

n – норма образования отхода на 1 м³ вырубленной древесины;

V – количество срубленной древесины;

ρ - плотность древесины (0,52), т/м³

Расчет норматива образования отхода представлен в таблице ниже (Таблица 9).

Таблица 9 Расчет норматива образования отхода

Место образования отхода	Объем вырубki, м ³	Плотность древесины, т/м ³	Норма образования отхода на 1 м ³ вырубленной древесины, %	Норматив образования отхода, т/п
<u>Куст №501</u>				
1 этап строительства	18,54	0,52	5,0	0,482
<u>Куст №502</u>				
1 этап строительства	25,61	0,52	5,0	0,666
<u>Всего</u>				<u>1,148</u>

1 52 110 02 21 5 Отходы корчевания пней

Объем деловой древесины рассчитан согласно ГЭСН 81-02-01-2020. Количество отходов сучьев и ветвей рассчитано согласно Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления по формуле:

$$M = V \cdot n \cdot \rho / 100.$$

где М – количество отходов деревообработки, т;

n – норма образования отхода на 1 м³ вырубленной древесины;

V – количество срубленной древесины;

ρ - плотность древесины (0,52), т/м³

Расчет норматива образования отхода представлен в таблице ниже (Таблица 10).

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

Таблица 10 Расчет норматива образования отхода

Место образования отхода	Объем вырубki, м ³	Плотность древесины, т/м ³	Норма образования отхода на 1 м ³ вырубленной древесины, %	Норматив образования отхода, т/п
<u>Куст №501</u>				
1 этап строительства	18,54	0,52	14,0	1,350
<u>Куст №502</u>				
1 этап строительства	25,61	0,52	14,0	1,864
<u>Всего</u>				<u>3,214</u>

3 05 220 04 21 5 Обрезь натуральной чистой древесины

Количество отходов определено по формуле:

$$M_{отх} = гдр * V_{др} * рдр * 10^{-2}, т$$

где:

гдр – удельный показатель образования отходов, % (при использовании деловой древесины в строительстве – 5%);

V_{др} – объем используемой древесины, м³;

рдр – плотность древесины, т/м³ (0,6)

Результаты расчета представлены в табл. 11

Наименование	Наименование используемого материала, т	Объем используемой древесины, м ³	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
<u>Куст №501</u>				
1 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
2 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
3 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
4 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
5 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
6 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
Итого				0,720
<u>Куст №502</u>				
1 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
2 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
3 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
4 этап	Пиломатериалы хвойных	4	5	0,120

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

285

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Наименование	Наименование используемого материала, т	Объем используемой древесины, м ³	Норматив образования, %	Количество отхода, т/период
строительства	пород, доски обрезные			
5 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
6 этап строительства	Пиломатериалы хвойных пород, доски обрезные	4	5	0,120
Итого				0,720
<u>Всего</u>				<u>1,440</u>

7 36 100 11 72 5 Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные

Ориентировочная среднесуточная норма накопления непищевых отходов составляет 0,03 кг (плотность 400 кг/м³) на 1 блюдо, согласно Рекомендации по определению нормнакопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР.

Таблица 12 – Расчет норматива образования отхода

Источник образования отходов	Число рабочих дней, Т	Кол-во рабочих в максимальную смену N, чел.	Норма накопления непищевых отходов, кг	Количество приготовленных блюд	Количество образованных непищевых отходов, т
<u>Куст №501</u>					
1 этап строительства	165	33	0,03	8	1,307
2 этап строительства	60	26	0,03	8	0,374
3 этап строительства	60	26	0,03	8	0,374
4 этап строительства	90	26	0,03	8	0,562
5 этап строительства	60	26	0,03	8	0,374
6 этап строительства	75	26	0,03	8	0,468
Итого					3,459
<u>Куст №502</u>					
1 этап строительства	120	26	0,03	8	0,749
2 этап строительства	90	33	0,03	8	0,713
3 этап строительства	60	26	0,03	8	0,374
4 этап строительства	105	26	0,03	8	0,655
5 этап строительства	60	26	0,03	8	0,374
6 этап строительства	75	26	0,03	8	0,468
Итого					3,333
<u>Всего</u>					<u>6,792</u>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

286

8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме

Объем образования отхода бетона в кусковой форме представлен расчетно-аналитическим способом. Количество образующихся отходов определяется по формуле:

$$N = M * g / 100$$

где: М – расход бетона, т;

$$M (\text{куст №501}) = 39,097 \text{ м}^3 * 2 \text{ т/м}^3 = 78,194 \text{ т}$$

$$M (\text{куст №502}) = 39,097 \text{ м}^3 * 2 \text{ т/м}^3 = 78,194 \text{ т}$$

g – удельный норматив образования отхода, 2% (Правила разработки и применения нормативов трудноустраимых потерь и отходов материалов в строительстве РДС 82-202-96, М.:1996)

Таблица 13 – Расчет норматива образования отхода бетона

Место образования отхода	Количество израсходованного бетона М, т	Норматив образования g, %	Количество отхода, т/период
<u>Куст №501</u>			
1 этап строительства	13,03	2	0,261
2 этап строительства	13,03	2	0,261
3 этап строительства	13,03	2	0,261
4 этап строительства	13,03	2	0,261
5 этап строительства	13,03	2	0,261
6 этап строительства	13,03	2	0,261
Итого			1,566
<u>Куст №502</u>			
1 этап строительства	13,03	2	0,261
2 этап строительства	13,03	2	0,261
3 этап строительства	13,03	2	0,261
4 этап строительства	13,03	2	0,261
5 этап строительства	13,03	2	0,261
6 этап строительства	13,03	2	0,261
Итого			1,566
<u>Всего</u>			<u>3,132</u>

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

Приложение К-2

Расчет образования отходов в период эксплуатации

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Норматив образования данного вида отхода определен согласно "Сборника методик по расчету образования отходов"(МРО-7-99), С-Петербург, 2000 г.

Расчет нефтешлама при хранении от горизонтальных резервуаров со сферическими днищами

Расчетные формулы:

$$M_n = (M + P), \text{ т}$$

M_n - количество образующегося нефтешлама;

M - масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта, кг;

P - масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре.

Расчетные формулы:

$$M = K_n \cdot S \cdot 10^{-3}, \text{ т}$$

K_n – коэффициент налипания нефтепродукта на вертикальную металлическую поверхность, кг/м²,

где для нефтепродуктов 2-3 группы $K_n=1,3-5,3$ кг/м²;

S – площадь поверхности налипания, м².

Расчетные формулы:

Для горизонтальных резервуаров со сферическими днищами:

$$S = 2 \cdot \pi \cdot (r \cdot L + r^2 + h^2), \text{ м}^2$$

π - 3,14;

где r - радиус цилиндрической части резервуара, м;

L - длина цилиндрической части резервуара, м;

h - высота сферического сегмента резервуара, м

Расчетные формулы:

Масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре:

$$P = 1/2 \cdot [b \cdot r - a \cdot (r - h)] \cdot \rho \cdot L, \text{ т}$$

b - длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу, м;

где

$$b = \sqrt{a^2 + \left(16 \cdot \frac{h^2}{3}\right)}$$

r - внутренний радиус резервуара, м;

a - длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху, м;

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							288
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

$$a = \sqrt{2 \cdot 2 \cdot h \cdot r - h^2}$$

h - высота осадка, м;

r - плотность осадка, равная 1 т/м³;

L - длина резервуара, м

Цех, участок	Наименование хранящегося топлива	Радиус цилиндрической части резервуара, м	Длина цилиндрической части резервуара, м	Высота сферического сегмента резервуара, м	Высота осадка, м	Внутренний радиус резервуара, м	Длина резервуара, м	Коэффициент налипания и/продукта на вертикал. метал. поверхность, кг/м ²	Плотность осадка, т/м ³	a - длина хорды, ограничивающей поверхность осадка	b - длина дуги окружности, ограничивающей осадок	S - площадь поверхности налипания	Масса осадка, т	Масса налипшего нефтепродукта, т	Масса нефтешлама, т
КП№501-№1	нефть	1	2,4	0,2	0,1	1	2,9	1,3	1	0,6245	0,6658	21,6032	0,1505	0,0281	0,179
КП№501-№2	нефть	1	2,4	0,2	0,1	1	2,9	1,3	1	0,6245	0,6658	21,6032	0,1505	0,0281	0,179
Итого:															0,358
КП№502-№1	нефть	1	2,4	0,2	0,1	1	2,9	1,3	1	0,6245	0,6658	21,6032	0,1505	0,0281	0,179
КП№502-№2	нефть	1	2,4	0,2	0,1	1	2,9	1,3	1	0,6245	0,6658	21,6032	0,1505	0,0281	0,179
Итого:															0,358
<u>Всего:</u>															<u>0,716</u>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
							289

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

**Приложение Л
Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на осуществление
деятельности по обращению с отходами**



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

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

(оборотная сторона)

Место нахождения: 628486, Тюменская область, ХМАО - Югра,
г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Настоящая лицензия предоставлена на _____
срок _____ бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения
лицензирующего органа – приказа от 12 октября 2017 г. № 1762

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её
неотъемлемой частью на 13 листах

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность, уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инов. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

291

Лист 1 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

**Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
1.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*, 27*; утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; обезвреживание – 27*; размещение – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН
2.	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 25.1*, 26*; утилизация – 19*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 25.1*, 26*; размещение – 9*
3.	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19*, 21*, 22*, 23*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19*, 21*, 22*, 23*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*
4.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19*, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19*, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0014638

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

292

Лист 2 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
5.	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9 ^а , 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 22 ^а , 24 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ; утилизация – 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 22 ^а , 24 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ; размещение – 9 ^а
6.	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9 ^а , 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ; утилизация – 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ; размещение – 9 ^а
7.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9 ^а , 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 22 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ; утилизация – 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 22 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ; размещение – 9 ^а
8.	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 24 ^а , 25 ^а - Покачевский л.у. – ЦППН, 26 ^а ;
9.	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19 ^а - г. Лангелас ЦППН, 21 ^а , 24 ^а , 25 ^а , 25.1 ^а , 26 ^а ;

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014639

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

293

Лист 3 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
10.	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*;
11.	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН
12.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 23*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*
13.	Смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 25* - Покачевский л.у. - ЦППН
14.	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 25* - Покачевский л.у. - ЦППН
15.	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор – 24*, 26*; утилизация – 24*, 26*; обезвреживание, размещение – 14*, 17*
16.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	обезвреживание	4*, 20* - Восточно-Первальский л.у.

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Леонтьев

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014640

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

294

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Лист 4 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
17.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 26 ^а ; обезвреживание - 1 ^а , 9 ^а , 15 ^а , 21 ^а - г. Урай ЦППИ, 26 ^а ; размещение - 1 ^а , 15 ^а , 9 ^а - полигон ПТБО Находкинского л.у.
18.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 9 ^а , 15 ^а , 26 ^а ; обезвреживание - 1 ^а , 4 ^а , 7 ^а , 9 ^а , 15 ^а , 20 ^а - Восточно-Перевальный л.у., 21 ^а - г. Урай ЦППИ, 26 ^а ; размещение - 15 ^а , 9 ^а - полигон ПТБО Находкинского л.у.
19.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 10 ^а , 11 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 27 ^а ; обезвреживание, размещение - 5 ^а , 6 ^а , 7 ^а , 8 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 18 ^а , 20 ^а - Выинтойский л.у., Курраганский л.у.; обезвреживание - 27 ^а ;
20.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 19 ^а , 11 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 9 ^а - ПТБО Находкинского л.у.; обезвреживание - 9 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 18 ^а , 20 ^а - Выинтойский л.у., 7 ^а - Северо-Губкинский л.у., Южно-Тарасовский л.у.; размещение - 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 18 ^а , 20 ^а - Выинтойский л.у.

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0014641

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

295

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Лист 5 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Объ № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
21.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 10*, 11*, 14*, 15*, 16*, 17*, 27*; обезвреживание – 9*, 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 7* - Северо-Губкинский л.у., Южно – Тарасовский л.у., 20* - Вынгтойский л.у., 27*; размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 7* - Северо- Губкинский л.у., 20* - Вынгтойский л.у.
22.	Асфальтосмолянопарафиновые отложения при зачистке нефтепромышленного оборудования	2 91 220 01 29 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 10*, 11*, 15*, 16*, 17*; обезвреживание, размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*
23.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 10*, 11*, 17*; обезвреживание, размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 20* - Вынгтойский л.у.
24.	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	3	размещение	9* - полигон ПТБО Находкинского л.у.

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0014642

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

296

Лист 6 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
25.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	4	утилизация, обезвреживание, размещение	утилизация – 2 ^а , 4 ^а , 5 ^а , 6 ^а , 8 ^а , 15 ^а , 18 ^а , 20 ^а ; обезвреживание – 2 ^а , 4 ^а , 5 ^а , 6 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 18 ^а , 20 ^а , 8 ^а - Северо-Губкинский, Урабор-Яхнинский л.у., Присклоновский л.у., Пякининский л.у.; размещение – 2 ^а , 4 ^а , 5 ^а , 6 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 15 ^а , 18 ^а , 20 ^а , 8 ^а - Северо-Губкинский, Урабор-Яхнинский л.у., Присклоновский л.у., Пякининский л.у., Южно-Месояхский л.у., Находкинский л.у., Варейский л.у., Северо-Даниловский л.у., квартал 225, район куста 101, шламонакопитель, 27 ^а ;
26.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	4	утилизация, размещение	8 ^а - Пякининский л.у.
27.	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	4	утилизация, размещение	утилизация – 2 ^а , 4 ^а , 5 ^а , 6 ^а , 8 ^а , 15 ^а , 18 ^а , 19 ^а , 20 ^а , 21 ^а , 22 ^а , 23 ^а , 24 ^а , 25 ^а , 26 ^а ; размещение – 2 ^а , 6 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 8 ^а - Северо-Губкинский л.у., Урабор-Яхнинский л.у., Пякининский л.у., Южно-Месояхский л.у., Находкинский л.у., Варейский л.у., 20 ^а - Курраганский л.у., Северо-Даниловский л.у., квартал 225, район куста 101 – шламонакопитель, 27 ^а

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014643

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

297

Лист 7 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
28.	Растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	4	утилизация, размещение	8* - Пясикинский л.у., 26*
29.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	утилизация, размещение	утилизация – 2*, 4*, 5*, 6*, 8*, 18*, 19*, 20*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 26*; размещение – 8* - Северо-Губкинский л.у., Урабор-Яхнинский л.у., Прислоновы л.у., Пясикинский л.у., Южно-Месояхский л.у., Находкинский л.у., Варейский л.у., 27*;
30.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	сбор, размещение	15*
31.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	15*
32.	Сликагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	4	сбор; утилизация; обезвреживание, размещение	сбор – 16*, 21*, 25* - Показевский л.у. ЦППН, 26*; утилизация – 21*, 25* - Показевский л.у. ЦППН, 26*; обезвреживание – 10*, 11*, 14*, 16*, 17*; размещение – 10*, 11*, 14*, 15*, 16*, 17*

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014644

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

298

Лист 8 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
33.	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 16 ^а ; обезвреживание – 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 16 ^а , 17 ^а ; размещение – 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а
34.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а ; обезвреживание – 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 7 ^а - Северо-Губкинский л.у., Урабор-Яхнинский л.у.; размещение – 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 7 ^а - Северо-Губкинский л.у.
35.	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9 ^а , 15 ^а , 16 ^а ; обезвреживание – 4 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 18 ^а , 20 ^а - Вынтойский л.у., Восточно-Перевальный л.у.; размещение – 4 ^а , 10 ^а , 11 ^а , 12 ^а , 13 ^а , 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а , 18 ^а , 9 ^а , 20 ^а - Вынтойский л.у., Восточно-Перевальный л.у.
36.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 26 ^а ; обезвреживание – 26 ^а ; размещение – 11 ^а

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



Б.Е. Лсон'tsev

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014645

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

299

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Лист 9 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
37.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 15°, 26°, 27°; обезвреживание – 1°, 15°, 18°, 7° - Северо-Губкинский л.у., Присклонный л.у., 20° - Вышнейский л.у., 26°, 27°; размещение – 15°, 18°, 20° - Вышнейский л.у.
38.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор, обезвреживание – 15°, 26°; размещение – 3°, 11°, 15°, 18°, 20° - Вышнейский л.у., Восточно-Перевальный л.у.
39.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 26°; обезвреживание – 1°, 11°, 15°, 21° - г. Урай ЦППН, 26°; размещение – 1°, 11°, 15°
40.	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9°, 27°; обезвреживание – 27°; размещение – 9° ПТБО Находкинский л.у.
41.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 15°, 16°, 26°; обезвреживание – 26°; размещение – 3°, 11°, 15°, 16°, 18°, 20° - Восточно-Перевальный л.у., Вышнейский л.у.
42.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, размещение	7°, 9° - полигон ПТБО Пьякхинского л.у., 11°
43.	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	размещение	15°

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014646

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

300

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Лист 10 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
44.	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	размещение	11*
45.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 15*, 27*; обезвреживание – 27*; размещение – 9*, 11*, 15*
46.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9* - полигон ПТБО Някяхинского л.у., 15*; размещение - 9* - полигон ПТБО Някяхинского л.у., 11*, 15*
47.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 15*, 26*, 27*; обезвреживание – 27*; размещение - 15*, 9*
48.	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	сбор, размещение	9*
49.	Ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные	4 02 111 01 62 4	4	обезвреживание, размещение	обезвреживание – 15*; размещение – 11*, 15*
50.	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	размещение	11*
51.	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор - 16*, 24*; утилизация – 24*; обезвреживание – 16*; размещение – 11*, 16*

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014647

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

301

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Лист 11 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
52.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 25 ^а - Покачевский л.у. ЦППН: обезвреживание, размещение – 14 ^а , 15 ^а , 16 ^а , 17 ^а

Примечание:

1^а - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Урайнефтегаз»: находящиеся в эксплуатации - Даниловский, Лазаревский, Ловинский, Мортымя-Тетеревский, Западно-Тугровский, Мульмынский, Северо-Даниловский, Сыморьяхский, Тальниковый, Толумский, Трехозерный, Убинский, Узбекский, Филипповский, Шушминский, Яхлинский, Потанай-картоплянский, Каменный л.у., Пайтыхский л.у.;

2^а - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Урайнефтегаз»: Даниловский, Лазаревский, Ловинский, Мортымя-Тетеревский, Мульмынский, Северо-Даниловский, Сыморьяхский, Тальниковый, Толумский, Трехозерный, Убинский, Узбекский, Филипповский, Шушминский, Яхлинский, Потанай-Картоплянский, Каменный, Пайтыхский, Западно-Тугровский, Умыльгинский, Кетлохский, Восточно-Лазаревский, Дорожный, Андреевский, Южно-Эйтинский, Северо-Семишаровский, Западно-Семишаровский, Экуталевский, Тянгинский, Западно-Толумский, Западно-Тальниковый, Западно-Новомастовский, Восточно-Каюмовский-1, Восточно-Каюмовский-2, Шамский;

3^а - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Когалынефтегаз»: находящиеся в эксплуатации Южно-Ягунский, Тевлинско-Рускинской, Кустовой, Дружный, Грибной, Восточно-Придорожный, Равенский, Северо-Контлорский, Северо-Кочевской, Кочевской;

4^а - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Когалынефтегаз»: Южно-Ягунский, Тевлинско-Рускинской, Кустовой, Дружный, Грибной, Восточно-Придорожный, Равенский, Северо-Контлорский, Северо-Кочевской, Кочевской, Северо-Когалынский, Яркий, Восточно-Грибной, Южно-Кустовой, Новоуртыягунский, Индлорский, Имилорский, Новоуртыягунский л.у.;

5^а - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Покачевнефтегаз»: Покачевский, Северо-Покачевский, Южно-Покачевский, Южунский, Нонг-Еганский, Ключевой, Мишаевский, Нивагальский, Кечимовский;

6^а - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Лангаснефтегаз» - Южно-Покачевский, Малоключевой, Северо-Егурьяхский 2, Нивагальский, Северо-Поточный, Урьевский, Чумпаский, Локосовский, Покамасовский, Северо-Покамасовский, Западно-Ливадийский, Западно-Покамасовский, Лась-Еганский, Поточный;

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014648

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

302

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Лист 12 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

7* - ЯНАО, лицензионные участки ТПП «Ямалнефтегаз» находящиеся в эксплуатации - Находкинский, Пякхинский, ТПП «Когалынефтегаз» Северо-Губкинский, Присклоновый, Урабор-Яхинский, Южно-Тарасовский;

8* - ЯНАО, лицензионные участки ТПП «Ямалнефтегаз» - Находкинский, Южно-Мессояхский, Пякхинский, Хальмерпаютинский, Салекапский, Варейский, ТПП «Когалынефтегаз» Северо-Губкинский, Присклоновый, Ванско-Намысский, Урабор-Яхинский;

9* - ЯНАО, ТПП «Ямалнефтегаз»: полигон ПТБО Находкинского л.у., Полигон ПТБО Пякхинского л.у.;

10* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз», Советский район, Советский лесхоз, Картонское лесничество, Северо-Даниловское месторождение, квартал 206, район куста 7 бис, полигон, расположенный на Северо-Даниловском лицензионном участке;

11* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз» Ханты-Мансийский район, полигон расположенный на Каменном лицензионном участке;

12* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз» Кондинский район, Урайское лесничество, квартал 241, полигон, расположенный на Мортумья-Тетереиском лицензионном участке;

13* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз» Кондинский район, шламонакопитель, расположенный на Западно-Голумском месторождении;

14* - ХМАО - Югра, ТПП «Когалынефтегаз» полигон, шламовый амбар, расположенный на кустовой площадке №3 Тевлинско-Русскинского месторождения;

15* - ХМАО - Югра, ТПП «Лангепаснефтегаз» Нижнеивртовский район, Урьевское месторождение нефти, полигон ТБ и ПО район КП 317;

16* - ХМАО - Югра, ТПП «Покачевнефтегаз» - полигон, расположенный на Покачевском лицензионном участке, квартал 111, выдел 98, квартал 132, выдел 6;

17* - ХМАО - Югра, ТПП «Повхнефтегаз» полигон для отходов Ватьеганского месторождения, шламовый амбар для временного накопления, расположенный на кустовой площадке №26 Ватьеганского месторождения;

18* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Повхнефтегаз»: находящиеся в эксплуатации - Попхопский, Западно-Повховский, Вынтойский, Южно-Вынтойский, Усть-Котухтинский, Западно-Котухтинский, Ватьеганский, Северо-Ватьеганский, Ватьеганский (юго-восточная часть, район ЦДНГ-4), Свободный, Восточно-Придорский, Западно-Вьнгаурский, Западно-Валюнинский-1, Западно-Валюнинский-2, Северо-Вынтойский-1, Северо-Вынтойский-2;

19* - ХМАО- Югра, ТПП «Лангепаснефтегаз»: Северо-Поточный л.у. ЦДНГ-10: ДНС-12; Курраганский л.у. ЦДНГ-10: ДНС; Нивагальский л.у. ЦДНГ-9: ДНС-18; Лас-Еганский л.у. ЦДНГ-7: ДНС-16; Южно-Покачевский л.у. ЦДНГ-8: ДНС-11; Поточный л.у. ЦДНГ-6: ДНС-13; Урьевский л.у. ЦДНГ-11: ДНС-4; ЦДНГ-2: ДНС-2; ЦДНГ-1: ДНС-1; Покамасовский л.у. ЦДНГ-5: ДНС-5; Чумпаский л.у. ЦДНГ-4: ДНС-7; Локосовский л.у. ЦДНГ-3: ДНС-3; промышленная зона г. Лангепаса: ЦППН;

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0014649

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

303

Лист 13 из 13

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

20* - ХМАО - Югра, ТПП «Когалымнефтегаз»: Восточно-Перевалный лицензионный участок, ТПП «Повхнефтегаз» Выинтойский лицензионный участок, ТПП «Лингаснефтегаз» Курраганский лицензионный участок;

21* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз»: Даниловский л.у. ДНС-9, ДНС-12; Лазаревский л.у. ДНС; Ловинский л.у. ДНС, ДНС-1, ДНС-3; Северо-Даниловский л.у. ДНС; Сяморьяхский л.у. ДНС; Тальниковый л.у. ДНС; Шушминский л.у. ДНС; Яхлинский л.у. ДНС; Потанай-Картопынский л.у. ДНС; Мортъя-Тетеревский л.у. ДНС-1, ДНС-2, ДНС, ДНС-3; Толаумский л.у. ДНС-4, ДНС-6; Трёхозёрный л.у. ДНС; Узбекский л.у. ДНС; Убинский л.у. ДНС-1, Филипповский л.у. ДНС-1; Каменный л.у. ДНС. Каменный л.у. ЦПС; г. Урай ЦППН;

22* - ХМАО - Югра, ТПП «Когалымнефтегаз»: Южно-Ягунский л.у.: ЦДНГ-1: ДНС-10; УПСВ; ЦДНГ-2: ДНС-2; ЦДНГ-3: ДНС-3; ЦДНГ-4: ДНС-4; УПСВ; ЦДНГ-5: ДНС-5; ЦППН; УПСВ; Дружный л.у.: ЦППН; ЦПС; ЦДНГ-1: ДНС-2; УПСВ ДНС-1; ЦДНГ-2: Кустовой л.у.: УПСВ ДНС-1; Равенский л.у.: ДНС; Восточно-Придворный л.у.: УПСВ; Восточно-Перевалный л.у.: ЦДНГ-2: ДНС-1 (Западный купол); ДНС-2 (Восточный купол); Тевлинско-Русскинской л.у.: ЦППН; УПН ЦППН; ЦДНГ-4: ДНС-1, ДНС-2; ЦДНГ-5: УПСВ, ДНС-3; ЦДНГ-6: УПСВ ДНС-5; ЦДНГ-7: УПСВ ДНС-7; ЦДНГ-8: ДНС-1 (Северо-Кочевской л.у.), ДНС-2 (Северо-Кочевской л.у.), Кочевской л.у.: УПСВ, Имлаторский л.у.: МНС;

23* - ЯНАО, ТПП «Когалымнефтегаз»: Северо-Губкинский л.у., Присклоновое м/р МФНС, ЦДНГ, ЦППН, ДНС-1; Урабор-Яхинский л.у., Южно-Тарасовское м/р. ЦДНГ: ДНС-1;

24* - ХМАО - Югра, ТПП «Повхнефтегаз»: Ватьеганский л.у.: ЦППН, ЦПС, ДНС-1, ДНС-3; ЦДНГ-3: ДНС-8, ДНС-9; ЦДНГ-5: ДНС-4; ЦДНГ-6: ДНС-6, ДНС-7; Похловский л.у.: ЦДНГ-2: ДНС-1р, ЦДНГ-3: ДНС-1 (Выинтойский л.у.), ДНС-2; ЦДНГ-4: ДНС-3р; ЦДНГ-5: ДНС-5; ЦППН: ДНС-4, ЦПС;

25* - ХМАО - Югра, ТПП «Покачевнефтегаз»: Покачевский л.у. ЦППН, ЦДНГ-3: ДНС-3; ЦДНГ-1: ДНС-4; Северо-Покачевский л.у. ЦДНГ-7: ДНС-2; Нивагальский л.у. ЦДНГ-5: ДНС-7; Кечинковский л.у. ЦДНГ-6: ДНС-2; ЦДНГ-4: ДНС-3; Нонг-Елженки л.у. ЦДНГ-4: ДНС-5;

25.1* - ХМАО - Югра, ТПП «Покачевнефтегаз»: Южно-Покачевский л.у. ЦДНГ-2: ДНС-2; Ключевой л.у. ЦДНГ-5: ДНС-6;

26* - ЯНАО Тазовский район ТПП «Ямалнефтегаз»: Установка подготовки нефти (УПН) Паяяхинского месторождения;

27* - Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Восточно-Таймырский участок недр.

ЦДНГ – цех добычи нефти и газа;
ЦППН – цех подготовки и перекачки нефти;
ДНС – дожимная насосная станция;
МНС – мультифазная насосная станция;
УПСВ – установка предварительного сброса воды;
УПН – установка подготовки нефти;
ЦПС – центральный пункт сбора.

**Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0014650

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

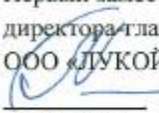
304

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Приложение М Паспорта отходов

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального
директора/главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»


Голованев А.С.
(подпись) (фамилия, инициалы)

" 15 " 05



ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

Составлен на 7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций
несортированный (исключая крупногабаритный)
*(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному классификационному каталогу
отходов)*

образованный в процессе чистка и уборка помещений
деятельности индивидуального *(указывается наименование технологического процесса, в результате
предпринимателя или которого образовался отход или процесса, в результате которого товар
юридического лица (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием
наименования исходного товара)*

состоящий из полиэтилен – 1,49%, картон – 7,78%, пластмасса – 1,37%,
бумага – 89,36%
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий
*(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, илам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий,
гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное -
указать нужное)*

имеющий 4 (четвертый) класс опасности по степени негативного
(класс опасности) (прописью) воздействия на окружающую среду.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
									305	

Регистрационный № 5.2.8 по реестру ИД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г.Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс:8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 687
от «22» декабря 2014 г.**

Наименование предприятия: ООО "Лукойл-Западная Сибирь"
Заказчик: ООО "Лукойл-Западная Сибирь"
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 25.11.2014г.
Дата поступления пробы: 25.11.2014г.
Место отбора: Территориально-производственные предприятия ООО "Лукойл-Западная Сибирь"
Регистрационный № пробы: 687
Наименование отхода: мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход высушили до воздушно-сухого состояния, взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Полистилен	9,38	1,49	0,48
2	Картон	49,03	7,78	2,49
3	Пластмасса	8,64	1,37	0,44
4	Бумага	562,95	89,36	28,59
	Общая масса отхода:	630,00	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



Сулова Л. П.

Чемакина С.Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

307

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

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)
Код по ФККО	9 19 204 02 60 4
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	4 (четвертый)
Сведения о происхождении	Обслуживание машин и оборудования <i>(исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)</i>
Условия образования	Протирка деталей <i>(процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)</i>
Состав	текстиль – 87%, нефтепродукты – 13% <i>(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)</i>
Агрегатное состояние и физическая форма	Изделия из волокон <i>(твердый, жидкий, пастообразный, шлам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)</i>
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	Размещение или передача специализированным предприятиям для размещения
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	Обезвреживание или передача специализированным предприятиям для обезвреживания
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
ИНН	8608048498 ОКПО 45784016
ОКВЭД	11.10.11
Почтовый адрес	628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Местонахождение	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ
Код местонахождения по ОКТМО	71 800 000 71 900 000

Руководитель:

Первый заместитель генерального
директора-главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Голованев А.С.

(фамилия, имя, отчество)



М.П.

(подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

309

Регистрационный № 5.2.8 по реестру НД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г.Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс:8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 736
от «05» февраля 2015 г.**

Наименование предприятия: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 11.12.2014г.
Дата поступления пробы: 15.12.2014г.
Место отбора: Территориально-производственные предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Регистрационный № пробы: 736
Наименование отхода: обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход высушили до воздушно-сухого состояния, взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Содержание нефтепродуктов установили гравиметрическим методом по ПНД Ф 16.1:2.2.2.3:3.64-10 (протокол КХА отхода № 736 прилагается). Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Текстиль	5298,30	87,00	27,84
2	Нефтепродукты	791,70	13,00	4,16
	Общая масса отхода:	6090,00	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



(Подпись) Суслова Л. П.
(Подпись) Чемакина С.Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

310

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

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального
директора-главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»


Голованев А.С.
(подпись) (фамилия, инициалы)

" 15 " 05



ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

Составлен на 9 19 100 02 20 4 шлак сварочный
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе проведение сварочных работ
деятельности индивидуального *(указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)*
предпринимателя или
юридического лица

состоящий из марганец – 10,151%, алюминий – 3,516%, железо – 6,065%, кальций – 79,873%, магний – 0,388%, цинк – 0,007%
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)


твердое

(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужно)

имеющий 4 (четвертый) класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду.
(класс опасности) (протисью)

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	311

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	Шлак сварочный
Код по ФККО	9 19 100 02 20 4
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	4 (четвертый)
Сведения о происхождении	Обслуживание машин и оборудования <i>(исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)</i>
Условия образования	Проведение сварочных работ <i>(процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)</i>
Состав	Марганец – 10,151%, алюминий – 3,516%, железо – 6,065%, кальций – 79,873%, магний – 0,388%, цинк – 0,007% <i>(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)</i>
Агрегатное состояние и физическая форма	Твердое <i>(твердый, жидкий, пастообразный, илам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшие свои потребительские свойства, иное - указать нужное)</i>
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	Размещение на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для размещения.
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	Передается специализированному предприятию для утилизации.
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
ИНН	8608048498 ОКПО 45784016
ОКВЭД	11.10.11
Почтовый адрес	628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Местонахождение	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ
Код местонахождения по ОКТМО	71 800 000 71 900 000
Руководитель: Первый заместитель генерального директора-главный инженер Голованев А.С. <i>(фамилия, имя, отчество)</i>	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

312

Регистрационный № 5.2.8 по реестру ИД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г.Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс:8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 694
от «05» февраля 2015 г.**

Наименование предприятия: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 25.11.2014г.
Дата поступления пробы: 25.11.2014г.
Место отбора: Территориально-производственные предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Регистрационный № пробы: 694
Наименование отхода: шлак сварочный
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Массовую долю металлов определили на атомно-эмиссионном спектрометре (протокол КХА отхода № 694 прилагается). Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Марганец	87,309	10,151	3,248
2	Алюминий	30,243	3,516	1,125
3	Железо	52,168	6,065	1,941
4	Кальций	687,029	79,873	25,559
5	Магний	3,340	0,388	0,124
6	Цинк	0,061	0,007	0,003
	Общая масса отхода:	860,150	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



Л. П.
(Подпись)
С. Б.
(Подпись)

Суслова Л. П.

Чемакина С.Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Лист

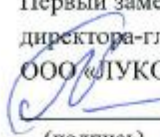
08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

313

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального
директора-главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»


(подпись) Голованев А.С.
(фамилия, имя, отчество)

" 15 "

05

2015 г.

М.П.



ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

Составлен на **4 68 112 02 51 4** тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя или юридического лица

проведение лакокрасочных работ

(указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)

состоящий из

ЛКМ – 0,9807%, железо – 98,3264%, марганец – 0,1913%, олово – 0,4842%, цинк – 0,0171%, фенолы – 0,0003%

(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

изделие из одного материала

(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий

4

(четвертый)

класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду.

(класс опасности) (прописью)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

314

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)
Код по ФККО	4 68 112 02 51 4
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	4 (четвертый)
Сведения о происхождении	Обслуживание производственной деятельности <i>(исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)</i>
Условия образования	Проведение лакокрасочных работ <i>(процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)</i>
Состав	ЛКМ – 0,9807%, железо – 98,3264%, марганец – 0,1913%, олово – 0,4842%, цинк – 0,0171%, фенолы – 0,0003% <i>(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)</i>
Агрегатное состояние и физическая форма	Изделие из одного материала <i>(твердый, жидкий, пастообразный, шлам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)</i>
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	Размещение на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для размещения.
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	Утилизация на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для утилизации.
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
ИНН	8608048498 ОКПО 45784016
ОКВЭД	11.10.11
Почтовый адрес	628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Местонахождение	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ
Код местонахождения по ОКТМО	71 800 000 71 900 000
Руководитель: Первый заместитель генерального директора-главный инженер Голованев А.С. <i>(фамилия, имя, отчество)</i>	 <i>(дата)</i> <i>(подпись)</i>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

315

Регистрационный № 5.2.8 по реестру НД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г.Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс:8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

**РАСЧЕТ КОМПОНЕНТНОГО СОСТАВА ОТХОДА № 26-о
от «27» марта 2015 г.**

На основании:

Протокола морфологического состава отхода № 26- о от 27 марта 2015г.;

Протокола КХА отходов № 26- о от 24 марта 2015г.

Ход исследования: Массовую долю фенолов установили фотометрическим методом. Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

№ п/п	Наименование компонентов	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	ЛКМ	0,9807	0,3531
2	Железо	98,3264	31,4644
3	Марганец	0,1913	0,0689
4	Олово	0,4842	0,1743
5	Цинк	0,0171	0,0062
6	Фенолы	0,0003	0,0001
	Общая масса отхода:	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



Сулова Л. П.

Чемакина С.Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

316

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

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные
Код по ФККО	4 61 010 01 20 5
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	5 (пятый)
Сведения о происхождении	Обслуживание производственной деятельности (исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)
Условия образования	Металлообработка, ремонт, замена машин, оборудования, трубопроводов (процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)
Состав	Алюминий – 0,05%, железо – 90,08%, марганец – 0,38%, вольфрам – 9,32%, никель – 0,09%, хром – 0,08% (химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)
Агрегатное состояние и физическая форма	Твердое (твердый, жидкий, пастообразный, илам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать пустое)
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	Размещение на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для размещения.
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	Утилизация на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для обработки, утилизации.
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
ИНН	8608048498 ОКПО 45784016
ОКВЭД	11.10.11
Почтовый адрес	628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Местонахождение	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ
Код местонахождения по ОКТМО	71 800 000 71 900 000
Руководитель: Первый заместитель генерального директора-главный инженер Голованев А.С. (фамилия, имя, отчество)	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

317

Регистрационный № 5.2.8 по реестру НД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс: 8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 699
от «05» февраля 2015 г.**

Наименование предприятия: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 21.11.2014г.
Дата поступления пробы: 26.11.2014г.
Место отбора: Территориально-производственные предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Регистрационный № пробы: 699
Наименование отхода: лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Массовую долю металлов определили на атомно-эмиссионном спектрометре (протокол КХА отхода № 699 прилагается). Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Алюминий	0,70	0,05	0,02
2	Железо	1346,65	90,08	28,82
3	Марганец	5,70	0,38	0,14
4	Вольфрам	139,33	9,32	2,98
5	Никель	1,38	0,09	0,03
6	Хром	1,24	0,08	0,03
	Общая масса отхода:	1495,00	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



Сулова Л. П.
(Подпись)
Чемакина С.Б.
(Подпись)


Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	Остатки и огарки стальных сварочных электродов
Код по ФККО	9 19 100 01 20 5
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	5 (пятый)
Сведения о происхождении	Обслуживание машин и оборудования <i>(исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)</i>
Условия образования	Проведение сварочных работ <i>(процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)</i>
Состав	Марганец – 4,04%, алюминий – 0,49%, железо – 75,49%, кальций – 19,83%, магний – 0,11%, медь – 0,04% <i>(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)</i>
Агрегатное состояние и физическая форма	Твердое <i>(твердый, жидкий, пастообразный, илам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)</i>
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	Размещение на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для размещения.
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	Утилизация на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для утилизации.
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
ИНН	8608048498 ОКПО 45784016
ОКВЭД	11.10.11
Почтовый адрес	628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Местонахождение	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ
Код местонахождения по ОКТМО	71 800 000 71 900 000
Руководитель: Первый заместитель генерального директора-главный инженер Голованев А.С. <i>(фамилия, имя, отчество)</i>	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

319

Регистрационный № 5.2.8 по реестру НД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс: 8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 701
от «05» февраля 2015 г.**

Наименование предприятия: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 21.11.2014г.
Дата поступления пробы: 26.11.2014г.
Место отбора: Территориально-производственные предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Регистрационный № пробы: 701
Наименование отхода: остатки и огарки стальных сварочных электродов
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Массовую долю металлов определили на атомно-эмиссионном спектрометре (протокол КХА отхода № 701 прилагается). Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Марганец	36,59	4,04	1,29
2	Алюминий	4,43	0,49	0,16
3	Железо	683,21	75,49	24,16
4	Кальций	179,55	19,83	6,35
5	Магний	0,96	0,11	0,03
6	Медь	0,34	0,04	0,01
	Общая масса отхода:	905,08	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



(Подпись)

Суслова Л. П.

(Подпись)

Чемакина С.Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


Лист

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

320

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

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	<u>Отходы упаковочного картона незагрязненные</u>
Код по ФККО	<u>4 05 183 01 60 5</u>
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	<u>5 (пятый)</u>
Сведения о происхождении	<u>Обслуживание производства</u> <i>(исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)</i>
Условия образования	<u>Распаковка материалов</u> <i>(процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)</i>
Состав	<u>картон – 100%</u> <i>(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)</i>
Агрегатное состояние и физическая форма	<u>изделия из волокон</u> <i>(твердый, жидкий, пастообразный, шлам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий гранулят, порошкообразный, пылеобразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужно)</i>
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	<u>Передается специализированному предприятию для захоронения</u>
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	<u>Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»</u>
Сокращенное наименование юридического лица	<u>ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»</u>
ИНН	<u>8608048498</u> ОКПО <u>45784016</u>
ОКВЭД	<u>11.10.11</u>
Почтовый адрес	<u>628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20</u> <u>Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра</u> <u>Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ</u>
Местонахождение	
Код местонахождения по ОКТМО	<u>71 800 000</u> <u>71 900 000</u>
Руководитель: Первый заместитель генерального директора-главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»	
<u>Голованев А.С.</u> <i>(фамилия, имя, отчество)</i>	 <i>(подпись)</i>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

321

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Регистрационный № 5.2.8 по реестру ИД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г.Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс:8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 684
от «22» декабря 2014 г.**

Наименование предприятия: ООО "Лукойл-Западная Сибирь"
Заказчик: ООО "Лукойл-Западная Сибирь"
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 18.11.2014 г.
Дата поступления пробы: 19.11.2014 г.
Место отбора: Административное здание ТПП "Лангепаснефтегаз"
Регистрационный № пробы: 684
Наименование отхода: отходы упаковочного картона незагрязненные
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход высушили до воздушно-сухого состояния, взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Картон	1095,00	100,00	32,00
	Общая масса отхода:	1095,00	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



Сулова Л. П.

Чемакина С.Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

322

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

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДЕ

Наименование отхода	Отходы изолированных проводов и кабелей
Код по ФККО	4 82 302 01 52 5
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	5 (пятый)
Сведения о происхождении	Обслуживание производственной деятельности <i>(исходное сырье, принадлежность к определенному производству, технология)</i>
Условия образования	Строительные и ремонтные работы <i>(процесс обработки исходного сырья или применения готовых изделий)</i>
Состав	Алюминий – 0,066%, железо – 23,714%, медь – 0,019%, никель – 0,007%, олово – 12,898%, цинк – 0,08%, полимерный материал – 63,216% <i>(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)</i>
Агрегатное состояние и физическая форма	Изделия из нескольких материалов <i>(твердый, жидкий, пастообразный, шлам, гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, волокнообразный, волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)</i>
Сведения об условиях и объектах размещения отходов:	Размещение на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для размещения.
Сведения об использовании и обезвреживании отхода:	Утилизация на собственных объектах и/или передается специализированному предприятию для утилизации.
ФИО индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
ИНН	8608048498 ОКПО 45784016
ОКВЭД	11.10.11
Почтовый адрес	628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Местонахождение	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ
Код местонахождения по ОКТМО	71 800 000 71 900 000
Руководитель: Первый заместитель генерального директора-главный инженер Голованев А.С. <i>(фамилия, имя, отчество)</i>	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

323

Регистрационный № 5.2.8 по реестру НД

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
Ханты-Мансийский отдел Филиала ФБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югре**

628012, г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая-2, офис 239
тел./факс: 8(3467)35-34-73, тел. 35-34-60

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU 0001.510559

**ПРОТОКОЛ МОРФОЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА № 718
от «05» февраля 2015 г.**

Наименование предприятия: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Месторождение/лиц. уч.:
Дата отбора пробы: 24.11.2014г.
Дата поступления пробы: 03.12.2014г.
Место отбора: Территориально-производственные предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Регистрационный № пробы: 718
Наименование отхода: отходы изолированных проводов и кабелей
Цель: морфологический состав

Ход исследования: отход взвесили на технических весах «ОНАУС TS-120». Компонентный состав определили гравиметрическим методом по ПНД В МСУ Г 6-036-09. Массовую долю металлов определили на атомно-эмиссионном спектрометре (протокол КХА отхода № 718 прилагается). Процентное соотношение установили расчетным путем в соответствии с долей компонента в общей массе отхода.

Результаты определения состава отхода:

№ п/п	Наименование компонентов	Масса, г	Содержание, %	Погрешность +/- Δ
1	Алюминий	2,07	0,066	0,024
2	Железо	739,87	23,714	7,588
3	Медь	0,58	0,019	0,007
4	Никель	0,21	0,007	0,002
5	Олово	402,44	12,898	4,128
6	Цинк	2,49	0,080	0,029
7	Полимерный материал	1972,34	63,216	20,229
Общая масса отхода:		3120,00	100	

Протокол подготовил: начальник отдела

Руководитель Ханты-Мансийского отдела:



Л. П.
(Подпись) Сулова Л. П.
С. Б.
(Подпись) Чемакина С. Б.

Перепечатка или копирование протокола без письменного разрешения Филиала ФБУ "ЦЛАТИ по УФО" по ХМАО - Югре запрещается. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

324

Приложение Н-1
Договор аренды земельных участков №0663/20-12-ДА от
22.12.2020 г.

Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТП «Повхнефтегаз»

ДОГОВОР
аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых
№ 0663/20-12-ДА

2120064

г. Сургут

«22» декабря 2020 года

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (сокращенное наименование Депнедра и природных ресурсов Югры), именуемый в дальнейшем Арендодателем, в лице начальника отдела – лесничего Сургутского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Продава Михаила Михайловича, действующего на основании доверенности от «9» ноября 2020 года № 12-1-дд, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (сокращенное наименование ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»), именуемое в дальнейшем Арендатором, в лице генерального директора Территориально-производственного предприятия «Повхнефтегаз» Баталова Дмитрия Альфатовича, действующего на основании доверенности от «5» апреля 2019 года № 86/7-н/86-2019-3-404 и Положения о ТПП «Повхнефтегаз», с другой стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от «22» декабря 2020 года № 1803-3 «О предоставлении в границах земель лесного фонда лесного участка (частей лесного участка) в аренду (без проведения торгов) для строительства, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры» (далее – Решение) обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесной участок, находящийся в государственной собственности, определенный в пункте 1.2 настоящего Договора (далее – лесной участок).

1.2. Лесной участок, предоставляемый по настоящему Договору, имеет следующие характеристики:

общая площадь: 22,3172 га;

местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Повховский лицензионный участок, Сургутское лесничество, Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище, в том числе:

Кадастровый номер / номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер квартала (выдела)	Площадь, га	Целевое назначение лесов
86:03:0000000:122903/269 / 86/08/012/2020-06/01524	Когалымское, Новоаганское	353 (12)	6,5415	Эксплуатационные
		354 (13)	0,2158	Эксплуатационные
86:03:0000000:122903/270 / 86/08/012/2020-06/01525	Когалымское, Новоаганское	353 (12)	4,3352	Эксплуатационные
86:03:0000000:122903/271 / 86/08/012/2020-06/01526	Когалымское, Новоаганское	354 (49)	6,3940	Эксплуатационные
86:03:0000000:122903/272 / 86/08/012/2020-06/01527	Когалымское, Новоаганское	354 (49)	4,8307	Эксплуатационные
Итого:			22,3172	

Категория защитности: **нет**.

Вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

1.3. Арендатору передается лесной участок с целью использования под объект: «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского лицензионного участка» (шифр 08-2289.1)».

1.4. Границы лесного участка указаны в схеме расположения лесного участка,

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

325

ст. 3377, № 30, ст. 4251; 2015, № 27, ст. 3997, № 29, ст. 4359; 2016, № 1, ст. 75, № 26, ст. 3875, ст. 3887), мероприятия по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации в лесах, возникшей вследствие лесных пожаров;

в) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендованного лесного участка или его части третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка невозможно, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр - о возникших правах третьих лиц на предоставленный в аренду лесной участок;

г) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

д) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 1, ст. 54; 2013, № 52, ст. 6961; 2016, № 1, ст. 75), за 3 дня до начала их осуществления;

е) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

ж) представлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

з) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, осуществлять федеральный государственный лесной надзор или муниципальный лесной контроль (лесную охрану);

и) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

л) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов;

м) представлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме.

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

в) осуществлять на лесном участке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

63

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

327

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка либо его части при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения;

д) получать от Арендодателя информацию о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке, являющемся предметом настоящего Договора;

е) осуществлять геологическое изучение недр, разведку и добычу полезных ископаемых в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в день заключения настоящего Договора;

после подписания настоящего Договора или изменений к нему в течение 14 дней обратиться с заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендодателя о подаче таких документов;

не позднее 60 дней со дня подписания настоящего Договора передать Арендодателю экземпляр настоящего Договора, копию документа, подтверждающего государственную регистрацию, или уведомление об отказе в государственной регистрации права аренды лесного участка, передаваемого по настоящему Договору;

б) использовать лесной участок по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности», и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению № 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения государственной экспертизы;

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендованного лесного участка, сохранять виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, а также места их обитания;

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка) и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением № 6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендованном лесном участке немедленно сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу по тел.: **8-800-100-94-00, 8-3467-33-15-46, 8-3467-32-96-04** и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном в аренду лесном участке в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением № 6 к настоящему Договору;

4

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						328
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов и лесоразведению в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения;

м) осуществлять на лесном участке расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;

о) при повреждении или уничтожении, а также захламлении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев, приводить их в состояние, пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества (лесопарка), восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

п) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5279; 2007, № 31, ст. 4014; 2017, № 31, ст. 4829);

р) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка, установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка, форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

с) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

т) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения срока действия освободить лесной участок от объектов недвижимого имущества, обеспечить снос объектов, созданных для освоения лесного участка, и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию, в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

у) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

ф) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 50, ст. 5278; 2016, № 26, ст. 3887).

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный лесной участок, а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на нем пищевых и недревесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006 № 50, ст. 5278; 2009, №30, ст. 3735; 2008, № 30, ст. 3599). Аренданный лесной участок может быть огорожен в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301; 2017, № 31, ст. 4808) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением № 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.

начисление неустойки производится начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного подпунктом «г» пункта 3.4 настоящего Договора, или использование лесного участка без проекта освоения лесов - 50 тыс. рублей (для индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с Правилами заготовки древесины и особенностями заготовки древесины в лесничествах, лесопарках, указанных в статье 23 Лесного кодекса Российской Федерации, утвержденными приказом Минприроды России от 13.09.2016 № 474 (зарегистрирован Минюстом России от 29.12.2016, регистрационный № 45041) с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 11.01.2017 № 5 (зарегистрирован Минюстом России 30.01.2017, регистрационный № 45468), Правилами ухода за лесами, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2017 № 626 (зарегистрирован Минюстом России 22.12.2017, регистрационный № 49381), Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2007 № 417 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 28, ст. 3432; 2011, № 20, ст. 2820; 2012, № 6, ст. 671, № 46, ст. 6339; 2014, № 16, ст. 1901; 2016, № 35, ст. 5327), Правилами санитарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2017 № 607 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 23, ст. 3318), Правилами заготовки и сбора недревесных лесных ресурсов, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 16.07.2018 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2018, регистрационный № 51845), а также Видами лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, утвержденными приказом Минприроды России от 27.06.2016 № 367 (зарегистрирован Минюстом России 29.12.2016, регистрационный № 45040), захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров - 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции Арендодателя;

г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации - 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности»;

д) за использование лесного участка без подачи лесной декларации - 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах - 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за хранение (оставление) древесины вдоль лесных дорог с нарушением законодательства Российской Федерации - 2-кратная стоимость оставленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

330

за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

з) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, - 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

и) за проведение заготовки и трелевки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, - 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

к) за складирование заготовленной древесины в местах, не предусмотренных проектом освоения лесов или технологической картой лесосечных работ, - 3-кратная стоимость складированной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

л) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения - 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

м) за уничтожение или повреждение квартальных столбов - 5 тыс. рублей;

н) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев - 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности» для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

о) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных мероприятий - 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции Арендодателя;

п) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации», без письменного согласования с Арендодателем - годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

р) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок - 10 тыс. рублей;

с) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом «т» пункта 3.4 настоящего Договора, - 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации, а при отсутствии таких нормативов - согласно калькуляции Арендодателя.

4.3. Уплата неустоек не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка после истечения срока действия

7

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

331

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

настоящего Договора или несвоевременной передачи лесного участка при досрочном прекращении срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

V. Порядок изменения и расторжения Договора

5.1. Все изменения к настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

5.2. При изменении условий настоящего Договора обязательства сторон сохраняются в измененном виде.

5.3. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных гражданским законодательством Российской Федерации, и в случаях, предусмотренных пунктами 5.4, 5.5 настоящего Договора.

5.4. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случае невнесения Арендатором арендной платы 2 и более раз подряд по истечении установленного настоящим Договором срока платежа, а также в случае невыполнения Арендатором либо выполнения Арендатором мероприятий по воспроизводству лесов и лесоразведению в объемах, менее предусмотренных проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения соответственно, уведомив об этом Арендатора в письменной форме за 30 дней до даты расторжения договора.

Настоящий Договор прекращает свое действие с даты, указанной в письменном уведомлении. В случае одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора он считается расторгнутым.

5.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, известив об этом Арендодателя в письменной форме за 90 дней до предполагаемой даты расторжения, при условии отсутствия недоимки по арендной плате.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается с даты государственной регистрации права аренды лесного участка и составляет **49 (сорок девять) лет**.

VII. Прочие условия

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке.

Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя.

7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы.

7.3. Настоящий Договор составлен в **трех экземплярах**, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному из них: для Арендатора, для Сургутского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для регистрирующего органа.

7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

8

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ		332	

VIII. Реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)
Юридический и почтовый адрес:
628011, РФ, Тюменская обл., ХМАО - Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, д. 2
ИНН 8601001885 КПП 860101001
ОГРН 1028600511720
ОКТМО 71826000
Телефон: (3467) 32-63-03
Факс: (3467) 35-30-03

Арендатор:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»)
Место нахождения:
628486, РФ, Тюменская обл., ХМАО - Югра,
г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20
Банковские реквизиты:
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ИНН 8608048498
КПП 997250001
р/счет 40702810401700006989
р/счет 40702810801700006990
к/счет 30101810300000000985
БИК 044525985
ПАО Банк «ФК Открытие»
ОГРН 1028601441978; ОКПО 45784016;
ОКВЭД 06.10.1; ОКОГУ 4100615; ОКФС 16;
ОКОПФ 12300; ОКТМО 71883000
Структурное подразделение:
ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-
Западная Сибирь»
ИНН 8608048498 КПП 997150001
ОКТМО 71883000
Почтовый адрес:
628486, РФ, Тюменская обл., ХМАО - Югра,
г. Когалым, ул. Дружбы Народов, д. 15
Телефон: (34667) 6-40-02
Факс: (34667) 6-23-09, 6-22-25

Сургутский территориальный отдел –
лесничество Управления лесного хозяйства и
особо охраняемых природных территорий
Департамента недропользования и
природных ресурсов Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
Почтовый адрес: 628403, РФ, Тюменская
обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет
Победы, д. 23
Телефон/факс: (3462) 23-96-61

Начальник отдела – лесничий Сургутского
территориального отдела – лесничества
Управления лесного хозяйства и особо
охраняемых природных территорий
Департамента недропользования и
природных ресурсов Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

Генеральный директор
Территориально-производственного
предприятия «Повхнефтегаз»
Общества с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



М.М. Продан

28 АЕК 2020

НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА –
ЛЕСНИЧИЙ Сургутского ТО – лесничества
Шиванов Евгений Анатольевич
ДЕЙСТВУЮЩЕЕ ПО ДОЛЖНОСТИ
07.01.2020 №12-21/0



Д.А. Баталов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

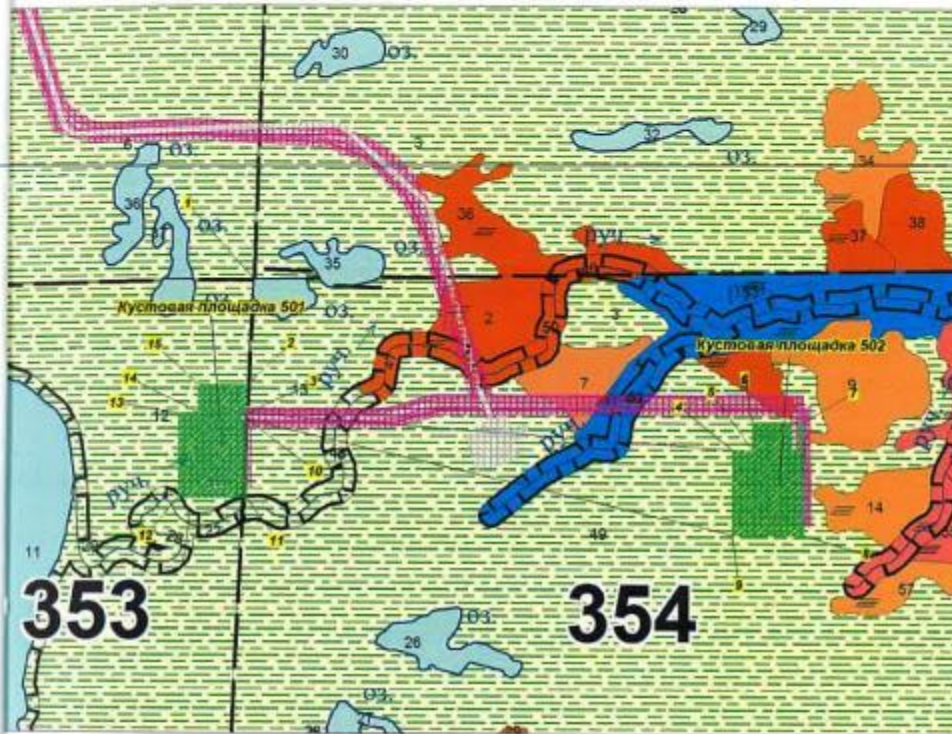
333

**Схема
расположения и границы лесного участка
под объект: «Обустройство кустов скважин № 501, 502 Повховского
лицензионного участка» (08-2289.1)»**

Приложение № 1
к Договору аренды лесного участка
от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Район: Сургутский
Лесничество: Сургутское
Участковое лесничество: Когалымское
Урочище: Новогаганское

Масштаб: 1:25 000
Общая площадь объекта: 22,3172га



Номер	Рубыль	Мерный шаг
Объект 1		
1-2	К03725	421.45
2-3	Ю0	117.95
3-4	К08455	1946.37
4-5	В	80.45
5-6	С03700	112.4
6-7	С0895	200.33
7-8	К08070	448.19
8-9	С0895	281.28
9-10	С0705	1991.08
10-11	Ю0	311.22
11-12	З	274.8
12-13	С	335.77
13-14	В	80.46
14-15	С0700	112.4
15-2	С0895	194.17

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

КОСОВОДА ЗЕМЛИ	СТУПЕНЬ ВОЗРАСТА			Нормативный коэффициент	Исходный диаметр	Средняя годовая прирост	Средняя годовая норма	Средняя годовая норма	Средняя годовая норма	Средняя годовая норма	Средняя годовая норма
	Исходный диаметр	Средняя годовая прирост	Средняя годовая норма								
ЛЕСА											
Молодой											
Средний											
Взрослый											
Старый											
Пале											
Пале											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											
Мелко древостой											
Взрослый											
Старый											
Сосна											

Приложение № 2
к Договору аренды лесного участка
от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА

ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛЕСНОГО УЧАСТКА
на «22» декабря 2020 года

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь - всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями	в т.ч. лесные культуры	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22,3172	0	0	0	0	0	0	0	22,3172	0	22,3172

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксацион- ный выдел	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
						молод- няки	средне- возраст- ные	приспе- вающие	спелые и перестой- ные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
86:03:0000000:122903/269									
Кустовая площадка 501									
Эксплуатационные	Когальмское/	353	12		6,5415 / --	Болота			
Эксплуатационные	Новоаганское	354	13		0,2158 / --	Болота			
Итого по объекту:					6,7573 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					6,7573 / 0	0	0	0	0
86:03:0000000:122903/270									
Кустовая площадка 501									
Эксплуатационные	Когальмское/	353	12		4,3352 / --	Болота			
Итого по объекту:					4,3352 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					4,3352 / 0	0	0	0	0
86:03:0000000:122903/271									
Кустовая площадка 502									
Эксплуатационные	Когальмское/	354	49		6,3940 / --	Болота			
Итого по объекту:					6,3940 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					6,3940 / 0	0	0	0	0
86:03:0000000:122903/272									
Кустовая площадка 502									
Эксплуатационные	Когальмское/	354	49		4,8307 / --	Болота			
Итого по объекту:					4,8307 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					4,8307 / 0	0	0	0	0
Всего по отводу:					22,3172 / 0	0	0	0	0

//

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

335

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)			
								молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

7. Права третьих лиц: нет.

Арендодатель:

Продан Михаил Михайлович
(фамилия, имя, отчество)



Арендатор:

Баталов Дмитрий Альфатович
(фамилия, имя, отчество)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

336

Приложение № 3
к Договору аренды лесного участка
от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА

РАСЧЕТ

арендной платы по договору аренды лесного участка, заключенного в целях использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

г. Сургут

«22» декабря 2020 года

№ п/п	Категория	Площадь, га	Хозяйство	Ставка за 1 га в год, руб*		Применяемый коэффициент	Ежегодная арендная плата, руб.
1	Эксплуатационные	22,3172	Нелесные земли	2157,12	2,26	2,0 ¹ x 0,5 ²	108798,39
Итого:		22,3172	-	-	-	-	108798,39

*Ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности, применяются согласно постановлению Правительства Российской Федерации от «22» мая 2007 года № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».

Ставки платы за единицу объема лесных ресурсов (за исключением древесины) и ставки платы за единицу площади лесного участка для аренды лесного участка, находящегося в федеральной собственности, установленные в 2007 году, применяются в 2020 году с коэффициентом 2,26 (Постановление Правительства Российской Федерации от «11» ноября 2017 года № 1363 «О коэффициентах к ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов и ставкам платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности»).

Примечание:

2,0¹ – эксплуатационные леса;

0,5² – земли лесного фонда, занятые дорогами, просеками, болотами, кампестными россыпями.

Арендная плата составляет:

108798,39 рублей (сто восемь тысяч семьсот девяносто восемь рублей 39 коп.) в год.

Арендодатель:
Продан Михаил Михайлович
(фамилия, имя, отчество)



Арендатор:
Баталов Дмитрий Альфатович
(фамилия, имя, отчество)



13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

337

Приложение № 4
к Договору аренды лесного участка
от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА

**СРОКИ
внесения арендной платы**

(рублей)

№ л/п	Календарный план	Арендная плата, установленная по договору аренды лесного участка, всего	В том числе		
			в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской Федерации	в федеральный бюджет
п	1	2	3	4	5
1	01.02.	17586,59	-	-	17586,59
2	01.03.	9240,41	-	-	9240,41
3	01.04.	8942,33	-	-	8942,33
4	01.05.	9240,41	-	-	9240,41
5	01.06.	8942,33	-	-	8942,33
6	01.07.	9240,41	-	-	9240,41
7	01.08.	9240,41	-	-	9240,41
8	01.09.	8942,33	-	-	8942,33
9	01.10.	9240,41	-	-	9240,41
10	01.11.	8942,33	-	-	8942,33
11	01.12.	9240,43	-	-	9240,43
12	Итого (за год)	108798,39	-	-	108798,39

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы в части минимального размера (федеральный бюджет):

Получатель **УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (Депнедра и природных ресурсов Югры, л/с 04871D91453)**
ИНН/КПП **8601001885/860101001**
Счет **401 018 105 657 705 100 01**
РКЦ **ХАНТЫ-МАНСИЙСК г. ХАНТЫ-МАНСИЙСК**
БИК **047162000**
ОКТМО **71826000**
КБК **053 1 12 04012 01 6000 120**
Назначение платежа **Плата за использование лесов в части минимального размера арендной платы по договору аренды лесного участка от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА в целях строительства, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, Сургутский территориальный отдел – лесничество Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий.**

Арендодатель:
Продан Михаил Михайлович
(фамилия, имя, отчество)



Арендатор:
Баталов Дмитрий Альфатович
(фамилия, имя, отчество)



Зам. начальника отдела
Сургутского ТО – лесничества
Шабанов Евгений Анатольевич
действующий по доверенности
01.12.2020 №12-2-ДА

14

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

338

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Приложение № 5
к Договору аренды лесного участка
от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА

АКТ

приема-передачи лесного участка, переданного в аренду в целях использования лесов
для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных
ископаемых

г. Сургут

28.01.2021 г.

Арендодатель в лице начальника отдела – лесничего Сургутского территориального
отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных
территорий Продана Михаила Михайловича и Арендатор в лице генерального директора
Территориально-производственного предприятия «Повхнефтегаз» Баталова Дмитрия
Альфатовича составили настоящий акт о том, что на основании договора аренды лесного
участка от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА первый передал, а второй принял лесной участок
общей площадью 22,3172 га под объект «Обустройство кустов скважин № 501, 502
Повховского лицензионного участка» (шифр 08-2289.1)».

Местоположение лесного участка: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Сургутский район, Повховский лицензионный участок, Сургутское лесничество,
Когалымское участковое лесничество, Новоаганское урочище, в том числе:

Кадастровый номер / номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер квартала (выдела)	Площадь, га	Целевое назначение лесов
86:03:0000000:122903/269 / 86/08/012/2020-06/01524	Когалымское, Новоаганское	353 (12)	6,5415	Эксплуатационные
		354 (13)	0,2158	Эксплуатационные
86:03:0000000:122903/270 / 86/08/012/2020-06/01525	Когалымское, Новоаганское	353 (12)	4,3352	Эксплуатационные
86:03:0000000:122903/271 / 86/08/012/2020-06/01526	Когалымское, Новоаганское	354 (49)	6,3940	Эксплуатационные
86:03:0000000:122903/272 / 86/08/012/2020-06/01527	Когалымское, Новоаганское	354 (49)	4,8307	Эксплуатационные
Итого:			22,3172	

ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛЕСНОГО УЧАСТКА

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь - всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями	в т.ч. лесные культуры	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22,3172	0	0	0	0	0	0	0	22,3172	0	22,3172

15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

339

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
86:03:0000000:122903/269									
Кустовая площадка 501									
Эксплуатационные	Когалымское/	353	12		6,5415 / --	Болота			
Эксплуатационные	Новоаганское	354	13		0,2158 / --	Болота			
Итого по объекту:					6,7573 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					6,7573 / 0	0	0	0	0
86:03:0000000:122903/270									
Кустовая площадка 501									
Эксплуатационные	Когалымское/	353	12		4,3352 / --	Болота			
Эксплуатационные	Новоаганское	354	13		0,2158 / --	Болота			
Итого по объекту:					4,3352 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					4,3352 / 0	0	0	0	0
86:03:0000000:122903/271									
Кустовая площадка 502									
Эксплуатационные	Когалымское/	354	49		6,3940 / --	Болота			
Эксплуатационные	Новоаганское	354	49		0,2158 / --	Болота			
Итого по объекту:					6,3940 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					6,3940 / 0	0	0	0	0
86:03:0000000:122903/272									
Кустовая площадка 502									
Эксплуатационные	Когалымское/	354	49		4,8307 / --	Болота			
Эксплуатационные	Новоаганское	354	49		0,2158 / --	Болота			
Итого по объекту:					4,8307 / 0	0	0	0	0
Итого по участку:					4,8307 / 0	0	0	0	0
Всего по отводу:					22,3172 / 0	0	0	0	0

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб. м/га)			
								молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

5. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

7. Права третьих лиц: нет.

Арендодатель:
Продан Михаил Михайлович
 (фамилия, имя, отчество)



Арендатор:
Баталов Дмитрий Альфатович
 (фамилия, имя, отчество)



ДЕЛА -
 И.О.С. - ЛЕСНИЧЕСТВА
 И.С. СЕГЕНЬ ДАНАСЛЬЕВИЧ
 АКТИВУЮЩИМ ПО ДОВЕРЕННОСТИ
 07.11.2020 №12-2-ЛД

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Приложение № 6
к Договору аренды лесного участка
от 22.12.2020 № 0663/20-12-ДА

Объемы и сроки исполнения работ по обеспечению пожарной и санитарной безопасности на арендуемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единица измерения	Среднегодовой объем	Срок исполнения
Обеспечение пожарной безопасности в лесах				
В соответствии с проектом освоения лесов				
Обеспечение санитарной безопасности в лесах				
В соответствии с проектом освоения лесов				

Арендатор обязуется осуществлять обеспечение пожарной безопасности и санитарной безопасности в лесах на арендуемом участке в объемах, в сроки и в порядке, предусмотренных проектом освоения лесного участка, прошедшим государственную экспертизу.

Примечание: указанные объем и перечень мероприятий могут быть изменены на основании проекта освоения лесов, прошедшего государственную (муниципальную) экспертизу и получившего положительное заключение экспертной комиссии.

Арендодатель:
Пролан Михаил Михайлович
(фамилия, имя, отчество)



Арендатор:
Баталов Дмитрий Альфатович
(фамилия, имя, отчество)



Зам. начальника отдела -
Сургутского ТО - лесничество
Шалаганов Евгений Дмитриевич
директорский по договору № 0663/20-12-ДА

18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

342

Изм. Кол.уч. Лист №доку. Подп. Дата

Пропито и скреплено восемнадцать (18) листов

Начальник отдела – лесничий
Сургутского Территориального отдела – лесничества

М.М. Дроздан



Зам. начальника отдела –
Сургутского ТО – лесничества
Щаванов Евгений Анатольевич
Должность: по поверенности
000-11-2000 642-2-00

ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"
Департамент правового обеспечения
Договорно-правовое управление
Отдел правового обеспечения
договорно-правовой работы

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Приложение Н-2

Договор холодного водоснабжения ЛСЗС-№179/20/20С3318 от 24.11.2020 г.

Экземпляр ООО "ЛУКОЙЛ" - Западная Сибирь
ТПП "Повхнефтегаз"

Договор № ЛСЗС-Н 179/20/20С3318
холодного водоснабжения

г. Когалым

" 24 " 11 2020

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Предприятие», в лице начальника Западно-Сибирского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Хованского Владимира Григорьевича, действующего на основании Положения об Управлении и доверенности № ЕФ-30/д от 01.01.2020, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Территориально-производственного предприятия «Повхнефтегаз» Баталова Дмитрия Альфатовича, действующего на основании доверенности от 05.04.2019 года, зарегистрированной в реестре за № 86/7-н/86-2019-3-404, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Предприятие, осуществляющее холодное водоснабжение, обязуется подавать Абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения холодную (питьевую) воду, холодную (техническую) воду, а так же вышеуказанные услуги в порядке и на условиях, определенных настоящим договором.

1.2. Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую) воду, холодную (техническую) воду (далее – холодная вода) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. (Приложение № 1 к настоящему Договору). Абонент обязуется оплачивать принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.3. Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Абонента и Предприятия определяется в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности водопроводных сетей (Приложение № 2 к настоящему договору).

1.4. Местом исполнения обязательств по настоящему договору являются централизованные системы водоснабжения ДНС-1 ЦДНГ-2, ДНС-2 ЦДНГ-3, ДНС-3 ЦДНГ-4, ДНС-5 ЦДНГ-5, ЦППН и п. Повх Повховского месторождения нефти (лицензионный участок «Повховский», код лицензии «ХМН 00497 НЭ»).

2. Сроки и сведения подачи холодной воды

2.1. Датой начала подачи холодной воды является 01 января 2021 года.

2.2. Сведения о гарантированном объеме подачи воды приведены в Приложении № 4, в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения.

3. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

3.1. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифам на техническую воду, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ

Лист

344

цен (тарифов), а также в соответствии с Приложением № 1. При установлении Предприятию двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения.

Тариф на холодную воду (Сургутский р-он), установленный на дату заключения настоящего дополнительного соглашения:

- для 1 полугодия 2021 г. – 47,15 руб./м³;
- для 2 полугодия 2021 г. – 47,68 руб./м³.

Тариф на холодную воду без очистки (Сургутский р-он), установленный на дату заключения настоящего дополнительного соглашения:

- для 1 полугодия 2021 г. – 29,67 руб./м³;
- для 2 полугодия 2021 г. – 30,02 руб./м³.

Ориентировочная сумма договора на 2021 год составляет 608 493 руб. 14 коп. (шестьсот восемь тысяч четыреста девяносто три рубля 14 копеек), кроме того НДС (20%) 121 698 руб. 63 коп. (сто двадцать одна тысяча шестьсот девяносто восемь рублей 63 копейки). Общая сумма, включая НДС, составляет 730 191 руб. 77 коп. (семьсот тридцать тысяч сто девяносто один рубль 77 копеек).

3.2. Отчетный период, установленный настоящим Договором, равен одному календарному месяцу.

3.3. Направление и получение первичных бухгалтерских документов по средствам электронного документооборота производится в соответствии с Приложением № 7.

Предприятие 2-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет Абоненту счет-фактуру с дополнительной информацией-универсальный передаточный документ (далее - УПД) посредством факсимильной связи с последующим обязательным отправлением оригинала (Приложение № 3 к настоящему Договору).

Направленный УПД Абонент оформляет надлежащим образом и возвращает по факсу или на адрес электронной почты Предприятия в двухдневный срок с момента его получения, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным, с последующей обязательной отправкой оригинала документа, или направляет мотивированный отказ.

При непредставлении Предприятию в указанный срок подписанного УПД или мотивированного отказа, услуги Абоненту считаются оказанными, УПД Абонентом считается принятым и подлежит оплате.

Подписание Сторонами УПД свидетельствует о том, что Предприятие выполнило все свои обязательства за соответствующий период времени в соответствии с требованиями настоящего Договора.

3.6. Абонент вносит оплату по настоящему Договору в следующем порядке:

- 10 (десятого) числа текущего месяца в объеме 30% от стоимости услуг текущего месяца на основании выставленного счёта.

Предприятие, на основании поступившего авансового платежа направляет Абоненту счёт-фактуру, оформленную в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ, в течении 5 (пяти) календарных дней с даты зачисления денежных средств на расчётный счёт Предприятия.

- Оплата за фактически поданную в истекшем месяце холодную воду с учетом средств, ранее внесенных Абонентом в качестве оплаты за холодную воду в расчетном периоде, осуществляется 20-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании подписанного Сторонами УПД, выставляемого к оплате Предприятием.

УПД выставляется и предоставляется Абоненту в порядке и сроки, предусмотренные действующим налоговым законодательством РФ (п. 3 ст. 168 НК РФ).

В назначении платежа обязательно указываются: «ФП11109; полный номер и дата Договора; номер счета-фактуры; выделенная сумма НДС». Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в разделе 16 договора, любые изменения в платежных реквизитах оформляются дополнительным соглашением и являются неотъемлемой частью договора.

3.7. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									345
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения;

и) опломбировать Абоненту приборы учета холодной воды без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим Договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также меры по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на его водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) уведомлять «Абонента» о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение.

4.2. Предприятие» вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) Абонентом холодной воды;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом 6 настоящего договора;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

у) Предприятие обязуется направить Потребителю счета-фактуры с дополнительной информацией (универсальные передаточные документы) в электронном виде не позднее 2-го числа месяца, следующего за отчетным, Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента представления Предприятием счета-фактуры с дополнительной информацией (универсального передаточного документа) обязан его подписать усиленной квалифицированной электронной подписью или отказать в подписи. При отказе от подписи Потребитель дополнительно в день отклонения документа предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа.

4.3. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его

Взам. инв. №		Подп. и дата		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
											347

эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, соблюдать температурный режим в помещении, где расположен узел учета холодной воды (не менее +5 °С), обеспечивать защиту такого помещения от несанкционированного проникновения, попадания грунтовых, талых и дождевых вод, вредных химических веществ, гидроизоляцию помещения, где расположен узел учета холодной воды, и помещений, где проходят водопроводные сети, от иных помещений, содержать указанные помещения в чистоте, не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, а также механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды в порядке, установленном разделом 5 настоящего договора, и в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре;

д) соблюдать установленный настоящим Договором режим потребления холодной воды;

е) производить оплату по настоящему Договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим Договором;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Предприятия или по его указанию представителям иной организации к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом 6 настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие Абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять Предприятие и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять Предприятие о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом 8 настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать Предприятию обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим Абоненту на законном основании, только при наличии согласования Предприятия;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ		348	

11.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате настоящего Договора Предприятие вправе потребовать от Абонента уплаты неустойки в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

11.4. В случае если Абонент при заключении договора либо до или после его заключения дал Предприятию недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету Договора полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию, либо относящихся к третьему лицу), Абонент обязан возместить Предприятию по его требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости работ/услуг по договору. Предприятие, полагавшееся на недостоверные сведения Абонента, имеющие для Предприятия существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном порядке) или потребовать признания договора недействительным.

11.5. Предусмотренные частью 1 статьи 395 Гражданского Кодекса Российской Федерации проценты за пользование чужими денежными средствами подлежат взысканию сверх неустойки, предусмотренной за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства по договору.

11.6. В случае несвозвращения либо несвоевременного возвращения первичных учетных документов (счетов-фактур с дополнительной информацией (универсальных передаточных документов), актов сверки расчетов), Абонент уплачивает Предприятию пеню в размере 0,02% от стоимости оказанных услуг, к которым относится документ, за каждый день просрочки предоставления. Оплата пени не исключает необходимость выполнения Абонентом обязанности по предоставлению вышеуказанных документов.

12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

12.2. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую Сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет") о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой Стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств, а также об их прекращении

13. Действие Договора

13.1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует с 01.01.2021 по 31.12.2021 включительно, а в части расчётов - до полного их завершения.

13.2. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию Сторон.

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			352

13.3. Досрочное расторжение договора возможно, если одна из Сторон предварительно, в срок не менее одного месяца, уведомит другую Сторону о расторжении, предоставив мотивированный отказ от продолжения договорных отношений в письменной форме.

13.4. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа Предприятия от исполнения настоящего Договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

14. Прочие условия

14.1. Любые изменения и дополнения к договору оформляются дополнительным соглашением и являются неотъемлемой частью договора.

14.2. Одна Сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

14.3. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

14.4. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

14.5. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

15. Приложения

15.1 Приложение № 1 - Расчет реализации холодной воды ТПП «Повхнефтегаз».

15.2 Приложение № 2 - Акт разграничения балансовой принадлежности систем водоснабжения и эксплуатационной ответственности Сторон.

15.3 Приложение № 3 - Счет-фактура с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ) (форма).

15.4 Приложение № 4 - Сведения о режиме подачи холодной воды.

15.5 Приложение № 5 - Сведения об узлах учета и приборах учета воды.

15.6 Приложение № 6 - Показатели качества холодной воды.

15.7 Приложение № 7 - Соглашение об использовании электронного документооборота».

16. Реквизиты Сторон:

Предприятие:

«Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕТИ»
(ООО «ЛУКОЙЛ - ЭНЕРГОСЕТИ»)
Юридический адрес: 109028, город Москва,
бульвар Покровский дом 3, строение 1,
комната 22
Банковские реквизиты:
ООО «ЛУКОЙЛ - ЭНЕРГОСЕТИ»
ИНН 5260230051,
КПП 775 050 001,

Абонент:

Общество с ограниченной
ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная
Сибирь» (ООО «ЛУКОЙЛ-Западная
Сибирь»)).
Юридический адрес:
628486, Российская Федерация, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный
округ-Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская,
д.20.
Банковские реквизиты:

10

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

р/с 4070 2810 1017 0004 1930
ПАО Банк «ФК Открытие»,

к/с 3010 1810 3000 0000 0985
БИК 044 525 985, ОКПО 812 950 17,
ОКВЭД 35.30.14
ОГРН 1088607000217, ОКТМО 45375000,
Структурное подразделение:
Сервисный центр «Когалымэнергонефть»
Западно-Сибирского регионального Управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
Адрес для направления корреспонденции:
628485, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ-Югра, г.
Когалым, ул. Центральная 12
При оформлении счета-фактуры:
ИНН/КПП 5260230051/860845003

ИНН 8608048498
КПП 997250001;
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
р/с 40702810401700006989 БИК 044525985
к/с 30101810300000000985
ПАО Банк «ФК Открытие» ОГРН
1028601441978
ОКПО 45784016
ОКВЭД 06.10.1
ОКОГУ 4100615
ОКФС 16
ОКОПФ 1230
ОКТМО 71883000
Структурное подразделение:
ТПП «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-
Западная Сибирь»
ИНН 8608048498
КПП 997250001;
ОКТМО 71883000.
Почтовый адрес:
628486, Российская Федерация, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный
округ-Югра, г. Когалым, ул. Дружбы
Народов, д. 15

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

М.П.



В.Г. Хованский

Генеральный директор
ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

М.П.



Д.А. Баталов

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В.В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 32/ДОТ 01.01.2020

С протоколом разногласий

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ								
Лист								
354								

Приложение № 2

к Договору холодного водоснабжения

№ 0030-к 179/20/100320« 24 » 11 2020 года

Акт
разграничения балансовой принадлежности систем водоснабжения
и эксплуатационной ответственности сторон

г. Когалым

от « _____ » _____ 20__

Мы, нижеподписавшиеся, ЗС РУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее - Предприятие), в лице начальника Западно-Сибирского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Хованского Владимира Григорьевича, и ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Повхнефтегаз» (далее - Абонент), в лице генерального директора Территориально-производственного предприятия «Повхнефтегаз» Баталова Дмитрия Альфатовича, в соответствии с Регламентом взаимоотношений между ЗС РУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в части эксплуатации, обслуживания и ремонта систем водоснабжения составили настоящий акт по определению границ эксплуатационной ответственности, за техническое состояние, ремонт и обслуживание систем водоснабжения на производственных площадках Повховского месторождения нефти.

1. Границы ответственности между Предприятием и Абонентом следующие:

Объект	Назначение и параметры оборудования для добычи пресных подземных вод и их подготовки	Граница эксплуатационной ответственности
ДНС-1 ЦДНГ-2 Повховского месторождения, протяженность сетей - 0,98 км.	Автоматизированная водоочистная станция (производительность - 15 м ³ /сут.). Водозаборные скважины в колве 2 шт. (производительность - 8 м ³ /ч).	Между задвижкой и ответным фланцем на ответвлениях от магистральных трубопроводов централизованной системы водоснабжения согласно схемы.
ДНС-2 ЦДНГ-3 Повховского месторождения, протяженность сетей - 1,25 км.	Автоматизированная водоочистная станция (производительность - 15 м ³ /сут.). Водозаборные скважины в колве 2 шт. (производительность - 8 м ³ /ч).	Между задвижкой и ответным фланцем на ответвлениях от магистральных трубопроводов централизованной системы водоснабжения согласно схемы.
ДНС-3 ЦДНГ-4 Повховского месторождения, протяженность сетей - 0,51 км.	Автоматизированная водоочистная станция (производительность - 15 м ³ /сут.). Водозаборные скважины в колве 2 шт. (производительность - 8 м ³ /ч).	Между задвижкой и ответным фланцем на ответвлениях от магистральных трубопроводов централизованной системы водоснабжения согласно схемы.
ДНС-5 ЦДНГ-5 Повховского месторождения,	Автоматизированная водоочистная станция	Между задвижкой и ответным фланцем на ответвлениях от



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

355

протяженность сетей - 0,83 км.	(производительность - 15 м ³ /сут.). Водозаборные скважины в кол-ве 4 шт. (производительность - 16 м ³ /ч).	магистральных трубопроводов централизованной системы водоснабжения согласно схемы.
Ж.п. Повх и ЦППН Повховского месторождения, протяженность сетей -10,22 км.	Водоочистная станция "Гелиос" (производительность - 200 м ³ /сут.). Водозаборные скважины в кол-ве 13 шт. (общая производительность - 160 м ³ /ч).	Между задвижкой и ответным фланцем на ответвлениях от магистральных трубопроводов централизованной системы водоснабжения согласно схемы.

2. Для проведения ремонта сетей водоснабжения и оборудования станции водоподготовки Абонент будет проинформирован заблаговременно.

«Предприятие»:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

м.п.



В.Г. Хованский

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В. В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 32/ДОТ 01.01.2025

«Абонент»:

Генеральный директор
ТНП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

м.п.

Д.А. Баталов



14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									356
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

Приложение № 4

к Договору холодного водоснабжения

№ 1030-к 199/20/200340
«26» 11 2020 года

Сведения
о режиме подачи холодной воды
(гарантированного объема подачи воды, в том числе на нужды пожаротушения,
гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте
присоединения)

№ п/п	Наименование объекта (ввода)	Гарантированный объем подачи холодной воды м ³ /сут.	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения, кгс/см ²
	Объекты производственных площадок ДНС-1 ЦДНГ-2, ДНС-2 ЦДНГ-3, ДНС-3 ЦДНГ-4, ДНС-5 ЦДНГ-5, ЦППН Повховского месторождения нефти и ж.п. Повх	13,67	-	2 ÷ 3

«Предприятие»:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСВЕТ»

М.П.



В.Г. Хованский

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В.В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 32/ДОТ 01.01.202 0

«Абонент»:

Генеральный директор
ТНЦ «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Д.А. Баталов



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

357

Приложение № 5

к Договору холодного водоснабжения

№ УСЗС - К 199/20/200318« 24 » И 2020 года

Сведения о местах отбора проб

N п/п	Расположение места отбора проб	Характеристика места отбора проб	Частота отбора проб
	Производственные площадки ДНС-1 ЦДНГ-2, ДНС-2 ЦДНГ-3, ДНС-3 ЦДНГ-4, ДНС-5 ЦДНГ-5, ЦППН Повховского месторождения нефти и ж.п. Повх	Распределительная водопроводная сеть	в соответствии с разделом 4 СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения Контроль качества».

«Предприятие»:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

М.П.



В.Г. Хованский

«Абонент»:

Генеральный директор
ТП «Взаимнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

М.П.



Д.А. Баталов

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В.В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 32/ДОТ 01.01.202 0

17

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									358
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

Приложение № 6

к Договору холодного водоснабжения

№ 1030-11/189/20/1003318« 24 » 11 2020 года

Показатели качества холодной (питьевой) воды

Показатель	Контроль в холодной воде	Показатель качества питьевой воды, характеризующий ее безопасность, по которому осуществляется производственный контроль (гигиенический норматив)	Критерий существенного ухудшения
1	2	3	4
Органолептические и обобщенные показатели			
Цветность, град.	X	20	40
Мутность, мг/дм ³	X	1,5	2,5
Запах, баллы	X	0	4
Привкус, баллы	X	2	4
Водородный показатель	X	6 - 9	менее 5,0, более 10
Общая минерализация (сухой остаток), мг/дм	X	1 000	2 000
Жесткость общая, мг-экв/л	X	7,0	15,0
Окисляемость перманганатная, мг/л	X	5,0	20
ПАВ (поверхностно активные вещества), мг/л	X	0,5	1,5
Нефтепродукты, мг/л	X	0,1	1,0 (10 ПДК)
Фенольный индекс, мг/л	X	0,25	0,5
Химические вещества			
Железо общ, мг/л	X	0,3	3,0 (10 ПДК)
Радиационные показатели			
Удельная суммарная α -активность, Бк/кг	X	0,2	согласно п. 9, 10 Критериев существенного ухудшения качества питьевой воды и горячей воды, показатели качества питьевой воды,
Удельная суммарная β -активность, Бк/кг	X	1,0	

18

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ

Лист

359

			характеризующие ее безопасность, по которым осуществляется производственный контроль качества питьевой воды, горячей воды и требования к частоте отбора проб воды
Микробиологические и бактериологические показатели			
Общее микробное число, число образующих колонии бактерий в 1 мл	X	50	300
Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл	X	Отсутствие	Присутствие в повторной пробе

«Предприятие»:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

В.Г. Хованский
М.П.



ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В.В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 32/ДОТ 01.01.202 0

«Абонент»:

Генеральный директор
ГПН «Тювнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Д.А. Баталов
М.П.



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	

Приложение Н-3
Дополнительное соглашение №ЛСЗ-К 179/20 002/20С3318 002 от
07.07.2021 к договору холодного водоснабжения ЛСЗС-К
179/20/20С3318 от 24.11.2020 г.

Экземпляр ООО «ЛУКОЙЛ» - Западная Сибирь
 ТПП «Повхнефтегаз»

Дополнительное соглашение № ЛСЗС-К 179/20 002/20С3318 002
 к договору холодного водоснабжения № ЛСЗС-К 179/20/20С3318 от 24.11.2020

г. Когалым

«07» 07 20 21

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем «Предприятие», в лице начальника Западно-Сибирского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Хованского Владимира Григорьевича, действующего на основании Положения об Управлении и доверенности № ЕФ-50/д от 01.01.2021 года, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Территориально-производственного предприятия «Повхнефтегаз» Замерлова Романа Евгеньевича, действующего на основании доверенности от 14.05.2021 года, зарегистрированной в реестре за № 86/7-н/86-2021-2-280 и Положения о ТПП «Повхнефтегаз», с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору № ЛСЗС-К 179/20/20С3318 от 24.11.2020 о нижеследующем:

1. В связи с изменением предмета договора, изменением объемов с 01.07.2021 Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор № ЛСЗС-К 179/20/20С3318 от 24.11.2020 (далее -- Договор).

2. Изменить предмет Договора и изложить его в следующей редакции:

«Договор холодного водоснабжения и водоотведения».

3. Пункт 1.2 Договора изложить в следующей редакции:

«Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую) воду, холодную (техническую) воду (далее – холодная вода) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. (Приложение № 1 к настоящему Договору). Предприятие обязуется осуществлять прием сточных вод Абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а Абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, лимиты на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее – лимиты на сбросы) (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета».

4. Пункт 2.1 Договора изложить в следующей редакции:

«Датой начала подачи холодной воды является 01 января 2021 года, датой начала приема сточных вод является 01 июля 2021 года».

5. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:

«Оплата по настоящему договору осуществляется Абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифам на техническую воду и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), а также в соответствии с Приложением № 1. При установлении Предприятию двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения.

Тариф на холодную воду (Сургутский р-он), установленный на дату заключения настоящего дополнительного соглашения:

- для 1 полугодия 2021 г. – 47,15 руб./м³;

1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						Лист
									08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ						361

- для 2 полугодия 2021 г. – 48,75 руб./м³.

Тариф на холодную воду без очистки (Сургутский р-он), установленный на дату заключения настоящего дополнительного соглашения:

- для 1 полугодия 2021 г. – 29,67 руб./м³;

- для 2 полугодия 2021 г. – 30,68 руб./м³.

Тариф на водоотведение (Сургутский р-он), установленный на дату заключения настоящего дополнительного соглашения:

- для 2 полугодия 2021 г. – 150,73 руб./м³.

В течение срока действия настоящего Договора тарифы могут быть изменены в установленном законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий Договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования постановления органа исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Предприятия.

Ориентировочная сумма на 2021 год составляет 916 884 руб. 83 коп. (девятьсот шестнадцать тысяч восемьсот восемьдесят четыре рубля 83 копейки), кроме того НДС (20%) 183 376 руб. 97 (сто восемьдесят три тысячи триста семьдесят шесть рублей 97 копеек). Общая сумма, включая НДС 1 100 261 руб. 80 коп. (один миллион сто тысяч двести шестьдесят один рубль 80 копеек).

Увеличение суммы Договора с учетом настоящего дополнительного соглашения составляет 301 610 руб. 73 коп. (триста одна тысяча шестьсот десять рублей 73 копейки), кроме того НДС (20%) 60 322 руб. 15 коп. (шестьдесят тысяч триста двадцать два рубля 15 копеек). Общая сумма, включая НДС, составляет 361 932 руб. 88 коп. (триста шестьдесят одна тысяча девятьсот тридцать два рубля 88 копеек).

6. Раздел 3 «Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору» дополнить пунктом 3.11 следующего содержания:

«Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением Абонентом нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод рассчитывается в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации».

7. Раздел 4 «Права и обязанности сторон» изложить в следующей редакции:

«4.1 Предприятие обязано:

а) осуществлять подачу Абоненту холодной воды в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества питьевой воды на пунктах заправки ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) предоставлять Абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

е) отвечать на жалобы и обращения Абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

ж) при участии Абонента, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

з) опломбировать Абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
										362

- сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;
- и) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- к) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;
- л) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;
- м) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;
- н) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;
- о) требовать от Абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонентов, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также соблюдения требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- п) осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- р) осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов абонентов, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;
- с) уведомлять Абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

4.2 Предприятие вправе:

- а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной Абонентом) холодной воды и учета объемов, принятых (отведенных) сточных вод;
- б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;
- в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;
- д) взимать с Абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	363

объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

4.3 Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, соблюдать температурный режим в помещении, где расположен узел учета холодной воды (не менее +5 °С), обеспечивать защиту такого помещения от несанкционированного проникновения, попадания грунтовых, талых и дождевых вод, вредных химических веществ, гидроизоляцию помещения, где расположен узел учета холодной воды, и помещений, где проходят водопроводные сети, от иных помещений, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета холодной воды и сточных вод, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом 5 настоящего договора, и в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае, если установка таких приборов предусмотрена Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством

Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также возмещать вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Предприятия или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и порядке, которые предусмотрены разделом 15 настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие Абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять Предприятие и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять Предприятие о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом 8 настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать Предприятию обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	Лист
										364

нарушении целостности пломб и нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим Абоненту на законном основании, только при наличии согласования Предприятия;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения иных абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям Абонента;

п) представлять Предприятию сведения об абонентах, в отношении которых Абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия Предприятия;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов абонентов и лимиты на сбросы, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, и принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов Абонента в самотечную сеть канализации Предприятия через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения;

х) в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод (далее - декларация) и уведомлять Предприятие в случае нарушения декларации.

4.4 Абонент имеет право:

а) получать от Предприятия информацию о результатах производственного контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2020 года № 728 "Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод" (далее - Правила осуществления контроля состава и свойств сточных вод);

б) получать от Предприятия информацию об изменении установленных тарифов на холодную воду и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельный отбор проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом Предприятием».

8. Раздел 5 «Порядок осуществления учета поданной холодной воды, сроки и способы

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			365

холодной воды и сточных вод;

г) Абонент принимает участие в проведении Предприятием всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе (недопуск) представителям Предприятия или по ее поручению иной организации к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой холодного водоснабжения и (или) водоотведения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод».

16. Дополнить Договор Разделом 16 «Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб воды и сточных вод» следующего содержания:

«п. 16.1 Контроль состава и свойств сточных вод в отношении Абонента осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод».

17. Дополнить Договор разделом 17 «Порядок контроля за соблюдением Абонентом нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации, нормативов по объему сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения» следующего содержания:

«17.1 Нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Предприятие уведомляет Абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для Абонента, приведены в приложении № 8 к настоящему договору.

17.2 Сведения о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения приведены в приложении № 9 к настоящему договору.

17.3 Контроль за соблюдением Абонентом установленных ему нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также показателей декларации осуществляет Предприятие или по ее поручению иная организация.

В ходе осуществления контроля за соблюдением Абонентом установленных ему нормативов по объему сточных вод Предприятие ежемесячно определяет количество отведенных (принятых) сточных вод Абонента сверх установленного ему норматива по объему сточных вод.

17.4 При наличии у Абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод, контроль за соблюдением нормативов по объему сточных вод Абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

17.5 При превышении Абонентом установленных нормативов по объему сточных вод Абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ						Лист
															368

соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

18. Дополнить Договор Приложением № 8 «Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для Абонента».

19. Дополнить Договор Приложением № 9 «Сведения о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимитах на сбросы) нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения».

20. Приложение № 1 к Договору принять в редакции настоящего дополнительного соглашения.

21. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

22. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

23. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

24. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2021 (включительно), а в части расчетов - до полного их завершения. Условия настоящего дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон возникшие с 01.07.2021.

25. Приложения:

Приложение № 1 - Расчет реализации холодной воды и водоотведения ТПП «Повхнефтегаз».

Приложение № 8 – Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для Абонента.

Приложение № 9 - Сведения о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимитах на сбросы) нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

26. Подписи сторон

«Предприятие»:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.Г. Хованский

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В.В. ТЕРЕЩЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 52/Д ОТ 01.01.2021

«Абонент»:

Генеральный директор
ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



Р.Е. Замерлов

26.07.2021

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	
							369

Приложение № 8
к Договору холодного водоснабжения и водоотведения
№ ЛСЗС-К 179/20/20С3311
« 24 » 11 2020 года
(в редакции дополнительного соглашения
№ ЛСЗС-К 179/20 002 от « 07 » 07 2021)
120С3311002

Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для Абонента

Месяц	Сточные воды (куб. метров)
Январь	311
Февраль	405
Март	478
Апрель	530
Май	405
Июнь	615
Июль	346
Август	346
Сентябрь	346
Октябрь	320
Ноябрь	321
Декабрь	322
Итого за год	4 920

Предприятие:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.Г. Хованский

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В. В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 52 / Д 07 01.01.2021

Абонент:

Генеральный директор
ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



Р.Е. Замерлов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	

Приложение № 9

к Договору холодного водоснабжения и водоотведения

№ ЛСЗС-К 179/20/20033/8

« 24 » 11 2020 года

(в редакции дополнительного соглашения

№ ЛСЗС-К 179/20 002 от « 07 » 07 2021)

/20033/8 002

Сведения о нормативах допустимых сбросов Абонента (лимитах на сбросы) нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

В целях обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы водоотведения Предприятия устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод.

Отведению в централизованную систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

Номер и наименование канализационных выпусков	Нормативный показатель	Допустимые концентрации загрязняющих веществ
	Реакция среды (рН)	6-9
	Температура	+ 40 °С
	Жиры (растворенные и эмульгированные)	50 мг/дм ³
	Нефтепродукты (растворенные и эмульгированные)	10 мг/дм ³
	Летучие органические соединения (ЛОС) (в том числе толуол, бензол, ацетон, метанол, бутанол, пропанол, их изомеры и алкилпроизводные по сумме ЛОС)	20 мг/дм ³
	Сульфиды (S-H ₂ S+S ₂ -)	1,5 мг/дм ³
	Хлор и хлорамины	5,0 мг/дм ³
	Соотношение ХПК: БПК ₅	2,5
	Взвешенные вещества	300 мг/дм ³
	БПК ₅	300 мг/дм ³
	ХПК	500 мг/дм ³
	Азот (сумма азота органического и азота аммонийного)	50 мг/дм ³
	Фосфор общий	12 мг/дм ³
	СПАВ анионные	10 мг/дм ³
	СПАВ неионогенные	10 мг/дм ³
	Фенолы (сумма)	5 мг/дм ³
	Сульфаты (SO ₄ ²⁻)	1000 мг/дм ³
	Хлориды (Cl ⁻)	1000 мг/дм ³
	Алюминий (Al)	5 мг/дм ³
	Железо (Fe)	5 мг/дм ³
	Марганец (Mn)	1 мг/дм ³
	Медь (Cu)	1 мг/дм ³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	Цинк (Zn)	1 мг/дм ³
	Хром общий (Cr ^{III} + Cr ^{VI})	0,5 мг/дм ³
	Хром (Cr ^{VI})	0,05 мг/дм ³
	Никель (Ni)	0,25 мг/дм ³
	Кадмий (Cd)	0,015 мг/дм ³
	Свинец (Pb)	0,25 мг/дм ³
	Мышьяк (As)	0,05 мг/дм ³
	Ртуть (Hg)	0,005 мг/дм ³
	Полихлорированные бифенилы (сумма ПХБ)	0,001 мг/дм ³

Запрещается производить сброс в централизованные системы водоотведения:

1. Вещества, способные образовывать в централизованной системе водоотведения взрывоопасные, токсичные и (или) горючие газы, органические растворители, горючие и взрывоопасные вещества (нефть, бензин, керосин и др.), синтетические и натуральные смолы, масла, мазут, лакокрасочные материалы и отходы, продукты и отходы нефтепереработки, органического синтеза (в том числе метилакрилат, метил-третбутиловый эфир), смазочно-охлаждающие жидкости, содержимое средств и систем огнетушения (кроме использования для тушения возгораний)
2. Растворы кислот и щелочей, в результате сброса которых образуются сточные воды с показателем общих свойств сточных вод по водородному показателю (рН) менее 4,5 или более 12
3. Дурно пахнущие и другие летучие вещества в количестве, приводящем к загрязнению атмосферы рабочей зоны в канализационных насосных станциях, в других производственных помещениях централизованной системы водоотведения, на территории очистных сооружений, сверх установленных для атмосферы рабочей зоны предельно допустимых концентраций свыше предельно допустимого уровня безопасного содержания в окружающей среде, утверждаемого уполномоченными государственными органами Российской Федерации, вещества по перечню и в концентрации согласно приложению N 4¹ к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (за исключением веществ по перечню, приведенному в приложении № 5 к указанным Правилам), медицинские отходы классов А, Б, В, Г, эпидемиологически опасные бактериальные и вирусные загрязнения (за исключением веществ, сброс которых разрешен санитарно-эпидемиологическими требованиями), вещества, сброс которых в водные объекты запрещен (за исключением веществ по перечню, приведенному в приложении № 5).
5. Маточные растворы и кубовые остатки, гальванические растворы (электролиты) как исходные, так и отработанные, осадки (шламы) локальных очистных сооружений, осадки отстойников, ловушек, фильтров, отходы очистки воздуха (пылегазоочистного оборудования), осадки станций технической водоподготовки, в том числе котельных, теплоэлектростанций, ионообменные смолы, активированный уголь, концентрированные растворы регенерации систем водоподготовки, химические реактивы и реагенты
6. Любые отходы скотобосен и переработки мяса, рыбы, ракообразных и моллюсков, каныга, цельная кровь, отходы обработки шкур и кож, отходы животноводства, звероводства и птицеводства, включая фекальные
7. Твердые коммунальные отходы, мусор, собираемый при сухой уборке помещений, строительные материалы, отходы и мусор, отработанный грунт и транспортирующие растворы от подземных проходочных работ, грунт, зола, шлак, окалина, известь, цемент и другие вяжущие вещества, стружка, стекло, пылевидные частицы обработки металлов, стекла, камня и другие минеральные материалы, бумага, растительные остатки и отходы (листва, трава, древесные отходы, плодоовощные отходы и др.), за исключением предварительно гомогенизированных плодоовощных отходов в быту

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									372
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ			

8. Волокнистые материалы (натуральные, искусственные или синтетические волокна, в том числе волос, шерсть, пряжа, ворс, перо) длиной волокна более 3 см, тара, упаковочные материалы и их элементы, любые металлические материалы, в том числе металлическая стружка, опилки, окалина, синтетические материалы (полимерные пленки, гранулы, пылевидные частицы, стружка и др.)

9. Биологическая масса пищевых производств, фармацевтических производств и других биотехнологических процессов, пищевая продукция как годная, так неликвидная, сырье для ее производства, сыворотка творожная и сырная, барда спиртовая и дрожжевая, глютен и замочная вода (на крахмалопаточных производствах), пивная хмелевая дробина

10. Минеральные включения гидравлической крупностью оседания более 2 мм/с, вещества (включения) гидравлической крупностью всплывания более 20 мм, любые неизмельченные предметы и материалы крупнее 2 см, любые сточные воды с цветностью более 150 единиц по хром-кобальтовой шкале

11. Сточные воды с температурой +80°C и выше.

Предприятие:

Начальник
Западно-Сибирского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



В.Г. Хованский

М.П.
УЧАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
В. В. ТЕРЕШЕНКО
ДОВЕРЕННОСТЬ
ЕФ - 52 / Д ОТ 01.01.2021

Абонент:

Генеральный директор
ТПП «Повхнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



Р.Е. Замерлов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08-2289.2/20C0684-ООС1.ТЧ	

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
 Западно-Сибирское
 Региональное управление
 Сервисный центр «Когалымэнергонефть»

ООО «ЛУКОЙЛ-Западное Сибирь»
 Дочерний производственный
 филиал регионального управления
 филиал производственного филиала
 дочерне-круповой работы



Прошито, пронумеровано
 и скреплено печатью

М. Мейрханов
 директор филиала
Корсун
 ФИО

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

08-2289.2/20C0684-00C1.TЧ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					08-2289.2/20С0684-ООС1.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.