



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского
государственного технического университета»
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

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

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА ВОЗЕЙСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-4**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало). Графическая часть.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2

Том 8.1.2

2022 г



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского
государственного технического университета»
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

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

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА ВОЗЕЙСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-4**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало). Графическая часть.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2

Том 8.1.2

**Заместитель генерального директора-
Главный инженер**

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

2022 г

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



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

**Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»**

Свидетельство СРО № 2313.01-2015-7202166072-П-192 от 16 ноября 2015 года

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ- Усинскнефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА ВОЗЕЙСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-4**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало). Графическая часть.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2

Том 8.1.2

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Я.В. Функ

2022 г

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-С	Содержание тома ООС 8.1.2	1 лист
	Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды Книга 2. Приложения к текстовой части (начало). Графическая часть	
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ	Текстовая часть	463 листа
	Графическая часть	
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 1	Ведомость графической части	1 лист
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 2	Ситуационный план. Масштаб 1:25000	1 лист
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 3	Карта-схема современного экологического состояния. Масштаб 1:25000	1 лист
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 4	Карта-схема ООПТ. Масштаб 1:200000	1 лист
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 5	Схема расположения ИЗА и ИШ	1 лист
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 6	Схема расположения расчетных точек	1 лист

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ставниченко			30.06.22
Н. контр		Функ			30.06.22
ГИП		Функ			30.06.22

Содержание тома ООС 8.1.2

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

СОДЕРЖАНИЕ

Приложение 1 (обязательное) Задание на проектирование объекта и технические условия на разработку разделов по «Охране окружающей среды»	3
Приложение 2 (обязательное) Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» №09-11/4549 от 04.09.2014 года... 28	28
Приложение 3 (обязательное) Заключение экспертной комиссии ГГЭ материалов проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» от 12.12.2014 г..... 46	46
Приложение 4 (обязательное) Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям проектной документации	98
Приложение 5 (обязательное) Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию..... 100	100
Приложение 6 (обязательное) Данные шламонакопителя в районе КЦДНГ-4 Возейскогонефтяного месторождения из государственного реестра объектов размещения отходов..... 110	110
Приложение 7 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного значения	112
Приложение 8 (обязательное) Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы	155
Приложение 9 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей реконструкции..... 157	157
Приложение 10 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия..... 160	160
Приложение 11 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»..... 161	161
Приложение 12 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» №217-ОД от 13.07.2009 г..... 179	179
Приложение 13 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «УПНШ» №391 от 27.09.2018 г. 191	191
Приложение 14 (обязательное) Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ..... 240	240
Приложение 15 (обязательное) Сертификат соответствия, технические условия ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 на Минеральный остаток	245
Приложение 16 (обязательное) Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ..... 269	269
Приложение 17 (обязательное) Шумовые характеристики строительной техники и оборудования..... 271	271

Согласовано

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ставниченко			30.06.22
Н. контр		Функ			30.06.22
ГИП		Функ			30.06.22
Текстовая часть			Стадия	Лист	Листов
			П	1	463
			ООО «ПроектИнжинирингНефть»		


Приложение 18 (обязательное) Договор на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг	286
Приложение 19 (обязательное) Договор на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг.	306
Приложение 20 (обязательное) Договор на оказание услуг по обращению с ТКО	315
Приложение 21 (обязательное) Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега.....	317
Приложение 22 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»	322
Приложение 23 (обязательное) Договор купли -продажи металлолома с ООО «МетОптТорг».....	328
Приложение 24 (обязательное) Лицензия ООО «МетОптТорг» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных, цветных металлов	333
Приложение 25 (обязательное) Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг», АО «Экология – Сервис»	335
Приложение 26 (обязательное) Сведения о холодном водоснабжении и водоотведении.....	393
Приложение 27 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	409
Приложение 28 (обязательное) Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.....	410
Приложение 29 (обязательное) Технологическая карта на рекультивацию земель после строительства.....	411

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			10-01-НИПИ/2021-ООС1.2-Т						2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Приложение 1

(обязательное)

Задание на проектирование объекта и технические условия на разработку разделов по «Охране окружающей среды»

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального
директора по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 А.Б. Клоев
« 27 » 2021

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора, Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 Д.А. Баталов
« 29 » 2021



ЗАДАНИЕ на проектирование объекта

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

Перечень основных данных и требований	Показатели
1. Основание для проектирования	1.1. Согласно Программе капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022-2024.
2. Вид строительства	2.1. Реконструкция.
3. Стадийность проектирования	3.1. Инженерные изыскания. 3.2. Проектная документация. 3.3. Рабочая документация.
4. Срок начала строительства	4.1. Согласно Программе капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022-2024.
5. Застройщик/Технический заказчик	5.1. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».
6. Юридическая принадлежность объекта	6.1. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
7. Генеральная проектная организация	7.1. ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».
8. Местоположение объекта	8.1. Республика Коми. Возейское нефтяное месторождение.
9. Генеральная строительная организация	9.1. По итогам проведения тендера.
10. Особые условия строительства	10.1. Природно-климатические условия Крайнего Севера. 10.2. Определить категорию грунта по результатам выполнения инженерных изысканий. 10.3. Выполнение работ на действующем объекте.
11. Основные технические параметры проектируемых объектов	11.1 Основные технические параметры проектируемых объектов:

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2021-ООС1.2-Т

Лист

3

Формат А4

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>1. Карта для твердых нефтесодержащих отходов объемом 9000 м³ - 2 шт;</p> <p>2. Карта для жидких нефтесодержащих отходов объемом 9000 м³ - 2 шт;</p> <p>3. Площадка по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов термическим методом на 55 000 т/год;</p> <p>4. Площадка по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов методом «отмыва» на 55 000 т/год;</p> <p>5. Площадка по обезвреживанию и утилизации жидких нефтесодержащих отходов на 24 000 т/год.</p> <p>11.2. Количество оборудования и его мощность учесть исходя из объемов образования отходов, указанных в ТУ ООС. Применяемое оборудование должно быть сертифицировано, иметь максимальную заводскую готовность и действующее заключение экологической экспертизы.</p> <p>11.3. При разработке ПСД учесть ранее выполненную проектную документацию по объекту: 13У1273/192.2 «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» и реализованные сооружения.</p> <p>11.4. По итогам обследования и изысканий определить необходимость приведения в нормативное состояние существующих объектов.</p>
12. Расчетная стоимость строительства	<p>12.1. Стоимость строительства определить проектом.</p> <p>12.2. Сметная документация должна быть разработана базисно-индексным методом в базе ФСНБ-2001 по Методике определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр. В объектных сметах пересчет в текущий уровень цен с применением индексов по письму Министра России (Республика Коми 4 зона) на момент составления сметной документации.</p> <p>12.3. Сметную документацию разработать на основании исходных данных для составления сметной документации по объекту, выданных ОПиОС и ТУ на ПОС, выданных ПООМиР.</p> <p>12.4. Сметную документацию предоставлять после согласования Застройщиком/Техническим заказчиком рабочей документации с учетом всех внесенных корректировок по замечаниям. В сводном сметном расчете предусмотреть стоимость рекультивации земель.</p> <p>12.5. Для проверки сметной документации предоставлять сводную спецификацию на материалы и оборудование, участвующее в строительстве и ведомости объемов работ (ВР) с указанием полного комплекса выполняемых работ. ВР должны</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

4

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>соответствовать согласованной рабочей документации.</p> <p>12.6. Стоимость материала и оборудования, применять согласно базе ФСНБ-2001. При отсутствии материалов в базе ФСНБ необходимо производить мониторинг рыночных цен. Стоимость материалов и оборудования предоставляется по прайс-листам завода-изготовителя на момент составления сметной документации, с указанием даты запроса коммерческого предложения с пересчетом на индекс, и приведением к базисному уровню цен на 2001 год. Стоимость с НДС или без учета НДС должна быть указана обязательно.</p> <p>12.7. Сметной документацией предусмотреть поставку оборудования и материалов Застройщика/Технического заказчика и Подрядчика, с предоставлением подтверждающих прайс-листов и указанием в ВОР.</p> <p>12.8. Стоимость грунта, расстояние транспортировки от карьеров до площадки строительства, необходимо применять согласно ТУ на ПОС, выданных ПООМиР и исходных данных для составления сметной документации, выданных ОПиОС.</p> <p>12.9. После получения положительного заключения документации в Государственной экспертизе Подрядчику необходимо откорректировать сметную документацию по замечаниям экспертизы и окончательный вариант предоставить в адрес Застройщика/Технического заказчика.</p>
<p>13. Основные требования по инженерному обеспечению</p>	<p>13.1. Проектной документацией предусмотреть реконструкцию шламонакопителя, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2 карты для приема жидких нефтесодержащих отходов (в т.ч. эмульсии – жидкие) вместимостью 9000 м³ каждая с бетонированным гидроизоляционным покрытием; - 2 карты для приема твердых нефтесодержащих отходов вместимостью 9000 м³ каждая с бетонированным гидроизоляционным покрытием; - предусмотреть возможность выполнения работ по размещению, обезвреживанию, утилизации отходов при поэтапной реконструкции на действующем объекте; - предусмотреть перечень технологических площадок, необходимых для обращения со всеми группами отходов, указанными в ТУ ООС; - предусмотреть внешнее электроснабжение согласно ТУ ОГЭ; - проектные решения в части автоматизации и метрологии выполнить в соответствии с ТУ ОАиМ; <p>13.2. Предусмотреть площадки для обслуживания шламонакопителя, заезды для спецтехники в карты шламонакопителя.</p> <p>13.3. Разработать основные проектные решения (ОПР) с учётом технических условий, выданных Службой Главного инженера ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», согласовав их с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

5

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>В составе ОПР представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - конструктивные строительные решения; - карточку применяемых материалов; - предварительную стоимость строительства; - презентационный материал; - пояснительную записку. <p>Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации на технический совет для защиты ОПР с закреплением решения в протоколе ТС.</p> <p>13.4. Проект разработать с учетом требований ФЗ от 10.01.2001 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», природоохранного законодательства РФ, действующих сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛа», содержащих требования ООС.</p> <p>13.5. Проект разработать с учетом требований стандарта СТО ЛУКОЙЛ 1.13-2009 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».</p> <p>13.6. Требования к проектированию трубопроводов принять согласно техническим условиям ОПШДиТТ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - материал труб принять на основании тепло-гидравлических, прочностных и технико-экономических расчетов, а также в соответствии с едиными «Техническими требованиями к материальному исполнению труб и покрытий для строительства, реконструкции (модернизации, технического перевооружения), капитального и текущего ремонта промышленных, межпромысловых, магистральных, шахтных и технологических трубопроводов на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Распоряжение от 22.08.2018 № 75). Тип и марку труб предоставить Застройщику/Техническому заказчику на согласование; - в случае пересечения проектируемыми объектами существующих коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить ТУ на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес Застройщика/Технического заказчика, необходимые документы о согласовании пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами сторонними организациями; - при проектировании трубопроводов учитывать Технологическую инструкцию входного контроля трубопроводной арматуры для нефтегазодобывающих обществ ПАО «ЛУКОЙЛ» и подрядных организаций (Приказ от 30.09.2015 №602); - при проектировании трубопроводов учесть требования

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

6

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.19.3-2013 «Трубопроводы промышленные из альтернативных материалов в нефтегазодобывающих организациях Группы «ЛУКОЙЛ». Порядок применения и эксплуатации» (прил. к Приказу от 26.06.2013 № 389), руководящего документа «Практическое руководство по эксплуатации, ревизии и отбраковке нефтепромышленных трубопроводов из полимерно-армированных труб на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (прил. к Приказу от 29.12.2008 № 723);</p> <p>13.7. При проектировании учесть требования Технической политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области энергетической эффективности.</p> <p>13.8. Проектной организации предоставить обоснование применения или не применения электрохимической защиты (ЭХЗ).</p> <p>13.9. Требования к разработке опросных листов и технических требований на основное технологическое и вспомогательное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при составлении опросных листов учесть требования «Типовых альбомов оборудования» по категории «Запорная трубопроводная арматура для поставки в нефтегазодобывающие общества ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденные 27.08.2021; - при составлении заказных спецификаций на ЗРА необходимо указывать соответствующий номер опросного листа из утвержденных «Типовых альбомов»; - заказ продукции с характеристиками, отличными от указанных в «Типовых альбомах», осуществляется в индивидуальном порядке на основании мотивированного обращения в адрес Застройщика/Технического заказчика, подтверждающего целесообразность закупки; - при составлении опросных листов учесть типовые условия ОГМ от 12.10.2021 «Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации нефтегазопромышленного оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»; - проектом предусмотреть выдачу Застройщику/Техническому заказчику Опросных листов (Технических требований) отдельно на каждую единицу оборудования или материала, электрооборудование, оборудование и приборы КИПиА, предварительно согласовав с Застройщиком/Техническим заказчиком (ответственность Подрядчика); - оплата работ Подрядчику по выполнению этапа «Рабочая документация» будет производиться с учетом завизированных Застройщиком/Техническим заказчиком ОЛ и дальнейшей передачей согласованных ОЛ в ПООМиР;

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<ul style="list-style-type: none"> - при разработке опросных листов на блочные здания следует учитывать досборку блочных зданий силами Поставщиков оборудования; - для оперативного согласования Опросных листов (с отработкой замечаний специалистов ТПП и ЛК) обеспечить выезд специалиста проектной организации; - необходимо разработать полный сборник комплекта спецификаций на материалы и оборудование, разделив на «материалы» и «оборудование» и спецификации оборудования, не требующего монтажа. - подбор материала трубопровода произвести из расчета срока службы не менее 20 лет для металлических труб и не менее 25 лет для неметаллических. В проекте указать расчетный срок службы трубопровода. Типоразмер и материальное исполнение труб и фасонных деталей на стадии проектирования согласовать с Застройщиком/Техническим заказчиком.
14. Выделение очередей и пусковых комплексов	<p>14.1. Проектом предусмотреть реконструкцию шламонакопителя с учетом поэтапного ввода в эксплуатацию следующих пусковых комплексов:</p> <p>I этап: «Реконструкция карт 9000 м³ для приема твердых нефтесодержащих отходов» (поочередно);</p> <p>II этап: «Реконструкция карт 9000 м³ для приема жидких нефтесодержащих отходов»;</p> <p>III этап: «Площадка для установки по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов методом отмыва»;</p> <p>IV этап: «Площадка для установки по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов термическим методом»;</p> <p>V этап: «Площадка для установки по обезвреживанию и утилизации жидких нефтесодержащих отходов».</p>
15. Уровень ответственности зданий и сооружений (требования Федерального закона от 30.12.2009 № 384)	<p>15.1. Идентификационные признаки проектируемых сооружений в соответствии со ст.4 № 384 - ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) функциональное назначение – производственное; 2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность – не принадлежит; 3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – объект расположен в зоне умеренно-континентального климата. Возможны сильные ветра, ливневые дожди, град, сильные снегопады, наледообразование, сильные морозы, затяжные метели, опасность природных пожаров; 4) принадлежность к ОПО: определить проектом,

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

8

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>согласно Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>5) пожарная и взрывопожарная опасность – объект взрывопожароопасный;</p> <p>6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствуют;</p> <p>7) уровень ответственности сооружений – нормальный.</p>
<p>16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям и гигиене труда.</p>	<p>16.1. Основные решения по компоновке оборудования принять в блочном исполнении полной заводской готовности, в т.ч. внешняя окраска блоков должна быть предусмотрена в соответствии с фирменным стилем ПАО «НК ЛУКОЙЛ» и отвечать требованиям «Правил противопожарного режима в РФ», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 (с изменениями на 23.04.2020) № 390 «О противопожарном режиме» и требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>16.2. Согласовать с Застройщиком/Техническим заказчиком карточки применяемых строительных материалов и конструкций (сортамент металлопроката, материалы свай и несущих конструкций зданий и сооружений, номенклатуру сборных железобетонных конструкций, материалы теплоизоляции, материалы противопожарного и антикоррозионного покрытия).</p> <p>16.3. Защиту строительных конструкций от коррозии предусмотреть в соответствии с требованиями ФЗ от 30.12.2009 № 384-ФЗ и нормативными документами ПАО «ЛУКОЙЛ».</p>
<p>17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.</p>	<p>17.1. Разделы проектной документации "Перечень мероприятий по охране окружающей среды", "Оценка воздействия на окружающую среду" разработать в соответствии с Техническими условиями, выданными отделом Охраны окружающей среды, с законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», природоохранного законодательства РФ и субъектов РФ, сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛ», содержащих требования ООС».</p> <p>17.2. Проектную документацию разработать в соответствии со следующими Стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ»: - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

9

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;</p> <p>- СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;</p> <p>- СТО ЛУКОЙЛ 1.13 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».</p> <p>17.3. Разработать техническое задание на оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».</p> <p>17.4. В соответствии с Приказом «Об утверждении положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» № 372 от 16.05.2000 при необходимости Подрядчик инициирует проведение Общественных и/или Публичных слушаний по рассмотрению проектной документации, а именно, за 1,5 – 2 месяца до даты проведения направляет уведомление в адрес Застройщику/Техническому заказчику о необходимости организации и проведении Общественных и/или Публичных слушаний.</p> <p>17.5. Выполнить в составе проекта отдельным томом расчет границ санитарно-защитной зоны (с учетом шумового воздействия) в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с учетом письма Роспотребнадзора от 24.08.2012 № 01/9550-12-32), Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке с получением заключения о необходимости (отсутствии необходимости) установления (изменения) санитарно-защитной зоны.</p> <p>17.6. Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при строительстве и дальнейшей эксплуатации в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>17.7. Разработать отдельной книгой проект рекультивации земель с последующим согласованием и утверждением, в соответствии с Постановлением правительства от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>17.8. Заключение о согласовании деятельности со стороны ФА «Росрыболовства» направить в адрес отдела ООС для консолидации объемов по Обществу в части воспроизводства водных биоресурсов.</p> <p>17.9. При проектировании исключить решения, предполагающие сброс воды (стоков) в водные объекты или на рельеф местности, предусмотреть проектом использование сточных вод, в том числе дождевых, в действующей системе водоотведения.</p>
<p>18. Требования к режиму безопасности, организации и условиям труда, требования промышленной и пожарной безопасности</p>	<p>18.1. Раздел "Организация и условия труда, обеспечение газовой и пожарной безопасности при строительстве и эксплуатации производственных объектов" выполнить согласно «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534):</p> <ul style="list-style-type: none"> - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах» (приложение № 2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами» (приложение № 2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий» (приложение № 3 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение № 7 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.3-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация на ликвидацию объектов. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение № 8 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149). <p>18.2. Разработать раздел «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федеральным законом</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Воейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

11

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», и другими действующими нормативными документами РФ в области пожарной безопасности.</p> <p>18.3. Отнесение проектируемого объекта к категории по ГО определить проектом. Самостоятельно запросить исходные данные в Главном управлении МЧС России по Республике Коми.</p> <p>18.4. В случае отнесения объекта в 1-му или 2-му классу опасности (согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов») разработать Декларацию промышленной безопасности с последующим внесением в Государственный реестр деклараций по промышленной безопасности.</p> <p>18.5. При необходимости в соответствии с законодательством РФ разработать Декларацию пожарной безопасности.</p>
<p>19. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</p>	<p>19.1. Работы выполнить согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - СТО ЛК 01-2019 (приложение к приказу от 27.09.2019 № 769), Стандарта ПАО "ЛУКОЙЛ" СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2016 (приложение № 5 к приказу от 09.06.2016 № 106) и ГОСТ 55201-2012, Стандарта ПАО "ЛУКОЙЛ" СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2019 (приложение к приказу от 26.08.2019 №149), Стандарта ПАО "ЛУКОЙЛ" СТО ЛУКОЙЛ 1.6.11-2019 (приложение к приказу от 24.07.2019 № 133); - СТО ЛК 01-2019 (приложение к приказу от 27.09.2019 № 769); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах» (приложение № 2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий» (приложение № 3 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение № 7 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.3-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация на ликвидацию

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

12

Перечень основных данных и требований	Показатели
	объектов. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение № 8 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149).
20. Дополнительные условия проектирования	<p>20.1. Перед подписанием договора на выполнение проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан полностью ознакомиться с Заданием на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся информация, обозначенная в Задании на проектирование, а также технические условия устраивают проектную организацию в части полноты представления исходных данных.</p> <p>20.2. Все вопросы, возникающие в ходе проектирования после подписания договора, решаются за счет сил и средств проектной организации. Сбор недостающих данных подрядная организация осуществляет самостоятельно, предусмотрев выезд Подрядной организации к Застройщику/Техническому заказчику. Данный факт не влияет на сроки и стоимость работ.</p> <p>20.3. Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации на технический совет в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» перед началом проектно-изыскательских работ для сбора необходимых для дальнейшей работы дополнительных исходных данных.</p> <p>20.4. Выполнить согласование проектной документации со всеми государственными контролирующими органами в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке согласования и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» и получить положительное заключение Главгосэкспертизы РФ.</p> <p>20.5. Требования к выполнению и сдаче комплексных инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - учесть ранее выполненные инженерные изыскания по объекту: 13У1273/192.2 «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения»; - выполнить инженерные изыскания на основании Типовых технических условий маркшейдерско-геодезической службы; - предусмотреть выполнение инженерных изысканий с учетом Требованиям к Исполнителю при подготовке ПСД для целей землепользования; - перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить согласование с Застройщиком/Техническим заказчиком задания на изыскания, расположения и планировки объекта трассировки и точки подключения согласовать со службами ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и КЦДНГ; - в задании на инженерные изыскания прописать идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений в соответствии со ст.4 № 384-ФЗ от

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

13

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», указанные в п.15.1 данного задания на проектирование;</p> <p>- в соответствии с СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства» п.5.6, Подрядчику необходимо представить согласованный с представителями эксплуатирующих организаций Акт полноты и правильности нанесения коммуникаций и точек подключения;</p> <p>- подрядчик несет ответственность за правильность нанесения коммуникаций сторонних организаций (получает ТУ на пересечение проектируемых сооружений с существующими коммуникациями сторонних организаций, согласовывает РД со сторонними организациями в обязательном порядке с предоставлением в адрес Застройщика/Технического заказчика соответствующих документов о согласовании);</p> <p>- при проведении реконструкции учесть существующие и действующие сооружения на территории полигона;</p> <p>- оплата работ Подрядчику на выполнение этапа «Инженерные изыскания» будет производиться при наличии подписанного со стороны эксплуатирующих служб Застройщика/Технического заказчика Акта согласований инженерных коммуникаций.</p> <p>20.6. Требования к выполнению землеустроительных работ по объектам КС:</p> <p>- проектирование выполнить с учетом Требованиям к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования (Приказ Общества от 30.06.2021 № 623) (приложение 4);</p> <p>- предоставить расчет площадей земельного участка в формате MapInfo (*.tab) согласно формы заявки на организацию оформления права пользования земельными участками (Приказ Общества от 30.06.2021 № 623) (приложения 3.1, 3.2, 3.3, 3.4) (при необходимости);</p> <p>- если изменения проектных решений влекут за собой изменения касемо землеотвода, необходимо подготовить соответствующие письма в отдел землеустройства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с пояснениями причин корректировок (для обоснования дополнительных работ по землеотводу со стороны отдела землеустройства);</p> <p>- при формировании и направлении расчета площадей осуществить разбивку проектной полосы для строительства и эксплуатации объекта.</p> <p>20.7. ГИПу со специалистами проектной организации прибыть на технический совет в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» для защиты выполнения этапов проектно-изыскательских работ, предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

14

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>рассмотрение результатов работ, специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и КЦДНГ. Оплата работ Подрядчику по выполнению этапов будет производиться только после согласования проектно-сметной документации на Техническом совете.</p> <p>20.8. При пересечении водных преград выполнить оценку воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания на месте работ по реализации проектных решений и согласовать проектную документацию с ФА по рыболовству с получением заключения о согласовании деятельности.</p> <p>20.9. Проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации в органах ФАУ «Главгосэкспертиза России» до получения положительного заключения.</p> <p>20.10. С вступлением в силу Федерального закона от 13.07.2020 № 194-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне РФ» проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации на экологическую экспертизу по каждой из трех площадок (III, IV, V этап).</p> <p>20.11. В случае получения отрицательного заключения ГЭЭ и ГТЭ, расходы на повторное проведение ГЭЭ и ГТЭ возлагаются на Проектировщика.</p>
<p>21. Исходные материалы, выдаваемые Застройщиком/Техническим заказчиком.</p>	<p>21.1. ТУ ООС.</p> <p>21.2. ТУ ОГЭ на электроснабжение.</p> <p>21.3. ТУ ОПЦДиТТ на водовод.</p> <p>21.4. ТУ на проектирование раздела «Автоматизация и метрология».</p> <p>21.5. ТУ на организацию сети связи.</p> <p>21.6. ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства».</p> <p>21.7. Исходные данные для составления сметной документации.</p> <p>21.8. Исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации: "Декларация промышленной безопасности"; "Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"; "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности"; "Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием"; "Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков".</p> <p>21.9. ТУ для формирования штатного расписания.</p> <p>21.10. Типовые условия ОГМ от 12.10.2021 «Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

15

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>нефтегазопромыслового оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».</p> <p>21.11. Типовые технические условия на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления).</p> <p>21.12. Типовые технические условия «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями».</p> <p>21.13. Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования (Приказ от 30.06.2021 № 623) (приложение 4).</p> <p>21.14. Распоряжение от 22.08.2018 № 75 «Об утверждении единых Технических требований к материальному исполнению трубопроводов».</p> <p>21.15. Протокол от 27.12.2017 № 727 «Рассмотрение предложений Службы заместителя генерального директора по капитальному строительству по оптимизации затрат за счет изменения проектных решений».</p> <p>21.16. Техническая политика группы «ЛУКОЙЛ» в области энергетической эффективности.</p>
<p>22. Требования к передаваемой Застройщику/Техническому заказчику документации</p>	<p>22.1. Материалы инженерных изысканий представить в электронном виде по накладной для согласования с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p> <p>22.2. Проектную документацию представить в электронном виде по накладной для согласования с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p> <p>22.3. Рабочую документацию представить по накладной:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в электронном виде для согласования с Застройщиком/Техническим заказчиком; - на бумажном носителе после согласования специалистами Застройщика/Технического заказчика (по запросу Застройщика/Технического заказчика). <p>22.4. После получения положительного заключения Главгосэкспертизы РФ, с учетом корректировки по замечаниям ГГЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ИИ в электронном виде на диске в 1-м экземпляре, включая формат разработки; - ПД на бумажном носителе в 2-х экземплярах, скрепленную подписями Подрядной организации и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре, включая формат разработки; - РД на бумажном носителе в 3-х экземплярах, скрепленную подписями Подрядной организации и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре, включая

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

16

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>формат разработки.</p> <p>22.5. После получения положительного заключения экспертизы, с учетом корректировки по замечаниям экспертизы, Подрядчик передает проектную, рабочую и сметную документацию по накладной с аналитической таблицей внесенных изменений в ранее разработанную документацию.</p> <p>22.6. В электронном виде материалы должны быть оформлены в формате разработки и PDF, с использованием программ «Microsoft Word»- текстовые материалы, «Microsoft Ex-cel»-табличные, «AutoCAD» (форм dwg) - графические.</p>

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»



А.В. Косак

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							17

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела
охраны окружающей среды
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
_____ А.Г. Коптелов

«21» 09 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

_____ А.В. Косак

«21» 09 2022 г.

Технические условия
на разработку разделов по «Охране окружающей среды»
к проекту «Реконструкция Шламоакпителя для обезвреживания, утилизации и
размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4»

Содержание исходных данных:

1 Общие требования.

1.1 Проектную документацию разработать с учетом исполнения требований Федерального закона от 10.01.2001 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», природоохранного законодательства РФ, действующих сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛа», содержащих требования ООС.

1.2 Перед началом проведения инженерных изысканий согласовать программу изысканий со специалистами Отдела охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

1.3 Проектную документацию разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 127.13330.2017, природоохранного законодательства РФ, субъекта Федерации, сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов.

1.4 Проектную документацию разработать в соответствии со следующими Стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ»:

1.5 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;

1.6 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;

1.7 СТО ЛУКОЙЛ 1.13 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».

1.8 Разработать Проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель согласно действующего законодательства РФ, отдельной книгой или томом в составе раздела ПД ООС и ОВОС, провести соответствующие согласования и утверждения, в соответствии с Градостроительным и Земельным кодексами РФ, ГОСТ Р 59057-2020, ГОСТ Р 59070-2020, ГОСТ Р 59060-2020, ГОСТ 17.5.3.05-84, СанПин 2.1.3684-21, утвержденный Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 3, Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 N 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							18

признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 118 «Об утверждении Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами», Приказом Минприроды РФ от 08.07.2010 № 254 «Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья», Федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» (вместе с «Правилами проведения рекультивации и консервации земель»), Решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 30.05.2013 № 404-р, Федеральным законом РФ от 21.07.2005 № 111-ФЗ, и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных органов власти местного самоуправления.

1.9 Проектом предусмотреть охранные и санитарно-защитные зоны проектируемых объектов, зданий и сооружений, в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ (СанПиН, ВСНы, ГОСТы), учитывая особенности территории региона при проектировании и выполнении инженерных изысканий.

1.10 Идентифицировать производственные риски и экологические аспекты в соответствии со Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами».

2. Основные технологические требования.

2.1. Существующие проектные решения шламонакопителя:

Проектная вместимость шламонакопителя – 36 000 м³

Режим работы - круглогодичный.

Продолжительность смены – 11 часов.

После реконструкции:

Проектная вместимость шламонакопителя – 36 000 м³

Режим работы - круглогодичный.

Продолжительность смены – 11 часов.

2.2. Состав существующих объектов и сооружений на шламонакопителе:

- Карта временного размещения твердых нефтешламов V=9000 м³;
- Карта временного размещения твердых нефтешламов V=9000 м³;
- Карта временного размещения жидких нефтешламов V=9000 м³;
- Карта временного размещения жидких нефтешламов V=9000 м³;
- Площадка обезвреживания/утилизации отходов;
- Наблюдательные скважины;
- Блок насосной;
- Операторная;
- КТП;
- Блок-бокс пожинвентаря;
- КПП совмещенная с весовой и комнатой обогрева персонала;
- Весы мобильные;
- Площадка с навесом для стоянки спецмашин;
- Контрольно-регулирующий пруд V=300 м³;
- Прожекторная мачта с молниеприемником;
- Круговой (кольцевой проезд) для автотранспортной техники;
- Обвалование из песка по периметру;
- Технологические трубопроводы и кабельные эстакады.

2.3. Проектной и рабочей документацией в составе реконструируемого Шламонакопителя:

2.3.1. Предусмотреть обустройство объектов:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							19

- Карта временного размещения твердых нефтешламов $V=9000 \text{ м}^3$ (суш.);
- Карта временного размещения твердых нефтешламов $V=9000 \text{ м}^3$ (суш.);
- Карта временного размещения жидких нефтешламов $V=9000 \text{ м}^3$ (суш.);
- Карта временного размещения жидких нефтешламов $V=9000 \text{ м}^3$ (суш.);
- Карта временного размещения минерального остатка $V=10000 \text{ м}^3$;
- Площадка для продукта методом отмыва $V=10000 \text{ м}^3$;
- Площадка с твердым покрытием для накопления отсепарированного металлолома, загрязненного нефтепродуктами;
- Площадка с твердым покрытием для накопления и измельчения отсепарированных древесных остатков, загрязненных нефтепродуктами;
- Площадка с твердым покрытием для размещения загрязненных металлических тар;
- Гидроизолированная площадка с дренажной емкостью (отведение стоков) для пункта пропарки;
- Площадка с твердым покрытием для пропаренных металлических тар;
- Площадка с бетонным покрытием под контейнеры для накопления ТКО, ветоши (отдельный контейнер для каждого вида отходов);
- Площадка с бетонным покрытием для установки по обезвреживанию жидких нефтесодержащих отходов (далее ЖНСО);
- Площадка с бетонным покрытием для установки термической обработки (обезвреживания) твердых нефтесодержащих отходов (далее ТНСО);
- Площадка с бетонным покрытием для временного размещения зольного остатка, образующегося в процессе термической обработки ТНСО;
- Площадка с бетонным покрытием для установки по обезвреживанию ТНСО методом «отмыва»;
- Площадка с бетонным покрытием для накопления отходов (продуктов), образующихся в процессе переработки ТНСО методом «отмыва».

2.3.2. В составе сооружений предусмотреть:

- Площадка для продукта методом отмыва $V=10000 \text{ м}^3$;
- Установку по термической обработке (обезвреживанию) ТНСО с камерой дожигания отходящих газов (рассмотреть несколько вариантов установок);
- Установку по переработке ТНСО методом «отмыва».
- На выходе из установки по утилизации ЖНСО качество водонефтяной эмульсии, закачиваемой в НСК, должно соответствовать требованиям, утвержденным в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».
- Технологии, предлагаемые к применению для утилизации/обезвреживания нефтесодержащих отходов должны иметь действующее заключение государственной экологической экспертизы;

2.3.3. При выполнении проектных работ предусмотреть:

- Создание автоматизированного рабочего места персонала, система телефонной связи, видеонаблюдения;
- Выполнение карт с бетонированным гидроизоляционным покрытием с системой перекачки отделившейся НСЖ в нефтесборный коллектор.
- Систему автоматического замера объема ЖНСО в шламонакопителе;
- Восстановление 10 существующих наблюдательных скважин на глубину залегания грунтовых вод с установкой информационных знаков;
- Восстановление твердого покрытия (укладка железобетонных плит) по всей производственной территории шламонакопителя, включая по всей ширине технологических проездов, и площадках размещения (при необходимости);
- Восстановление ограждения по периметру шламонакопителя;
- Устройство системы сбора сточных вод от мойки автотранспорта, пропарки загрязненного металлолома и загрязненных бочко-тар в карту размещения ЖНСО;
- Устройство системы ливневых стоков и производственно-дождевой канализации в замкнутую систему с последующей утилизацией в НСК;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							20

- Устройство (восстановление) кольцевого канала, кольцевого обвалования, ливнеотводных лотков или кювет с облицовкой бетонными плитами или другим гидроизолирующим материалом.
- Устройство пожарных резервуаров с системой аварийного пожаротушения (с наличием подогревом воды в зимний период времени). Или подземный пожарный резервуар на глубине ниже промерзания. (с целью круглогодичного функционирования);
- Устройство сооружений для чистки и мойки спецмашин и контейнеров на выезде из производственной зоны полигона на расстоянии не менее 50 м от административно-бытовых зданий;
- Применение типовых цветовых решений ПАО "ЛУКОЙЛ";
- Исключение водопропускных соединяющих труб между картами (для исключения перелива НШ).

2.4. На Шламонакопителе планируются поступление следующих видов отходов:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								21
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

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

№ карты	Наименование отхода	Происхождение	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов	Действия с отходом
Карты ТНСО № 1.2 (9000 м ³), № 2.2 (9000 м ³)	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	9 19 201 01 39 3	3	Прочие дисперсные системы	3 267 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	9 19 201 02 39 4	4	Прочие дисперсные системы	4 356 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	9 31 100 01 39 3	3	Прочие дисперсные системы	2 178 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	Зачистка и промывка оборудования для хранения, транспортирования и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Прочие дисперсные системы	43 564 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
Карты ЖНСО № 1.1 (9000 м ³) № 2.1 (9000 м ³)	Воды от промывки оборудования для транспортирования нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	9 31 216 11 29 3	3	Прочие формы твердых веществ	1 635 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не	Промывка нефтепромыслового оборудования	9 11 200 61 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	11 040 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
		Использование по назначению с утилизацией	4 06 310 01 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	11 040 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

22

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

загрязненные веществами 1-2 классов опасности	потребительских свойств	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	утилизация
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	4 06 350 01 31 3		Размещение (в части хранения), Обезвреживание/ утилизация 1 920 т/г
Отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов	Образование остатков после сжигания отходов	7 47 211 11 204	-	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО
Мелкодисперсный грунт, кек	Образование при переработке отходов методом «отмыва»	9 11 200 02 39 3	-	Собственность подрядной организации, образуется в результате утилизации ТНСО
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Сепарация ТНСО	4 68 101 02 20 4	Твердое	Накопление менее 11 месяцев, обработка 360 т/д
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Растваривание сырья из металлической тары	4 68 111 02 51 4	Изделие из одного материала	Накопление менее 11 месяцев, обработка 10 т/г
Отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Сепарация ТНСО	4 04 901 11 61 4	Твердое	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО
Опилка и стружка древесных, загрязненных нефтепродуктами	Сепарация ТНСО	9 19 205 02 39 4		Собственность подрядной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

измельчения отселарированных древесных остатков, загрязненных нефтепродуктами	(содержание нефтепродуктов менее 15%)					Прочие дисперсные системы	организации, образуются в результате обезвреживания ТНСО
Площадка для накопления прочих видов отходов в контейнерах	Обгирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Обслуживание оборудования	9 19 204 01 60 3	3	Изделия из волокон	40,167 т/г	Накопление менее 11 месяцев, Вывоз на обезвреживание
	Обгирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Обслуживание оборудования	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	4 т/г	Накопление менее 11 месяцев, Вывоз на обезвреживание
	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций (исключая крупногабаритный)	Чистка и уборка нежилых помещений	7 33 100 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна и изделий)	66 т/г	Накопление менее 11 месяцев, Вывоз на обезвреживание, передача подрядной организации

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

24

Перечень и объем отходов не окончательный, на этапе проектирования согласовать с заказчиком операции по обращению, перечень и массу отходов, обращение с которыми планируется на полигоне.

2.5. Перечень оборудования и сооружений может быть уточнен ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» на этапе согласования общих технических решений.

3. Перечень документации и мероприятий, которые необходимо учесть при проектировании Генпроектировщику на предпроектной стадии.

3.1. Перечень документации:

3.1.1. Проектная документация, заключение государственной экологической экспертизы, Градостроительная экспертиза на существующий шламонакопитель Усинского нефтяного месторождения, Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности (предоставляется Заказчиком).

3.2. Перечень мероприятий:

3.2.1. Определить порядок обращения со сточными водами.

На стадии строительства. Хозяйственно-бытовые стоки, образовавшиеся при строительстве должны собираться в канализационные ёмкости и по мере накопления вывозиться на ближайшие очистные сооружения по предварительно заключенному Подрядчиком договору. Проектировщик предлагает организацию, принимающую стоки на очистку. Проектировщик обязан запросить и получить письмо от организации (на которую планируется вывоз) о согласовании возможности приемки хоз. бытовых стоков, образующихся от строительства.

На стадии эксплуатации. Определить порядок обращения с пром-ливневыми сточными водами.

3.2.2. Определить порядок обращения с отходами.

На стадии строительства. Образовавшиеся отходы при строительстве объекта временно накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом Подрядчика на специализированные предприятия, осуществляющее приём отхода по предварительно заключенному Подрядчиком договору. Проектировщик предлагает организацию, принимающую отходы на утилизацию, обезвреживание или захоронение. Организация, осуществляющая проектирование обязана запросить и получить письмо от организации (на которую планируется вывоз ТКО, строительного мусора, металлолома и т.д.) о согласовании возможности приемки отходов, образующихся от строительства.

На стадии эксплуатации. При проектировании произвести расчет образования отходов, проектом определить необходимые мероприятия, объекты по обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I - IV классов опасности в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

4. Перечень документации, предоставляемой Генпроектировщиком Заказчику должен включать:

4.1 Проведение природно-экологической оценки района размещения объекта с учетом существующих экологических ограничений с целью предварительного качественного определения экологического риска намечаемой деятельности в предполагаемом районе строительства. Использование для этих целей материалы инженерно-экологических изысканий.

4.2 Разработку раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» для нейтрализации (или снижения) негативного влияния на окружающую среду с расчетами затрат на их реализацию (в т. ч. расчет компенсационных выплат), включая:

- количественную и качественную оценку воздействия на компоненты окружающей среды;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ОС1.2-ТЧ	Лист 25

- расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- расчет объемов образующихся стоков, способ утилизации сточных вод;
- расчет количества образующихся отходов, условия складирования, захоронения или переработки, прогнозируемые способы утилизации отходов с обоснованием возможности и целесообразности переработки;
- разработку мероприятий по рекультивации нарушенных земель;
- разработку компенсационных мероприятий по восполнению биологических ресурсов, нарушенных в процессе реализации проекта;
- возможность аварийных ситуаций и их экологические последствия, с обязательным приложением примерных удельных расчетов размеров ущерба, нанесенного почвам, лесам, водным ресурсам и т.п.;
- обоснование программы производственного экологического контроля (экологического мониторинга).

4.3 При проектировании переходов коммуникаций через водные объекты отдавать предпочтение надводному исполнению (эстакада). При строительстве линейных объектов в местах перехода через водные объекты предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ. Согласно Водному кодексу исключить сброс промливневых и дождевых стоков из водоотводных канав в водные объекты и их водоохранные зоны.

4.4 Меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания» с расчетом ущерба на водные биоресурсы разработать отдельной книгой. Получить положительное заключение Федерального Агентства по рыболовству.

4.5 Предусмотреть мероприятия по предупреждению и реагированию при возможных авариях. Разработать мероприятия, ведущие к минимальному воздействию на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций.

4.6 Выполнить вне состава проекта отдельным томом расчет границ санитарно-защитной зоны (с учетом шумового воздействия) в соответствии с СанПиНом 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с учетом письма Роспотребнадзора от 24.08.2012 N 01/9550-12-32), постановления Правительства РФ от 03.03.2018 N 222 и согласование с контролирующими органами в установленном порядке.

4.7 Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при строительстве и дальнейшей эксплуатации в соответствии с законодательством РФ.

4.8 При отсутствии дорог круглогодичного действия, большом суточном объеме водопотребления и строительстве объекта в летний период предусмотреть, как альтернативу, забор воды из ближайшего поверхностного источника с целью питьевого, хозяйственного, технического водоснабжения и согласовать его с Заказчиком. Выполнить в составе проекта отдельным томом расчет зоны санитарной охраны данного объекта и согласовать со всеми соответствующими контролирующими государственными органами.

4.9 . При защите проекта на общественных слушаниях/экспертизе, обеспечить присутствие представителя проектной организации с презентационным и раздаточным материалом, отражающим основные характеристики проектируемого объекта и решения, направленные на обеспечение требуемого уровня промышленной и экологической безопасности и обладающим необходимыми знаниями по технологии производства выполняемых работ.

4.10. Получить разрешения/заключения на реализацию проекта от всех заинтересованных государственных контролирующих органов, в том числе положительное заключение государственной экологической экспертизы, Главгосэкспертизы.

4.11. Проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель (проект восстановления загрязненных земель).

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

5. Основные требования на разработку проекта.

5.1. Проектной документацией предусмотреть следующие обязательные разделы:

- архитектурно-строительные и планировочные решения;
- проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель (проект восстановления загрязненных земель);
- перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- прочие разделы, необходимые для прохождения всех экспертиз и согласований в государственных органах (негосударственных) организациях и надзорных органах, в т.ч. для получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

6. Срок действия технических условий.

6.1. Срок действия настоящих технических условий устанавливается на 3 года с даты их утверждения.

Начальник отдела ООС



М.Х. Шамаев

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										27
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение 2
(обязательное)**

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» №09-11/4549 от 04.09.2014 года



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ**
(Управление Росприроднадзора
по Республике Коми)

ул. Бабушкина, д.23, г. Сыктывкар, 167982
т.(8212) 21-53-06 ф.(8212) 21-52-39
E-mail: komieco@mail.ru
<http://rpn11.komi.ru/>

04.09.2014 № 09-11/4549
на № АА-08-01-31/6785 от 05.05.2014

[О государственной экологической экспертизе]

Руководителю
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

В. В. Кириллову

Б. Грузинская ул., д. 4/6, ГСП-5, г. Москва, 123995

Уважаемый Владимир Владимирович!

Управление Росприроднадзора по Республике Коми сообщает об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» и в соответствии с письмом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 05.05.2014 исх. № АА-08-01-31/6785 направляет копию заключения и копию приказа об утверждении заключения.

Приложение:

1. Копия заключения государственной экологической экспертизы на 16 листах в 1 экз.
2. Копия приказа Управления Росприроднадзора по Республике Коми об утверждении положительного заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы на 1 листе в 1 экз.

И.о. руководителя

С.М. Корольков

Иск. Марьянух Ирина Николаевна
т. 8(8212) 21-47-85

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ

П Р И К А З

г. СЫКТЫВКАР

29.08.2022

№ 932

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Положением об Управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Республике Коми, утвержденным приказом Росприроднадзора от 29.06.2011 № 488, приказом Росприроднадзора от 29.09.2010 № 283 «О полномочиях Росприроднадзора и его территориальных органов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2010 № 717» и поручением Росприроднадзора от 05.05.2014г. исх. №АА-08-01-31/6785, **п р и к а з ы в а ю :**

1. Утвердить заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения».
2. Установить срок действия заключения – 5 лет.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Руководитель

А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							29

УТВЕРЖДЕНО
 ПРИКАЗОМ УПРАВЛЕНИЯ
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО
 НАДЗОРУ В СФЕРЕ
 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
 (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО РЕСПУБЛИКЕ
 КОМИ
 от « 01 » июля 2014 г. № 660

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
Управление Росприроднадзора по Республике Коми
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
 ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ МАТЕРИАЛОВ**

**Проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4
 Возейского нефтяного месторождения»**

г. Сыктывкар

«01» июля 2014 г.

Экспертная комиссия, утвержденная приказом Управления Росприроднадзора по Республике Коми от 01 июля 2014 г. № 660, в составе: руководителя комиссии – к.т.н. Ерцева Г.Н., ответственного секретаря – Кривцун И.В., экспертов – Куксы Г.Н., Бакаевой Т.Г., Шульгиной Е.А. рассмотрела материалы проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения», разработанные ООО НПЦ «Технология», в соответствии с заданием на проектирование, утвержденным первым заместителем генерального директора - главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» М.М. Бондаренко.

На рассмотрение представлены:

1. Том 1. Раздел 1 «Пояснительная записка», 13У1273/192.2-13-ПЗ.
2. Том 2. Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка», 13У1273/192.2-13-ПЗУ.
3. Том 5.7.1 Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений, подраздел 7, Книга 1 «Технологические решения», 13У1273/192.2-13-ИОС 7.1.
4. Том 5.7.2 Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений, подраздел 7, Книга 2 «Сети автоматизации», 13У1273/192.2-13-ИОС 7.2.
5. Том 6, Раздел 6 «Проект организации строительства», 13У1273/192.2-13-ПОС.
6. Том 8.1 Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды, Книга 1, 13У1273/192.2-13-ООС.



1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							30

7. Том 8.2 Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды, Книга 2 «Обоснование расчетного размера санитарно-защитной зоны для проектируемого объекта, 13У1273/192.2-13-СЗЗ.

8. Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», Книга 1 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», 13У1273/192.2-13-ПБ.

9. Проект освоения лесов.

10. Технический отчет, Книга 1.1.1 «Инженерно-геодезические, инженерно-геологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания». Пояснительная записка. Текстовые приложения.

11. Технический отчет, Книга 1.1.2 «Инженерно-геодезические, инженерно-геологические изыскания». Графические приложения.

12. Технический отчет, Книга 1.2.1 «Инженерно-экологические изыскания». Текстовые приложения. Графические приложения.

13. Технический отчет, Книга 1.2.2 «Инженерно-экологические изыскания». Пояснительная записка.

Перечень согласований, заключений и иных документов:

- Копия письма Управления Росприроднадзора по Республике Коми об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального значения от 10.09.2013 № 04-14/4314.

- Копия письма ГБУ РК «Центр по ООПТ» об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального (республиканского) значения от 05.09.2013 № 01-02/513.

- Копия письма Администрации муниципального образования городского округа «Усинск» об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения, территорий традиционного природопользования и родовых угодий коренных малочисленных народов от 18.09.2013 № 4013.

- Копия письма Министерства культуры Республики Коми об отсутствии объектов культурного наследия в районе работ от 30.09.2013 №06-17/2653.

- Копия приказа Комитета лесов о предоставлении лесного участка в аренду от 23.01.2014 № 61-АР.

- Копия договора аренды лесного участка земель № С0990530/44/10-А3//КНТ-100157 от 12.05.2010.

- Копия Акта приема-передачи лесного участка в аренду. Приложение 6 к договору аренды № С0990530/44/10-А3//КНТ-100157 от 12.05.2010

- Копия градостроительного плана земельного участка № RU86505000-

- Копия Лицензии на право пользования недрами СЫК 11066 НЭ (срок окончания действия лицензии — март 2016г.

- Копия заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технологии переработки жидких нефтяных отходов и загрязненных нефтью почв и грунтов, используемых в



2

Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					
Лист					
31					

комплексной установке по переработке нефтяных шламов от 26 июля 2007 № 514.

- Копия письма Службы Республики Коми по ветеринарному надзору об отсутствии на территории в пределах объекта изысканий скотомогильников (биотермических ям) от 04.09.2013 № 05-16/1421.

- Копия письма ГБУ РК «ТФИ РК» об отсутствии источников хозяйственно-питьевого водоснабжения от 16.10.2013 № 825/13.

- Копия письма отдела водных ресурсов по Республике Коми от 05.09.2013 № 962 о том, что в районе выполняемых работ использование поверхностных водных объектов для хозяйственно-питьевых нужд не осуществляется и об отсутствии информации об источниках питьевого водоснабжения из подземного горизонта.

- Копия рыбохозяйственной характеристики рек Колва и Хатаяха (ФГБУ «Комирыбвод», 2013 г).

- Материалы общественных обсуждений:

- копия объявления о проведении общественных слушаний в газете «Российская газета» от 11.02.2014 № 30 (6302);

- копия объявления о проведении общественных слушаний в газете «Республика» от 08.02.2014 № 13;

- копия объявления о проведении общественных слушаний в газете «Усинская Новь» от 08.02.2014 № 54-55;

- протокол общественных слушаний от 20 марта 2014.

Ответы на замечания экспертной комиссии государственной экологической экспертизы от 12.08.2014 № 07-03-246446.

1. Природно-климатическая характеристика территории размещения объекта.

Строительство шламонакопителя планируется на территории Возейского нефтяного месторождения, расположенного в Усинском районе Республики Коми, в 75 км к северо-западу от г. Усинска.

Район работ относится к строительно-климатическому району ID и расположен согласно ТСН 23-011-2007 Республики Коми в IV климатическом районе (Северный район). Климат умеренно-континентальный с прохладным коротким летом и продолжительной суровой зимой. Средняя температура воздуха января колеблется от -18 до -19°C, средняя месячная температура летом не превышает 15-16°C. Среднегодовая температура воздуха по данным многолетних наблюдений составляет от -3 до -4°C.

Среднее количество осадков за год составляет 495 мм. С поправками на смачивание и ветровой недоучёт согласно ТСН 23-011-2007 Республики Коми среднегодовая сумма осадков увеличивается до 638 мм. По ландшафтно-климатическим условиям участок относится к лесотундровой зоне и находится в подзоне редкоостровного распространения многолетней мерзлоты. Зимой наблюдаются частые метели, снежный покров устойчивый, преобладают ветра южного направления со средней



3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							32

скоростью 3,5-3,9 м/с.

По геоморфологическому районированию территория расположена в Печорской низменности Русской платформы. Рельеф представляет собой слабоволнистую равнину, с явно выраженным уклоном в восточном направлении и характеризуется средними отметками 104,3-108,7м. Для района работ характерными являются процессы заболачивания, сезонное промерзание и оттаивание, пучение грунтов. По геоботаническому районированию территория относится к подзоне северной тайги Восточно-Европейской равнинной провинции. В гидрогеологическом отношении район относится к центральной части Большеземельского артезианского бассейна II порядка, в пределах Печорской системы артезианских бассейнов. Водоносный горизонт распространен повсеместно и представлен ледниковыми, ледниково-морскими, аллювиально-морскими и биогенными образованиями. Подземные воды залегают на глубинах 0-15 м. Речная сеть обследуемой территории принадлежит бассейну главной реки Печора.

2. Обоснование выбора места размещения объекта. Вид намечаемой хозяйственной деятельности.

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда ГУ Усинское лесничество, Усинского участкового лесничества в кв. №201 (Договора аренды лесного участка: № С0990530/44/10-А3//КНТ-100157 от 12 мая 2010 г., №С0990530/45/14-А3//1470376 от 14.02.2014 г.) Общая площадь отвода земель составляет: 13,7814 га.

Особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения, территории традиционного природопользования и родовые угодья коренных малочисленных народов, а также объекты культурного наследия, на территории расположения проектируемого объекта отсутствуют.

Место размещения выбрано с учетом местоположения очагов нефтезагрязнения и организации рационального сбора нефтеводонасыщенных грунтов и шлама с загрязненных территорий Возейского месторождения.

Согласно заданию на проектирование задачей проектируемого объекта является переработка нефтесодержащих отходов, образующихся при эксплуатации Возейского и других близлежащих месторождений.

Переработка нефтесодержащих отходов предусмотрена при помощи комплексной установки по переработке нефтесодержащих отходов, которая обеспечивает на выходе очищенный грунт, воду и выделенные нефтепродукты.

3. Проектные и технологические решения.

Основанием для принятия решения о разработке проектной документации на объект капитального строительства «Шламонакопитель в районе КЦДНГ – 4 Возейского нефтяного месторождения» явилась



4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							33

Программа капитального строительства ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» на 2013-2015 годы. Заказчик проекта – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Шламонакопитель является природоохранным объектом, предназначенным для экологически безопасного обращения с отходами бурения, нефтесодержащими отходами, с нефтезагрязненным снегом, образующихся на стадиях обустройства и эксплуатации объектов Возейского нефтяного месторождения.

Источниками нефтесодержащих отходов являются объекты нефтяного месторождения, такие как кусты скважин, центральный товарный парк, нефтесборные сети и трубопроводы. Отходы на данных объектах могут образовываться в результате разливов нефти при авариях и ремонте, в результате очистки емкостей, нефтепроводов. Образующиеся в процессе эксплуатации месторождения отходы нефтегазодобычи, доставляются на площадку шламонакопителя спецавтотранспортом, где они складываются и накапливаются в картах.

На шламонакопителе выполняются следующие основные виды работ: прием, складирование, накопление, обезвреживание, переработка нефтесодержащих отходов при помощи комплексной установки переработки нефтесодержащих шламов (далее по тексту - КУПНШ), которая обеспечивает на выходе очищенный грунт, воду и выделенные нефтепродукты. Переработка отходов предусмотрена путем промывки при помощи водного раствора реагентов, очистки водонефтяной смеси, загрязненной различными включениями для выделения товарной нефти.

Жидкий нефтяной шлам доставляется на установку вакуумными машинами (АЦН) и сливается в карты размещения нефтяных шламов. Возможна откачка насосом НЦ-2 непосредственно в приемную емкость объемом 40 м³.

Сбор нефтешлама (нефтесодержащей жидкости - НСЖ) из карт размещения нефтяных шламов осуществляется при помощи плавающего заборного устройства, которое представляет собой катамаран понтонного типа, оборудованный вертикальным шламовым насосом НЦ-1 и системой разогрева НСЖ в зоне забора для снижения вязкости, включающей в себя паровой эжектор. Разогретая НСЖ подается насосом в приемную емкость. В приемной емкости НСЖ нагревается насыщенным паром через регистры до температуры 70°С. Для контроля температуры разогрева нефтяного шлама используется манометрический термометр ТКП-60С.

Нагретая (НСЖ) из приемной емкости шламовым насосом НЦ-2 подается на вибросито ВС-1 линейного ситогидроциклонного сепаратора блока очистки. Подача НСЖ регулируется задвижкой на напорном трубопроводе насоса таким образом, чтобы не происходило выноса потока НСЖ за пределы сетки вибросита.

На вибросите происходит первая стадия очистки – отделение частиц механических примесей размером свыше 0,25 мм, которые в результате действия линейных колебаний сбрасываются в контейнер, расположенный под виброситом.



5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							34

Очищенная от крупных фракций механических примесей НСЖ, прошедшая сквозь ячеи сетки, попадает в буферную емкость объемом 10 м³, откуда шламовым насосом НЦ-3 подается на гидроциклоны пескоотделителя ПО-1 линейного ситогидроциклонного сепаратора, где происходит вторая стадия очистки и отделяются частицы механических примесей размером до 50 мкм, которые сбрасываются в контейнер.

Очищенная на пескоотделителе НСЖ по трубопроводу поступает в отстойную емкость (ОЕ) объемом 40 м³ блока емкостей. Одновременно с НСЖ в трубопровод дозировочным насосом НД подается деэмульгатор «Рекод-18» с дозировкой в количестве 400 – 600 г/т нефти. Подача регулируется по нониусу насоса НД.

В отстойной емкости происходит дальнейший нагрев НСЖ для поддержания температуры 70°С и отделение воды из водонефтяной эмульсии. Для контроля температуры нагрева НСЖ используется манометрический термометр, а также, спиртовой со штоком-держателем - в качестве резервного.

Отделившаяся вода сбрасывается в блок дренажных емкостей, откуда насосом подается в трубопровод системы поддержания пластового давления нефтепромысла.

После дренирования отделившейся воды НСЖ винтовым насосом НВ-1 подается в двухфазную горизонтальную осадительную центрифугу ЦФ-1 (декантер) блока тонкой очистки, где происходит третья стадия очистки. Подача НСЖ регулируется при помощи механического вариатора насоса. Температура НСЖ контролируется жидкостным термометром, встроенным во всасывающую линию насоса.

Одновременно с НСЖ в центрифугу винтовым насосом блока флокуляции подается 0,2%-ный водный раствор флокулянта «Праестол-655 ВС» в количестве 240 мг/кг нефти. Подача флокулянта может регулироваться при помощи вариатора насоса.

Отделившиеся в центрифуге механические примеси выводятся в расположенный под блоком очистки контейнер, откуда по мере накопления вывозятся для очистки в блок загрузки линии по переработке твердых нефтешламов.

Очищенная (рекуперированная) в центрифуге НСЖ поступает в буферную емкость блока очистки, по мере наполнения которой, насосом НЦ-4 подается в одну из расходных емкостей, максимальной вместимостью по 40 м³.

Очищенная (рекуперированная) НСЖ подается поршневым насосом НП в нефтесборный коллектор Ø168x14 ГЗПУ-3Б в соответствии с утвержденным ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» регламентом.

Периодически (но не реже, чем 1 раз в 2 недели) производится механическая очистка приемной, накопительной и, при необходимости, расходных емкостей и емкости блока очистки от накопившегося осадка, для чего в емкостях предусмотрены задвижки для отвода осадка обратно в шламонакопитель.



6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							35

При возможном поступлении на площадку шламонакопителя вместе с нефтезагрязненной почвой от разливов нефти корневещ, веток, не подлежащих переработке на установке КУПНШ предусмотрено их временное хранение в карте хранения твердых отходов поз. 1.1 по ГП в стороне от основных отходов.

В качестве топлива для котельной, входящей в состав КУПНШ используется газ, который поступает от существующего газопровода Ø219 МПГ "Харьяга-Головные" - ДНС-3 в количестве 86м3/час. Также для котельной необходима вода для приготовления пара и горячей воды на технологические нужды КУПНШ. Вода поступает от существующего низконапорного водовода Ø530x10 "88км - Дюкер".

4. Воздействие объекта размещения отходов на окружающую среду

4.1 Воздействие на атмосферный воздух, мероприятия по мониторингу.

Согласно материалам рабочего проекта, основными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве шламонакопителя являются: дорожно-строительная техника, проведение сварочных работ, заправка дорожно-строительной техники, проведение покрасочных работ, работа ДЭС-200.

В период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы являются поверхность карт складирования нефтешламов, неплотности насосного оборудования, запорной арматуры, дымовая труба котельной, выхлопные трубы автотранспорта.

Валовой выброс вредных веществ в атмосферный воздух в количестве 4,443 т/период строительства шламонакопителя определен расчетным путем.

Валовой выброс вредных веществ в атмосферный воздух при эксплуатации объекта составит 97,779 т/год.

Для оценки степени загрязнения атмосферы в проекте выполнен расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере с использованием программного комплекса «Эколог». Согласно проведенным результатам расчета рассеивания максимальное загрязнение атмосферы при строительстве будет составлять диоксид азота – 2,41ПДК и группа суммации №6204 (азота диоксид и серы диоксид) – 2,31 ПДК. При эксплуатации максимальное загрязнение атмосферы на границе СЗЗ будут составлять: диоксид азота – 0,29 ПДК; углерода оксид – 0,36 ПДК; углеводороды предельные – 0,17 ПДК; группа суммации №6204 (азота диоксид и серы диоксид) – 0,31 ПДК.

Проектными решениями предусмотрены мероприятия, обеспечивающие соблюдение природоохранного законодательства в области охраны атмосферного воздуха.

При проведении строительных работ и на период эксплуатации шламонакопителя производится мониторинг за характером изменений состояния атмосферного воздуха на площадке шламонакопителя. План-график контроля за состоянием атмосферного воздуха и источниками

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
36

загрязнения, а также периодичность контроля составлены в соответствии с РД 52.04.186-89. Основным методом контроля является инструментальный метод – прямые замеры параметров с учетом направления ветра.

4.2. Воздействие на поверхностные и подземные воды, мероприятия по мониторингу.

Территории строительства расположена на левобережной части бассейна реки Колвы, которая является правосторонним притоком реки Усы.

Проектируемый участок трассы пересекает ручей без названия относящийся к водосбору реки Колвы. Ручей без названия впадает справа в ручей Бадью, который в свою очередь впадает слева в реку Колву в 94 км от её устья. Длина ручья без названия 9,8 км. Площадь водосбора 30,7 км².

В районе работ расположено большое количество остаточных и множество термокарстовых озёр. Остаточные озёра характеризуются слабо изрезанной береговой линией и широкими песчаными отмелями. Большая часть таких озёр к настоящему времени сильно заилилось и обмелело. Часть озёр целиком или частично превратилось в болото.

Максимальная ширина водоохранной зоны ручья без названия составляет 50 м. Ширина прибрежной защитной полосы составляет 30 м. Таким образом площадка строительства расположена вне водоохранных зон водных объектов и их прибрежных защитных полос. Участок расположен на возвышенности и в удалении от водотоков, во время половодья не затопливается.

В период изысканий грунтовые воды зафиксированы в пределах площадки на глубине 1,3-5,2м. По трассам грунтовые воды вскрыты в восточной части района работ на глубине 3.1-3,6м.

Водовмещающими породами являются мелкозернистые пески, иногда содержащие гравий, гальку. По характеру циркуляции воды поровые, безнапорные. Питание происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка горизонта идет в виде родников в долинах рек и ручьев.

Из нерасчлененного аллювиально-морского водоносного горизонта отобраны три пробы воды на определение химического состава, коррозионной агрессивности по отношению к свинцу и алюминию и определение степени агрессивного воздействия грунтовых вод на бетон и на арматуру железобетонных конструкций.

По химическому составу вода гидрокарбонатная магниевая-кальциевая, пресная с минерализацией менее 1 г/л; по водородному показателю вода кислая (рН - 6,5-6,7); по общей жесткости - вода умеренно-жесткая (общая жесткость 3,04-4,46 мг-экв./л). Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к алюминию по содержанию Fe характеризуется от средних до высоких значений, по рН - характеризуется низкими значениями, по С1- от низких до средних значений. Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к свинцу по содержанию NO₃, по рН характеризуется низкими значениями. Степень агрессивного



8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							37

воздействия грунтовой воды на бетон (W4) изменяется от неагрессивной до средней. По степени агрессивного воздействия грунтовой воды на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении – вода неагрессивная; при периодическом смачивании – слабоагрессивная.

Значительное расстояние объекта от водотоков и водоемов исключает прямое воздействие проектируемой деятельности, на состояние водных объектов.

Вода для хозяйственно-питьевых нужд используется из расчета 25 л/сутки на человека и хранится в бидонах для пищевых продуктов в бытовом помещении. Вода для питья бутилированная, промышленного разлива, доставляется из города Усинск.

Сток жидких бытовых отходов осуществляется в гидроизолированные септики (дренажные емкости объемом V=8 м3). Изоляция дренажных емкостей выполнена согласно ГОСТ 9.602-2005 «Подземные сооружения. Общие технические требования». Хоз-бытовые стоки по мере их накопления вывозятся по договору на сооружения биологической очистки г.Усинск.

Техническое и обратное водоснабжение в проекте отсутствуют, автоматического пожаротушение проектом не предусмотрено.

На площадке проектируемого шламонакопителя для сбора и отвода сточных вод с отбортованных площадок запроектирована закрытая система самотечной производственно-дождевой канализации «К2К3». Самотечная сеть производственно-дождевой канализации «К2К3» оборудована дождеприемными колодцами, канализационными колодцами и колодцами с гидрозатворами (высота слоя воды в колодце с гидрозатвором не менее 0,25 м). Производственно-дождевые сточные воды самотеком поступают в дождеприемные колодцы и по подземной сети сливаются на карту временного размещения жидких нефтешламов.

При эксплуатации проектируемых объектов в рабочем режиме исключается их влияние на поверхностные и подземные воды: проектные решения не требуют забора пресных вод из подземных или поверхностных источников, нет сброса сточных вод в поверхностные водоемы и поглощающие горизонты.

Для охраны поверхностных и подземных вод в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение Водного кодекса РФ, Положения об охране рыбных запасов и о регулировании рыболовства, Правил охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами;
- для предотвращения подтопления паводковыми водами территории шламонакопителя с внешних его сторон в весенне-осенний период (таяние снега и выпадение осадков) устраивается кольцевой канал (согласно п. 3.2 СНиПа 2.01.28-85), задачей которого служит перехват и отведение вышеуказанных вод в подземную емкость объемом 63 м3 через колодец пескоуловитель и по мере накопления насосом откачивается либо в пруд накопитель, либо в карту хранения жидких отходов.
- план организации рельефа выполнен в проектных горизонталях. В



9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							38

результате проработки схемы вертикальной планировки высота насыпи определилась от 0,30 м до 3,50 м. Объем грунта для возведения тела насыпи площадки приведен в таблице «Баланс земляных масс» на листе 3 комплекта ПЗУ.

- на площадке шламонакопителя проектной документацией разделом ПЗУ предусмотрено строительство водоотводного лотка с внешней стороны кольцевой автодороги. Водоотводной лоток служит источником сбора загрязненных вод с территории площадки и отведения этих вод в контрольно-регулирующие пруды. В контрольно-регулирующих прудах после отстоя воды производится перекачка этих вод специализированным транспортом в карту временного размещения жидких нефтешламов.

- водоотводные лотки предусмотрены из металлической разрезанной пополам вдоль оси трубы диаметром 500 мм. Труба укладывается на подготовленное основание из песчано-гравийной смеси по ГОСТ 25607-94.

- для обеспечения полной гидроизоляции и предотвращения попадания загрязненных вод из карт временного размещения нефтешламов в грунтовые воды, по дну и откосам этих карт укладывается геомембрана толщиной 2,5 мм (лист полимерный полиэтиленовый производства ЗАО «ПЛАСТ-ПОЛИМЕР» ТУ 2246-003-39930985-2000). Поверх дна карт после укладки гидроизоляционного слоя (геомембрана) предусмотрена укладка плит ПДН (6х2) через защитный слой песка (h=0,10 м) и монтажный слой пескоцемента (h=0,05 м в соотношении 8:1). Для обеспечения дополнительной защиты геомембраны на разрыв, между защитным слоем песка и монтажным слоем пескоцемента прокладывается нетканый синтетический материал (дорнит). Откосы карт временного размещения нефтешламов заложены с уклоном 1:1. При относительно небольшой высоте откосов до 2 метров эффективным способом повышения устойчивости откоса является укрепление поверхности откоса плитами укрепления П-1.

- для обеспечения нормальной работы водоотводных лотков и контрольно-регулирующих прудов предусмотрена периодическая чистка этих сооружений.

- дно всех карт временного размещения нефтешламов принято не менее чем на 2 метра выше уровня грунтовых вод (УГВ).

- сбор поверхностно-дождевых стоков со всех площадок предусмотрен в карты размещения нефтешламов через систему водоотведения производственно-дождевых стоков.

В соответствии с требованиями СП 2.1.5.1059-01, проектом предусмотрено устройство сети контрольных наблюдательных скважин.

Отбор проб грунтовых вод предполагается проводить на пониженных участках рельефа, впадинах, углублениях, т.к. загрязняющие вещества в период весеннего снеготаяния, выпадения атмосферных осадков, скапливаются там естественным образом. Пробы грунтовых вод будут отбираться с глубины 0,6-0,9 м для изучения степени проникновения поверхностных загрязнений в почвенные слои. Отбор проб грунтовых вод планируется производить ежеквартально. По окончании снеготаяния организуются еже-



10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							39

месячный отбор проб на содержание нефтепродуктов.

4.3. Воздействие на земельные ресурсы, растительный и животный мир. Мероприятия по мониторингу.

Основные воздействия на земельные ресурсы при выполнении строительных работ связаны с производством подготовительных и земляных работ: расчистка территории от почвенно-растительного слоя; проведение вертикальной планировки; перемещение почвогрунтов.

Для восстановления земельных участков, нарушенных при строительстве, разработан проект рекультивации (технической и биологической).

Технический этап рекультивации заключается в планировке территории, уборке строительного мусора, формировании откосов и насыпей, восстановлении плодородного слоя почвы.

Биологическая рекультивация является последующим этапом технической рекультивации, целью которой служит восстановление почвенно-растительного покрова, утраченного в процессе строительства с помощью комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий. Проектом предусмотрено укрепление откосов сооружений и посев газонов, путем внесения минеральных удобрений и посева смеси трав, а также проведение мероприятий по лесовосстановлению (лесоразведению).

После окончания эксплуатации шламонакопителя в пределах отведенных земель производится комплекс мероприятий, направленных на восстановление нарушенной территории. Выбор направлений рекультивации определяется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02-85.

Основное воздействие на растительный и животный мир будет происходить в период подготовки территории для производства работ. Проектными решениями предложен ряд мероприятий, при соблюдении которых воздействие будет минимально и не приведет к кризисным и необратимым изменениям окружающей среды в районе проведения планируемых работ.

В целях охраны животных и растений, проектом предусмотрено выполнение следующих решений, при соблюдении которых воздействие будет минимально и не приведет к кризисным и необратимым изменениям окружающей среды в районе проведения планируемых работ:

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период (в период отсутствия миграции);
- проведение строительных работ осуществляется строго в полосе отвода;
- запрет движения транспорта по неорганизованным трассам;
- подземная прокладка трубопроводов, уменьшающая гибель от бескормицы, болезней, беспокойств и прочих нарушений условий обитания.



11

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		40

- запрет отлова и отстрела всех видов животных и птиц.
- охрана мест гнездования и минимизация действия фактора беспокойства с мая по август включительно.
- запрет вырубки деревьев и кустарников по берегам водоемов и оставление в воде упавших деревьев;
- установка ограждений по периметру территории строительства объекта с целью предотвращения попадания животных;

При соблюдении всех природоохранных мероприятий ущерб животному миру и растительности будет сведен к минимуму.

Проектом предусмотрено возмещение ущерба животному и растительному миру в процессе производства работ в размере 97,863 тыс. руб. и 22,551 тыс. руб. соответственно, а также компенсационные выплаты за изъятие земельных участков лесного фонда в сумме 33,592 тыс. руб.

Методами контроля в процессе эксплуатации являются визуальный и инструментальный. Сущность визуального метода заключается в осмотре проектируемого участка месторождения и линий коммуникаций, а также регистрации места нарушений и загрязнения земель, оценки состояния растительности. Инструментальный метод анализа дает качественную и количественную информацию о содержании загрязняющих веществ.

Отбор проб производится 2 раза в год: весной (после оттаивания почвы – вторая декада мая) и осенью (первая декада сентября) по сокращенной программе и 1 раз в 3 года – по полной программе. На основании полученных результатов количественного химического и токсикологического анализов оцениваются качество почв по сравнению со значениями фоновых концентраций и ПДК.

5. Образование и размещение отходов.

На площадке строительства планируется осуществление раздельного сбора и временного хранения образующихся отходов по видам и классам опасности. Временное накопление, складирование и хранение осуществляется в специализированных контейнерах, на специально оборудованных площадках и в герметичных емкостях.

Для снижения отрицательного влияния проектируемого объекта на почвенный покров проектом предусмотрен контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта, складированием производственных отходов в строго отведенных для этого местах.

В процессе строительства шламонакопителя образуются следующие виды отходов:

№ п/п	Наименование отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Кол-во отходов, т	Способ обращения с отходами
1.	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)	5490270101034	4	0,930	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом на полигон ТБО
2.	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный	9120040001004	4	7,75	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом



19.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							41

	(исключая крупногабаритный)				по договору на полигон ТБО
3.	Отходы изолированных проводов и кабелей	9236000013005	5	0,102	Передача на спецпредприятие для переработки
4.	Тара и упаковка из стали, потерявшая потребительские свойства	351201313995	5	0,329	Передача на спецпредприятие для переработки
5.	Отходы (осадки) из выгребных ям и хоз.-быт. стоки	9510000002004	4	1,72	Сбор и вывоз на очистные сооружения г. Усинска
6.	Лом стальной в кусковой форме незагрязненный	3512010201995	5	0,125	Передача на спецпредприятие для переработки
7.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	3512160101995	5	0,149	Передача на спецпредприятие для переработки
8.	Отходы сучьев, ветвей от лесоразработок	1730010101005	5	15,19	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом по договору на полигон ТБО
9.	Обрезь натуральной чистой древесины	1711050101005	5	2,544	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом по договору на полигон ТБО
10.	Отходы корчевания пней	1730010201005	5	17,72	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом по договору на полигон ТБО
11.	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	9120100100005	5	0,279	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом по договору на полигон ТБО

В процессе эксплуатации шламонакопителя будут образовываться следующие виды отходов:

№ п/п	Наименование отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т	Способ обращения с отходами
1.	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)	5490270101034	4	0,328	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом на полигон ТБО
2.	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	9120040001004	4	2,7	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом по договору на полигон ТБО
3.	Отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки	9510000002004	4	0,61	Сбор и вывоз на очистные сооружения г. Усинска
4.	Масла трансформаторные отработанные, не содержащие галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы	5410020702033	3	0,08	Утилизация в нефтесборный коллектор для включения в систему подготовки нефти
5.	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	3533010013011	1	0,0049	Складирование в деревянной коробке с последующей передачей по договору
6.	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	9120100100005	5	0,098	Контейнер (отдельно от других отходов), с последующим вывозом по договору на полигон ТБО



13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							42

В качестве необходимых мер по снижению воздействия от образующихся отходов при эксплуатации шламонакопителя предложены следующие:

- раздельный сбор отходов;
- использование для временного накопления специальных контейнеров; назначение лиц, ответственных за сбор отходов и организацию мест их накопления;
- проведение инструктажа персонала о правилах обращения с опасными отходами.

Проектом предусматривается заключение и (при необходимости) продление договоров на вывоз отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии на данные виды деятельности.

6. Обсуждение общественностью намечаемой хозяйственной деятельности.

Общественные слушания по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» организованы и проведены 20.03.2014г. администрацией МО ГО «Усинск». На все вопросы участников общественных слушаний представителями заказчика и проектной организации были даны исчерпывающие ответы. Информирование общественности о намечаемой деятельности проведено путем опубликования объявления в газетах:

«Российская газета» от 11.02.2014 № 30 (6302); «Республика» от 08.02.2014 № 13; «Усинская Новь» от 08.02.2014 № 54-55.

Материалы общественной экологической экспертизы на рассмотрение не представлены.

7. Меры, направленные на предупреждение и ликвидацию аварий.

В проекте предусмотрены мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации шламонакопителя, а также мероприятия по ликвидации последствий в случае их возникновения.

Для предупреждения возможных аварийных ситуаций, их ликвидации проектными материалами намечены следующие мероприятия:

- поддержание в полной технической исправности резервуаров, технологического оборудования и трубопроводов, обеспечение их герметичности;
- не допущение переливов и разливов нефтяных шламов при заполнении карт;
- поддержание технической исправности дыхательных клапанов, своевременное проведение их технического обслуживания.



14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							43

- обеспечение производственного оборудования и аппаратов контрольно-измерительными приборами (манометрами, термометрами, уровнемерами и др.);
- контроль за температурным режимом моющего раствора, нефтесодержащей жидкости;
- отключение подачи пара в емкости с разогреваемой жидкостью при прекращении работы установки;
- соблюдение мер безопасности при работе сс оборудованием;
- оснащение установки контейнерами с запасом чистого сорбента или песка для сбора разлитой нефтесодержащей жидкости;
- регулярная очистка территории установки от производственных отходов;
- оснащение установки первичными средствами пожаротушения (углекислотные и порошковые огнетушители).

8. Оценка представленных на экспертизу материалов\

Проектные решения приняты в соответствии с действующими нормативными документами. В проекте приведена оценка воздействия на объекты окружающей среды процесса строительства и эксплуатации шламонакопителя в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения.

Проектом предусмотрен комплекс мероприятий по снижению степени воздействия на окружающую среду, запланирована рекультивация нарушенных земель, разработаны мероприятия по проведению экологического мониторинга. Воздействие на окружающую среду в результате строительства и эксплуатации объекта является допустимым при условии строгого выполнения всех проектных решений. Намеченные технические, технологические решения и предлагаемые природоохранные мероприятия обеспечат экологическую безопасность при реализации проекта.

Рекомендации

1. Провести паспортизацию отходов в соответствии с действующим законодательством.

2. Обеспечить осуществление намечаемой деятельности по размещению и обезвреживанию отходов на проектируемом объекте в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности». До начала реализации работ организации, эксплуатирующей шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения, получить лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.

3. Обеспечить регистрацию проектируемого шламонакопителя в Государственном реестре объектов размещения отходов в установленном порядке.



15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							44

ВЫВОДЫ

Представленные на государственную экологическую экспертизу материалы проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» по своему составу, структуре и определению возможных воздействий на окружающую среду соответствуют экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.

В проекте содержатся материалы по оценке воздействия на окружающую среду, охране и рациональному использованию природных ресурсов, обоснована возможность реализации намечаемой деятельности и предусмотрены соответствующие природоохранные мероприятия.

По результатам рассмотрения представленных материалов с учетом внесенных корректировок и положительных заключений (согласований) соответствующих надзорных и контрольных органов экспертная комиссия считает допустимым предусмотренное в материалах проекта воздействие на окружающую среду в период строительства и эксплуатации объектов, с учётом рекомендаций и предложений, изложенных в данном заключении.

Реализация проектных решений возможна.

Руководитель экспертной комиссии

Г.Н. Ерцев

Ответственный секретарь

И.В. Кривцун

Члены экспертной комиссии

Г.Н. Кукса

Т.Г. Бакаева

Е.А. Шульгина

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

45

Формат А4

**Приложение 3
(обязательное)**

**Заключение экспертной комиссии ГГЭ материалов проектной документации
«Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» от
12.12.2014 г**



МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)

Санкт-Петербургский филиал

УТВЕРЖДАЮ

Начальнику

И.В. Бурьгина

«12» декабря 2014 г.



**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 788-14/СПЭ-3260/02**

(№ в Реестре 00-1-4-5086-14)

Объект капитального строительства
Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного
месторождения
Республика Коми, Усинский район

Объект государственной экспертизы
Проектная документация «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4
Возейского нефтяного месторождения»

Проектная документация и результаты инженерных изысканий

Сафронов А.В./СПЭ-3260

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							46

1. Общие положения

1.1. Основания для проведения государственной экспертизы

1) Заявление о проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий исх. № 07-215826 от 18.09.2014 (вх. № 1689-14/СПЭ-3260 от 18.09.2014).

2) Договор на проведение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий № 0655Д-14/СПЭ-3260/02 от 25.09.2014.

1.2. Идентификационные сведения об объекте капитального строительства

Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения. Республика Коми, Усинский район.

Мощность полигона:

- жидкие нефтешламы – 17114,65 м³/год;
- пастообразные нефтешламы – 10317,91 м³/год;
- твердые нефтешламы – 13462,789 м³/год.

1.3. Источники финансирования - собственные средства.

1.4. Техничко-экономические показатели объекта капитального строительства

Проектной документацией предусмотрено строительство полигона по переработке твердых и жидких шламов в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения.

Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
Объем шламонакопителя	м ³	4х9000
Производительность установки «КУПНШ»:		
– пастообразные нефтешламы	м ³ /год	до 16800,0
– твердые нефтешламы	м ³ /год	до 14400,0
Мощность полигона:		
– жидкие нефтешламы	м ³ /год	17114,65
– пастообразные нефтешламы	м ³ /год	10317,91
– твердые нефтешламы	м ³ /год	13462,789
Расход газа	м ³ /ч	86,0
Протяженность газопровода диаметром 114х6 мм	м	1333,95
Протяженность нефтепровода диаметром 114х8 мм	м	338,73
Протяженность водовода диаметром 114х6 мм	м	985,0
Протяженность ВЛ-6 кВ	м	17,0
Общая продолжительность строительства	мес.	10,0

Сафронов А.В./СПЭ-3260

3

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

									Лист
									47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

12.2	13У1273/192.2-13-ГОЧС	Книга 2 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	
12.3	13У1273/192.2-13-ОСР	Книга 3 «Оценка степени риска»	

2. Основания для выполнения инженерных изысканий, разработки проектной документации

2.1. Основания для выполнения инженерных изысканий

«Техническое задание на производство инженерных изысканий», утверждено главным инженером ООО «НПЦ Технология» от 16.07.2013.

2.1.1. Сведения о задании заказчика (застройщика) на выполнение инженерных изысканий

Заданием предусматривается производство изысканий: инженерно-геодезических в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 и СП 11-104-97, инженерно-геологических в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 и СП 11-105-97, инженерно-экологических в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 и СП 11-102-97, инженерно-гидрометеорологических в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 и СП 11-103-97.

2.1.2. Сведения о программе инженерных изысканий

«Программа инженерных изысканий» утверждена директором ООО «ПЕЧОРАГЕОПРИЗ».

Программой предусмотрено:

Инженерно-геологические изыскания

- бурение скважин глубиной от 6 до 15 м;
- выполнить отбор проб грунтов;
- зондирование заболоченных участков;
- статическое зондирование;
- измерение удельного электрического сопротивления грунтов;
- выполнить комплекс лабораторных и камеральных работ.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

- составить климатическую характеристику района изысканий;
- привести основные гидрографические и гидрологические характеристики;
- дать информацию по деформациям русла и берегов водотоков.

«Программа инженерно-экологических изысканий» утверждена директором ООО «ПЕЧОРАГЕОПРИЗ».

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Программой предусмотрено:

- маршрутные инженерно-экологические наблюдения;
- оценить загрязнённость поверхностных и грунтовых вод;
- выполнить оценку почвогрунтов по микробиологическим, паразитологическим и санитарно-бактериологическим показателям;
- оценить радиационную обстановку.

Договором на проведение инженерно-геодезических изысканий для разработки проектной документации данного объекта представление Программы не предусмотрено.

2.2. Основания для разработки проектной документации

2.2.1. Сведения о задании заказчика (застройщика) на разработку проектной документации (заполняется в случае, если проектная документация разрабатывалась на основании договора)

• Задание на проектирование объекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения», утверждено первым заместителем генерального директора - главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 28.12.2012:

- вид строительства – новое строительство;
- стадийность проектирования - проектная документация;
- особые условия строительства – район Крайнего Севера.

2.2.2. Сведения о градостроительном плане земельного участка, о наличии разрешений на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции

– Градостроительный план земельного участка № RU 86505000-ПС1001, утвержден Постановлением Администрации МО ГО «Усинск» от 19.06.2014 № 1262. Кадастровый номер участка – 11:15:0402020:293. Общая площадь земельного участка – 13,7814 га. Основные виды разрешенного использования земельного участка – для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработке месторождений полезных ископаемых. Разрешенное использование земельного участка – под строительство и эксплуатацию шламонакопителя в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения.

2.2.3. Сведения о технических условиях подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

• Технические условия на прием нефтесодержащей жидкости с объекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 28.12.2012.

• Технические условия на проектирование шламонакопителя в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения, утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 28.12.2012.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

7

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- Технические условия на проектирование электроснабжения объекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 27.12.2012.

- Технические условия на водоснабжение объекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 11.01.2013.

- Технические условия на газоснабжение объекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 12.09.2013.

2.2.4. Иная информация об основаниях, исходных данных для проектирования

- Договор на отпуск питьевой воды между ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и ООО «Водоканал-Сервис» от 01.04.2007 № 170/07-В.

- Заключение государственной экологической экспертизы по проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» от 27.08.2014, утвержденное Приказом управления Росприроднадзора по Республике Коми от 29.08.2014 № 932.

- Письмо Министерства культуры Республики Коми от 30.09.2013 № 06-17/2653 об отсутствии объектов культурного наследия в районе работ.

- Письмо Администрации муниципального образования городского округа «Усинск» от 18.09.2013 № 4013 об отсутствии ООПТ местного значения и территорий традиционного природопользования малочисленных народов Севера в районе намечаемого строительства.

- Письмо ГБУ РК «Центр по ООПТ» от 05.09.2013 № 01-02/513 об отсутствии ООПТ регионального значения.

- Письмо ООО НПЦ «Технология» № 436 от 10.11.2014 в адрес Двинско-Печорского территориального управления Росрыболовства о согласовании материалов проекта.

- Лицензия СЫК 11066 НЭ от 27.12.2001 на право пользования недрами, выданная ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с целевым назначением: разработка залежей углеводородного сырья на Возейском месторождении.

- Договор от 14.02.2014 № С0990530/45/14-А3: участок общей площадью 5,2514 га; срок действия договора – по 14.01.2015; арендатор – ОАО «ЛУКОЙЛ-Коми».

- Договор от 12.05.2010 № С0990530/44/10-А3: участок общей площадью 8,53 га; срок действия договора – по 30.11.2016; арендатор – ОАО «Коминетфть» и ОАО «ЛУКОЙЛ-Коми», с учетом договора от 21.12.2001 о передаче ОАО «ЛУКОЙЛ-Коми» полномочий ОАО «Коминетфть», на основании протокола, утвержденного Решением Совета директоров ОАО «Коминетфть» от 20.10.2001.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							50

- Письмо Управления Росприроднадзора по Республике Коми от 10.09.2013 № 04-14/4314 об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального значения.

- Технические условия на проектирование КИПиА объекта «Шламонакопитель на Возейском нефтяном месторождении» от 28.12.2012.

- Исходные данные и требования Главного Управления МЧС РФ по Республике Коми от 18.03.2013 № 2881-9-1-8.

3. Описание результатов инженерных изысканий.

3.1. Топографические, инженерно-геологические, гидрогеологические, экологические, метеорологические и климатические условия территории, на которой предполагается осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства

Топографические условия

Участок изысканий расположен в Усинском районе Республики Коми, на территории Возейского нефтяного месторождения. На территории изысканий и близлежащих площадях постоянное население отсутствует. Ближайший населённый пункт – г. Усинск, - расположен в 75,0 км к югу от изыскиваемых объектов.

Землевладельцем всех изыскиваемых объектов является Усинское участковое лесничество Усинского лесничества, расположенных в 201 и 210 квартале, в кадастровом квартале 11:15:402020.

Землепользователем всех изыскиваемых объектов является ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

Абсолютные отметки местности по устьям скважин от 105,15 до 110,29 м.

Инженерно-геологические условия

В геологическом разрезе до 15 метров на участке работ выделено 6 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Современные отложения Q_{IV}

ИГЭ-1 - Почвенно-растительный слой, мохово-растительный слой

Почвенно-растительный слой вскрыт 5 скважинами на участке работ и представлен корнями растений, минерализован супесчаным материалом.

ИГЭ-2 - торф bQ_{IV}

Торфы вскрыты небольшим количеством зондировочных скважин на участке вокруг шламонакопителя, кроме восточной части, залегают с поверхности. Торфы, преимущественно, травяно-моховые, моховые, слаборазложившиеся, в кровле с включением растительных остатков, влажные, темно-коричневого цвета. Мощность данных образований варьирует от 0,3 до 0,8 м.

ИГЭ-3 - Техногенный грунт tQ_{IV}

Техногенный грунт вскрыт на участке шламонакопителя и на трассах коммуникаций. Представлен планомерно отсыпанными песками мелкого состава, неоднородными, с включением гравия и гальки до 1 %; коричневого цвета. По степени пучинистости, при замерзании, согласно, СП 34.13330.2011

Сафронов А.В./СПЭ-3260

9

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

участка работ относится к классу слабо фильтрующих. Мощность отложений зоны аэрации на площадке 3,5 - 5,5 м, в юго-восточной части коридора коммуникаций 3,1 - 3,6 м.

Окончательная оценка миграции загрязнителей возможна лишь по результатам систематического мониторинга, т.к. невозможно предсказать результаты химических взаимодействий промстоков с грунтовыми и водными минеральными ассоциациями. При взаимодействии грунтов с солями происходит агрегирование мелкодисперсных частиц, что приводит к увеличению поровой пустотности пород, последнее приводит к росту проницаемости.

Лабораторное определение коэффициентов фильтрации

Лаб. номер	Номер ИГЭ	Тип грунта	Влажность грунта, д.ед.	Градиент напора	Коэффициент фильтрации, м/сут
465	5б	суглинок мягкопластичный	0,22	1	0,002
479	5б	суглинок мягкопластичный	0,21	1	0,006
среднее значение					0,004
473	5в	суглинок тугопластичный	0,21	1	0,018
477	5в	суглинок тугопластичный	0,21	1	0,009
среднее значение					0,014

Нормативные характеристики грунтов

Характеристики грунтов	Ед. изм.	Номер ИГЭ			
		4	5б	5в	6в
Естественная влажность	д. ед.	0,20	0,21	0,22	0,28
Плотность грунта	г/см ³	-	2,03	2,04	1,96
Коэффициент пористости	д. ед.	-	0,633	0,810	0,767
Показатель консистенции	д. ед.	-	0,53	0,48	0,37
Степень влажности	д. ед.	-	0,97	0,96	0,98
Коэффициент фильтрации	м/сут	$\frac{10,74}{5,13}$	0,004(лаб)	0,014(лаб)	< 0,001
Модуль деформации	МПа	$\frac{46}{38}$	$\frac{15}{17}$	$\frac{9}{12}$	$\frac{25}{18}$
Удельное сцепление	кПа	$\frac{-}{4}$	$\frac{21}{25}$	$\frac{19}{22}$	$\frac{43}{50}$
Угол внутреннего трения	град.	$\frac{36}{35}$	$\frac{23}{23}$	$\frac{22}{23}$	$\frac{21}{23}$
Расчётное сопротивление (R ₀)	кПа	300	270	250	400

Сафронов А.В./СПЭ-3260

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							52

Пробы грунта обладают низкой степенью агрессивности по отношению к углеродистой и низколегированной стали.

По результатам лабораторных химических анализов водных вытяжек грунты незасолённые.

Грунты по коррозионной агрессивности по отношению к бетону на портландцементе по содержанию сульфатов и хлоридов – неагрессивны. По отношению к свинцовой оболочке кабеля грунты могут обладать высокой степенью агрессивности по содержанию гумуса, средней степенью агрессивности - по содержанию компонентов (нитрат-ион), и по значению водородного показателя.

По отношению к алюминиевой оболочке кабеля грунты могут проявлять низкую степень агрессивности по концентрации хлор-иона, а также проявлять высокую коррозионную агрессивность по содержанию ионов железа.

Коррозионная агрессивность грунта по трассе газопровода изменяется от низкой до средней.

Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинков и глин – 2,05 м, для песков мелких – 2,50 м.

Категория сложности инженерно-геологических условий в соответствии с приложением Б СП 11-105-97 - II (средней сложности).

Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия в пределах района изысканий характеризуются водоносным горизонтом, приуроченным к верхнечетвертичным аллювиально-морским отложениям.

В период изысканий грунтовые воды зафиксированы в пределах площадки на глубине 3,3 - 5,5 м. По трассам грунтовые воды вскрыты в восточной части района работ на глубине 3,1 - 3,6 м.

Водовмещающими породами являются мелкозернистые пески, иногда содержащие гравий, гальку. По характеру циркуляции воды поровые, безнапорные. Питание происходит за счёт инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка горизонта идёт в виде родников в долинах рек и ручьев. Из нерасчленённого аллювиально-морского водоносного горизонта отобраны три пробы воды на определение химического состава, коррозионной агрессивности по отношению к свинцу и алюминию и определение степени агрессивного воздействия грунтовых вод на бетон и на арматуру железобетонных конструкций.

По химическому составу вода гидрокарбонатная магниевая-кальциевая, пресная с минерализацией менее 1 г/л; по водородному показателю вода кислая (рН - 6,5-6,7); по общей жёсткости - вода умеренно-жёсткая (общая жёсткость 3,04 - 4,46 мг-экв./л).

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к алюминию по содержанию Fe характеризуется от средних до высоких значений, по рН -

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

характеризуется низкими значениями, по СІ- от низких до средних значений.

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к свинцу по содержанию NO₃, по рН характеризуется низкими значениями.

Степень агрессивного воздействия грунтовой воды на бетон (W4) изменяется от неагрессивной до средней.

По степени агрессивного воздействия грунтовой воды на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении – вода неагрессивная; при периодическом смачивании – слабоагрессивная.

Климатические условия

По климатическому районированию для строительства территория изысканий находится в пределах климатического подрайона ІД.

По данными ТСН 23-011-2007 Республика Коми

Абсолютная минимальная температура воздуха минус 53 °С.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 41 °С.

Абсолютная максимальная температура воздуха, плюс 34 °С.

Расчётное значение веса снегового покрова для VI снегового района - 400 кгс/м².

Нормативное значение ветрового давления для II ветрового района – 30 кгс/м².

Гололёдный район II - толщина стенки гололёда 5 мм.

Нормативная толщина стенки гололёда согласно п.2.5.46 ПУЭ-7 для высоты 10 м над поверхностью земли b = 20 мм (район III).

Гидрологические условия

На ПК1+80.61-ПК1+94.66 проектируемый участок трассы газопровода пересекает ручей без названия, относящийся к водосбору реки Колвы. Ручей без названия впадает справа в ручей Бадью. Проектируемая трасса пересекает ручей в 2,2 км от его истока. Площадь водосбора в створе перехода трассы через ручей 10,6 км².

Проектируемая трасса газопровода на ПК2+47.75-ПК3+7.07 пересекает один из небольших водоёмов болотного происхождения. Озеро ниже существующей автодороги имеет почти прямоугольную форму наибольшей длиной 80 м и шириной от 20 до 45 м. Глубина озера до 1,5 м. Площадь зеркала воды 2450 м² при урезе 104,84 м БС. Озеро бессточное, площадь водосбора водоёма 0,023 км².

Расчётные расходы воды Q (м³/с) весеннего половодья в створах переходов

Название водотока	Площадь водосбора, км ²	Обеспеченность, %				
		1 %	2 %	3 %	5 %	10 %
Ручей без названия	10,6	6,70	6,23	5,75	5,31	4,66

Сафронов А.В./СПЭ-3260

13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							54

Измерения коррозионной агрессивности грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали произведены на приборе ИКАГ 415334.002РЭ.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Климатическая характеристика участка приводится по данным многолетних наблюдений ближайших к участку метеорологических станций Усть-Уса и Колва.

Инженерно-гидрологические расчёты выполнены на основе топографической съёмки участков пересечения водотоков трассой. Гидрографические и гидрологические характеристики водотоков подсчитаны по картам масштаба 1:100000 и 1:25000. Ширина водоохраной зоны (согласно ст. 65 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 3 июня 2006 года) ручья без названия составляет 50 м.

Все гидрологические расчёты выполнены согласно СП 33-101-2003 «Определение основных расчётных гидрологических характеристик» с использованием данных многолетних гидрологических наблюдений по рекам-аналогам.

Оценка русловых деформаций на водотоках трассы выполнена на основании результатов морфологического обследования участков, анализа картографического материала и топографических съёмок, выполненных в период обследования.

Расчётная величина донного размыва определена по формулам, в соответствии с указаниями ВСН 163-83 «Учёт деформаций речных русел и берегов водоёмов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов)».

Инженерно-экологические изыскания

В ходе работ были получены данные, характеризующие исходное состояние окружающей природной среды в районе строительства площадки под шламонакопитель размером 340×400 м, подъездной автодороги протяжённостью 150м, водовода протяжённостью 1230 м, газопровода протяжённостью 1250 м, нефтепровода протяжённостью 360 м, а также на прилегающей территории в радиусе 1 км.

Были проведены описания растительности, почв, животного мира, состояния природных комплексов на 17 контрольных точках. Для химического и санитарно-бактериологического анализа были отобраны образцы поверхностных (6 проб) и грунтовых (7 проб) вод, а также образцы почв (7 проб). На площадке шламонакопителя была отобрана 1 проба почвогрунтов на содержание радионуклидов. Также в точках наблюдения отбирались пробы атмосферного воздуха для определения содержания основных загрязняющих веществ (3 пробы).

Химико-аналитические работы выполнены аттестованными и аккредитованными лабораториями: экоаналитической лабораторией «Экоаналит» Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института биологии Коми НЦ УрОРАН, аккредитованной в Системе

Сафронов А.В./СПЭ-3260

17

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

аккредитации аналитических лабораторий (центров) Росстандарта России (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.511257 от 16 апреля 2009г), испытательным лабораторным центром филиала ФБУЗ «Центр гигиены эпидемиологии в Республике Коми в городе Ухте» (аттестат аккредитации № ГСЭН.RU.ЦОА.004.01 от 23 января 2009г), испытательным лабораторным центром филиала ФБУЗ «Центр гигиены эпидемиологии в Республике Коми в городе Печоре» (аттестат аккредитации № ГСЭН.RU.ЦОА.004.03 от 23 января 2009 г).

3.4. Иная информация об основных данных рассмотренных результатов инженерных изысканий

Основными экзогенными геологическими процессами, влияющими на инженерно-геологические условия строительства и экологическое состояние геологической среды, характерными для территории изысканий, являются криогенные процессы и процессы заболачивания.

Процессы заболачивания выражены в переувлажнении поверхности с накоплением растительных остатков в почвенном слое. Заболачиванию способствует также неглубокое залегание водоупорных суглинистых пород. На исследуемой территории заболоченные участки занимают около 17,2 % площади.

Криогенные процессы и явления обусловлены кратковременными (суточными), сезонными и многолетними циклами промерзания – протаивания почв. Сезонное пучение грунтов наиболее интенсивно развивается в глинистых пылеватых и сильно пылеватых породах.

По степени морозоопасности грунтов, находящихся в пределах глубины сезонного промерзания, сильнопучинистыми являются мягкопластичные суглинки (ИГЭ-5б); к среднепучинистым относятся суглинки тугопластичные (ИГЭ-5в). ИГЭ-3 (насыпные грунты, сложенные песками мелкими влажными) относится к непучинистым.

Потенциальная площадная поражённость территории данным процессом около 6,4 %. Процесс относится к умеренно опасным.

Сейсмическая активность. Район работ и прилегающая к нему территория по сейсмическому районированию России согласно СНиП II-7-81* ОСР-97-А, В, С располагается в зоне 5-бальных землетрясений. Согласно СП 14.13330.2011 Усинский район не относится к населенным пунктам РФ, расположенным в сейсмических районах.

4. Описание технической части проектной документации

4.1. Стадия рассмотрения проектной документации

Проектная документация рассмотрена впервые.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							56

4.2. Схема планировочной организации земельного участка

Землевладельцем территории проектирования в кадастровом квартале 11:15:402020 является ГУ «Усинское лесничество». Землепользователем территории проектирования является ОАО «ЛУКОЙЛ-Коми» на основании договоров аренды лесных участков, земель лесного фонда в целях, не связанных с созданием лесной инфраструктуры: договор от 14.02.2014 № С0990530/45/14-А3 и договор от 12.05.2010 № С0990530/44/10-А3 с учетом договора от 21.12.2001 о передаче ОАО «ЛУКОЙЛ-Коми» полномочий ОАО «Коминнефть».

Границы земельных участков под проектируемые объекты отведены ГПЗУ № RU 86505000-ПС1001, утвержденный Постановлением Администрации МО ГО «Усинск» от 19.06.2014 № 1262. Кадастровый номер участка – 11:15:0402020:293. Разрешенное использование земельного участка – под строительство и эксплуатацию шламонакопителя в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения. Виды разрешенного использования участка: основные виды – для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработке месторождений полезных ископаемых; вспомогательные виды – инженерно-технические объекты, сооружения, коммуникации, обеспечивающие реализацию разрешенного использования (допустимы только в качестве дополнительных по отношению к основному и к условно-разрешенному виду использования). Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на участке (№№ согласно чертежа ГПЗУ): № 1 – шламонакопитель на участке площадью 10,3985 га; № 2 – трасса автодороги на участке площадью 0,13 га; № 3 – трасса водовода на участке площадью 1,0949 га; № 4 – трасса нефтепровода на участке площадью 0,1204 га; № 5 – трасса ВЛ на участке площадью 0,5164 га; № 6 – трасса газопровода на участке площадью 1,5212 га.

Схема планировочной организации земельного участка разработана с учетом:

- сложившейся застройки (проездов и инженерных сетей) на территории Возейского нефтяного месторождения, в т.ч. существующей подъездной автодороги к проектируемому шламонакопителю;
- проектируемых линейных объектов, включая: подземные нефтепровод, газопровод и водовод, а также ВЛ-6 кВ;
- обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на территории месторождения.

Проектом в части планировочной организации земельного участка предусматривается:

- вырубка леса и мелколесья по границе краткосрочного отвода земли под проектируемый шламонакопитель;
- отвод земельного участка площадью 5,5762 га под шламонакопитель;
- устройство ограждения высотой 2,4 м и протяженностью 1018,0 м по границам отвода шламонакопителя с въездными/выездными воротами и калитками, и размещение в ограждении следующих объектов:

Сафронов А.В./СПЭ-3260

19

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 57

– устройство четырех карт временного размещения нефтешламов объемом 9000,0 м³ каждая, в т.ч.: для размещения твердых нефтешламов (2 шт.); для размещения жидких нефтешламов (1 шт.); для размещения пастообразных нефтешламов (1 шт.) соединенных между собой водопропускными трубами диаметром 325 мм;

– устройство площадки переработки размерами 18,0x54,0 м со следующими сооружениями: плавающего водозаборного устройства; блока приема и разогрева; блока очистки НСЖ; блока тонкой очистки НСЖ; насосного блока; блока расходных емкостей; блока котельной ПКН-2Г; блока запаса технической воды; блока очистки отработанного раствора; блока сбора очищенного раствора; блока сбора отработанного раствора; блока сбора НСЖ; блока загрузки; блока отстоя и промывки; операторной; НКУ;

– устройство блока насосной;

– устройство площадки готовой продукции;

– устройство площадки предварительной осушки нефтешлама;

– устройство площадки пропарки автотранспорта;

– устройство КТП;

– устройство блок-бокса пожарного инвентаря;

– устройство канализационного выгребов объемом 8,0 м³;

– устройство контрольно-пропускного пункта, совмещенного с весовой и комнатой обогрева персонала;

– устройство мобильных весов;

– устройство двух контрольно-регулирующих прудов объемом 435,0 м³ каждый;

– устройство площадки с навесом для стоянки спецмашин;

– устройство трех пожарных резервуаров объемом 150,0 м³ каждый;

– устройство пяти прожекторных мачт с молниеприемником;

• устройство 8-ми наблюдательных скважин в границах и за границами ограждения шламонакопителя;

• вертикальна планировка территории шламонакопителя в границах отвода земельного участка:

– в насыпи высотой от 1,55 до 3,35 м в объеме 134011,0 м³;

– с устройством по периметру площадки шламонакопителя кольцевого обвалования: шириной по верху обвалования – 3,0 м и высотой – 1,5 м;

– с устройством откосов площадки шламонакопителя и обвалования – с уклонами 1:1;

– с устройством по периметру площадки кольцевых водоотводных лотков (с внешней стороны внутриплощадочной кольцевой автодороги) протяженностью 835,0 м: из металлической, разрезанной вдоль оси трубы диаметром 0,5 м, укладываемой на подготовленное основание из песчано-гравийной смеси; с установкой чугунной решетки;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							58

- с недостатком пригодного грунта объемом 104526,0 м³;
- из условия обеспечения поверхностного водоотвода продольными и поперечными уклонами в проектируемые водоотводные лотки, далее в контрольно-регулирующие пруды с последующей перекачкой, после отстоя воды, в карту временного размещения жидких нефтешламов;
 - устройство на территории шламонакопителя внутримплощадочных проездов по кольцевой схеме, примыкающих в двух местах к существующему автоподъезду с северо-восточной стороны; ширина проездов не менее 4,5 м с площадками для разгрузки/погрузки транспорта размерами 12,0 × 15,0 м; покрытие проездов из монолитных железобетонных плит ПДН размерами в плане 2,0 × 6,0 м и толщиной 0,14 м серии 3.503.1-91 с монолитными участками в некратных местах, укладываемых на спланированную и укрепленную поверхность отсыпанной площадки; с устройством двух переездов через обвалование с пандусами шириной 6,0 м и протяженностью 30,0 м, с уклонами 100 % и заложением откосов 1:1 (с покрытием по типу проезжей части);
 - с устройством покрытий карт временного размещения нефтешламов:
 - покрытие дна карт – из монолитных железобетонных плит ПДН серии 3.503.1-91 толщиной 0,14 м (общая толщина конструкции – 0,3 м);
 - покрытие откосов карт – из монолитных плит укрепления П-1 серии 3.501.1-156 толщиной 0,08 м (общая толщина конструкции – 0,14 м);
 - с укладкой в конструкции дна и откосов карт нетканого синтетического материала «Доронит», геомембрана толщиной 2,5 мм;
 - мероприятия по благоустройству территории шламонакопителя, включающие:
 - устройство пешеходных дорожек на площадке переработки шириной 1,0 м – из бетонных плиток (серии БК7) толщиной 0,07 м (общая толщина конструкции – 0,12 м);
 - устройство четырех металлических лестниц для перехода через обвалование и подхода к наблюдательным скважинам за границами обвалования (с севера, востока, юга и запада);
 - устройство партерного газона и укрепление откосов площадки шламонакопителя и обвалования – посевом многолетних трав по слою плодородного грунта – 0,15 м;
 - установка переносных изделий: скамейка со спинкой – 1 шт. и урн – 3 шт.;
 - прокладка следующих инженерных сетей:
 - внеплощадочная прокладка: подземный нефтепровод; подземный газопровод; подземный водовод; ВЛ-6 кВ;
 - внутримплощадочная прокладка: бытовой и производственно-ливневой канализации; электрических сетей напряжением до 0,4 кВт, проложенных в земле и по эстакаде; технологических сетей, проложенных по эстакаде.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							59

Основные показатели по использованию земельного участка

Наименование	Ед. изм.	Кол-во
Площадь территории по ГПЗУ № RU 86505000-ПС1001	м ²	137 814,0
Площадь площадки шламонакопителя (в ограждении), в т.ч.:	м ²	55762,0
Площадь территории под здания и сооружения, в т.ч.:	м ²	8180,0
– коэффициент застройки	%	71,0
Общая площадь твердых покрытий, в т.ч. площади:		31938,0
– железобетонных кольцевых проездов, подъездов и площадок		8426,0
– железобетонных покрытий дна карт шламонакопителей	м ²	19 872,0
– монолитных покрытий откосов карт шламонакопителей		3600,0
– пешеходных дорожек (тротуаров) из бетонных плит		40,0
Общая площадь озеленения, в т.ч.:		15644,0
– площадь партерного газона	м ²	5609,0
– площадь укрепления откосов посевом трав		10035,0

Проектируемый трубопровод откачки нефтесодержащей жидкости пересекает существующие инженерные коммуникации и автодороги:

- ПК0+76 – недействующий нефтепровод диаметром 219 мм;
- ПК0+95 – грунтовая автодорога V категории;
- ПК1+26 – ВЛ-6 кВ;
- ПК1+79 – ВЛ-6кВ;
- ПК2+70 – ВЛ-6кВ.

Охранная зона проектируемых трубопроводов предусмотрена 50,0 м с каждой стороны от оси трубопроводов.

4.3. Конструктивные и объемно - планировочные решения

Уровень ответственности проектируемых зданий и сооружений – нормальный.

Площадка переработки

Открытая площадка переработки размерами в плане в осях 18,0x54,0 м запроектирована из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Верх площадки расположен на высоте 50 мм от уровня планировочной отметки земли. Сборные плиты площадки укладываются на слой смеси песка и цемента толщиной 50 мм. Под подготовкой предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. По наружному периметру площадки предусмотрен бортик из бетонных камней марки БР 600.30.15 по ГОСТ 6665-91. Естественным основанием площадки служит суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03 \text{ г/см}^3$, $\phi=23^0$, $C=18 \text{ кПа}$, $E=15 \text{ МПа}$ и расчетным сопротивлением 270 кПа.

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

								10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
									60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Операторная

Операторная размещается в одноэтажном отапливаемом блок-модуле размерами в плане 3,0х6,0 м полной заводской готовности. Блок-бокс устанавливается на высоте 750 мм от уровня планировочной отметки земли на балочную клетку из стальных прокатных широкополочных двутавров 20Ш1. Несущие балки крепятся на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 219х6 мм длиной 6,0 м. Расчетная нагрузка на сваю не превышает 7,8 т, расчетная несущая способность свай равна 18,3 т. Под остриями свай расположен песок мелкий плотного сложения с нормативными характеристиками: $\varphi=35^0$, $C=4$ кПа, $E=38$ МПа и расчетным сопротивлением 300 кПа.

Для входа в блок-модуль предусмотрена металлическая площадка размерами в плане 1,2х1,4 м с лестницей шириной 900 мм. Конструкции площадки и лестницы запроектированы по серии 1.450.3-7.94.

Низковольтное комплектное устройство (НКУ)

Низковольтное устройство размерами в плане 1,2х0,6 м устанавливается на высоте 1,07 м от уровня планировочной отметки земли на металлические балки из прокатного швеллера № 24 закрепленного на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 114х5,5 мм длиной 6,0 м. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю равна 2,5 т, расчетная несущая способность свай по грунту составляет 6,5 т. Под остриями свай расположен песок мелкий плотного сложения с нормативными характеристиками: $\varphi=35^0$, $C=4$ кПа, $E=38$ МПа и расчетным сопротивлением 300 кПа.

Для входа в блок-модуль предусмотрена металлическая площадка размерами в плане 0,9х1,5 м с лестницей шириной 700 мм. Конструкции площадки и лестницы запроектированы по серии 1.450.3-7.94.

Блок котельной ПКН-2М

Блочная котельная размещается в двух совмещенных блок-блоках размерами в плане в осях 6,2х3,2 м полной заводской готовности комплектной поставки вместе с дымовыми трубами. Блок-боксы устанавливаются на высоте 140 мм от уровня планировочной отметки земли на открытой площадке размерами в плане 10,0х12,0 м из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. Под плитами предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Естественным основанием площадки служит суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03$ г/см³, $\varphi=23^0$, $C=18$ кПа, $E=15$ МПа и расчетным сопротивлением 270 кПа.

Блок запаса технической воды

Блок запаса воды размещается внутри пространственной металлической рамы, размерами в плане 2,4х10,0 м, полной заводской готовности, комплектной поставки. Пространственная рама устанавливается на высоте

Сафронов А.В./СПЭ-3260

23

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							61

140 мм от уровня планировочной отметки земли на открытой площадке размерами в плане 6,0x12,0 м из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. Под плитами предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Естественным основанием площадки служит суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03 \text{ г/см}^3$, $\varphi=23^0$, $C=18 \text{ кПа}$, $E=15 \text{ МПа}$ и расчетным сопротивлением 270 кПа.

Для подъема на крышу блока и обслуживания его оборудования предусмотрена металлическая лестница по серии 1.450.3-3.

Наружная обшивка рамы предусмотрена стальным профилированным настилом с утеплителем плитами из минеральной ваты толщиной 100 мм.

Блок насосной

Блок насосной размещается на монолитной железобетонной площадке размерами в плане 5,4x6,0 м толщиной 200 мм с бортиками высотой 150 мм. Материал для изготовления площадки – бетон В30, F200, W4 армированный в верхней и нижней зонах сварными сетками по ГОСТ23279-85 из арматурных стержней класса 5В_pI. Верх плиты расположен на высоте 200 мм от уровня планировочной отметки земли. Под нижней поверхностью плиты предусмотрена подготовка толщиной 100 мм из бетона класса В7,5, укладываемая по уплотненной подушке толщиной 300 мм из мелкого песка.

Для установки насосного оборудования на площадке предусмотрены два монолитных железобетонных плитных ростверка размерами в плане 1,5x2,1 м высотой 600 мм. Материал для изготовления площадки – бетон В15, F200, W4 армированный пространственными каркасами из сварных сеток по ГОСТ23279-85 из арматурных стержней класса АIII. Верх плиты расположен на высоте 200 мм от уровня верха площадки. Ростверки монтируются на оголовках четырех стальных забивных свай из трубы 219x6 мм длиной 6,0 м. Внутренняя полость свай заполняется бетоном класса В15. Совместная работа свай и ростверков обеспечивается заделкой арматурных выпусков в полости свай в тело ростверка на 300 мм. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю равна 2,0 т, расчетная несущая способность сваи по грунту составляет 15,2 т.

Над бетонной площадкой запроектирован навес размерами в плане в осях 5,0x6,0 м высотой 3,0 м до уровня низа несущих конструкций покрытия. Свай-стойки навеса, расположенные по углам навеса, запроектированы из стальных забивных свай из трубы 159x6 мм длиной 10,2 м. Стальные несущие балки покрытия навеса из прокатного двутавра 20Ш1 крепятся на сварке к оголовкам свай стоек. Односкатное покрытие навеса запроектировано из стального профилированного настила марки Н57-750-0,8 закрепленного с шагом 1,0 м к прогонам покрытия из прокатного швеллера № 16.

Под остриями свай расположен песок мелкий плотного сложения с нормативными характеристиками: $\varphi=35^0$, $C=4 \text{ кПа}$, $E=38 \text{ МПа}$ и расчетным

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										62

Блок-бокс пожинвентаря

Блок-бокс пожинвентаря полной заводской готовности размерами в плане в осях 2,7х6,0 м устанавливается на высоте 300 мм от уровня планировочной отметки земли на металлические балки из прокатного двутавра 20Ш1 закрепленного на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 219х6 мм длиной 6,0 м. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю равна 6,5 т, расчетная несущая способность сваи по грунту составляет 19,5 т. Под остриями свай расположен песок мелкий плотного сложения с нормативными характеристиками: $\varphi=35^0$, $C=4$ кПа, $E=38$ МПа и расчетным сопротивлением 300 кПа.

Емкость ЕП-8 м³

Подземная горизонтальная цилиндрическая емкость диаметром 2,0 м и объемом 8,0 м³ устанавливается на глубине 3,65 м от уровня планировочной отметки земли на стальной ложемент по ОСТ 26-2091-93. Ложемент емкости крепится на сварке к оголовкам четырех стальных забивных свай из трубы 219х6 мм длиной 4,2 м. Расчетная выдерживающая нагрузка, передаваемая на сваю равна 0,5 т, расчетная несущая способность сваи на выдергивание составляет 3,8 т. Под остриями свай расположен песок мелкий плотного сложения с нормативными характеристиками: $\varphi=35^0$, $C=4$ кПа, $E=38$ МПа и расчетным сопротивлением 300 кПа.

Обратная засыпка котлована предусмотрена песком средней с коэффициентом уплотнения 0,98.

Противопожарные резервуары объемом 150 м³

Проектной документацией предусмотрена установка трех подземных горизонтальных цилиндрических резервуаров заводского изготовления из стеклопластика диаметром 3,7 м, длиной 14,7 м, объемом 150 м³. Резервуары устанавливаются на глубине 4,64 м от уровня планировочной отметки земли на фундаментную плиту размерами в плане 4,0х18,0 м из сборных железобетонных дорожных плит марки ПДН-АIV по серии 3.503.1-91.1-03. Под подошвами плит предусмотрена подушка из песка толщиной 200 мм. От всплытия резервуары удерживаются хомутами из полосовой стали 6х150 мм закрепленными к фундаментной плите. Монтажные петли плит соединяются между собой монтажными элементами на сварке. Естественным основанием фундаментной плиты служит песок мелкий, плотного сложения, с нормативными характеристиками: $\varphi=35^0$, $C=4$ кПа, $E=38$ МПа и расчетным сопротивлением 300 кПа.

КПП совмещенный с весовой

КПП располагается в одноэтажном блочно-модульном здании полной заводской готовности размерами в плане в осях 6,0х6,0 м. Блок-модуль

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист	
								63
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

4.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Технологические решения

Проектной документацией предусмотрена организация производства по сбору и переработке нефтесодержащих отходов, образующихся при эксплуатации Возейского нефтяного месторождения.

Мощность полигона составляет: по жидким нефтешламам (содержание воды от 75 % до 95 %) – 17114,65 м³/год; по пастообразным нефтешламам (содержание нефти от 75 % до 90 %) – 10317,91 м³/год; по твердым нефтешламам – 13462,789 м³/год.

Накопление жидких нефтешламов предусмотрено в накопительной карте объемом 9000 м³; пастообразных нефтешламов в накопительной карте объемом 9000 м³; твердых нефтешламов в двух накопительных картах объемом 9000 м³ каждая.

Полное заполнение карт происходит за 6 месяцев с ноября по апрель (накопительный период).

Глубина карт предусмотрена с учетом запаса на ливневые стоки и составляет 2,0 м от дна до максимального уровня заполнения. Для перетока жидкой фракции между картами предусмотрено устройство водопропускных труб диаметром 530x8 мм.

По дну и откосам накопительных карт предусмотрен гидроизоляционный экран: геомембрана по ТУ 2246-003-39930985-2000 толщиной 2,5 мм, грунт-песок по ГОСТ 8736-93* толщиной 0,1 м, синтетический материал «Дарнит», пескоцемент (8:1) толщиной 0,05 м. Для предотвращения повреждения гидроизоляции по слою пескоцемента предусмотрено устройство ж/б плит.

Доставка жидких и пастообразных нефтешламов предусмотрена вакуумными машинами типа «КО-505».

Доставка твердых нефтешламов на полигон в период положительных температур предусмотрена самосвалами, в период отрицательных температур спецавтотранспортом оборудованным подогревом кузова.

Для въезда техники с твердым нефтешламом, в картах накопителей предусмотрено устройство пандусов. Машины через пандус заезжают непосредственно в карту и производят разгрузку, постепенно ее заполняя.

Слив жидкого и пастообразного нефтешлама с вакуумных машин предусмотрен с откосов по периметру карт.

Очистка пастообразных и твердых нефтешламов предусмотрена комплексной установкой переработки нефтяных шламов (КУПНШ).

Для обеспечения КУПНШ паром предусмотрена паровая котельная установка типа ПКН-2Г. Топливом для котельной предусмотрен газ.

Температура пара выделяемого котельной составляет 175°С.

Для подготовки пара проектной документацией предусмотрена подача воды по низконапорному водоводу диаметром 114x8 мм.

На площадке шламонакопителя предусмотрена площадка мойки,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							64

конвейера регулируется четырехступенчатой коробкой передач на приводной станции.

Моющий раствор, содержащий взвешенные частицы механических примесей, прошедший через сетку вибросита направляется на вибросито линейного ситоциклоидального сепаратора, имеющее сетку с ячейей 0,25 мм.

Попадающий на вибросита ВС-2 грунт и механические примеси дополнительно промываются моющим раствором через душевую камеру КД. Подача моющего раствора регулируется задвижкой.

Отделенные на виброситах очищенный грунт и механические примеси, сбрасываются в короба, расположенные под виброситами, и по мере их наполнения, при помощи фронтального погрузчика вывозятся на площадку, предусмотренную для их складирования.

Моющий раствор, содержащий взвешенные частицы механических примесей и отделившуюся нефть, прошедший через сетку вибросита, поступает в отстойную шнековую емкость, объемом 35 м³.

В отстойной шнековой емкости, снабженной паровыми регистрами для разогрева раствора, нефтяная пленка концентрируется на поверхности раствора, а взвешенные вещества частично оседают на дно емкости.

Нефтяная пленка, скопившаяся на поверхности раствора в отстойной шнековой емкости, по мере накопления при помощи смывного устройства попадает в сборные желоба, откуда под статическим напором перетекает по трубопроводу в емкость сбора НСЖ.

В емкости сбора происходит отделение из НСЖ воды, которая насосом НЦ-8 подается в емкость сбора отработанного раствора.

По мере наполнения емкости сбора нефтью, последняя насосом НЦ-8, оборудованным поплавковым заборным устройством, исключая засасывание воды из нижних слоев, подается в приемную емкость линии по переработке жидких нефтешламов.

В процессе работы моющий раствор насосом НЦ-10 или НЦ-11, всасывающий патрубок которых оборудован поплавковыми заборными устройствами, исключая засасывание нефтяной пленки с поверхности, подается на пескоотделитель ПО-2 линейного ситоциклоидального сепаратора для предварительной регенерации.

Отделенные в пескоотделителе механические примеси попадают на верхний ярус кассет с размером ячейи 0,04 мм линейного ситоциклоидального сепаратора, где происходит их частичное обезвоживание и сбрасываются в короба, расположенные под виброситами.

Раствор из пескоотделителя, очищенный от крупных механических примесей, по трубопроводу подается в емкость блока сбора отработанного раствора.

В случае появления на поверхности отработанного раствора в емкости нефтяной пленки, последняя при помощи насоса НЦ-6 и смывного устройства подается в емкость сбора НСЖ.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

33

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Отработанный моющий раствор из емкости винтовым насосом НВ-4 блока очистки подается в двухфазную горизонтальную осадительную центрифугу (декантер), где происходит заключительная стадия очистки раствора.

Подача раствора регулируется при помощи механического вариатора винтового насоса. Температура контролируется жидкостным термометром, встроенным во всасывающую линию насоса.

С отработанным раствором в центрифугу винтовым насосом блока флокуляции подается 0,2 % - ный водный раствор флокулянта «SUERVEY» с дозировкой 150 мг/л. подача раствора флокулянта регулироваться механическим вариатором насоса.

Отделившиеся в центрифуге механические примеси выводятся в расположенный под блоком очистки контейнер, а очищенный от взвешенных частиц раствор поступает в емкость блока сбора очищенного раствора, номинальной вместимостью 40 м³ после чего раствор снова может использоваться в технологическом процессе.

Взвешенные частицы, осевшие на дно отстойной шнековой емкости, выгружаются шнековым конвейером через сливной люк в приямок. Данная операция производится периодически во время чистки емкости после сброса отработанного моющего раствора.

Остаточное содержание нефтепродуктов в промытом продукте:

- для торфяных грунтов – 50 тыс. мг/ кг;
- для минеральных грунтов – 10 тыс. мг/ кг;
- для смешанных грунтов - 30 тыс. мг/ кг.

На площадке складирования очищенного грунта предусмотрен отбор проб очищенного грунта для лабораторных исследований. Если по результатам лабораторных исследований выявлено превышение норм по остаточному содержанию нефтепродуктов, то грунт отправляют (перевозят погрузчиком) на повторную переработку.

После повторной переработки очищенный грунт повторно проходит лабораторные исследования.

Прошедший лабораторные исследования очищенный грунт используется в целях рекультивации земель, подвергшихся нефтяному загрязнению.

Сведения о реагентах используемые в процессе очистки нефтешлама

Максимальное количество флокулянта хранимого на площадке полигона – 10 мешков по 25,0 кг. Мешок представляет собой герметичную тару с закрытой горловиной. Хранение мешков с флокулянтом предусмотрено в пластиковом контейнере заводского изготовления с крышкой и под замком.

Максимальное количество УНИ-РЕМ (Био-ПАВ) хранимого на площадке полигона – пять герметичных бочек (825,0 кг). Хранение бочек предусмотрено на площадке КУПНШ на открытом воздухе.

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								66
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Остальной объем флокулянта и Био-ПАВ находится на центральном складе в г. Усинск и подвозится на установку по заявкам мастеров крытым автомобильным транспортом (грузовиком).

Для забора из бочки УНИ-РЕМ (Био-ПАВ) предусмотрено устройство УНЖ-3М.

Технологическое оборудование для транспорта и очистки нефтешлама предусмотрено на давление 6,3 МПа.

Прокладка трубопроводов по территории площадки шламонакопителя предусмотрена надземно по эстакаде.

В низших точках проектируемых трубопроводов предусмотрены спускники в высших – воздушники.

Запорная арматура предусмотрена с герметичностью затвора класса А в соответствии с ГОСТ Р 54808-2011, климатического исполнения ХЛ1.

Трубопроводы предусмотрены из труб бесшовных горячедеформированных, из стали марки 09Г2С, класс прочности К-48.

Антикоррозионная изоляция проектируемых трубопроводов и арматуры предусмотрена эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя, по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Проектной документацией предусмотрено испытание технологических трубопроводов в соответствии с требованиями ВНТП 3-85.

Трубопровод откачки НСЖ

Проектируемый трубопровод откачки НСЖ диаметром 114x8 мм от площадки шламонакопителя до точки подключения к ГЗПУ-3Б предусмотрен из труб стальных бесшовных горячедеформированных по ГОСТ 8732-78 из стали марки 09Г2С.

Протяженность трубопровода составляет 338,73 м.

Прокладка проектируемого трубопровода предусмотрена подземным способом.

Рабочее давление проектируемого трубопровода составляет 4,3 МПа.

В соответствии с СП 34-116-98 проектируемый трубопровод относится к III категории.

Глубина заложения проектируемого трубопровода предусмотрена не менее 2,5 м до верхней образующей трубопровода.

Общая ширина полосы отвода при производстве монтажных работ составляет 50,0 м.

Перед точкой подключения проектируемого трубопровода к ГЗПУ-3Б, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры и обратного клапана.

Антикоррозионная изоляция надземных трубопроводов и арматуры предусмотрена эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя, по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

сгораний 7600 ккал/м³, плотностью 0,83 кг/м³.

Потребителем газа являются два котла (один рабочий, второй резервный) типа Е-1,0-09Г тепловой мощностью 0,71 МВт каждый паропроизводительностью 1 т/ч пара каждый, установленные в блок-модульной котельной типа ПКН-2Г. Расход газа на один котел составляет 86 м³/ч.

Точка подключения предусматриваемого к прокладке газопровода расположена на существующем стальном газопроводе диаметром 219 мм магистрального промышленного газопровода «Харьяга – Головное» – ДНС-3. Давление газа в точке подключения составляет 1,6 МПа.

Прокладка газопровода от точки подключения до границы площадки шламонакопителя предусматривается подземная из стальных труб диаметром 114х6 мм из стали 20 группы В по ГОСТ 8731-87 с внутренним полимерным (два слоя эпоксидного покрытия) покрытием по ТУ 1390-021-43826012-01. Снаружи трубопроводы покрываются двуслойным антикоррозионным полиэтиленовым покрытием. Прокладка газопровода выполняется на глубине не менее 1,2 м. Длина трассы прокладки газопровода от точки подключения до границы площадки шламонакопителя составляет 1333,95 м.

Газопровод проходит параллельно промышленной автодороге на расстоянии от нее не ближе 9 м.

При пересечении газопроводом автомобильной дороги V категории «Усинск – Верхнеколвинск» и автодороги некатегорийной без названия (примыкание к промышленной дороге), газопровод прокладывается в защитных футлярах диаметром 325х6 мм длиной 60 м и 65 м. Концы футляров выводятся на 25 м от края бровки автодороги. На концах футляров устанавливаются вытяжные свечи высотой 5 м над уровнем земли. Пересечение газопроводом автомобильной дороги выполняется под углом 90 °. Футляр прокладывается на глубине не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верха футляра и не менее 0,4 м от дна кювет до верха футляра.

Далее прокладка газопровода предусматривается от границы площадки шламонакопителя до ввода в здание котельной. На границе площадки шламонакопителя газопровод диаметром 100 мм давлением 1,6 МПа выходит из земли, переходит на диаметр 89х6 мм и прокладывается надземно по эстакадам совместно с технологическими трубопроводами до ввода в блок редуцирования. На вводе в блок редуцирования диаметр газопровода меняется на 57х4 мм. От блока редуцирования газопровод диаметром 57х4 мм давлением 0,18 МПа прокладывается до ввода в котельную. В котельной предусматривается понижение давления газа перед горелками до 1,8 кПа.

На газопроводе диаметром 89х6 мм на выходе из земли устанавливается электроизолирующая вставка типа ИФС-80-16.

На вводе газопровода в котельную устанавливается запорная арматура и продувочная свеча.

К прокладке газопровода по территории площадки шламонакопителя приняты стальные бесшовные горячедеформированные трубы по ГОСТ 8732-78

Сафронов А.В./СПЭ-3260

47

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							68

и ГОСТ 8731-74 из стали 09Г2С класса прочности К48.

При подземной прокладке трубопроводы покрываются гидроизоляцией усиленного типа – наружное двухслойное полиэтиленовое покрытие и внутреннее двухслойное эпоксидное покрытие по ТУ 1390-003-52534308-2008. Надземные газопроводы покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по одному слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

К установке принята запорная арматура герметичности класса А по ГОСТ 9544-2005 климатического исполнения «ХЛ1».

В точке подключения предусматривается установка кранового узла надземного исполнения, в состав которого входит запорная арматура, обратный клапан, манометры, продувочный трубопровод, электроизолирующие вставки. Площадка кранового узла ограждается решетчатым ограждением.

В связи с тем, что расчетный срок эксплуатации шламонакопителя принят 15 лет и гарантированный срок службы наружного изоляционного покрытия составляет не менее 15 лет, применение активной защиты от электрохимической коррозии трубопроводов подземного газопровода не предусматривается.

Блок редуцирования

Блок редуцирования представляет собой металлический шкаф с установленным в нем оборудованием.

В блоке редуцирования газа типа «Голубое пламя»-001-1/1,6/0,18-ОЭ-УХЛ устанавливаются запорная арматура, предохранительная арматура, фильтры газовые, байпасная линия фильтра, байпасная линия узла учета расхода газа, сбросные и продувочные свечи, две линии редуцирования с редукторами типа РДО-1-16/25м, линия узла учета расхода газа с узлом учета типа RVG G40. На вход в блок редуцирования газа поступает попутный нефтяной газ давлением 1,6 МПа количеством 172 м³/ч. В блоке редуцирования осуществляется понижение давления газа до 0,18 МПа.

4.6. Проект организации строительства

Автомобильная сеть в районе строительства представлена существующими промышленными и внутрипромышленными автомобильными дорогами с твердым и грунтовым покрытием.

Проезд строительной техники через существующие коммуникации организуется по существующим переездам.

Общей организационно-технологической схемой строительства предусмотрен подготовительный и основной периоды.

В подготовительный период выполняется:

- геодезические работы;
- временное ограждение строительной площадки;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							69

- расчистка строительных площадок и трасс от снега, лесорастительности и корчевка пней;
- срезка растительного слоя и вертикальная планировка;
- устройство временных внутривысотных дорог по трассе проектируемых;
- установка временных инвентарных административно-бытовых зданий;
- устройство площадок складирования;
- завоз строительной техники и строительных материалов.

В основной период выполняются работы, определенные принятыми проектными решениями.

Определены методы производства основных строительно-монтажных работ с указанием применяемых машин и механизмов.

Погрузо-разгрузочные работы выполняются автокранами КС-3574 грузоподъемностью 16 т и трубоукладчиками ТО-1224.

Расчистка площадок и полосы отвода от лесорастительности выполняется с помощью бензопил и бульдозеров ДЗ-27.

Срезка растительного слоя выполняется бульдозером с перемещением грунта в валы для последующего использования при укреплении откосов и рекультивации нарушенных земель.

Насыпь автодорог и площадок возводится из привозного песчаного грунта. Для разравнивания отсыпанных слоев используются бульдозеры ДЗ-27, послойного уплотнения - пневмокотки ДУ, планировочных работ – автогрейдеры ДЗ.

Для доставки карьерного грунта используются автосамосвалы на базе КамАЗ грузоподъемностью 10 т.

В карьере погрузка грунта обеспечивается экскаватором ЭО-4224 с ковшом емкостью 1,0 м³.

Водоотводные каналы, траншеи, котлованы под проектируемые сооружения разрабатываются с откосами. Предварительное рыхление грунта осуществляется бульдозером, оборудованным рыхлителем.

Для разработки котлованов (траншей) применяются экскаваторы ЭО-4224 с емкостью ковша 1,0 м³.

Разработка грунта в местах пересечения с действующими коммуникациями и в местах подключения трубопроводов к действующим сетям выполняется вручную.

Минеральный грунт используется для обратной засыпки, а также при устройстве оснований проездов.

Откачка поверхностных (дождевых) и грунтовых вод, поступающих в котлован (траншею), производится водоотливной установкой с выпуском воды в ранее подготовленные водоотводные каналы (на полигоне) или на рельеф местности (при строительстве газопровода).

Забивка свай производится бурильно-сваебойной машиной БМ-811 с дизельным молотом на базе Урал 4320. Сваи с площадок складирования к месту погружения подвозятся трубоукладчиками ТО-1224. Подача свай к

Сафронов А.В./СПЭ-3260

49

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							70
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

сваебойному агрегату осуществляется автокраном КС-3574. В зимнее время забивка свай производится в предварительно пробуренные лидерные скважины. Для бурения скважин используется бурильно-сваебойной машиной БМ-811.

При выполнении работ из монолитного бетона (железобетона) используется инвентарная опалубка. Установка опалубки и арматурного каркаса осуществляется вручную с помощью автокрана КС-3574. Бетонная смесь готовится в автобетоносмесителе на базе КамАЗ. Подача бетонной смеси в место укладки в опрокидных бадьях осуществляется с помощью автокрана КС-3574. Для послойного уплотнения бетонной смеси применяются глубинные и поверхностные вибраторы.

Трубные плети доставляются трубовозами. Сварка металлоконструкций; трубных стыков на бровке траншеи или в местах укладки на опоры выполняется сварочным агрегатом АДД-4004 с использованием цетраторов. При выполнении работ на высоте используются строительные леса, подмости и автогидроподъемник.

Присыпка уложенных коммуникаций и трубопроводов выполняется вручную. Обратная засыпка траншей (котлованов) и пазух фундаментов осуществляется бульдозером ДЗ-27 с послойным уплотнением грунта пневмотрамбовками. В стесненных условиях обратная засыпка выполняется экскаватором, на пересечении с действующими подземными коммуникациями вручную.

Основными грузоподъемными средствами при монтаже металлических строительных конструкций и установке в проектное положение технологического оборудования, укрупнительной сборке узлов и прожекторных мачт являются автокраны КС-3574; при укладке трубопроводов и инженерных коммуникаций в траншею и на опоры - трубоукладчики ТО-1224.

Затягивания инженерных коммуникаций в защитный футляр осуществляется вручную с помощью тяговых лебедок.

Прокладка трубных плетей под пересекаемыми коммуникациями и затягивание трубных плетей в защитный футляр выполняется с помощью трубоукладчиков, трактора и тяговой лебедки.

Технологическое оборудование блочно-комплектной поставки полной заводской готовности к месту монтажа перевозится на трейлерах и тягачах-полуприцепах соответствующей грузоподъемности. Монтаж блок-боксов выполняется с «колес» или с площадки укрупнительной сборки, расположенной в зоне работы монтажного крана.

Для монтажа блок-боксов и прожекторных мачт применяется автокран соответствующей грузоподъемности.

После обратной засыпки трубопровод с узлами линейной запорной арматуры подвергается очистке полости, гидравлическому испытанию на прочность и герметичность, осушке.

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

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

Испытанию подвергаются переходы через дороги, участки пересечения с подземными коммуникациями и ВЛ, узлы линейной запорной арматуры, а также весь уложенный трубопровод.

Испытание проводится в несколько этапов.

Переходы через дороги испытываются дважды: после укладки и совместно с прилегающими участками; пересечения с подземными коммуникациями и ВЛ, узлы линейной запорной арматуры - дважды: до укладки и совместно с прилегающими участками.

На завершающем этапе испытанию подвергается весь уложенный трубопровод. Вода для проведения испытаний доставляется автоцистернами на базе ГАЗ-53 с существующих источников месторождения. Подача воды к объектам испытания осуществляется по временным трубопроводам.

Для наполнения трубопроводов водой используется дополнительный агрегат, для создания необходимого давления опрессовочный агрегат и передвижная компрессорная станция.

Сброс воды после проведения испытаний осуществляется в автоцистерны с последующим вывозом в существующую систему ППД месторождения.

Железобетонные опоры ВЛ устанавливаются в свайные фундаменты из стальных труб. Бурение скважин под опоры ВЛ и забивка свай осуществляется бурильно-сваебойной машиной БМ-811, установка опор – автокраном КС-3574. Раскатка проводов выполняется с помощью трактора и раскаточного устройства.

Навеска проводов и арматуры на опоры осуществляется вручную с использованием автогидроподъемника.

По окончании строительства временные здания и сооружения демонтируются, площадки благоустраиваются, выполняется рекультивация нарушенных земель.

Строительство объекта осуществляется специализированными организациями с местом постоянной дислокации в г. Усинске и в п. Верхнеколвинске.

Работы ведутся вахтовым методом. Продолжительность вахтовой смены составляет 15 дней, рабочей недели – 6 дней, рабочей смены – 12 часов.

Проживание вахтовых бригад организуется в существующем ВЖК, расположенном в 800 м от площадки строительства.

На период производства работ в полосе отвода и на площадке строительства в неопасной зоне устраиваются временные строительные площадки с размещением на ней временного комплекса из мобильных зданий (вагон - домиков) для отдыха и обогрева рабочих; временных площадок складирования грузов и стоянки строительной техники. По мере продвижения строительной колонны строительная площадка перемещается по трассе газопровода.

Питание, медицинское и бытовое обслуживание рабочих организуется в существующем временном жилом комплексе (ВЖК).

Сафронов А.В./СПЭ-3260

51

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							72
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Доставка строительных грузов осуществляется железнодорожным транспортом до станции разгрузки «Усинск», далее - автомобильным транспортом по существующим дорогам до места производства работ на дальность 75 км.

Карьерный грунт доставляется с существующего карьера на дальность 15 км.

Складирование строительных грузов и стоянка строительной техники осуществляется на временных площадках, расположенных в зоне работ.

Строительные отходы складировются в металлических контейнерах с последующим вывозом автотранспортом на ближайший полигон ТБО.

Обеспечение электроэнергией осуществляется от передвижных дизельных электростанций и существующих сетей, проложенных опережающим темпом, сжатым воздухом – от передвижных компрессоров.

Временное водоснабжение для производственных, хозяйственно-бытовых и санитарных нужд обеспечивается привозной водой в автоцистернах. Для питьевых нужд используется бутилированная вода.

Забор воды для проведения промывки и гидроиспытания трубопроводов осуществляется с существующих сетей месторождения, сброс воды – в существующую систему ППД месторождения.

Представлена ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах.

Приведена ведомость объемов основных строительного-монтажных и специальных работ.

Разработаны мероприятия по охране труда и охране окружающей природной среды.

Представлен календарный график строительства.

Основные показатели по разделу

- общая продолжительность строительства объекта - 10 мес.;
- в том числе подготовительного периода - 1,0 мес.;
- средняя численность работающих - 31 чел.;
- общая трудоемкость работ - 7874 чел. дн.

4.7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства

Проектной документацией снос (демонтаж) объектов капитального строительства (их частей) не предусмотрен.

4.8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Территория полигона находится вне границ особо охраняемых природных территорий и вне границ водоохранных зон водоемов и водотоков.

Трасса газопровода пересекает ручей без названия (приток р. Колва второго порядка) и озеро без названия.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							73

предусмотрено устройство противопожарной минерализованной полосы шириной 1,4 м.

По периметру проектируемой площадки предусмотрено защитное обвалование из привозного песчаного грунта. Проезд через обвалование предусмотрен без разрыва обвалования с устройством пандуса на всю высоту обвалования.

На территорию проектируемой площадки предусмотрено устройство одного заезда с межпромысловой автодороги с допустимой нагрузкой от пожарной автотехники. Внутриплощадочные дороги предусмотрены шириной не менее 4,5 м и обеспечивают подъезд ко всем зданиям и сооружениям.

В качестве источника водоснабжения при пожаре предусмотрено использовать запас воды из трех пожарных резервуаров объемом 150 м³ каждый. К резервуарам предусмотрен подъезд с площадкой размерами 20x20 м для разворота и установки автомобилей на водоисточник.

Тушение пожара нефти и нефтепродуктов в карте шламонакопителя предусмотрено воздушно-механической пеной средней кратности.

Пополнение (заполнение) запаса воды предусмотрено по пожарным рукавам от водопровода технической воды менее чем 24 часа.

Принят трехкратный запас воды и пенообразователя.

Расчетное количество пожаров – один. Расчетный расход воды на тушения зданий принят 10 л/с.

Расстояния от взрывоопасных зон до электротехнического оборудования принято в соответствии с требованиями ПУЭ.

Проектными решениями на производственной площадке предусмотрены производственные здания и сооружения класса функциональной пожарной опасности Ф 5.1 (Ф 5.2 блок бокс хранения пожинвентаря):

- блок насосной предусмотрен IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория по пожарной опасности определена АН;

- площадка готовой продукции и площадка предварительной осушки нефтешлама категория по пожарной опасности определена АН;

- здание КПП совмещенное с весовой и комнатой обогрева персонала IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – Д;

- операторная IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности определена Д;

- блок-бокс хранения пожарного инвентаря IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – В;

- площадка с навесом для стоянки спецмашин IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1;

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Проведение работ предусмотрено на землях лесного фонда, предоставленных Комитетом лесов Республике Коми в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» имеет лицензию СЫК 11066 НЭ от 27.12.2001 на право пользования недрами, с целевым назначением: разработка залежей углеводородного сырья на Возейском месторождении.

На шламонакопителе выполняются следующие основные виды работ: прием, складирование, накопление, обезвреживание, переработка нефтесодержащих отходов при помощи комплексной установки переработки нефтесодержащих шламов (КУПНШ), которая обеспечивает на выходе нефтесодержащую жидкость, очищенный грунт.

В соответствии с требованиями ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ, ст. 11 Закона РФ «Об экологической экспертизе» проектная документация «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» представлялся на государственную экологическую экспертизу. Проект получил положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы от 27.08.2014, утвержденное Приказом управления Росприроднадзора по Республике Коми от 29.08.2014 № 932.

Вопросы экологической безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта были рассмотрены при проведении государственной экологической экспертизы.

В соответствии с выводами экспертной комиссии проектная документация по своему составу, структуре и определению возможных воздействий на окружающую среду соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды. В проекте содержатся материалы по оценке воздействия на окружающую среду, охране и рациональному использованию природных ресурсов, обоснована возможность реализации намечаемой деятельности и предусмотрены соответствующие природоохранные мероприятия.

Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих

Обоснование возможности размещения проектируемого объекта

Расстояние от участка строительства до ближайшей жилой застройки (г. Усинск) составляет 75,0 км.

Размер ориентировочной СЗЗ для проектируемого полигона составляет 500 метров. В границах СЗЗ полигона жилая застройка и другие нормируемые объекты отсутствуют.

По данным проекта в границах участка официально зарегистрированные территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Российской Федерации отсутствуют.

*Воздействие на атмосферный воздух
На период строительства*

Сафронов А.В./СПЭ-3260

53

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							75

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на период строительства будут являться строительная техника, механизмы и автотранспорт; сварочные работы; покрасочные работы; погрузочно-разгрузочные работы; заправка спецтехники дизельным топливом; эксплуатация дизельной электростанции.

В период строительства полигона в атмосферный воздух будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества: железа оксид; марганец и его соединения; азота диоксид (азот (IV) оксид); азот (II) оксид (азота оксид); углерод (сажа); ангидрид сернистый; дигидросульфид (сероводород); углерод оксид; фториды газообразные; фториды плохо растворимые; ксилол; толуол; бенз/а/пирен (3,4-бензпирен); формальдегид; бензин нефтяной малосернистый; керосин; уайт-спирит; бутан-1-ол; бутилацетат; этилацетат; ацетон; углеводороды предельные C₁₂-C₁₉; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂; пыль неорганическая: до 20% SiO₂.

Для снижения выбросов в атмосферу в период строительства проектом предусматриваются специальные мероприятия.

При проектировании проведена оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами от источников на территории стройплощадки полигона. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу проведены с использованием программы «УПРЗА Эколог, версия 3.00», ООО «Интеграл».

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ определялись для летнего времени на расчетной площадке 2000 м x 2000 м с шагом расчетной сетки 100 м и в расчетных точках на границе ориентировочной СЗЗ полигона. При расчетах принято, что вся техника работает одновременно.

По результатам проведенных расчетов не выявлено превышений ПДК в атмосферном воздухе населенных мест и ПДК для воздуха рабочей зоны ни по одному из загрязняющих веществ ни в одной из расчетных точек, за исключением диоксида азота – для которого выявлено превышение ПДК для атмосферного воздуха населенных мест.

На период эксплуатации

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период эксплуатации полигона будут являться: поверхность карт шламонакопителя; спецтехника; автотранспорт; неплотности насосного оборудования; запорной арматуры; дымовая труба котельной.

В период рекультивации выбросы загрязняющих веществ будут происходить при проведении следующих работ: эксплуатация грузовой и строительной техники; погрузочно-разгрузочные работы; заправка спецтехники дизельным топливом; эксплуатация дизельной электростанции.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в ходе эксплуатации проектируемого шламонакопителя: азота диоксид; азота оксид; углерод (сажа); сера диоксид; углерод оксид; бенз/а/пирен; формальдегид; бутан; гексан; пентан; метан; изобутан; этан; пропан; бензин нефтяной малосернистый;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							76

керосин; углеводороды С₁₂-С₁₉.

При проектировании проведена оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами от источников на территории проектируемого полигона на период эксплуатации и на период рекультивации. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ проводились с использованием программы «УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.00», ООО «Интеграл», без учета фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Расчет максимальных приемных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проведен в точках на границе ориентировочной СЗЗ, для летнего времени, с учетом одновременной работы всех источников выбросов на территории проектируемого шламонакопителя.

По результатам проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе установлено, что не будет происходить сверхнормативного загрязнения атмосферного воздуха ни в одной из расчетных точек на границе ориентировочной нормативной СЗЗ.

*Мероприятия по снижению шумового воздействия предприятия
На период эксплуатации*

Основными источниками шума на территории полигона твердых бытовых отходов будут являться: дымососы котельной, насосное оборудование, автотранспорт и спецтехника.

При проектировании проведена оценка уровня внешнего шумового воздействия источников на территории проектируемого полигона на прилегающую территорию. По данным проекта в период эксплуатации технологического оборудования не выявлено превышений допустимых уровней шума на границе 500 метровой СЗЗ.

*Санитарно-гигиеническая оценка условий труда работающих
На период эксплуатации*

Проектом предусматривается круглосуточный режим работы проектируемого объекта. Для производственного персонала принят двухсменный график работ. Длительность рабочей смены не должна превышать 12 часов.

Период эксплуатации полигона составляет 20 лет, общая численность обслуживающего персонала – 29 человек в т. ч. в максимально загруженную смену – 16 человек.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение шламонакопителя обеспечивается привозной водой.

4.9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Технологическая среда относится к пожаровзрывоопасной группе.

Проектными решениями предусмотрена вырубка леса от проектируемой производственной территории в радиусе 50,0 м.

Территория проектируемой площадки отсыпается привозным минеральным грунтом. По периметру площадки (со стороны болота)

Сафронов А.В./СПЭ-3260

55

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							77

- блок котельной ПKN IV степени огнестойкости, класс конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – Г;

- подстанции КТПН IV степени огнестойкости, класс конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности - В.

Наружные установки: блок приема и разогрева, карты размещения нефтяных шламов, установка КУПНШ (в том числе плавающее заборное устройство, блок очистки НСЖ, блок расходных емкостей, блок очистки отработанного раствора, блок сбора отработанного раствора, блок сбора отработанного раствора, блок сбора НСЖ, блок загрузки, блок отстоя и промывки) и площадка предварительной осушки нефтешлама определены категории по пожарной опасности - АН.

Котельная категории Г по взрывопожарной и пожарной опасности оборудуется легкобрасываемыми ограждающими конструкциями из расчета площадью не менее 0,03 м² на 1 м³ объема помещения.

Блок-боксы обеспечены эвакуационными выходами непосредственно наружу шириной не менее 0,8 м и высотой не менее 1,9 м.

Здания КПП, операторная, котельная, подстанция КТПН и блок – бокс для хранения пожарного инвентаря оборудуется автоматической системой пожарной сигнализации и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) 2-го типа заводом изготовителем.

С наружи проектируемых зданий и на площадке предусмотрена установка ручных пожарных извещателей. Во взрывоопасных зонах оборудование систем противопожарной защиты принято во взрывозащищенном исполнении.

В качестве средств обнаружения пожара на объекте приняты дымовые пожарные извещатели. Для котельного зала приняты линейные пожарные извещатели. Для блок-бокса пожинвентаря - тепловые пожарные извещатели.

При пожаре предусмотрено формирование управляющих сигналов от систем противопожарной защиты на включение системы оповещения, на технические средства управления инженерным и технологическим оборудованием.

Предусмотрен контроль за сигналами от автоматических систем на объекте в помещении операторной с постоянным присутствием дежурного персонала.

Сигнал «пожар» и «неисправность» выводится на АРМ оператора. Связь с пожарными подразделениями предусмотрена по телефонной связи.

По степени обеспечения надежности электроснабжения, системы противопожарной защиты объекта, относятся к I категории.

Ближайшая пожарная часть ПЧ № 92 расположена в г. Усинск.

В связи с большой удаленностью проектируемого объекта от дислокации пожарных подразделений предусмотрена организация добровольного пожарного формирования (ДПД) и размещения блока хранения пожарного инвентаря.

Предусмотрены организационные мероприятия по обеспечению пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

57

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								78
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

4.10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов

Использование рабочей силы маломобильных групп населения не предусматривается. Разработка мероприятий по обеспечению доступа инвалидов не требуется.

4.10.1 Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

Принятые проектные решения, обеспечивающие энергетическую эффективность:

- стеновые и кровельные ограждения блок-модулей предусмотрены из металлических трехслойных панелей типа «сэндвич» полной заводской готовности с утеплителем из негорючих плит минеральной ваты. Толщина утеплителя в составе наружных стен и в составе покрытия блок-модулей принята исходя из условий обеспечения требуемых приведенных сопротивлений теплопередаче ограждающих конструкций по критерию энергосбережения;
- использование светодиодных светильников;
- автоматическое управление наружным освещением в зависимости от уровня естественной освещённости;
- компенсация реактивной мощности;
- паропровод и конденсатопровод прокладываются в тепловой изоляции;
- электрические отопительные приборы устанавливаются с терморегуляторами;
- на газопроводе устанавливается узел учета расхода газа;
- предусмотрены технологии и материалы, позволяющие исключить нерациональный расход энергетических ресурсов в процессе строительства.

4.11. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

Шламонакопитель относится к опасным производственным объектам в соответствии с Федеральным Законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997, так как на нём обращаются горючие вещества: твёрдые и жидкие отходы нефтедобычи и природный газ в качестве топлива для котельной. Декларация промышленной безопасности в составе проекта не разрабатывается, так как количество опасных веществ, находящихся в оборудовании и трубопроводах не превышает предельное значение (200 т, приложение 2 к № 116-ФЗ), наличие которого является основанием для обязательной разработки декларации промышленной безопасности в соответствии со статьёй 14 № 116-ФЗ.

Для обеспечения промышленной безопасности проектом предусмотрено:

- материальное исполнение оборудования и трубопроводов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							79

соответствует климатическим условиям эксплуатации;

- толщины стенок трубопроводов выбраны с учетом прибавки на коррозию;

- трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости с наружной заводской изоляцией усиленного типа;

- проектируемые внеплощадочные трубопроводы при подземном пересечении с дорогой заключается в футляр;

- пересечение с автодорогой выполнено под углом не менее 60 °С;

- глубина укладки трубопроводов выполнена в соответствии с требованиями СП 34-116-97;

- по территории шламонакопителя трубопроводы проложены по несгораемой эстакаде;

- класс герметичности запорной арматуры - «А»;

- предусмотрена антикоррозийная защита наружной поверхности оборудования и трубопроводов;

- оборудование и арматура, фланцевые соединения, тип прокладок и крепежных изделий выбраны с учетом максимально-возможного давления в системе;

- оборудование, арматура, трубопроводы после окончания монтажных и сварочных работ, контроля качества сварных соединений, а также после установки и окончательного закрепления всех опор и оформления документов, подтверждающих качество выполненных работ, подвергаются наружному осмотру, испытанию на прочность и плотность;

- электрохимзащита подземного газопровода и нефтепровода не разрабатывается. В данном проекте для отказа от электрохимзащиты являются следующие обоснования:

- низкая агрессивность грунтов;

- использование труб повышенной стойкости против локальной коррозии;

- нанесение изоляции усиленного типа, которая обеспечивает высокую надежность защиты от коррозии;

- отсутствие блуждающих токов опасного действия;

Проектом предусматривается комплексная автоматизация объекта, обеспечивающая централизацию управления с использованием современных средств контроля и автоматического регулирования на базе микропроцессорной техники, высоконадежных электронных устройств и аппаратуры, позволяющих осуществлять управление, защитные блокировки и сигнализацию в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Проектной документацией предусматривается автоматизация насосов для откачки отстоянных нефтесодержащих вод НБ-32.

Объем автоматизации включает в себя:

- местный контроль давления на всасывание Н-1, Н-2;

Сафронов А.В./СПЭ-3260

59

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							80

- дистанционный контроль давления, сигнализация максимального и минимального давления в напорном трубопроводе Н-1, Н-2;
- автоматическое управление насосом Н-1, Н-2 по давлению в напорном трубопроводе.

Дополнительно схемой автоматизации предусмотрен местный контроль давления в трубопроводе нефтесодержащих вод. Проектной документацией предусматривается защитное отключение насоса на нагнетательной линии. Контроль давления осуществляется с автоматическим отключением насоса по максимальному и минимальному давлению. Информация параметров выводится на пульт в операторную.

Для исключения возникновения взрывоопасных концентраций паров легких фракций нефти в помещении насосного блока, блока центрифуги предусмотрена естественная и принудительная вытяжная вентиляция.

Установлены световая и звуковая сигнализация у входа о повышенном уровне загазованности в помещении и снаружи у входа в помещение.

Для контроля загазованности применены датчики СТМ-10 в комплекте с вторичным прибором ГСМ-05. Для местного контроля загазованности применены переносные приборы.

На наружных установках класса В-1г электрические датчики и сигнализаторы имеют взрывозащищенное исполнение. Вид взрывозащиты выбран в соответствии с взрывоопасной зоной.

4.12. Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Сведения о мероприятиях по гражданской обороне

Категория объекта по ГО – входит в состав ООО «ЛУКОЙЛ-Коми, некатегорированного по ГО располагается на территории, не отнесенной к группам по ГО.

Проектируемый объект находится вне зон возможных разрушений, в зоне возможного сильного радиоактивного заражения (загрязнения), расположен вне зоны светомаскировки.

Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания, деятельность в «особый период» прекращает.

Доведение сигнала ГО до персонала, обслуживающего объект осуществляется дежурным диспетчером Диспетчерской службы (ЦИТС) с помощью спутниковой телефонной связи и мобильными радиостанциям.

Для питьевого водоснабжения предусматривается привозная вода питьевого качества в герметичных бутылках.

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Сведения о мероприятиях по предупреждению чрезвычайных ситуаций техногенного характера, которые могут возникнуть на проектируемом объекте и рядом расположенных потенциально опасных объектах, а также природного характера в зоне расположения объекта

Проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов III класс опасности.

В результате переработки отходов на площадке шламонакопителя получают следующие продукты:

– нефтесодержащая жидкость, откачка которой производится в существующие нефтесборные сети Возейского месторождения для дальнейшей подготовки;

– технический грунт, используемый в дальнейшем для строительных работ, технической рекультивации промышленных объектов и нарушенных природных объектов.

Представлен перечень наиболее опасных объектов, на которых обращаются взрывопожароопасные вещества.

Управление производственным процессом проектируемых объектов предусматривается из операторной, расположенной на проектируемом шламонакопителе, с помощью проектируемого радиоканала Возейского нефтяного месторождения. Операторная в зону действия поражающих факторов не попадает.

Для предотвращения доступа посторонних лиц на территорию месторождения, возможного вмешательства в деятельность объекта предусмотрено ограждение высотой 2,40 м. Для въезда предусмотрены ворота распашные и контрольно-пропускной (КПП).

Приведены сведения о природно-климатических условиях в районе размещения проектируемого объекта на основе требований СП131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*». Проведена оценка частоты и интенсивности опасных природных процессов. Сложность природных условий – средние, опасность природных процессов – опасные.

5. Оперативные изменения и дополнения, внесенные в процессе государственной экспертизы

Проектная документация откорректирована по замечаниям, указанным в письме Санкт-Петербургского филиала ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 05.11.2014 № 4378-14/СПЭ-3260/02. Откорректированная документация представлена сопроводительным письмом от 06.11.2014 № 07-03-34805В, вх. от 13.11.2014 № 2099-14/СПЭ-3260.

5.1. Оперативные изменения и дополнения, внесенные в результаты инженерных изысканий

Изменения и дополнения, в результаты инженерных изысканий не вносились.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

61

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							82

5.2. Оперативные изменения и дополнения, внесенные в разделы проектной документации

Схема планировочной организации земельного участка

1. Представлен договор от 21.12.2001 о передаче ОАО «ЛУКОЙЛ-Коми» полномочий ОАО «Коминнефть», на основании протокола № 17, утвержденного Решением Совета директоров ОАО «Коминнефть» от 20.10.2001.

2. Представлены откорректированные показатели по использованию земельного участка: указана площадь территории под здания и сооружения; указана площадь ж/б проездов, подъездов и площадок; указана площадь ж/б дна карт шламонакопителей; указана площадь откосов карт шламонакопителей; указана площадь тротуаров; указана площадь укрепления откосов посевом трав; указан коэффициент застройки.

3. Представлены сведения о точках подключения проектируемых внеплощадочных инженерных сетей к внутриплощадочным сетям.

4. Представлен сводный план инженерных сетей с проектируемыми внеплощадочными инженерными сетями: нефтепровод, газопровод, водовод и ВЛ-6 кВ.

5. В графической части подъездная автодорога протяженностью 150,0 м указана как существующая.

6. В графической части нанесены границы земельного участка шламонакопителя с номерами поворотных точек, отведенные ГПЗУ № RU 86505000-ПС1001 под шламонакопитель и под проектируемые внеплощадочные инженерные сети (газопровод, нефтепровод и водовод).

7. Изменено размещение проектируемого нефтепровода (размещение предусмотрено в границах ГПЗУ).

8. В графической части нанесены три пожарных резервуара объемом по 150,0 м³ каждый с разворотной площадкой размерами 20,0 × 20,0 м.

9. Откорректирована ведомость объемов земляных масс: откорректирован объем грунта насыпи; учтены объемы вытесненного грунта при устройстве подземных частей; откорректирован объем недостатка пригодного грунта.

Технологические решения

1. Текстовая часть проектной документации приведена в соответствие с графической частью – отделение воды от нефтесодержащей жидкости проектной документацией не предусмотрено.

2. Название технических условий на прием нефтесодержащей жидкости с объекта «Шламонакопитель в районе БКНС-21 КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» приведено в соответствие с названием объекта капитального строительства «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения».

Взам. инв. №	Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.								83
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

3. Представлены сведения о мероприятиях предусмотренных для защиты от замерзания нефтешлама при транспортировке.

4. Представлены сведения каким образом предусмотрен забор жидкости из карты жидких нефтешламов.

5. Представлены сведения о требованиях к качеству конечных продуктов.

6. Представлены сведения о местах использования очищенного твердого нефтешлама.

7. Прокладка проектируемого трубопровода откачки НСЖ предусмотрена в границах ГПЗУ № RU 86505000-ПС1001.

8. Представлены сведения об исключении метанолсодержащих жидкостей из технологического процесса.

9. Представлены сведения о марках используемых реагентов, годовом расходе реагентов, способах их транспортирования и складирования.

10. Представлен массовый баланс нефтешлама для объекта капитального строительства.

11. Представлены сведения по технологии переработки пастообразных нефтешламов.

Система электроснабжения

1. Текстовая часть проектной документации дополнена перечнем мероприятий по заземлению (занулению) и молниезащите проектируемой трансформаторной подстанции (КТПН).

2. Графическая часть проектной документации дополнена однолинейной схемой электроснабжения КТПН.

3. Проектной документации для стержневого молниеотвода предусмотрено два токоотвода к заземляющему устройству.

4. Графическая часть проектной документации дополнена разрезом зоны молниеотвода.

5. Для отходящей линии автоматического выключателя QF9 предусмотрено время защитного отключения (изменено сечение жилы кабельной линии – 6 мм²).

6. Проектной документации для заземляющих устройств расположенных в земле применены коррозионно-стойкие материалы (оцинкованная сталь).

Система водоснабжения и водоотведения

1. Представлены сведения об установке в здании операторной биотуалета.

2. Представлены сведения об очистных сооружениях, принимающих бытовые стоки из выгреба.

3. Представлены проектные решения (в текстовой и графической частях) по водоводу технической воды до площадки проектирования.

4. Представлены сведения о расходах воды на пожаротушение зданий на площадке шламонакопителя.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

63

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							84

5. Представлены проектные решения (в текстовой и графической частях) по системе наружного водяного пожаротушения.

6. Проектной документацией взамен установки пожарного гидранта на трубопроводе технической воды предусмотрена установка баков противопожарного запаса воды (3 шт.).

Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети

1. Проектная документация дополнена решениями по отоплению и вентиляции здания операторной.

2. Проектная документация дополнена решениями и графическими материалами по прокладке тепловой сети с теплоносителем в виде пара температурой 175 °С и конденсата пара.

3. Представлены сведения по тепловым нагрузкам по потребителям, подключаемым к тепловой сети.

4. Представлен план размещения тепломеханического оборудования котельной и тепломеханическая схема котельной.

5. Приведены тепловые нагрузки, подключаемые к котельной по потребителям, в том числе потери в тепловой сети и потребности на собственные нужды котельной.

6. Уточнен режим обслуживания котельной, работающей в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

7. Представлен сертификат соответствия на котельную установку ПKN-2Г как на единое изделие полной заводской готовности.

8. Представлены проектные решения по дымовым трактам, в том числе по дымовым трубам котельной.

9. Приведены технико-экономические показатели по котельной.

10. Таблица «Расчетный тепловой поток» дополнена сведениями о тепловых нагрузках по каждому подключаемому потребителю тепловой энергии в виде пара.

Сети связи

1. Исключены из подраздела «Сети связи» проектные решения по организации сети беспроводного широкополосного доступа, как не предусмотренные заданием на проектирование.

2. Представлен откорректированный том 5.5 изм.1 «Сети связи» взамен тома 5.5 шифр 13У1273/192.2-13-ИОС5.

Система газоснабжения

1. Представлены графические материалы по прокладке газопровода от точки подключения к существующему газопроводу до границы площадки шламонакопителя.

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							85
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2. Схема газопровода дополнена сведениями о длинах участков прокладываемого газопровода.
3. Предусмотрена установка кранового узла в точке подключения к существующему газопроводу и установка манометров.
4. Предусмотрена установка сетчатого забора в точке подключения.
5. Предусмотрена установка обратного клапана на прокладываемом газопроводе.
6. Указан срок эксплуатации площадки шламонакопителя обосновывающий отсутствие необходимости предусматривать устройство активной защиты от электрохимической коррозии магистрального промышленного газопровода давлением 1,6 МПа, прокладываемого подземно.
7. В графических материалах расстояние от газопровода до основания насыпи автодороги, параллельно которой прокладывается данный газопровод диаметром 114х6 мм давлением 1,6 МПа приведено в соответствие с таблицей 3 ВСН 51-3-85 (ВСН 51-2.38-85).
8. Устранены разночтения по расходу газа, потребляемого котельной, указанные в таблице «Технико-экономические показатели котельной ПКН-2Г»

Мероприятиям по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих

1. Представлено расчетное обоснование размера СЗЗ для шламонакопителя.
2. В составе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников на территории проектируемого полигона на период эксплуатации откорректированы расчеты выбросов загрязняющих веществ с поверхности карт с учетом выбросов для 100 % поверхности.
3. Представлена оценка загрязненности воздуха рабочей зоны на период эксплуатации.
4. В составе ПМООС представлен перечень мероприятий по охране подземных вод.
5. Представлено обоснование выбора и описание принятого проектом противодиффузионного экрана.
6. Представлены сведения о количестве работающих посменно и продолжительности рабочей смены.
7. Представлены сведения, каким образом будут доставляться твердые, пастообразные и жидкие шламы.
8. Представлены сведения об организации проживания работающих на период строительства, а также об обеспеченности работающих санитарно-бытовыми помещениями.
9. Представлены сведения о размещении на проектируемом объекте рабочих мест персонала.
10. Представлены протоколы поисковой гамма-съемки территории и определения плотности потока радона с поверхности почвы.

Сафронов А.В./СПЭ-3260

65

Взам. инв. №							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								86
Подпись и дата							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								86
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

11. Представлены ссылки на основные нормативно-методические документы, на основании которых проводилось проектирование шламонакопителя.

12. Представлены выбросы загрязняющих веществ от продувочных и сбросных свечей РП «Голубое пламя».

13. Представлены расчеты выбросов загрязняющих веществ от приемной емкости и блока емкостей 40 м³ установки КУПНШ.

14. Представлены сведения об исходной шумовой характеристике КУПНШ.

15. Представлены сведения об исключении метанолсодержащих жидкостей из технологического процесса.

16. Представлены сведения об отсутствии превышений нормативных уровней шума на проектируемых рабочих местах на период эксплуатации.

17. Представлены сведения о требованиях к качеству конечных продуктов.

18. Представлены сведения о том, где будут использоваться все конечные продукты переработки нефтешламов, прошедших полный цикл переработки.

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

1. Представлен расчет ущерба водным биоресурсам при прохождении трассы газопровода через ручей без названия (приток р. Колва второго порядка) и озера без названия (сумма ущерба менее 10,0 кг в натуральном выражении, согласно методике компенсационные мероприятия не предусматриваются).

2. Представлено письмо ООО НПЦ «Технология» № 436 от 10.11.2014 в адрес Двинско-Печорского территориального управления Росрыболовства о согласовании материалов проекта.

3. Представлены откорректированные листы раздела с внесенными корректировками при прохождении государственной экологической экспертизы.

4. Представлены протоколы испытаний отмытого почвогрунта на установке КУПНШ на площадке ООО СПАСФ «Природа» (по нефтепродуктам).

5. Предусмотрен лабораторный контроль очищенного грунта, в целях исключения превышения остаточного содержания нефтепродуктов, указанных в постановлении Правительства Республики Коми от 20.11.2007 № 268 «О нормативах допустимого остаточного содержания нефти и продуктов ее трансформации в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Республики Коми».

6. Представлен сертификат соответствия № РОСС RU. HO02.A01179 на комплексную установку по переработке нефтяных шламов.

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

7. Откорректированы технико-экономические показатели (выход продукции) согласно технологической схемы переработки нефтесодержащих отходов.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

1. Представлено описание и обоснование принятых конструктивных и объемно-планировочных решений, степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности строительных конструкций для котельной, подстанции КТПН, блока приема и разогрева и блока тонкой очистки НСЖ.

2. Представлено описание и обоснование проектных решений по обеспечению безопасности людей при возникновении пожара.

3. Представлены схемы эвакуации людей и материальных средств из зданий: операторная, блок бокса обогрева персонала и КПП в случае возникновения пожара.

4. Представлены сведения о противопожарной вырубке леса. Предусмотрены расстояния от производственных зданий производственной площадки до границ лесного массива не менее 50,0 м.

5. Представлены пожарно-технические характеристики для котельной и подстанции КТПН – IV степени огнестойкости и класс конструктивной пожарной опасности С1.

6. Предусмотрено устройство минерализованной полосы шириной не менее 1,4 м.

7. Представлены сведения о категории по пожарной опасности для наружной установки блока приема и разогрева и блока тонкой очистки НСЖ – АН.

8. Представлены сведения о площадке готовой продукции и площадке предварительной осушки нефтешлама (сооружения и наружные установки отсутствуют). Представленные пожарно-технические характеристики откорректированы.

9. Для котельной предусмотрены легкобрасываемые ограждающие конструкции площадью из расчета не менее 0,03 м² на 1 м³ объема помещения.

10. Представлены сведения о наличии затопленного грунтовыми водами торфа (0,3-0,8 м) находящегося под слоем болотной растительности.

11. В качестве источника водоснабжения при пожаре предусмотрено использовать запас воды из трех пожарных резервуаров объемом 150 м³ каждый. К резервуарам предусмотрен подъезд с площадкой размерами 20х20 м для разворота и установки автомобилей на водоисточник.

Мероприятиям по обеспечению промышленной безопасности

1. На чертеже плана расположения оборудования обозначены неподвижные опоры надземного газопровода.

2. На чертежах указана отметка оголовков продувочных и сбросных свечей РП «Голубое пламя».

Сафронов А.В./СПЭ-3260

67

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							88

3. Внесено изменение в ТУ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» о месте подсоединения проектируемого трубопровода нефтесодержащей жидкости к действующему нефтепроводу.

4. На чертеже продольного профиля на футляре перехода газопровода через автодорогу вытяжная свеча нанесена на верхней стороне профиля футляра.

5. На чертежах указана отметка оголовков продувочных и сбросных свечей РП «Голубое пламя» плюс 4,000.

6. Представлен сертификат Госстандарта РФ на оборудование полной заводской готовности - котельную установку ПKN-2Г.

6. Выводы по результатам рассмотрения

6.1. Выводы о соответствии результатов инженерных изысканий

6.1.1. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении результатов инженерных изысканий

Результаты инженерно-геодезических изысканий соответствуют требованиям: Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38), Технического задания, СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства» и являются достаточными для разработки проектной документации.

Результаты инженерно-геологических изысканий соответствуют требованиям: Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38), Технического задания, СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» и являются достаточными для разработки проектной документации.

Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий соответствуют требованиям: Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38), Технического задания, СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» и являются достаточными для разработки проектной документации.

Результаты инженерно-экологических изысканий соответствуют требованиям: Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38), Технического задания, СНиП 11-02-96, СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							89

«Инженерно-экологические изыскания для строительства» и являются достаточными для разработки проектной документации.

6.1.2. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении проектной документации по внешним инженерным сетям и конструктивным решениям фундаментов

Использование типовой проектной документации или модификации такой проектной документации не предусматривается.

6.2. Выводы в отношении технической части проектной документации

6.2.1. Указания на результаты инженерных изысканий, на соответствие которым проводилась оценка проектной документации

Оценка проектной документации проводилась на соответствие результатам инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий.

6.2.2. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении технической части проектной документации

Проектная документация по составу и содержанию разделов **соответствует** требованиям «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87.

Проектная документация **соответствует** требованиям задания на проектирование и результатам инженерных изысканий.

Принятые проектные решения раздела «**Схема планировочной организации земельного участка**» **соответствуют** требованиям Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»; ГОСТ 21.508-93 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов»; актуализированная редакция СНиП II-89-80* – СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»; актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91* – СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт».

Принятые проектные решения раздела «**Конструктивные решения**» **соответствуют** требованиям Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ и требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия»;

Сафронов А.В./СПЭ-3260

69

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							90
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»; СНиП 2.02.01-83* «Основания зданий и сооружений»; СП 52-101-2003 «Бетонные и железобетонные конструкции без предварительного напряжения арматуры»; СНиП II-23-81* «Стальные конструкции»; СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Принятые проектные решения подраздела «**Технологические решения**» **соответствуют** требованиям Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ, а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 2.11.03-93 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»; ВНТП 5-95 «Нормы технологического проектирования предприятий по обеспечению нефтепродуктами (нефтебаз)»; СНиП 2.01.28-85 «Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию».

Принятые проектные решения подраздела «**Технологические решения**» в части «Автоматизация технологических процессов» **соответствует** требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 3.05.07-85 «Системы автоматизации», ВНТП 3-85 Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений (с Изменением № 1).

Принятые проектные решения подраздела «**Технологические решения**» в части «**Выработка тепловой энергии в котельной**» **соответствуют** требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП II-35-76 «Котельные установки», ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды».

Принятые проектные решения подраздела «**Система электроснабжения**» **соответствуют** требованиям Правил устройства электроустановок/Минэнерго СССР, СО 153-34.21.122-2003. Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций/Минэнерго России.

Принятые проектные решения подраздела «**Система водоснабжения**» **соответствуют** требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								91
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*», СП 8.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения», ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений».

Принятые проектные решения подраздела «**Система водоотведения**» соответствуют требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий», СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*», СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения», СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция», ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений».

Принятые проектные решения подраздела «**Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети**» соответствуют требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование», СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования», СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», СНиП 31-03-2001 «Производственные здания», СНиП 2.04.14-88 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов», ГН 2.2.2.1313-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны», ГОСТ 12.1.005-88 «Общие санитарно-технические требования к воздуху рабочей зоны», Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий», СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды».

Принятые проектные решения подраздела «**Сети связи**» соответствуют требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и требованиям стандартов и сводов правил: ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений (с Изменением № 1)», РД 45.162-2001 «Ведомственные нормы технологического проектирования. Комплексы сетей сотовой и спутниковой подвижной связи общего пользования».

Сафронов А.В./СПЭ-3260

71

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								92
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Принятые проектные решения подраздела «Система газоснабжения» соответствуют требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы», ВСН 51-3-85 (ВСН 51-2.38-85) «Проектирование промышленных стальных газопроводов», ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ВСН 009-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты».

Принятые проектные решения раздела «Проект организации строительства» соответствуют требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также требованиям стандартов и сводов правил: СНиП 12-01-2004 «Организация строительства», СП 48.13330.2011 «Организация строительства», СНиП 12.03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования», СНиП 12.04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство», МДС 12-46.2008 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ».

Принятые проектные решения раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» соответствуют требованиям п. 6.1 ст. 49 № 190-ФЗ Градостроительный кодекс РФ, ст. 11 ФЗ «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995.

Принятые проектные решения в части «Мероприятий по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих» соответствуют требованиям: СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»; ГН 2.1.6.1983-05 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»; ГН 2.2.5.1313-03. «Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								93
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»; СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»; СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»; СП 2.6.1.799 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010).

Принятые проектные решения раздела **«Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»** соответствуют требованиям Федеральных законов Российской Федерации: от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Принятые проектные решения раздела **«Мероприятий по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»** соответствуют требованиям ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Принятые проектные решения раздела **«Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности»** соответствуют требованиям Федерального Закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.97, СНиП 2.01.28-85 «Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию», Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности ПБ 08-624-03, утвержденными Постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.03, № 56, ВНТП 3-85 Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений, ВСН 51-3-85 Проектирование промысловых стальных трубопроводов, «Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»» (утв. Приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784).

Принятые проектные решения раздела **«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»** соответствуют требованиям: Федеральных законов Российской Федерации – от 21.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне», от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановления Правительства Российской Федерации от 19.09.1998 № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне», Приказа МЧС РФ, Министерства информационных технологий и связи РФ, Министерства культуры и массовых коммуникаций РФ

Сафронов А.В./СПЭ-3260

73

Взам. инв. №								Лист
Подпись и дата								94
Инв. № подл.								Лист
								94
								Лист
								94
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ		Лист
								94

от 25.07.2006 № 422/90/376 «Об утверждении положения о системах оповещения населения», СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, СНиП 2.01.53-84 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства», ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

6.3. Общие выводы

Результаты инженерных изысканий **соответствуют** установленным требованиям.

Проектная документация по объекту «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» соответствует результатам инженерных изысканий и установленным требованиям.

Заместитель начальника филиала

В.В. Романов

Начальник отдела комплексной экспертизы

М.А. Слизовский

Главный специалист – ведущий эксперт

А.В. Сафронов

Главный специалист по инженерным изысканиям

Н.Н. Иешин

Начальник отдела строительных решений и инженерного обеспечения

И.И. Николаенков

Главный специалист по планировочной организации земельного участка

А.Б. Задорецкий

Главный специалист по конструктивным решениям

С.А. Цагарейшвили

Главный специалист по системе электроснабжения

Ю.Ф. Потапов

Главный специалист по системам водоснабжения и водоотведения

О.В. Платонова

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							95

Главный специалист по теплоснабжению,
отоплению и вентиляции, газоснабжению

А.Е. Шабалин

Главный специалист по системам связи и
сигнализации, системам автоматизации

Н.Н. Евсеев

Главный специалист по
проекту организации строительства

Н.Г. Юдин

**Начальник отдела
специализированных экспертиз**

К.А. Каменская

Главный специалист
по экологической безопасности

Т.А. Дворянинова

Главный специалист по
санитарно-эпидемиологической безопасности

О.К. Суворова

Главный специалист
по пожарной безопасности

А.Е. Богословский

Главный специалист
по промышленной безопасности

В.А. Сафрошкин

Главный специалист по гражданской обороне
и предупреждению чрезвычайных ситуаций

А.И. Сальников

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

Сафронов А.В./СПЭ-3260



шнуровано и пронумеровано

75 стр.

Подпись

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

97

**Приложение 4
(обязательное)**

**Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства
требованиям проектной документации**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)**

ПЕЧОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Утверждено распоряжением
Печорского управления Ростехнадзора
от «03» августа 2021 г.
№ РП-250-280-о

Номер дела 25-03-15/Ус.15-215

Экземпляр 1

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о соответствии построенного объекта
капитального строительства требованиям проектной документации, в том
числе требованиям энергетической эффективности и требованиям
оснащенности объекта капитального строительства приборами учета
используемых энергетических ресурсов**

г. Сыктывкар
(место составления)

03 августа 2021 года

Настоящее ЗАКЛЮЧЕНИЕ выдано Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (сокращенное наименование ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), свидетельство о государственной регистрации от 16.07.2002 № 000917194, ОГРН №1021100895760, ИНН №1106014140, 169710, Республика Коми г. Усинск, ул. Нефтяников, 31, тел/факс 8(82144) 55-3-08, 41-3-38

(наименование застройщика или заказчика, номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации, ОГРН, ИНН, почтовые реквизиты, телефон/факс для юридических лиц; фамилия, имя, отчество застройщика, паспортные данные, место проживания, телефон/факс для физических лиц)

и подтверждает, что объект капитального строительства:

«Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» (краткие проектные характеристики: карта временного размещения твердых нефтешламов V-9000м3 (поз. 1.1); карта временного размещения твердых нефтешламов V-9000м3 (поз. 1.2); карта временного размещения жидких нефтешламов V-9000м3 (поз. 2.1); карта временного размещения пастообразных нефтешламов V-9000м3 (поз. 2.2); комплексная установка по переработке нефтяных шламов КУНППШ (поз. 3); блок - насосная (поз. 4); площадка стоянки спецтехники на 5 единиц (поз. 18))

(наименование объекта капитального строительства в соответствии с разрешением на строительство, краткие проектные характеристики, описание этапа строительства, реконструкции, если разрешение выдано на этап строительства, реконструкции; нормативные значения показателей, включенные в состав требований энергетической эффективности объекта капитального строительства)

расположенный по адресу:

Республика Коми, Усинский район, Усинское лесничество, Усинское участковое лесничество, квартал № 201

(почтовый или строительный)

разрешение на строительство объекта капитального строительства:

от 09.07.2018 № 11-87723000-147-2018, выданное Департаментом по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра), срок действия до 09.05.2022

(номер и дата выдачи, кем выдано, срок действия)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							98

положительное заключение экспертизы проектной документации, если проектная документация объекта капитального строительства подлежит экспертизе в соответствии с требованиями статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации (указание на применение типовой проектной документации или ее модификации, включенной в реестр типовой проектной документации):

от 12.12.2014 №788-14/СПЭ-3260/02, выданное ФАУ «Главгосэкспертиза России»

(номер и дата выдачи, кем выдано)

положительное заключение государственной экологической экспертизы проектной документации, если проектная документация объекта капитального строительства подлежит государственной экологической экспертизе: не подлежит

(номер и дата утверждения, орган исполнительной власти, его утвердивший)

Начало строительства объекта капитального строительства

10.01.2016

(дата начала работ)

Окончание строительства объекта капитального строительства

30.04.2021

(дата окончания работ)

СООТВЕТСТВУЕТ требованиям:

Объект капитального строительства «Шламоаккумулятор в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения» закончен строительством в соответствии с требованиями строительных норм и правил, иных нормативных актов и проектной документации «Шламоаккумулятор в районе КЦДНГ – 4 Возейского нефтяного месторождения», шифр проектной документации 13У1273/192.2 -13)

(наименования и шифры проектной документации)

Основанием для выдачи настоящего ЗАКЛЮЧЕНИЯ являются:

акт проверки законченного строительством объекта от 30.07.2021 № 25-03-15/Ус.15-215.26

(номер, дата акта проверки законченного строительством объекта капитального строительства)



(подпись)

Г.С. Мозер

(расшифровка подписи)

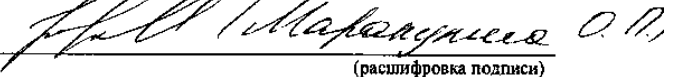
Главный государственный инспектор
общепромышленного и государственного строительного
надзора Печорского управления Ростехнадзора

(должность)

Экземпляр заключения получил:

(заполняется представителем застройщика или заказчика либо лица, осуществляющего строительство, с указанием реквизитов документа о представительстве)

«04» августа 2021 года

ведущий юрист-консультант  (расшифровка подписи)

по распоряжению № АН-817 от 18.08.2020

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

**Приложение 5
(обязательное)**

Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

Отдел геологии и лицензирования Департамента по
недропользованию по Северо-Западному федеральному округу,
на континентальном шельфе и в Мировом океане
по Республике Коми
(Коминедра)

167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157
тел.: (8212) 40-13-45 факс: (8212) 40-13-93
E-mail: komy@rosnedra.gov.ru

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
Заместителю директора по
капитальному строительству

С.А.Шарпило

(по доверенности от 01.01.2021 № ЛК-609)

169710, Республика Коми, г. Усинск,
ул. Транспортная, 4

29.10.2021 № 01-09-06/ 1318

На № 01-11-03-6002 от 14.09.2021

[разрешение на ввод]

Уважаемый Сергей Анатольевич!

Направляем Вам разрешение на ввод № 11-87723000-0098-2021 от 29.10.2021 по проекту «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения».

Заместитель начальника Севзапнедра –
начальник Коминедра



М.Б.Тарбаев

Исп. С.А.Стругова
8212-40-18-03

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							100

Кому ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
(наименование застройщика)
Россия, 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул.
Нефтяников, д. 31
(фамилия, имя, отчество - для граждан,

полное наименование организации - для

юридических лиц), его почтовый индекс

и адрес, адрес электронной почты)

РАЗРЕШЕНИЕ
на ввод объекта в эксплуатацию

Дата 29.10.2021 N №11-87723000-0098-2021

I. Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу,
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или

на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра)

органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющих выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом")
в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации разрешает ввод в эксплуатацию построенного, реконструированного объекта капитального строительства; линейного объекта; объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта; завершенного работами по сохранению объекта культурного наследия, при которых затрагивались конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта,

Шламонакопитель в районе КЦДНГ-4 Возейского нефтяного месторождения

(наименование объекта (этапа)

капитального строительства

в соответствии с проектной документацией, кадастровый номер объекта)

расположенного по адресу: Республика Коми, МОГО «Усинск»,

(адрес объекта капитального строительства в соответствии с государственным адресным

на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество», Усинское участковое лесничество, кварталы № 201

реестром с указанием реквизитов документов о присвоении, об изменении адреса)

кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в пределах которого (которых) расположен объект недвижимости: **11:15:0000000:22, 11:15:0402020:371 11:15:0000000:2547, 11:15:0402020:372**
номера кадастрового квартала (кадастровых кварталов), в пределах которого (которых) расположен объект недвижимости: **11:15:0402020**

строительный адрес:

В отношении объекта капитального строительства выдано разрешение на строительство: №11-87723000-0088-2015 от 22.12.2015, орган, выдавший разрешение на строительство – Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (Севзапнедра); №11-87723000-147-2018 от 09.07.2018, орган, выдавший разрешение на строительство – Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра)

II. Сведения об объекте капитального строительства

Наименование показателя	Единица измерения	По проекту	Фактически
I. Общие показатели вводимого в эксплуатацию объекта:			

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								101
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Строительный объем - всего	куб.м		
в том числе надземной части	куб.м		
Общая площадь	кв.м		
Площадь нежилых помещений	кв.м		
Площадь встроенно-пристроенных помещений	кв.м		
Количество зданий, сооружений	шт.		

2. Объекты непроизводственного назначения

2.1 Нежилые объекты (объекты здравоохранения, образования, культуры, отдыха, спорта и т.д.)

Количество мест			
Количество помещений			
Вместимость			
Количество этажей			
в том числе подземных			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели			

2.2 Объекты жилищного фонда

Общая площадь жилых помещений (за исключением балконов, лоджий, веранд и террас)	кв.м		
Общая площадь нежилых помещений, в том числе площадь общего имущества в многоквартирном доме	кв.м		
Количество этажей	шт.		
в том числе подземных			
Количество секций	секций		
Количество квартир/общая площадь, всего в том числе:	шт./кв.м		
1-комнатные	шт./кв.м		
2-комнатные	шт./кв.м		
3-комнатные	шт./кв.м		
4-комнатные	шт./кв.м		
более чем 4-комнатные	шт./кв.м		
Общая площадь жилых помещений (с учетом балконов, лоджий, веранд и террас)	кв.м		
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			

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

--	--	--	--	--	--	--	--	--

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

102

Иные показатели			
3. Объекты производственного назначения			
Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м		

3.1. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:			
Карта временного размещения твердых нефтешламов			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м3	9000	9000

3.2. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:			
Карта временного размещения твердых нефтешламов			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м3	9000	9000

3.3. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:			
Карта временного размещения твердых нефтешламов			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------

Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м3	9000	9000

3.4. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Карта временного размещения твердых нефтешламов

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м3	9000	9000

3.5. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Прожекторная мачта с молниеприемником

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	31,8	31,8

3.6. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Прожекторная мачта с молниеприемником

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	31,8	31,8

3.7. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Прожекторная мачта с молниеприемником

--	--	--	--

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

104

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	31,8	31,8

3.8. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Прожекторная мачта с молниеприемником

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	31,8	31,8

3.9. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Прожекторная мачта с молниеприемником

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	31,8	31,8

3.10. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:

Наблюдательная скважина № 1 (створ 1)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

105

Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	10,3	10,3

3.11. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 2 (створ 1)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	12,1	12,1

3.12. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 1 (створ 2)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	10,3	10,3

3.13. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 2 (створ 2)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъёмники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	8,5	8,5

3.14. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 1 (створ 3)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

106

Формат А4

Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	9,4	9,4

3.15. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 2 (створ 3)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	6,5	6,5

3.16. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 1 (створ 4)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	м	10,3	10,3

3.17. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией:
Наблюдательная скважина № 2 (створ 4)

Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

107

Иные показатели	м	6,5	6,5
3.18. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией: Площадка стоянки спецтехники на 5 единиц (поз. 18), грунтовая площадка с навесом высотой 6,8 м над уровнем земли			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	кв.м	75,6	75,6

3.18. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией: Комплексная установка по переработке нефтяных шламов КУНПШ (поз. 3), установка крупноблочная мобильная, габаритные размеры: длина – 60,0 м, ширина – 40,0 м, высота (без дымовых труб) – 6,0 м			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели			

3.19. Наименование объекта капитального строительства, в соответствии с проектной документацией: «Блок – насосная (поз. 4)», открытая бетонная площадка толщиной 0,2 м			
Тип объекта	площадочный		
Мощность	тпс м3/сут		
Производительность			
Сети и системы инженерно-технического обеспечения			
Лифты	шт.		
Эскалаторы	шт.		
Инвалидные подъемники	шт.		
Материалы фундаментов			
Материалы стен			
Материалы перекрытий			
Материалы кровли			
Иные показатели	кв.м	42,0	42,0

4.1. Линейные объекты: Кабельная эстакада			
Категория (класс)			
Протяженность	м	856	856
Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения)			
Диаметры и количество трубопроводов, характеристики материалов труб			
Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий			

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

электропередачи			
Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность			
Иные показатели			

4.2. Линейные объекты: **Трубопровод технической воды от т.вр. в низконапорный водовод Диаметр 530x10 «88км-дюкер» до блока запаса технической воды (В34)**

Категория (класс)			
Протяженность	м	1097	1097
Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения)			
Диаметры и количество трубопроводов, характеристики материалов труб	мм	530x10	530x10
Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий электропередачи			
Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность			
Иные показатели			

4.3. Линейные объекты: **Трубопровод газа высокого давления от т.вр. в существующий газопровод Диаметр 219 мм МПГ «Харьяга-Головные» ДНС-3 в КУП НШ (блок котельной) ПКН-2Г (Г31)**

Категория (класс)			
Протяженность	м	1322	1322
Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения)			
Диаметры и количество трубопроводов, характеристики материалов труб	мм	219	219
Тип (КЛ, ВЛ, КВЛ), уровень напряжения линий электропередачи			
Перечень конструктивных элементов, оказывающих влияние на безопасность			
Иные показатели			

5. Соответствие требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов

Класс энергоэффективности здания			
Удельный расход тепловой энергии на 1 кв.м. площади	кВт*ч/м		
Материалы утепления наружных ограждающих конструкций			
Заполнение световых проемов			

Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию действительно без технических планов от 09.09.2021, выполненных кадастровым инженером Шаховой Галиной Борисовной, ассоциация «Союз кадастровых инженеров», уникальный регистрационный номер члена саморегулируемой организации кадастровых инженеров в реестре членов саморегулируемой организации кадастровых инженеров и дата внесения сведений о физическом лице в такой реестр А-0356, 30 апреля 2016 г., Справок о движимом имуществе от 09.09.2021 №№ 33, 34, 35

Заместитель начальника Севзапнедра –
начальник Коминедра

(должность уполномоченного сотрудника органа,
осуществляющего выдачу разрешения на ввод объекта в
эксплуатацию)

М.П.



(подпись)

Тарбаев
Михаил Борисович

(расшифровка подписи)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							109

**Приложение 6
(обязательное)**

**Данные шламонакопителя в районе КЦДНГ-4 Возейскогонептяного месторождения из
государственного реестра объектов размещения отходов**



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

П Р И К А З

31.03.2021

г. МОСКВА

155

№ _____

**О включении объектов размещения отходов
в государственный реестр объектов размещения отходов**

В целях реализации пункта 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов», в соответствии с пунктом 5.5(11) Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя Росприроднадзора А.М. Амирханова.

Руководитель

С.Г. Радионова



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

110

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

Приложение
к приказу Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
от 31.03.2021 № 155

**ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ВКЛЮЧЕННЫЕ
В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ**

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
Республика Коми							
11-00092-Х-00155-310321	Шламоуловитель в районе КЦДНГ-4 Воейского нефтяного месторождения	Хранение отходов	91120002393 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; 91920401603 обрирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более); 91920101393 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более); 911200061313 воды от промыски оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15 % и более); 91920102394 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 91920402604 обрирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 74798101204 твердые отходы от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобытых коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа; 46811731514 тара из черных металлов, загрязненная органическими спиртами; 43811302514 тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15 %)	отсутствует	87723000	г. Усинск	ООО «ЛУЖОЙЛ-Коми» 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтянжков, д. 31
Челябинская область							
74-00143-Х-00155-310321	Отвал рыхлых вскрышных пород №2	Хранение отходов	Рыхлые вскрышные породы в смеси, практически неопасные 20012099405	Имеется	75214823004	г.Красноармейский	АО «Михеевский горно-обогатительный комбинат» 457218, Челябинская область, Варненский район, п. Красноармейский, Промзона, владение 1, строение 1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

**Приложение 7
(обязательное)**

Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного значения



**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
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

Исп. Галиченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							112

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	Министерство науки 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

113

3	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	Государственный природный заказник	Алтачейский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фролихинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заповедник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заповедник	Баргузинский имени К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заповедник	Джергинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Баргузинский район	Национальный парк	Забайкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Тункинский район	Национальный парк	Тункинский	Минприроды России
4	Республика Алтай	Турочакский район, Улаганский район	Государственный природный заповедник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заповедник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кош-Агачский район	Национальный парк	Сайлюгемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шебалинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Горно-Алтайский ботанический сад (филиал ЦСБС СО РАН)	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

114

5	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала	Государственный природный заказник	Аграханский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Ахтынский район, Дербентский район, Докузпаринский район, Магарамкентский район	Национальный парк	Самурский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Тляртинский район	Государственный природный заказник	Тляртинский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Кумторкалинский район, Тарумовский район	Государственный природный заповедник	Дагестанский	Минприроды России
	Республика Дагестан	г. Махачкала	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад ГОУ ВПО Дагестанского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего образования "Дагестанский государственный университет"
	Республика Дагестан	г. Махачкала	Дендрологический парк и ботанический сад	Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН
6	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район	Государственный природный заказник	Ингушский	Минприроды России
	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район	Государственный природный заповедник	Эрзи	Минприроды России
7	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский район, Черекский район	Государственный природный заповедник	Кабардино-Балкарский высокогорный	Минприроды России
	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский район, Эльбрусский район	Национальный парк	Приэльбрусье	Минприроды России
	Кабардино-Балкарская Республика	г. Нальчик	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Кабардино-Балкарского государственного	Минприроды России, ГОУ высшего профессиональног

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							115

				университета	о образования «Кабардино-Балкарский государственный университет»
8	Республика Калмыкия	Черноземельски й район	Государственн ый природный заказник	Меклетинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Кетченеровский район, Юстинский район, Яшкульский район	Государственн ый природный заказник	Сарпинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшкульский район	Государственн ый природный заказник	Харбинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельски й район, Яшалтинский район, Яшкульский район	Государственн ый природный заповедник	Черные земли	Минприроды России
9	Карачаево- Черкесская Республика	Карачаевский район	Государственн ый природный заказник	Даутский	Минприроды России
	Карачаево- Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район	Государственн ый природный заповедник	Тебердинский	Минприроды России
	Карачаево- Черкесская Республика	Урупский район	Государственн ый природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
10	Республика Карелия	Медвежьегорски й район	Государственн ый природный заказник	Кижский	Минприроды России
	Республика Карелия	Олонецкий район	Государственн ый природный заказник	Олонецкий	Минприроды России
	Республика Карелия	Кондопожский район	Государственн ый природный заповедник	Кивач	Минприроды России
	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район	Государственн ый природный заповедник	Костомукшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Пудожский район	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России

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

									Лист
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ									116
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-Илычский	Минприроды России
	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора	Национальный парк	Югыд ва	Минприроды России
	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район	Национальный парк	Койгородский	Минприроды России
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Коми государственного педагогического института	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт»
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							117

					государственный университет»
12	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район	Государственный природный заповедник	Большая Кокшага	Минприроды России
	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район	Национальный парк	Марий Чодра	Минприроды России
	Республика Марий Эл	г. Йошкар-Ола	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Марийского государственного технического университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет»
13	Республика Мордовия	Темниковский район	Государственный природный заповедник	Мордовский имени П.Г. Смидовича	Минприроды России
	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район	Национальный парк	Смольный	Минприроды России
	Республика Мордовия	г.о. Саранск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева»
14	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заповедник	Усть-Ленский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	Государственный природный заповедник	Олекминский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заказник	Новосибирские Острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Хангаласский район, Алданский район, Олекминский	Национальный парк	Ленские Столбы	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

118

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежья острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							119

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

120

	Удмуртская Республика	г. Ижевск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Удмуртского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Удмуртский государственный университет»
19	Республика Хакасия	Таштыпский район	Государственный природный заказник	Позарым	Минприроды России
	Республика Хакасия	Боградский район; Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район	Государственный природный заповедник	Хакасский	Минприроды России
	Республика Хакасия	Усть-Абаканский	Дендрологический парк и ботанический сад	Хакасский национальный ботанический сад	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение НИИ аграрных проблем Хакасии РАСХН
21	Чувашская Республика	Алатырский район, Батыревский район, Яльчикский район	Государственный природный заповедник	Присурский	Минприроды России
	Чувашская Республика	Шемуршинский район	Национальный парк	Чаваш вармане	Минприроды России
	Чувашская Республика	Чебоксарский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Чебоксарский филиал Главного ботанического сада им.Н.В.Цицина	РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН
22	Алтайский край	Змеиногорский район Краснощековский район Третьяковский район	Государственный природный заповедник	Тигирекский	Минприроды России
	<i>Алтайский край</i>	<i>Третьяковский, Краснощековский, Курьинский,</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Горная Колывань</i>	<i>Минприроды России</i>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							121

		<i>Змеиногорский</i>			
	<i>Алтайский край</i>	<i>Тогурский, Ельцовский, Заринский, Солтонский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Тогур</i>	<i>Минприроды России</i>
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад научно-исследовательского института садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко РАСХН»
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Алтайский государственный университет»
23	Краснодарский край	Славянский район	Государственный природный заказник	Приазовский	Минприроды России
	Краснодарский край	город Сочи	Государственный природный заказник	Сочинский общереспубликанский	Минприроды России
	Краснодарский край	Мостовский район, город Сочи	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новороссийск	Государственный природный заповедник	Утриш	Минприроды России
	Краснодарский край,	Туапсинский район, город Сочи	Национальный парк	Сочинский	Минприроды России
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий научно-исследовательского института горного лесоводства и экологии леса	Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк»
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк курортного комплекса "Русь"	ФГБУ "Объединенный санаторий "Русь" Управления делами Президента Российской

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

122

	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк ОАО Санаторий им.М.В.Фрунзе	Федерации Минздрав России, ОАО "Санаторий им. М.В.Фрунзе"
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк Южные культуры	Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк»
24	Красноярский край	Туруханский район	Государственный природный заказник	Елогуйский	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заказник	Пуринский	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заказник	Североземельский	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заповедник	Большой Арктический	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район, Эвенкийский район	Государственный природный заповедник	Путоранский	Минприроды России
	Красноярский край	Ермаковский, Шушенский	Государственный природный заповедник	Саяно-Шушенский	Минприроды России
	Красноярский край	Березовский, Красноярск	Национальный парк	Красноярские столбы	Минприроды России
	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район	Государственный природный заповедник	Таймырский	Минприроды России
	Красноярский край	Эвенкийский	Государственный природный заповедник	Тунгусский	Минприроды России
	Красноярский край	Туруханский, Эвенкийский	Государственный природный заповедник	Центральносибирский	Минприроды России
	Красноярский край	Шушенский	Национальный парк	Шушенский бор	Минприроды России
	Красноярский край	г. Красноярск	Дендрологический парк и	Ботанический сад Сибирского	Минприроды России,

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					Лист
					123

			ботанический сад	федерального университета	ФГАОУ высшего профессионального образования "Сибирский федеральный университет"
	Красноярский край	г. Красноярск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Института леса им.В.Н.Сукачева СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт леса им. В.Н. Сукачева СО РАН
25	Приморский край	г.о. Владивосток, Хасанский	Государственный природный заповедник	Дальневосточный Морской	Минприроды России
	Приморский край	Хасанский	Государственный природный заповедник	Кедровая падь	Минприроды России
	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский, Тернейский	Государственный природный заповедник	Сихотэ-Алинский имени К.Г. Абрамова	Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский, Шкотовский	Государственный природный заповедник	Уссурийский имени В.Л. Комарова	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский,	Государственный природный заповедник	Лазовский имени Л.Г. Капланова	Минприроды России
	Приморский край	Кировский, Лесозаводский, Спасский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский	Государственный природный заповедник	Ханкайский	Минприроды России
	Приморский край	Пожарский	Национальный парк	Бикин	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский, Уссурийский, Хасанский + уч. На полуострове Гамова	Национальный парк	Земля Леопарда	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский	Национальный парк	Зов Тигра	Минприроды России
	Приморский край	Красноармейский	Национальный парк	Удэгейская Легенда	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток	Дендрологический парк и	Ботанический сад-институт ДВО	РАН, ФГБУ науки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

124

			ботанический сад	РАН	Ботанический сад-институт ДВО РАН, Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский г.о.	Дендрологический парк и ботанический сад	Горнотаёжная станция им.В.Л.Комарова ДВО РАН	РАН, Учреждение РАН Горнотаежная станция им. В.Л. Комарова ДВО РАН, Минприроды России
26	Ставропольский край	г.о. Кисловодск	Национальный парк	Кисловодский	Минприроды России
	Ставропольский край	г. Ставрополь	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад имени В.В. Скрипчинского	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение Ставропольский ботанический сад имени В.В. Скрипчинского Ставропольского НИИ сельского хозяйства РАСХН
	Ставропольский край	г. Пятигорск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Пятигорской государственной фармацевтической академии	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Пятигорская государственная фармацевтическая академия" Минздравсоцразвития России
	Ставропольский край	г. Пятигорск	Дендрологический парк и ботанический сад	Пятигорская эколого-ботаническая станция	РАН ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	Ставропольский край	г. Ставрополь	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий СНИИСХ	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение "Ставропольский научно-исследовательский институт сельского

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

125

					хозяйства"
27	Хабаровский край	Солнечный	Государственный природный заказник	Баджалский	Минприроды России
	Хабаровский край	Имени Полины Осипенко	Государственный природный заказник	Ольджиканский	Минприроды России
	Хабаровский край	Ванинский	Государственный природный заказник	Тумнинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Ульчский	Государственный природный заказник	Удыль	Минприроды России
	Хабаровский край	Хабаровский,	Государственный природный заказник	Хехцирский	Минприроды России
	Хабаровский край	Амурский, Нанайский	Государственный природный заповедник	Болонский	Минприроды России
	Хабаровский край	Хабаровский, Имени Лазо	Государственный природный заповедник	Большехехцирский	Минприроды России
	Хабаровский край	Советско-Гаванский	Государственный природный заповедник	Ботчинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Аяно-Майский	Государственный природный заповедник	Джугджурский	Минприроды России
	Хабаровский край	Комсомольский	Государственный природный заповедник	Комсомольский	Минприроды России
	Хабаровский край	Верхнебуреинский	Государственный природный заповедник	Буреинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Нанайский	Национальный парк	Анхойский	Минприроды России
	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский	Национальный парк	Шантарские Острова	Минприроды России
28	Амурская область	Мазановский	Государственный природный заказник	Орловский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заказник	Хингано-Архаринский	Минприроды России
	Амурская область	Селемджинский	Государственный природный заповедник	Норский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

	Амурская область	Зейский	Государственный природный заповедник	Зейский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заповедник	Хинганский	Минприроды России
	Амурская область	Зейский	Национальный парк	Токинско-Становой	Минприроды России
29	Архангельская область	Пинежский	Государственный природный заповедник	Пинежский	Минприроды России
	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий	Национальный парк	Кенозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский, Приморский	Национальный парк	Онежское Поморье	Минприроды России
	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский	Национальный парк	Русская Арктика	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Приморский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Соловецкого историко-архитектурного музея-заповедника	Минкульт России, ФГБУ культуры "Соловецкий государственный историко-архитектурный и природный музей-заповедник"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Северного Арктического федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Федеральное агентство лесного хозяйства, ФГБУ "Северный научно-исследовательский институт лесного хозяйства"
30	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский	Государственный природный заповедник	Астраханский	Минприроды России

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

127

	Астраханская область	Ахтубинский	Государственный природный заповедник	Богдинско-Баскунчакский	Минприроды России
	Астраханская область	Камызякский	Памятник природы	Остров Малый Жемчужный	Минприроды России
31	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский	Государственный природный заповедник	Белогорье	Минприроды России
32	Брянская область	Клетнянский, Мглинский	Государственный природный заказник	Клетнянский	Минприроды России
	Брянская область	Суземский, Трубчевский	Государственный природный заповедник	Брянский лес	Минприроды России
33	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский	Государственный природный заказник	Муромский	Минприроды России
	Владимирская область	Ковровский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский	Национальный парк	Мещера	Минприроды России
	<i>Владимирская область</i>	<i>Селивановский, Судогодский, Камешковский, Гусь-Хрустальный, Ковровский, Вязниковский, Гороховецкий, Муромский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Долина реки Колть</i>	<i>Минприроды России</i>
34	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Козловская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	Палласовский	Памятник природы	Природный комплекс Джаныбекского стационара Института лесоведения Российской Академии наук	Федеральное агентство научных организаций
	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Терсинская лесная полоса (дача)	Минприроды России
	Волгоградская область	Урюпинский	Памятник природы	Шемякинская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический	Ботанический сад Волгоградского государственного	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

128

			сад	педагогического университета	профессионального образования "Волгоградский государственный социально-педагогический университет"
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический сад	Кластерный дендрологический парк ВНИИАЛМИ	Федеральный научный центр агроэкологии, комплексных мелиораций и защитного лесоразведения РАН
35	Вологодская область	Череповецкий, Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Вологодская область	Кирилловский	Национальный парк	Русский Север	Минприроды России
36	Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский	Государственный природный заказник	Воронежский	Минприроды России
	Воронежская область	Таловский,	Государственный природный заказник	Каменная Степь	Минприроды России
	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский	Государственный природный заповедник	Хоперский	Минприроды России
	Воронежская область	Верхнехавский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
37	Ивановская область	Савинский, Южский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
38	Иркутская область	Эхирит-Булагатский	Государственный природный заказник	Красный Яр	Минприроды России
	Иркутская область	Нижеудинский	Государственный природный заказник	Тофаларский	Минприроды России
	Иркутская область	Качугский, Ольхонский	Государственный природный заповедник	Байкало-Ленский	Минприроды России
	Иркутская область	Бодайбинский	Государственный природный заповедник	Витимский	Минприроды России
	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский	Национальный парк	Прибайкальский	Минприроды России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							129

	Иркутская область	г. Иркутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Иркутский государственный университет"
39	Калининградская область	Зеленоградский	Национальный парк	Куршская коса	Минприроды России
	Калининградская область	г. Калининград	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Балтийского федерального университета им. И. Канта	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Балтийский федеральный университет имени Иммануила Канта"
	<i>Калининградская область</i>	<i>Нестеровский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>«Виштынецкий»</i>	<i>Минприроды России</i>
40	Калужская область	Жуковский	Государственный природный заказник	Государственный комплекс «Таруса»	Федеральная служба охраны Российской Федерации
	<i>Калужская область</i>	<i>Ульяновский</i>	<i>Планируемый к созданию государственный природный заповедник</i>	<i>Калужские засеки</i>	<i>Минприроды России</i>
	Калужская область	Бабынинский, Дзержинский, Износковский, Козельский, Перемышльский Юхновский	Национальный парк	Угра	Минприроды России
	Калужская область	г. Калуга	Памятник природы	Городской бор	Минприроды России
41	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий	Государственный природный заказник	Южно-Камчатский имени Т.И. Шпиленка	Минприроды России
	Камчатский край	Алеутский	Государственный природный заповедник	Командорский им. С.В. Маракова	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							130

	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский	Государственный природный заповедник	Корякский	Минприроды России
	Камчатский край	Елизовский, Мильковский,	Государственный природный заповедник	Кроноцкий	Минприроды России
42	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Орджоникидзевский	Государственный природный заповедник	Кузнецкий Алатау	Минприроды России
	Кемеровская область	Таштагольский	Национальный парк	Шорский	Минприроды России
	Кемеровская область	Новокузнецкий	Памятник природы	Липовый остров	Минприроды России
	Кемеровская область	г. Кемерово	Дендрологический парк и ботанический сад	Кузбасский ботанический сад (филиал ЦСБС)	РАН, ФГБУ науки «Институт экологии человека» СО РАН
43	Кировская область	Котельничский, Нагорский	Государственный природный заповедник	Нургуш	Минприроды России
	<i>Кировская область</i>	<i>Лебяжский, Советский, Нолинский, Котельничский, Оричевский, Подосиновский, Опаринский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Вятка</i>	<i>Минприроды России</i>
	Кировская область	Кировская область	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Вятского государственного гуманитарного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Вятский государственный гуманитарный университет"
44	Костромская область,	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский	Государственный природный заповедник	Кологривский Лес имени М.Г. Синицина	Минприроды России

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

131

46	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский	Государственный природный заповедник	Центрально-Черноземный имени профессора В.В. Алехина	Минприроды России
47	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский	Государственный природный заказник	Мшинское болото	Минприроды России
	Ленинградская область	Лодейнопольский	Государственный природный заповедник	Нижне-Свирский	Минприроды России
	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива	государственный природный заповедник	Восток Финского залива	Минприроды России
48	Липецкая область	Усманский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский, Липецкий	Государственный природный заповедник	Галичья гора	Министерство образования и науки Российской Федерации
	Липецкая область	Становлянский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк «Лесостепная опытно-селекционная станция»	ФГУП - дендрологический парк "Лесостепная опытно-селекционная станция"
49	Магаданская область	Ольский, Среднеканский	Государственный природный заповедник	Магаданский	Минприроды России
	Магаданская область	Ольский	Памятник природы	Остров Талан	Федеральное агентство научных организаций
50	Московская область	Серпуховский	Государственный природный заповедник	Приокско-Тerrasный имени М.А. Заблочного	Минприроды России
	Московская область	г.о.Балашиха, г.о. Королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский,	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

132

	Московская область	Пушкинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ивантеевский дендрологический парк им. академика А.С.Яблокова	ГУП "Ивантеевский лесной селекционный опытно-показательный питомник", Минприроды России
	Московская область	г. Лобня	Памятник природы	Озеро Киёво и его котловина	Минприроды России
51	Мурманская область	Терский	Государственный природный заказник	Канозерский	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Государственный природный заказник	Мурманский Тундровый	Минприроды России
	Мурманская область	Кольский	Государственный природный заказник	Туломский	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша, Кольский, Ловозерский, Печенгский, Терский.	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск	Государственный природный заповедник	Лапландский	Минприроды России
	Мурманская область	Печенгский	Государственный природный заповедник	Пасвик	Минприроды России
	Мурманская область	г. Кировск	Памятник природы	Астрофиллиты горы Эвеслогчорр	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Памятник природы	Залежь «Юбилейная»	Минприроды России
	Мурманская область	Североморск	Памятник природы	Озеро Могильное	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша	Памятник природы	Эпидозиты мыса Верхний Наволок	Минприроды России
	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты	Национальный парк	Хибины	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							133

	Мурманская область	г.о. Кировск	Дендрологический парк и ботанический сад	Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А.Аврорина КНЦ РАН	РАН, Учреждение РАН Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А. Аврорина Кольского научного центра РАН
	Мурманская область	Печенгский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Долина реки Ворьема	Минприроды России
	Мурманская область	Терский	Планируемый к созданию национальный парк	Терский берег	Минприроды России
52	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский,	Государственный природный заповедник	Керженский	Минприроды России
	Нижегородская область	Воскресенский	Памятник природы	Озеро Светлояр	Минприроды России
	Нижегородская область	г.о. Бор, Лысковский, Воротынский, Воскресенский, Семеновский, Вачский, Сосновский, Арзамасский, Ардатовский, Навашинский	Планируемый к созданию Национальный парк	Нижегородское Заволжье	Минприроды России
53	Новгородская область	Поддорский, Холмский,	Государственный природный заповедник	Рдейский	Минприроды России
	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский	Национальный парк	Валдайский	Минприроды России
	Новгородская область	Окуловский	Памятник природы	Роца академика Н.И. Железнова	Минприроды России
54	Новосибирская область	Барабинский, Чановский	Государственный природный заказник	Кирзинский	Минприроды России
	Новосибирская область	Северный, Убинский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России
	Новосибирская область	Искитимский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Новосибирской	Минсельхоз России, ФГУП

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

134

			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотникова Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полевье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					Лист
											135

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионально го образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

136

Формат А4

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							137

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

138

	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

139

74	Челябинская область	Аргаяшский, Брединский, Кизильский, г.о. Миасс, Чебаркульский	Государственный природный заповедник	Ильменский	Федеральное агентство научных организаций
	Челябинская область	Саткинский	Национальный парк	Зюраткуль	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский район	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Челябинская область	Златоуст, Кусинский	Национальный парк	Таганай	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский	Национальный парк	Зигальга	Минприроды России
75	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский	Государственный природный заказник	Долина Дзерена	Минприроды России
	Забайкальский край	Ононский	Государственный природный заказник	Цасучейский Бор	Минприроды России
	Забайкальский край	Борзинский, Оловянинский, Ононский	Государственный природный заповедник	Даурский	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улетовский	Государственный природный заповедник	Сохондинский	Минприроды России
	Забайкальский край	Дульдургинский	Национальный парк	Алханай	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикойский	Национальный парк	Чикой	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Памятник природы	Ледники Кодара	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Национальный парк	Кодар	Минприроды России
76	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский	Государственный природный заказник	Ярославский	Минприроды России
	Ярославская область	Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский	Национальный парк	Плещеево озеро	Минприроды России
	Ярославская область	г. Ярославль	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Ярославского государственного педагогического университета им.К.Д.Ушинского	Минобрнауки России, ФГБОУ федеральное высшего профессионального

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							140

				о	о образования "Ярославский государственный педагогический университет им. К.Д. Ушинского"
77	г. Москва	ВАО, СВАО г. Москвы	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Всероссийского научно-исследовательского института лекарственных и ароматических растений (ВИЛАР) РАСХН	Минсельхоз России, ГНУ «Всероссийский научно-исследовательский институт лекарственных и ароматических растений» РАСХН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.С.И.Ростовцева	ФГБОУ высшего профессионального образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Главный ботанический сад им. Н.В.Цицина	РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад им. Р.И. Шредера	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
78	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петра Великого	РАН, ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	г. Санкт-	г. Санкт-	Дендрологичес	Ботанический сад	Минобрнауки

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

141

	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, Смидовичский	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

142

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

143



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӦР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

04.05.2022 № 01-01/5222

На № 03-323 от 21.03.2022

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

ул. Маршала Захарова, д. 9
г. Тюмень, 625015

На запрос информации для проведения проектно-изыскательских работ на территории МО ГО «Усинск» по объекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4» Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (далее – Минприроды Республики Коми) сообщает следующее.

По вопросу наличия особо охраняемых природных территорий в соответствии с Порядком оказания информационных услуг в сфере ООПТ регионального и (или) местного значения, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 21.03.2019 № 445, запрос перенаправлен в ГБУ РК «Центр по ООПТ».

Согласно статье 6 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды, относится ведение Красной книги субъекта Российской Федерации.

Так, в соответствии с подпунктом 6 пункта 2.3 Устава государственного бюджетного учреждения Республики Коми «Республиканский центр обеспечения функционирования особо охраняемых природных территорий и природопользования» (далее – ГБУ РК «Центр по ООПТ»), утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 9.01.2018 № 1, ГБУ РК «Центр по ООПТ» осуществляет ведение Красной книги Республики Коми.

Согласно пункту 2 приложения к приказу ГБУ РК «Центр по ООПТ» от 21.03.2019 № 24 «Об установлении расценок на услуги, оказываемые ГБУ РК «Центр по ООПТ» для юридических и физических лиц (в том числе индивидуальных предпринимателей) на платной основе» ГБУ РК «Центр по ООПТ» оказывает услуги по предоставлению информации о наличии видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми в районе размещения (строительства, реконструкции) объектов хозяйственной и иной деятельности на

Вход. № 547
03.05.2022г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							144

территории Республики Коми (подробно с приказом можно ознакомиться по адресу: <https://mpr.rkomi.ru/gbu-rk-respublikanskiy-centr-obespecheniya-funkcionirovaniya-osobo-ohranyaemyh-prirodnih-territoriy-i-prirodopolzovaniya/dokumenty-gbu-rk-centr-po-oopt>).

На основании изложенного, запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) на территории проведения работ редких и исчезающих видов растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми перенаправлен в ГБУ РК «Центр по ООПТ».

В целях осуществления исследований на предмет сезонных путей миграции животных, а также о продуктивности пищевых ресурсов и лекарственных растений на территории проектно-изыскательских работ рекомендуем обращаться в научно-исследовательские организации Республики Коми, занимающиеся изучением объектов животного и растительного мира.

С перечнем растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Коми, можно ознакомиться на сайте Минприроды Республики Коми по адресу в сети Интернет: http://mpr.rkomi.ru/uploads/documents/2_perechen_2_pdf_2020-10-07_11-59-34.pdf (Приказ от 27.03.2019 г. №498 «О перечнях (списках) редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов растительного и животного мира на территории Республики Коми»).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 года», на территории Республики Коми отсутствуют объекты, входящие в список водно-болотных угодий Российской Федерации, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

На основании изложенного информируем, что водно-болотные угодья на территории объекта отсутствуют.

Ключевые орнитологические территории в пределах размещения объекта отсутствуют.

Справку о наличии или отсутствии полезных ископаемых под участком проводимых изысканий, а также информацию о запасах, качественных и технологических характеристиках полезного ископаемого можно получить в Комигеолфонде (ГБУ РК «ТФИ РК») по адресу: г. Сыктывкар, ул. Громова, 75, заместитель директора - заведующий Отделом фонда геологической информации - Михаил Яковлевич Попов, тел. (8212) 24-65-00.

Информацию об организациях, имеющих лицензии на пользование недрами общераспространенных полезных ископаемых на территории Республики Коми можно получить на официальном сайте Минприроды Республики Коми, в разделе Направление деятельности – Недропользование – Реестр лицензий ОПИ (<https://deyatelnost/nedropolzovanie>).

Информацию о местонахождении (в т. ч. координаты) месторождений общераспространенных полезных ископаемых можно получить на Геопортале Республики Коми по адресу в сети интернет: <http://gis.rkomi.ru>.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
															145

С 2007 года Минприроды Республики Коми наделено полномочиями субъекта Российской Федерации по утверждению округов и зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, а также установлению их границ и соответствующего режима в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». За этот период установление зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе объекта не проводилось, централизованных источников подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения не значится.

Для уточнения информации об утвержденных до 2007 года проектах ЗСО необходимо обратиться в Администрацию МО ГО «Усинск».

На основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 г. № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления» запрашиваемая информация по землям лесного фонда предоставляется на платной основе в виде выписки из Государственного лесного реестра.

Для получения информации о защитных лесах и особо защитных участках леса необходимо оформить заявление о предоставлении выписки из государственного лесного реестра установленного образца, с указанием лесничества, участкового лесничества, квартала, выдела, утвержденное Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 г. № 282 «Об утверждении административного регламента исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра».

Информация о порядке предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра и бланк заявления о предоставлении выписки из государственного лесного реестра размещены на официальном сайте Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми в разделе «Открытое Министерство».

Для определения местоположения (лесничество, участковое лесничество, квартал) объекта на картографии рекомендуем воспользоваться информационным ресурсом Геоинформационного портала Республики Коми по адресу в сети Интернет: <http://gis.rkomi.ru>.

Согласно Закону Республики Коми от 04.07.2018 № 50-РЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Республике Коми» к охотничьим ресурсам, в отношении которых осуществляется промысловая охота на территории Республики Коми, относятся лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, рысь, россомаха, куницы, соболь, горностай, норки, выдра, зайцы, бобры, кроты, белки, ондатра, водяная полевка, гуси, утки, глухари, тетерев, рябчик и белая куропатка (за исключением видов и подвидов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, Красную книгу Республики Коми).

Сведения о численности видов, отнесенных к объектам охоты, в Республике Коми собираются, главным образом, методом зимнего маршрутного учета (далее -

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

ЗМУ). Согласно методике проведения ЗМУ норки (европейская (*Mustela (Lutreola) lutreola* Linnaeus, 1761) и американская (*Neovison vison* Schreber, 1777)) учитываются без разделения на виды в связи с трудностью различения их следов (за основу учета млекопитающих в методике ЗМУ положен учет следов на снегу). В Республике Коми европейская норка является охраняемым видом, она внесена в Красную книгу Республики Коми (2019) с приданием первой категории статуса редкости (виды, находящиеся под угрозой исчезновения).

В последние годы достоверные находки европейской норки на территории МО ГО «Усинск» не известны. Все сведения о численности норок, получаемые методом ЗМУ в данном муниципальном образовании, должны быть отнесены исключительно к американской норке.

Северный олень (дикий) (*Rangifer tarandus* (Linnaeus, 1758)) внесен в Красную книгу Республики Коми (2019) с приданием третьей категории статуса редкости (редкие виды). С 2000 года добыча дикого северного оленя запрещена.

Информация о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий в МО ГО «Усинск» за 2018-2022 г. представлена в Приложении.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

И.о. министра

Е.А. Киселевич

Черепенина Валентина Валерьевна
тел. (8212) 30-16-10 (доб. 417), e-mail: v.v.cherepenina@minpr.rkomi.ru

И.о. министра	Взам. инв. №	Подпись и дата	Черепенина Валентина Валерьевна тел. (8212) 30-16-10 (доб. 417), e-mail: v.v.cherepenina@minpr.rkomi.ru						Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
И.о. подл.			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Информация о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий в МО ГО «Усинск» за 2018-2022 г.

Вид животного	год	Плотность особей на 1000 га	Численность особей
Белка	2018	1,322	3913
	2019	2,311	6505
	2020	2,769	7794
	2021	1,349	3797
	2022	0,933	2627
Волк	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,000	0
	2021	0,000	0
	2022	0,002	6
Горностай	2018	0,183	542
	2019	0,261	735
	2020	0,229	646
	2021	0,205	578
	2022	0,262	737
Заяц-беляк	2018	4,015	11883
	2019	3,807	10716
	2020	1,990	5601
	2021	2,205	6208
	2022	1,519	4277
Куница	2018	0,198	586
	2019	0,228	643
	2020	0,288	812
	2021	0,237	667
	2022	0,135	380
Лисица	2018	0,230	680
	2019	0,149	419
	2020	0,156	439
	2021	0,109	307
	2022	0,238	671
Лось	2018	0,719	2127
	2019	0,453	1274
	2020	0,530	1493
	2021	0,609	1713
	2022	0,309	869
Норка	2018	0,000	0
	2019	0,049	138
	2020	0,074	207
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Олень северный	2018	0,000	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							148

	2019	0,000	0
	2020	0,000	0
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Песец	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,122	343
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Росомаха	2018	0,029	87
	2019	0,011	31
	2020	0,026	72
	2021	0,013	36
	2022	0,036	100
Рысь	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,014	40
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Медведь	2018	0,006	97
	2019	0,006	97
	2020	0,070	118
	2021	0,070	123
	2022	0,070	123
Рябчик	2018	3,769	11153
	2019	3,645	10261
	2020	5,541	15598
	2021	1,945	5475
	2022	2,593	7298
Тетерев	2018	5,481	16222
	2019	9,331	26268
	2020	6,066	17076
	2021	5,307	14938
	2022	5,747	16177
Глухарь	2018	3,243	9598
	2019	2,669	7512
	2020	3,131	8814
	2021	5,302	14925
	2022	3,423	9636
Белая куропатка	2018	68,331	202227
	2019	39,167	110254
	2020	41,125	115767
	2021	22,932	64553
	2022	32,413	91242

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										149
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды Республики Коми

Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Республиканский центр обеспечения
функционирования особо охраняемых природных
территорий и природопользования»
(ГБУ РК «Центр по ООПТ»)

«Торйбн ёна видзан вёр-ва мутасяслысь уджалбм
да вёр-вабн вёдичбм могомбан республиканскый шбрин»
Коми Республикаса канму сьбмкуд учреждение

Интернациональная ул., д. 108а, ГСП-3, г. Сыктывкар, 167983
Тел.: 8 (8212) 301-610, факс: 8 (8212) 301-289
E-mail: oopt@minpr.rkomi.ru

19 АПР 2022 № 04-10-154

На № 03-323 от 21.03.2022

О наличии (отсутствии) ООПТ

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

ул. Маршала Захарова, д. 9,
г. Тюмень, Тюменская обл.,
625015

ГБУ РК «Центр по ООПТ» сообщает, что в пределах объекта «Реконструкция шла-монакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4», расположенного на территории МО ГО «Усинск», особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют.

Предоставленная информация действует в течение 1 года, исчисляемого со дня ее направления заявителю.

Приложение: географические координаты объекта на 1 л. в 1 экз.

И.о. директора



Т.Н. Плато

Костин Евгений Николаевич,
(8212) 301-610 (доб.405)

Вход. № 485
11.04.2022 г.

И.о. подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		150

Приложение к письму
от 19 АПР 2022 № 04-10-154

Географические координаты объекта

№ п/п	Наименование объекта	Географические координаты						
		№ точ.	с.ш.			в.д.		
			град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4»	1	66	36	25,182	57	7	11,658
		2	66	36	22,4712	57	8	31,2036
		3	66	36	15,984	57	8	35,286
		4	66	36	7,0632	57	8	30,156
		5	66	36	8,1252	57	8	13,4412
		6	66	36	16,2504	57	8	14,7948

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										151
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



**Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»**

**«Усинск» кар кытшлӧн
муниципальной юкбӧнса
администрация**

ул.Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25
E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 1106010010Т

от 06.04.2022 № 2365
на № 03-324 от 21.03.2022 г.

Начальнику отдела
инженерных изысканий ООО
«ПроектИнжинирингНефть»

А.К. Карпову

ул. Маршала Захарова, д. 9
г. Тюмень
625015

Уважаемый Алексей Константинович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4»:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих установленный правовой статус, не установлено;
- подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и зоны санитарной охраны таких объектов, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют;
- приаэродромные территории, находящиеся в ведении администрации МО ГО «Усинска», отсутствуют;
- кладбища, относящиеся к муниципальной собственности и их санитарно – защитные зоны отсутствуют;
- СЗЗ промышленных площадок (предприятий) и жилых зон, находящихся в ведении администрации МО ГО «Усинск», не имеется;
- свалки и полигоны ТБО, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют;
- курортные и рекреационные зоны местного значения отсутствуют;

Вход. № 450
06.04.2022г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

152

Формат А4

- леса с защитным статусом, расположенные в районе размещения проектируемого объекта на землях, не относящихся к землям лесного фонда (земли промышленности), находящиеся в ведении администрации МО ГО «Усинска», отсутствуют.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с указанием зон санитарной охраны;

- в *Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо – Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане по Республике Коми (Коминедра)* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории подземных источников водоснабжения и зон санитарной охраны таких объектов;

- в *Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Коми* (167016, г. Сыктывкар, ул. Орджоникидзе, 71) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории СЗЗ промышленных площадок (предприятий);

- в *ООО «Северный»* (169729, Республика Коми, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Центральная, д. 63, т.8(82144)34-2-92, генеральный директор Рочев Вячеслав Алексеевич) - о наличии в районе размещения проектируемого объекта территорий традиционной хозяйственной деятельности (мест пастбищ, прогона оленей);

-- в *КОМИ МТУ Росавиации* (г. Сыктывкар, ул. Первомайская, д.53) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории приаэродромных территорий.

Заместитель руководителя администрации

В.Г. Руденко

Канева В.В. (82144)28130 (139)

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							153
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



Исх № 82

21 апреля 2022г.

ООО
«ПроектИнжинирингНефть»
 625015, г.Тюмень,
 ул. Маршала Захарова, д.9

Начальнику отдела инженерных
 изысканий

А.К. Карпову

На Ваш № 03-472 от 11.04.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Северный» сообщает, что районе объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4» отсутствует хозяйственная деятельность (пастбища, пути миграции оленей).

Генеральный директор



В.А.Рочев

169729, Республика Коми, г. Усинск с. Мутный Материк, ул. Центральная, 63
 Тел/факс: (82144) 42-1-62; 34-292; 34-2-74

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							154

**Приложение 8
(обязательное)**

Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы

РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северное управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
**ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС
«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»**
(Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)
местечко Дырнос, 88, г. Сыктывкар, 167983
Телефон (8212) 32-32-58; факс (8212) 21-31-44
E-mail: pogoda@meteork.ru

Начальнику отдела инженерных
изысканий
ООО «Проект инжиниринг нефть»
А.К. Карпову

№ 306-02/06-16/422 от 16.09.2022 г.
на № 03-1242 от 07.09.2022 г.

На Ваш запрос сообщаем сведения о радиационном фоне, долгопериодных средних и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе размещения проектируемого объекта: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4».

Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС» не ведет мониторинг загрязнения атмосферного воздуха на данной территории. Для населенных пунктов и районов, где нет наблюдений, Главной геофизической обсерваторией (ФГБУ «ГГО») разработаны «Временные рекомендации»*, в которых приводятся ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от численности населения.

Фоновые концентрации веществ в атмосферном воздухе

Взвешенные вещества, мг/м ³	Диоксид серы, мг/м ³	Диоксид азота, мг/м ³	Оксид азота, мг/м ³	Оксид углерода, мг/м ³	Бенз(а)пирен, мг/м ³
0,199	0,018	0,055	0,038	1,8	1,5*10 ⁻⁶

В населенных пунктах с числом жителей менее одной тысячи жителей в малонаселенных районах фоновые концентрации загрязняющих веществ принимаются равными нулю, если в радиусе 5 км не находится пункт с большим числом жителей, а также не проводятся работы с применением большегрузной техники и транспорта, нет других источников загрязнения атмосферного воздуха.

Долгопериодные средние концентрации веществ в атмосферном воздухе

Взвешенные вещества, мг/м ³	Диоксид серы, мг/м ³	Диоксид азота, мг/м ³	Оксид азота, мг/м ³	Оксид углерода, мг/м ³	Бенз(а)пирен, мг/м ³
0,071	0,006	0,023	0,014	0,8	0,7*10 ⁻⁶

Радиационная характеристика

По данным наблюдений в 2021 г. на территории Республики Коми среднемесячные значения мощности дозы гамма-излучения находились в пределах естественного гамма-фона 0,03 ÷ 0,19 мкЗв/ч. Среднегодовая концентрация суммарной бета-активности аэрозолей приземной атмосферы на территории Республики Коми в 2021 году составила 2,2 × 10⁻⁵ Бк/м³. Среднее значение суммарной бета-активности радиоактивных выпадений на подстилающую поверхность на территории Республики Коми а 2021 году составили 0,46 Бк/м²год. Среднегодовое значение объемной активности цезия-137 в пробах аэрозолей приземной атмосферы по территории Республики Коми за 2021 год составило 3,9 × 10⁻⁷ Бк/м³.

Исп. Ермолаев Артём Александрович
(8212) 21-34-55, klms.pogoda@gmail.com

№ 306-02/06-16/422 от 16.09.2022 г.
Страница 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							155

Примечание

*- Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» в редакции от 15.08.2018 г. действуют на период 2019-2023 гг. Рекомендации подготовлены ФГБУ «ГГО» на основе анализа и обобщения результатов наблюдений за последние годы, выполненных на сети Росгидромета, и корректируются каждые пять лет.

** - Предоставленные сведения могут быть использованы только для указанных выше целей и объектов и не подлежат передаче третьим лицам.

**И.о. начальника филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»**



И.Н. Мухаметзянов

Исп. Ермолаев Артём Александрович
(8212) 21-34-55, kfms.pogoda@gmail.com

№ 306-02/06-16/422 от 16.09.2022 г.
Страница 2 из 2

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								156
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**Приложение 9
(обязательное)**

**Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей реконструкции**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

Отдел геологии и лицензирования Департамента по
недропользованию по Северо-Западному федеральному округу,
на континентальном шельфе и в Мировом океане
по Республике Коми
(Коминедра)

167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157
тел.: (8212) 40-13-45 факс: (8212) 40-13-93
E-mail: komy@rosnedra.gov.ru

22.03..2021 г. № 01-09-06/338
на № 03-321 от 21.03.2021 г.

*Реконструкция.
Заключение не требуется.*

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

625015 Тюмень,
Маршала Захарова, 9/2-А

E-mail: general@pineft.ru
Karpov_ak@pineft.ru

В ответ на заявление о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4», расположенном на территории Республики Коми, МО ГО «Усинск», Возейское месторождение сообщаем, что Законом РФ «О недрах» (ст.25) и «Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений», утвержденным приказом Роснедра от 22.04.2020 №161, не предусмотрена процедура выдачи заключения об отсутствии полезных ископаемых под участками, на которых ведутся работы по реконструкции и капитальному ремонту объектов строительства без увеличения площади застройки, находящиеся в пределах охранной зоны (полосы отвода) ранее построенного объекта.

Заместитель начальника Севзапнедра-
начальник Коминедра



М.Б. Тарбаев

Егорова Г. А. 8(8212)401345

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

								10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				157



Министерство цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Республики Коми

Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Территориальный фонд информации
Республики Коми»
(ГБУ РК «ТФИ РК»)
«Коми Республикаса мутаскӧд йитчӧм юӧр фонд»
Коми Республикаса канму сьӧмкул учреждение

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО «ПроектИнжинирингНефть»
Карпову А.К.
625015, г. Тюмень,
ул. Маршала Захарова, д. 9

**Отдел Коми республиканский фонд
геологической информации**

Громова ул., д. 75, г. Сыктывкар, 167000
тел: (8212) 24-65-00, 22-23-25, факс: (8212) 24-65-00
E-mail: m-porov@agiks.ru
ОКПО 51531466 ОГРН 1031100405930
ИНН/КПП 1101482480/110101001

19.04.2022 г. № 168/22

На № 03-328 от 21.03.2022 г.

СПРАВКА

Коми республиканский фонд геологической информации сообщает, что в недрах под участком проектируемого объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4» на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, частично расположено Бадьюское месторождение подземных технических вод (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», лицензия СЫК 11065 НЭ).

Лицензированные источники подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны в районе испрашиваемого участка отсутствуют.

Зам. директора ГБУ РК «ТФИ РК» -
зав. отделом Комигеолфонд



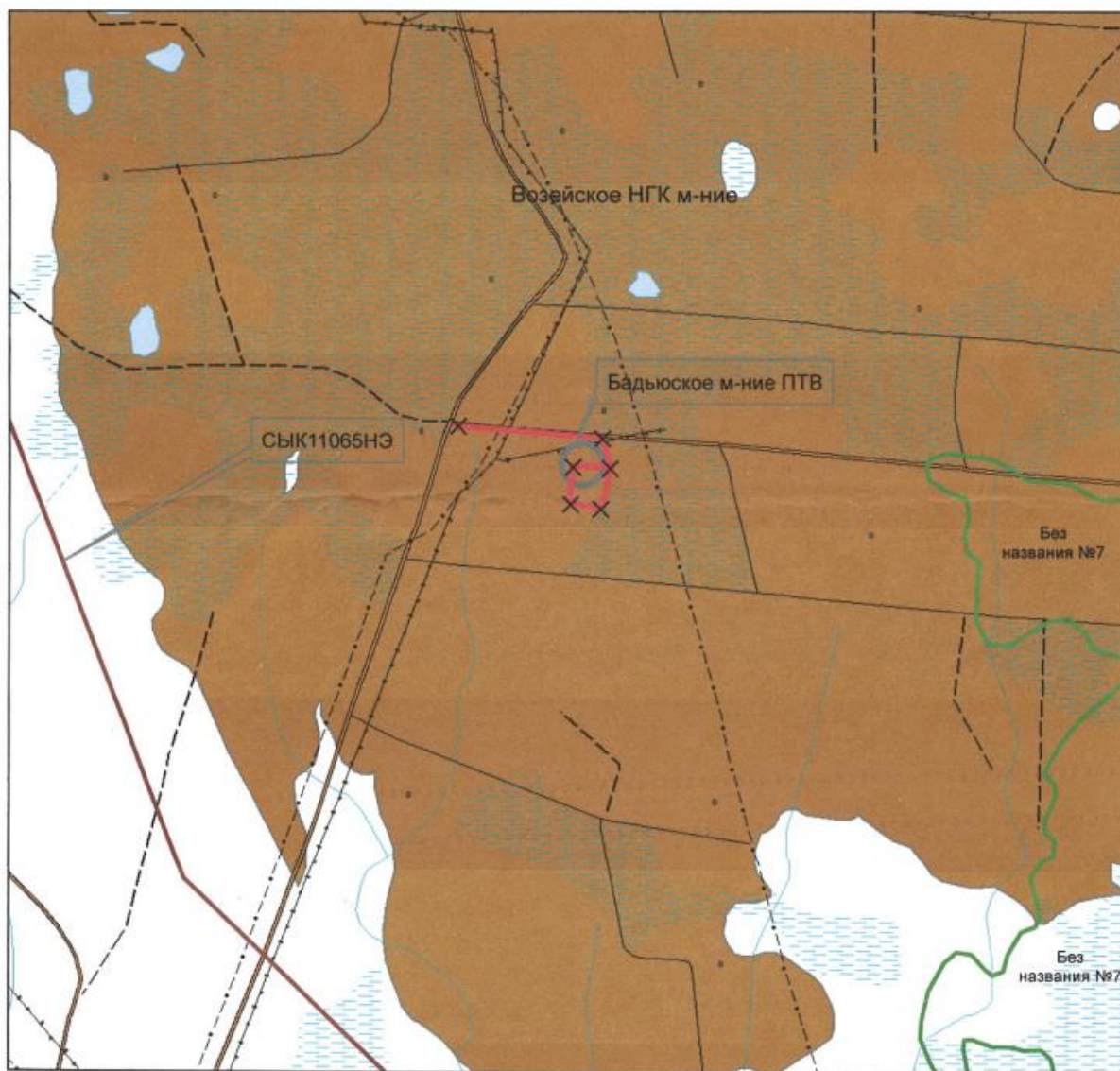
М.Я. Попов

Исп. Высоких В.А., Юркина И.О.
тел. (8212) 22-23-25

Вход. № 523
11» 05.2022 г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Схема испрашиваемого участка и контуров месторождений полезных ископаемых
1:40 000



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Приложение 10

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



**УПРАВЛЕНИЕ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА КУЛЬТУРА
ОЗЫРЛУН ОБЪЕКТЪАС ВИДЗЪМӢН
ВСЬКӢДЛАНӢН**

ул. Первомайская, д. 90, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000,
тел. (8212) 304-816, факс (8212) 304-808

info@uoogn.rkomi.ru

ОКПО 12879463, ОГРН 1161101050373,
ИНН/КПП 1101056499/110101001

11.04.2022 № 01/459

На № 03-325 от 21.03.2022 г.

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

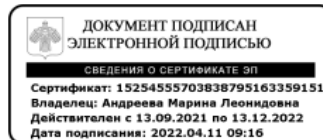
Ул. Маршала Захарова, д. 9,
г. Тюмень, Тюменская область, 625015

Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия сообщает, что на участке реализации проектных решений по объекту: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4» расположенном на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, расположенных на территории городского округа «Усинск».

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Начальник Управления



М.Л. Андреева

Пятков Евгений Олегович
(8212) 304-814

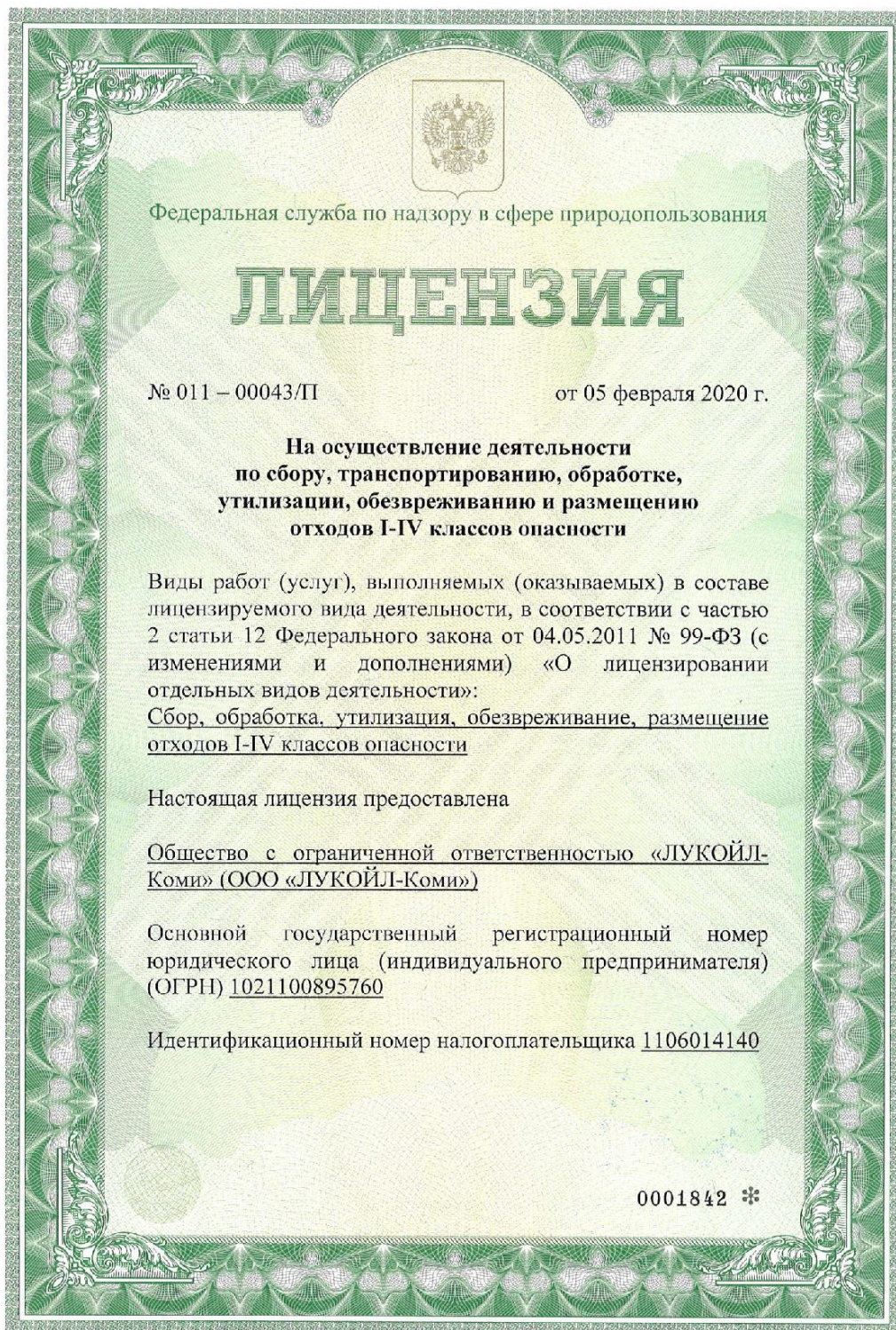
/opt/haulmont/tomcat/temp/app-core/preview/preview6480/5bac65a3-ab9c-40aa-bb70-190b18062a6d.tmp

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

								10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				160

**Приложение 11
(обязательное)**

**Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО
«ЛУКОЙЛ – Коми»**



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: в соответствии с приложением к настоящей лицензии

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «23» декабря 2015 г. № 1081

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «18» мая 2016 г. № 403

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» февраля 2018 г. № 72

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «05» февраля 2020 г. № 40

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 16 стр. (8 л.)

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов



ОАО «Опцион», Москва, 2015 г., «А». Лицензия № 05-05/00149-РС. Т3 № 815. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

162

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 1 из 16

Перечень отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления деятельности
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III	обезвреживание размещение	См. примечание 1 Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукекое н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгп. Нижний Олес, Пашнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов) Ненецкий автономный округ, Хьяльчюиское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Врандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромышленных отходов «Врандей»); Южно-Хьяльчюиское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов)



Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007792 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 2 из 16

				сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033;5018У); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013.5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004.183)
				утилизация	См. примечание 3
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Пенорский район, Кыргазьское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-1-Эбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°4'5'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгп. Пижиний Олес, Паппинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкиноское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хильчюкское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов)
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью	91920401603	III	обезвреживание	См. примечание 1



Руководитель Межрегионального управления
 Росрироднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

(Handwritten signature)
 А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 3 из 16

или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)			размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгп. Нижний Одес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Пенецкий автономный округ, Хариыгинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хильчужское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV	обезвреживание размещение	См. примечание I Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгп. Нижний Одес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Пенецкий автономный

Руководитель Межрегионального управления
Расшироднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007793 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
165

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 4 из 16

					округ, Харьягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчуское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбуковское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинское н/м, район КЦДН1-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгт. Нижний Одес, Пашнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения).



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Поцов

АО «СПИДАН» Москва, 2018 г. ИНН/ОГРН № 50-08-0390390-09-10-1025, Тел: (495) 738-4142, www.spidan.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 5 из 16

					обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»; Южно-Хыльчуйское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Южно-Шаткинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
7	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Южно-Шаткинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
8	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	IV	размещение	Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, район СКВ. 15, с.п. 65°57'15,5", в.д. 57°59'31,4" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куест № 2, с.ш. 66°79'29,7", в.д. 56°22'39,4" (шламовый амбар); Усинский район, Усинское н/м, куест № 17, с.ш. 66°08'32,5", в.д. 57°18'26,2" (шламовый амбар); Усинский район, Усинский район, Суборское н/м, куест № 28, с.ш. 65°51'45,23", в.д. 58°14'18,84" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куест № 5, с.п. 66°46'46,20", в.д. 56°17'52,70" (шламовый амбар) Ненецкий автономный округ, н/м, Торавейское н/м, район куеста СКВ. № 5, с.ш. 68°40'15,94", в.д. 58°24'44,02" (шламовый амбар); Восточно-Сарутаюское н/м, район куеста СКВ. № 22, с.ш. 67°45'20,47", в.д. 56°05'01,71" (шламовый амбар); Тобойское н/м, район куеста СКВ. № 36, с.ш. 68°52'23,504", в.д. 58°58'51,973" (шламовый амбар); Северо-

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007794 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

167

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 6 из 16

					Сарембойское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°17'03,8", в.д. 60°42'24,8" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'51,4", в.д. 60°46'25,3" (шламовый амбар); Западно-Лекейтгинское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°18'01,3", в.д. 60°13'24,4" (шламовый амбар); Западно-Лекейтгинское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°20'33,2", в.д. 60°12'34,4" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°17'06,11", в.д. 60°42'17,049" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'52,63", в.д. 60°46'05,31" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'57,57", в.д. 60°46'18,72" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'53,74", в.д. 60°46'17,50" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 3, с.ш. 68°13'50,55", в.д. 60°48'02,39" (шламовый амбар); месторождение им Ю.Россихина, СКВ № 1, с.ш. 67°58'12,11", в.д. 55°56'25,16" (шламовый амбар); Урейское н/м, СКВ № 2, с.ш. 67°57'40,66", в.д. 55°31'38,19" (шламовый амбар); Мядсейское н/м, куст СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хыльчюоское н/м, куст СКВ № 5, с.ш. 68°17'41,77", в.д. 55°16'09,34" (шламовый амбар); Командиршорское н/м, СКВ № 102, с.ш. 67°09'49,49", в.д. 55°41'48,14" (шламовый амбар); Северо-Командиршорское н/м, СКВ № 103, с.ш. 67°15'16,22", в.д. 55°42' 46,72" (шламовый амбар); Западно-Командиршорское н/м, СКВ № 104, с.ш. 67°05'22,15", в.д. 55°37'09,25" (шламовый амбар)
9	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV	размещение	Республика Коми, Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куст № 2, с.ш. 66°79'29,7", в.д. 56°22'39,4" (шламовый амбар); Усинский район, Усинское н/м, куст № 17, с.ш. 66°08'32,5", в.д. 57°18'26,2" (шламовый амбар); Усинский район, Усинский район, Суборское н/м, куст № 28, с.ш. 65°51'45,23", в.д. 58°14'18,84" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куст № 5, с.ш.

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



АО «ИПЗКО» (МФК № 05-359/035-01-0-00, ОГРН 102-18517564740, www.ipzko.ru)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 7 из 16

					66°46'46,20", в.д. 56°17'52,70" (шламовый амбар) Ненецкий автономный округ: месторождение им Ю.Росихина, СКВ № 1, с.ш. 67°58'12,11", в.д. 55°56'25,16" (шламовый амбар); Ярейское н/м, СКВ № 2, с.ш. 67°57'40,66", в.д. 55°31'38,19" (шламовый амбар); Мядеёвское н/м, куст СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хыльчужское н/м, куст СКВ № 5, с.ш. 68°17'41,77", в.д. 55°16'09,34" (шламовый амбар); Командирское н/м, СКВ № 102, с.ш. 67°09'49,49", в.д. 55°41'48,14" (шламовый амбар); Северо-Командирское н/м, СКВ №103, с.ш. 67°15'16,22", в.д. 55°42' 46,72" (шламовый амбар); Западно-Командирское н/м, СКВ № 104, с.ш. 67°05'22,15", в.д. 55°37'09,25" (шламовый амбар)
10	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Южно-Шаткинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчужское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
11	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных стоковых вод	72220001394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчужское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89"

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов

М.п.

0007795 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

169

Формат А4

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 8 из 16

12	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	74798101204	IV	сбор	(полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов) Ненецкий автономный округ, Тэдзинское месторождение, полигон для утилизации отходов (с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85")
				размещение	Республика Коми, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель) Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкиноское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°57'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов), Тэдзинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хильчюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Извирейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
13	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Везейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00 080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 1
14	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Везейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 9 из 16

15	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащие галогены	40614001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
16	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III	обезвреживание	См. примечание 2
				утилизация	См. примечание 3
17	Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	III	утилизация	См. примечание 3
18	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III	утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
19	Отходы минеральных масел компрессорных	40616001313	III	утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
20	Отходы прочих минеральных масел	40619001313	III	утилизация	См. примечание 3
21	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	40631001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
22	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III	обезвреживание	См. примечание 2
				сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
23	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	III	Утилизация	См. примечание 3
				сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007796 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
171

Формат А4

Приложение к лицензии Приложение к лицензии Приложение к лицензии

№ 011-00043/11 от 05 февраля 2020 г.
 страница 10 из 16

24	Отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	III	обезвреживание сбор	См. примечание 1 Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494.0033:50184); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374.0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
25	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III	обезвреживание	См. примечание 2
				размещение	Ненецкий автономный округ, Тэдинское н/м; с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м; с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»)
26	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV	обезвреживание	См. примечание 1
27	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой обуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320203524	IV	обезвреживание	См. примечание 1
28	Сорбент на основе оксида цинка отработанный	44260101203	III	обезвреживание	См. примечание 2
29	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV	обезвреживание	См. примечание 2
30	Сорбенты из природных органических	93121611293	III	обезвреживание	См. примечание 2

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



М.п.

А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
172

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 11 из 16

	материалов, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)				
31	Вспыльшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III	обезвреживание	См. примечание 2
32	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250711493	III	обезвреживание	См. примечание 2
33	Сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более)	44253411293	III	обезвреживание	См. примечание 2
34	Тара полистиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15 %)	43811302514	IV	обработка	Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
				обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель) Иенецкий автономный округ, Южно-Папкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Южно-Хыльчюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
35	Тара из черных металлов, загрязненная	46811731514	IV	обработка	Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Иенецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007797 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 12 из 16

	органическими спиртами			размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель) Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м; с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Южно-Хильчужское н/м; с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэдинское н/м; с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
36	Упаковка полипропиленовая, загрязненная щелочами (содержание менее 5 %)	43812241514	IV	обезвреживание	См. примечание 2
37	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15 % и более).	91120061313	III	обезвреживание	См. примечание 2
				утилизация	См. примечание 3
				размещение	Республика Коми, пгп. Нижний Одес, Пашнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель)

Примечание 1 (адреса мест осуществления работ по обезвреживанию):

1. Республика Коми, Усинский район, Баяндское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°25'55,08", в.д. 56°35'38,34".
2. Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°54'35,03", в.д. 58°02'32,63".
3. Республика Коми, Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, УПН «Западный Тэбук», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
4. Республика Коми, Сосногорский район, Пашнинское н/м, УПН «Пашня», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°14'44,6", в.д. 56°22'33,0".
5. Республика Коми, Ижемский район, Макарьельское н/м, УПН «Макарьель», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
6. Республика Коми, Ижемский район, Шельягорское н/м, ДНС «Шельягор», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°19'14,3", в.д. 53°14'30,6".
7. Республика Коми, Печорский район, ПСП «Чпкиншо», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°55'4,7", в.д. 56°25'47,8".
8. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, УПН «Северная Кожва», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°9'32,3", в.д. 56°30'21,8".

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.

страница 13 из 16

9. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6".
10. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, УПН Кыртаельского н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°0'23,1", в.д. 56°55'17,7".
11. Республика Коми, Печорский район, Южно-Тереховское н/м, УПСВ «Южный Терехов», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°17'33,1", в.д. 55°50'40,5".
12. Республика Коми, Сосногорский район, Пашинское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°15'18,6", в.д. 56°25'01,03".
13. Республика Коми, Вуктыльский район, Северо-Савинобоское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°45'12,0", в.д. 56°05'31,5".
14. Республика Коми, Ухтинский район, нефтеналта № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°24'16,1", в.д. 53°34'44,0".
15. Республика Коми, Ухтинский район, нефтеналта № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'07", в.д. 53°56'29".
16. Республика Коми, Ухтинский район, нефтеналта № 3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°25'25,4", в.д. 53°31'44,7".
17. Республика Коми, Ухтинский район, цех подготовки и перекачки нефти, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'69,57", в.д. 53°53'16,24".
18. Республика Коми, Усинский район, Возейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°36'15,67", в.д. 57°08'23,46".
19. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°11'08,70", в.д. 57°22'08,87".
20. Республика Коми, Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°45'47,07", в.д. 56°11'57,59".
21. Ненецкий автономный округ, Хэрьягинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°11'02,19", в.д. 56°54'34,12".
22. Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкиноское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41".
23. Ненецкий автономный округ, Ярейское н/м, район куста СКВ. № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°59'40,33", в.д. 55°33'55,67".
24. Ненецкий автономный округ, месторождение им. Росихина, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°56'5,38", в.д. 55°58'46,36".
25. Ненецкий автономный округ, Мядсейское н/м, район СКВ. № 1205, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°47'02,09", в.д. 59°19'31,49".
26. Ненецкий автономный округ, Варандейское н/м, МНС-3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°46'49,45", в.д. 58°11'49,24".
27. Ненецкий автономный округ, Перевозное н/м, район куста СКВ. № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°57'38,36", в.д. 59°01'03,46".
28. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°40'58,81", в.д. 58°23'44,01".
29. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°43'20,91", в.д. 58°22'17,67".
30. Ненецкий автономный округ, Тобойское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°52'07,37", в.д. 59°01'51,17".
31. Ненецкий автономный округ, п. Варандей, н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°49'27,69", в.д. 58°04'31,72".
32. Ненецкий автономный округ, Южно-Хыльчужское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89".
33. Ненецкий автономный округ, Инзырейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°27'36,02", в.д. 56°36'20,67".
34. Ненецкий автономный округ, Восточно-Саругаюское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°46'21,09", в.д. 56°04'34,56".

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.И. Попов

0007798 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 14 из 16

35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардалин», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°35'53,94", в.д. 57°14'57,08".
36. Ненецкий автономный округ, Инзырейское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов (полигон), географические координаты объекта: с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03"
37. Ненецкий автономный округ, Тэднское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85".
38. Ненецкий автономный округ, Ошекое месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°03'59", в.д. 56°39'36".
39. Ненецкий автономный округ, Восточно-Харьягинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°12'56", в.д. 56°45'48".
40. Ненецкий автономный округ, Пашшорское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°02'21", в.д. 54°47'19".

Примечание 2 (адреса мест осуществления работ по обезвреживанию):

1. Республика Коми, Усинский район, Баяндыское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°25'55,08", в.д. 56°25'38,34".
2. Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°54'35,03", в.д. 58°02'32,63".
3. Республика Коми, Сосногорский район, Западно-Тэбуксое н/м, УПН «Западный Тэбук», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°5'120,2".
4. Республика Коми, Сосногорский район, Пашнинское н/м, УПН «Пашня», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°14'44,6", в.д. 56°22'33,0".
5. Республика Коми, Ижемский район, Макарьельское н/м, УПН «Макарьель», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°5'120,2".
6. Республика Коми, Ижемский район, Щельяорское н/м, ДНС «Щельяор», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°19'14,3", в.д. 53°14'30,6".
7. Республика Коми, Печорский район, ПСН «Чикшино», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°55'4,7", в.д. 56°25'47,8".
8. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, УПН «Северная Кожва», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°9'32,3", в.д. 56°30'21,8".
9. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, район шламонакопителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6".
10. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, УПН Кыртаельского н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°0'23,1", в.д. 56°55'17,7".
11. Республика Коми, Печорский район, Южно-Терехвейское н/м, УПСВ «Южный Терехвей», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°17'33,1", в.д. 55°50'40,5".
12. Республика Коми, Сосногорский район, Пашнинское н/м, район шламонакопителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°15'18,6", в.д. 56°25'01,03".
13. Республика Коми, Вуктыльский район, Северо-Савинобоское н/м, район шламонакопителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°45'12,0", в.д. 56°05'31,5".
14. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°24'16,1", в.д. 53°34'44,0".
15. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'07", в.д. 53°56'29".
16. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°25'25,4", в.д. 53°31'44,7".
17. Республика Коми, Ухтинский район, цех подготовки и перекачки нефти, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'69'57", в.д. 53°53'16'24".
18. Республика Коми, Усинский район, Возейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°36'15,67", в.д. 57°08'23,46".

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.И. Попов



40-101/ПЧП-1, Москва, 2015, 44 - изменение 05 от 03/03/18 ФГО РБД, 13 РБ 0025, тираж 400 / 28-4152 www.gosplan.ru

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

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.

страница 15 из 16

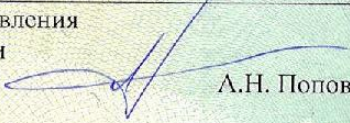
19. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°11'08,70", в.д. 57°22'08,87".
20. Республика Коми, Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°45'47,07", в.д. 56°11'57,59".
21. Ненецкий автономный округ, Хариыгинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°11'02,19", в.д. 56°54'34,12".
22. Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41".
23. Ненецкий автономный округ, Ярейское н/м, район куста СКВ № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°59'40,33", в.д. 55°33'55,67".
24. Ненецкий автономный округ, месторождение им. Россикина, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°56'5,38", в.д. 55°58'46,36".
25. Ненецкий автономный округ, Мядсейское н/м, район СКВ № 1205, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°47'02,09", в.д. 59°19'31,49".
26. Ненецкий автономный округ, Варандейское н/м, МНС-3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°46'49,45", в.д. 58°11'49,24".
27. Ненецкий автономный округ, Перевозное н/м, район куста СКВ № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°40'58,81", в.д. 58°23'44,01".
28. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°40'58,81", в.д. 58°23'44,01".
29. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°43'20,91", в.д. 58°22'17,67".
30. Ненецкий автономный округ, Тобойское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°52'07,37", в.д. 59°01'51,17".
31. Ненецкий автономный округ, п. Варандей, н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°49'27,69", в.д. 58°04'31,72".
32. Ненецкий автономный округ, Южно-Хильчююское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89".
33. Ненецкий автономный округ, Инзырейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°27'36,02", в.д. 56°36'20,67".
34. Ненецкий автономный округ, Восточно-Саруганское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°46'21,09", в.д. 56°04'34,56".
35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардалино», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°35'53,94", в.д. 57°14'57,08".
36. Ненецкий автономный округ, Инзырейское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов (полигон), географические координаты объекта: с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03".
37. Ненецкий автономный округ, Тэдинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85".
38. Ненецкий автономный округ, Ошское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°03'59", в.д. 56°39'36".
39. Ненецкий автономный округ, Восточно-Хариыгинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°12'56", в.д. 56°45'48".

Примечание 3 (адреса мест осуществления работ по утилизации):

1. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г).
2. Республика Коми, Возейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386).
3. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтяная площадка №1, ЦНС (11:20:04 01 23:5534:553XXX3).
4. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтяная площадка №2, ЦНС (11:20:04 01 23:5566:556VIII).
5. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтяная площадка №3 (11:20:04 01 23:0064:557III).
6. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, ЦПП (11:12:02 25 29 781).
7. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, БКНС (11:12:02 25 37:766).

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу




А.Н. Попов

0007799 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 16 из 16

8. Республика Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Олес, ул. Промысловая, Западно-Тэбукское н/м, УПН (11:19:1001001:396).
9. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, насосная станция (11:12:02 28 03:225\A).
10. Республика Коми, г. Ухта, ул. Строительная, 10, строн. 8.
11. Республика Коми, г. Печора, ПСП «Чикшино» (с.ш. 64°56'78,00", в.д. 56°27'67,30").
12. Республика Коми, г. Ухта, ПСП «Ухта», ул. Строительная, 10.
13. Республика Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Олес, ул. Промысловая, 11.
14. Республика Коми, Ижемский район, ДНС «Южный Седмес» (с.ш. 65°18'23,54", в.д. 53°19'07,85").
15. Республика Коми, Ижемский район, Макарьельское н/м, ДНС с УПСВ (с.ш. 65°31'32,00", в.д. 53°12'38,00").
16. Республика Коми, Сосногорский район, Восточно-Савиноборское н/м, ДНС (с.ш. 63°36'16,00", в.д. 56°17'08,00").
17. Республика Коми, Ижемский район, Щельяорское н/м, ДНС с УПСВ (с.ш. 65°18'34,04", в.д. 53°12'28,21").
18. Республика Коми, г. Сосногорск, Пашнинское н/м, УПСВ «Пашня» (11:19:0601001:873).
19. Республика Коми, Мичаюское н/м, Нефтегазовая Мичаю (11-11-19/010/2009-858).
20. Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183).
21. Ненецкий автономный округ, Инзырейское н/м, ЦПС (83:00:070003:954).
22. Ненецкий автономный округ, Южно-Хыльчюское н/м, ЦПС «Южное Хыльчю» (83-29-19/014/2008-298).
23. Ненецкий автономный округ, Варандейское н/м, УПН (83:00:070001:6292).
24. Ненецкий автономный округ, Тобойское н/м, нефтесборный коллектор (83:00:000000:1126).
25. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, нефтесборный коллектор (83:00:000000:2438).
26. Ненецкий автономный округ, Перевозное н/м, нефтесборный коллектор (83:00:070001:6325).
27. Ненецкий автономный округ, Тэдинское месторождение, нефтесборный коллектор (83:00:080001:441).
28. Ненецкий автономный округ, Восточно-Сарутаюское месторождение, нефтесборный коллектор (83:00:070003:1154).
29. Ненецкий автономный округ, н/м им. Ю. Россихина, нефтесборный коллектор (83:00:070001:7836).



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение 12

(обязательное)

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» №217-ОД от 13.07.2009 г.



Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
(Ростехнадзор)

СРЕДНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО
ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(СРЕДНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА)

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

Утверждено приказом Средне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 217-ОД от 13 июля 2009 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 29

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов УОГ – 15, заказчик ООО «Экотера»

г. Саратов

« 13 » июля 2009 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, утвержденная приказом Средне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 02.07.2009 г. № 194-ОД в составе:

руководитель комиссии:

Шунарский А.И. – специалист СОООИ «Вера»;

ответственный секретарь:

Алешин А.А. – главный специалист отдела нормирования, разрешительной деятельности, администрирования платежей и государственной экологической экспертизы по Саратовской области;

член комиссии:

Холкина Г.П. – ведущий специалист Управления Росприроднадзора по Саратовской области;

рассмотрела разработанные и представленные ООО «Экотера», 2008 г. на государственную экологическую экспертизу материалы рабочего проекта

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

3. Общая пояснительная записка к рабочему проекту. Оценка воздействия работ на ОПС.

4. Приложения:

- сертификационная, инструктивная, техническая документация;
- согласования органов государственного надзора.

Проектная документация разработана на основании:

1) Задания на разработку проектной документации, утвержденного руководителем ООО «Экотера»;

2) Ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 г №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (в ред. Федерального закона от 30.12.2008 № 309-ФЗ);

3) Копий технической документации на установку УОГ-15:

- тех. паспорта на установку УОГ-15 – 15.00.00.000 ПС;

- акта приемки комиссией опытного образца установки по программе и методике приемочных испытаний УОГ-15 - 15.00.00.000 ПМ от 22.09.2008г.;

- руководства по эксплуатации установки УОГ-15.00.00.000 РЭ;

- ТУ на установку УОГ-15.00.00.000 ТУ;

4) Копий заключений и согласований государственных органов:

- санитарно-эпидемиологического заключения Управления Роспотребнадзора по Саратовской области на установку № 64.01.04.240.Т.000729.04.09 от 27.04.2009г.;

- санитарно-эпидемиологического заключения Управления Роспотребнадзора по Саратовской области №64.01.04.945.П.000271.05.09 от 18.05.2009г.;

- экспертного санитарно-гигиенического заключения ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Саратовской области» на установку № 202 от 04.05.2009г.;

- протокола измерений шума, вибрации № 287 от 24.04.2009г и экспертное заключение ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Саратовской области» по протоколу № 287

1. Характеристика проектируемого объекта. Основные проектные решения

Назначение установки очистки грунта от нефти и нефтепродуктов:

Установка очистки грунта от нефти и нефтепродуктов УОГ-15 предназначена для очистки грунта, загрязненного нефтью (Н) и нефтепродуктами (НП):

- при эксплуатации нефтепромысловых предприятий и объектов (в местах разлива нефтепродукта при порыве нефтепроводов, на кустах при бурении нефтяных и газовых скважин при ликвидации амбаров хранения, на кустах с добывающими скважинами, на территории нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятий);

- на складах ГСМ, демонтаже емкостей и хранилищ из-под НП;

- иных объектах, связанных с образованием нефтезагрязненных строительных материалов и отходов (реструктуризация и ремонт дорожных покрытий автомобильных и железных дорог).

Устройство установки УОГ-15:

Установка УОГ-15 состоит из следующих основных блоков:

- блок подготовки грунта;

- блок очистки грунта;

- блок подготовки воды;

- блок электропитания.

Технологическая схема работы установки:

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Установка УОГ-15 представляет собой блочный комплекс, позволяющий проводить работы в автономном режиме и имеющей возможность мобильной транспортировки к месту проведения необходимого комплекса работ по очистке грунта.

Загрязненный грунт поступает в блок предварительной подготовки, состоящий из:

- бункера;
- насоса подачи воды;
- устройства измельчения и сортировки;
- воронки;
- шнекового насоса.

В данном блоке из нефтезагрязненного грунта предварительно удаляются крупные включения, камни размером более 70 мм. Затем масса направляется в размешиватель, где смешивается с подогретой водой и дополнительно измельчается. Далее происходит отделение твердых образований размером более 5мм, отсортированный и освобожденный от крупных образований материал в виде разжиженной массы подается в блок очистки грунта.

Блок очистки грунта включает:

- бункер;
- насосы;
- струйный аппарат;
- установки гидроциклонирования;
- желоб для транспортировки грунта.

В блоке очистки, одновременно с подачей очищаемой массой в бункер, нагретая вода из блока подготовки с помощью центробежного насоса по трубопроводу подается в эжектор-гидросмеситель, смешивающий разжиженную массу, поступающую из бункера, с горячей водой в турбулентном режиме. Далее происходит процесс разделения жидкой и твердой фазы. Из эжектора-гидросмесителя очищаемая масса с помощью центробежного шламового насоса подается в гидроциклон пескоотделитель, после чего с помощью центробежного шламового насоса - в гидроциклон-илоотделитель. Затем, посредством системы желобов, очищенная твердая фаза отправляется на разгрузку. В зависимости от степени загрязненности поступающего на установку грунта в блоке очистки имеется возможность проведения повторного цикла очистки.

Жидкая фаза, насыщенная нефтепродуктами в блоке очистки, поступает через трубопровод в блок подготовки воды, который включает в себя следующее оборудование:

- емкость;
- ГД-сепаратор;
- систему аэрации;
- нагреватель.

В блоке подготовки воды жидкая фаза, смешанная с нефтепродуктами, поступает через трубопровод в многофункциональную емкость (ГД-сепаратор), где происходит разделение воды от нефтепродуктов. Вода затем возвращается в цикл очистки, а нефтепродукты отгружаются. При этом нефть и нефтепродукты не теряют своих потребительских качеств.

Для выработки электроэнергии питающей все энергопотребляющее оборудование, установка включает в себя блок электропитания:

- дизель генератор;
- система энергораспределения и защиты.

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								181
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Основные технические и технологические характеристики установки представлены ниже в таблице:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя
1.	Производительность по очищенному грунту, м ³ /час, в пределах	5 – 15*
2.	Содержание нефтепродуктов в загрязненном грунте, г/кг	без ограничений
3.	Содержание нефтепродуктов в очищенном грунте, г/кг, не более	1,0
4.	Расход воды поступающей на установку, м ³ /ч, не более	20,0
5.	Характеристика воды поступающей на промывку (внутри цикла):	
	- удельный расход, м ³ /м ³ , не более	10
	- температура, °С, в пределах	+5...+180
	- содержание нефтепродуктов, г/кг, не более	1,0
	- содержание мехпримесей (до 40 мкм), %, не более	5
6.	Содержание нефтепродуктов в воде на выходе из установки, г/л, не более	0,5
7.	Содержание воды в нефтепродуктах на выходе из установки, % объемн., не более	1,0
8.	Количество блоков установки, шт., всего в том числе:	4**
	- блок подготовки грунта	1
	- блок очистки грунта	1
	- блок подготовки воды	1
	- блок электропитания	1
9.	Питание приборов системы контроля, сигнализации, защиты и арматуры с электрическим приводом от сети переменного тока:	
	- напряжение, В	220
	- частота, Гц	50
	- колебание напряжения сети, %	±10
10.	Питание силового электрооборудования от сети переменного тока:	
	- напряжение, В	380
	- частота, Гц	50
	- колебание напряжения сети, %	±10
11.	Габаритные размеры блоков установки (длина × ширина × высота), мм, не более:	
	- блок подготовки грунта	6100×2500×2600
	- блок очистки грунта	6100×2500×2600
	- блок подготовки воды	6100×2500×2600
	- блок электропитания	6100×2500×2600
12.	Масса блоков установки, кг, не более	
	- блок подготовки грунта	13 000
	- блок очистки грунта	10 800
	- блок подготовки воды	13 500
	- блок электропитания	6 000
13.	Средний срок службы, с учетом морального износа, лет, не менее	6,0
14.	Климатическое исполнение установки – «У», категория размещения 1 по ГОСТ 15150, при этом нижнее значение температуры окружающего воздуха плюс 5°С	

*) производительность по очищенному грунту зависит от степени загрязнения и состава грунта;

***) по требованию Заказчика в комплект поставки установки могут быть включены дополнительные блоки «Транспортировка» и «Бытовка» для транспортирования и обслуживания оборудования.

2. Прогноз воздействия принятых решений на окружающую среду. Мероприятия по его минимизации.

Проектируемый объект представляет собой мобильную установку, не привязанную к конкретным природно-климатическим условиям, поэтому в проектной документации больше рассматривались не экологические, а технические условия компоновки и эксплуатации оборудования и обслуживающих коммуникаций.

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							182

Формат А4

Основные санитарно-гигиенические и экологические ограничения проектируемого объекта, связанные с воздействием на ОПС, следующие:

- образование отходов производства;
- образование воды, загрязненной НП;
- шумовое и вибрационное воздействие на окружающих

При нормальной работе установка не является потенциально экологически опасным объектом - источником загрязнения ОПС вредными веществами, в большей степени она влияет на среду обитания обслуживающего контингента работающих.

3.2 Охрана геологической среды, почвенного покрова

Проектируемая установка УОГ-15 является мобильной, монтируется и эксплуатируется на площадке с твердым покрытием. Она имеет компактные габариты (6.1м x 10.0м), является безфундаментной, не требует заглубления в грунт.

В связи с указанным, установка, при монтаже и в процессе эксплуатации установки, не оказывает негативного воздействия на геологическую среду, не требует специального отвода земельного участка, выполнения условий и обременения землепользования.

Поэтому специальные меры по регулированию землепользования и охране геологической среды не планируются. В качестве профилактических мер по рациональному использованию почвенного покрова предусматривается:

- не создавать запаса нефтезагрязненного грунта у приемного бункера и не складировать его на почвенном покрове;
- выход очищенного НП предусматривается в герметичные пластмассовые емкости, устанавливаемые в поддон для сбора проливов НП;
- выходной грунт, загрязненный НП в допустимых пределах (меньше 1000 мг/кг), не складировать на почвенном покрове.
- проведение благоустройства территории, технической рекультивации после окончания работы и демонтажа установки.

2.2. Воздействие на атмосферный воздух, воздухоохраные мероприятия

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при монтаже установки отсутствуют, поскольку:

- выбросы от специальной техники по транспортировке и монтажу конструкций не принимаются в расчет, так как работы в закрытых производственных или складских помещениях производятся с использованием техники с электродвигателями (электрокары), а на открытых территориях установка монтируется минимумом техники (автокран + транспортная единица), в основном ручным электроинструментом и оборудованием, как правило вне селитебных территорий и жилых зон и в минимально-короткий срок;
- сварочные работы не проводятся, поскольку мобильность установки обеспечивается резьбовыми, безсварными соединениями;
- гидроизоляция и покраска металлических конструкций ЛКМ не проводятся, поскольку монтаж производится из готовых унифицированных конструкций.

При эксплуатации установки УОГ-15 выбросы ЗВ в атмосферу не ожидаются поскольку:

- установка имеет мобильный характер и не является стационарным источником выбросов ЗВ;
- выбросы ЗВ от массы запаса нефтезагрязненного грунта в период его накопления и временного хранения перед переработкой на установке не относятся к эксплуатационным выбросам установки, а относятся к Заказчику работ. При

Взам. инв. №									
Подпись и дата									
Инв. № подл.								10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	183	

поступлении грунта в приемный бункер и смачивании подогретой водой в размешивателе блока предварительной подготовки установки указанные выбросы ЗВ уже нивелируются;

- выбросы от транспорта при транспортировке отходов от работы установки (механической фракции, илового осадка, очищенного грунта, очищенной Н или НП) не учитываются, поскольку в пределах технологической линии отходы отвозятся электрокарой, а далее - при реализации (Н и НП), или повторном использовании (механическая фракция, иловый осадок, очищенный почвогрунт) отходы транспортируются Заказчиком и выбросы от ДВС транспорта учитываются у Заказчика и не относятся к работе установки.

Аварийные выбросы ЗВ при монтаже и эксплуатации установки исключаются.

Соответственно не проводятся расчеты рассеивания и нормирование деятельности по выбросам в атмосферу, не планируются воздухоохранные мероприятия.

2.3. Воздействие прочих физических факторов на окружающую среду

Оценка уровня акустического и вибрационного воздействия объектов на окружающую среду производится при наличии в зоне их влияния мест, чувствительных к шумовому воздействию: селитебных и промышленных территорий населенных пунктов, пищевых и сельскохозяйственных угодий и объектов интенсивного назначения с специальными условиями и требованиями эксплуатации – тепличные хозяйства, животноводческие комплексы, птицефабрики и др.), особо охраняемых территорий, а также в других случаях, специально обозначенных заданием на проектирование.

Объект сознательно размещается вне указанных территорий и зон, поэтому оценка акустического и вибрационного давления на окружающую среду (среду обитания) не проводится.

По этой же причине в зоне производства и влияния работ не может быть источников электромагнитного, радиационного, электростатического и иного физического воздействия, сама установка не является источником указанных физических факторов.

3.2 Оценка воздействия на водные ресурсы, водоохранные мероприятия

Прямое негативное воздействие установки на водные ресурсы (поверхностные и подземные воды) исключается, поскольку монтаж и эксплуатация установки не требуют непосредственного забора воды из природных источников и не связаны с сбросом сточных вод в природные водоемы и на рельеф (и как следствие – далее по рельефу во временные водотоки овражно-балочной сети в паводковые и ливневые периоды).

В связи с этим специальные водоохранные меры при эксплуатации самой установки не требуются.

Водопотребление при работе установки:

Производственно-техническое водоснабжение: Согласно техпаспорта для запуска установки в работу требуется 20 куб.м технической воды. Далее эксплуатация установки осуществляется при замкнутом водообороте и при одновременной технологической очистке загрязненной НП воды. Промывочная вода, многократно используемая в технологическом процессе, после его окончания подвергается очистке ГД-сепаратором в блоке подготовки воды до нормативных значений

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							184

Несобратимые технологические потери технической воды (в технологических соединениях, на испарение, на увлажнение конечных продуктов технологической очистки) составляют 5% (1 куб.м).

С учетом дополнительной подпитки воды на компенсацию технологических потерь всего для производственно-технических нужд необходимо 21.0 куб.м воды.

Хозяйственно-бытовое водоснабжение: При численности монтажного и обслуживающего контингента 4 чел. и выбранном наиболее типичном периоде работ (с монтажом) 3 мес (65 дн.) составит: на питье, туалет, умывальники - при норме расхода 0,015 куб. м/сут.чел.. требуется $4 \times 0,015 \times 65 = 3.90$ куб.м/п.р.; на горячее водопотребление - из расчета 50% от нормы потребления холодной воды, требуется 1.95 куб.м.

Общая потребность воды на хозяйственно-бытовые нужды равна 5.85 куб.м.

Общее водопотребление составит 26.85 куб.м.

Источник водоснабжения – привозная вода (питьевая – в питьевых емкостях, техническая – в автоволовозах).

Водоотведение при работе установки:

Сброс производственных сточных вод от установки отсутствует, поскольку она работает на оборотном водоснабжении.

Сброс бытовых сточных вод осуществляется в общем социально-бытовом объекте *Заказчика* работ, поскольку санитарно-гигиеническое обслуживание работающего контингента будет осуществляться в общем социально-бытовом объекте *Заказчика* работ.

Загрязнение водных ресурсов и в целом ОПС возможно не самой установкой, а из-за использования в качестве сырьевого продукта нефтезагрязненного грунта и образования в результате технологического цикла очищенного нефтепродукта, относящихся к загрязнителям окружающей среды повышенной опасности.

В качестве водоохраных мер предусматриваются профилактические водоохраные меры:

- не размещать установку в водоохраных зонах природных водоемов, вблизи и в санитарных округах питьевых источников (в том числе артезианских скважин), в жилой зоне и местах общего пользования и скопления людей;

- размещение технологической установки на площадке с твердым покрытием, спланированной с уклоном так, что по обустроенной по периметру водоотводной канавке загрязненный сток собирается в приямок, оборудованный съемной фильтрокассетой, крупнозернистым песком и мелким щебнем, что предотвращает нерегулируемый сброс загрязненного стока в канализацию в закрытом сооружении, или сброс на рельеф на открытой площадке в паводковые и ливневые периоды.

2.5 Обращение с отходами производства и потребления

В период монтажных работ, вследствие модульного характера сборки установки, строительные отходы, отходы сварочных, окрасочных работ не образуются.

В период эксплуатации установки образуются технологические отходы:

1) Отходы (осадки) при переработке сточных вод, не вошедшие в другие позиции (грубые механические отходы с сородерживающих решеток), (Код по ФККО 9430000004004) - около 1.0 % от исходного неочищенного нефтезагрязненного грунта.

Поскольку грубые механические отходы содержат на поверхности пленку НП, они по мере накопления используются *Заказчиком* в качестве добавки к битумному и строительному материалу, используемому при ремонте дорожных и других твердых

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

185

покрытий, на благоустройстве. Согласно норм и правил обращения с отходами, указанный вид отхода может быть также вывезен на полигон ТБО, поскольку содержание НП менее 15%;

2) Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод (иловые осадки) (Код по ФККО 9430000004004) - в пределах 10% от исходного неочищенного нефтезагрязненного грунта;

3) Прочие твердые минеральные отходы (грунт, загрязненный нефтепродуктами) (Код по ФККО 5490000001074) - в пределах 70% от от исходного неочищенного нефтезагрязненного грунта.

Отходы 2) и 3) содержат предельно допустимое остаточное количество НП (менее 1000 мг/л). В соответствии с СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно – эпидемиологические требования к качеству почвы», 2003 они могут использоваться в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок, либо на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта не менее 0.2 м. При этом иловый осадок является органическим началом, улучшающим почвенное плодородие почвогрунта. Таким образом, очищенный грунт возвращается в природооборот.

Одним из конечных продуктов технологического цикла является очищенный от примесей НП. Он не является отходом и классифицируется как сырьевой продукт.

2.6 Охрана растительных ресурсов и животного мира

Мероприятия по охране биологического разнообразия осуществляются при работе установки на открытой природной территории - в местах аварийных порывов нефте-проводов, нефтесборных пунктах (НСП), складах ГСМ, шламовых хозяйствах и др.

Установка по целевому назначению не проектируется к работе в лесных и иных природоохранных условиях и специальные меры по рациональному использованию и охране лесных насаждений не предусматриваются. В качестве профилактики сохранения травянистого растительного покрова, естественной древесно-кустарниковой растительности планируется:

- проведение работ строго в пределах площадки, исключить временное складирование исходного загрязненного грунта и выходных продуктов его очистки на растительном покрове на прилегающей территории;
- оборудовать площадку в местах имеющих твердых покрытий, на площадках с автоподъездами, не устраивать временных и произвольных полевых подъездов к площадке, использовать только одну подъездную дорогу;
- проведение рекультивации участка работ после их завершения.

Охрана объектов животного мира также планируется при работе в природных условиях и в соответствии с Федеральным законом «О животном мире» от 24.04.95г. № 52-ФЗ (в ред. от 20.04.07 № 57-ФЗ), постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 г., утверждающего «Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»:

- устройство ограждения и освещения производственной площадки, использование других технических приемов для предотвращения появления и возможной гибели диких животных в зоне производства работ;
- техническими решениями предотвращение риска гибели птиц на временных линиях энергообеспечения;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							186

- соблюдать сезонность в исполнении основных работ для уменьшения фактора беспокойства для диких животных, особенно в периоды их размножения, гнездования, массового пролета и миграций в весенний период;

- не допускать сознательного выжигания естественной растительности в зоне влияния объекта, в том числе тростниковой по прилегающим складкам рельефа, а также возникновения пожаров в древесно-кустарниковой поросли на сопредельной территории, являющихся средой обитания диких животных;

Выводы

1. Экспертная комиссия отмечает, что материалы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов УОГ-15, заказчик ООО «Экотера» по содержанию соответствуют требованиям, установленным законодательством РФ в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

2. По результатам рассмотрения уровень воздействия на окружающую среду в представленных материалах рабочего проекта является допустимым.

3. Материалы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов УОГ-15, заказчик ООО «Экотера» могут быть утверждены в установленном порядке и допущены к дальнейшей реализации

4. Заказчику до начала эксплуатации установки УОГ-15 оформить, в установленном порядке, лицензию на конкретные виды деятельности по обращению с отходами, а также разрешительную документацию на природопользование.

Руководитель комиссии

Ответственный секретарь

Члены комиссии



А.И. Шупарский

А.А. Алешин

Т.П. Холкина

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							187



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Росприроднадзор)**

ул. Б.Грузинская, д. 4/6
ГСП-5, 123995, Москва

ООО «НПО Декантер»

Каширское ш. д.7, оф.6, Московская
область, г. Домодедово, 142000

26.11.2013 № СМ-08-09-30/17729
29/1 22.10.2013

на № _____ от _____

О государственной экологической
экспертизе на оборудование

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования рассмотрела обращение ООО «НПО Декантер» по вопросу разъяснения необходимости повторной государственной экологической экспертизы проекта технической документации на установку для очистки грунта от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» и сообщает следующее.

В соответствии с п.5 ст.11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (далее – Закон), определяющей объекты государственной экологической экспертизы федерального уровня, проект технической документации на новую технику, использование которой может оказать воздействие на окружающую среду, является объектом государственной экологической экспертизы.

К числу правовых оснований для утраты заключением государственной экологической экспертизы юридической силы согласно ст.18 Закона отнесены:

истечение срока действия положительного заключения государственной экологической экспертизы;

реализация объекта государственной экологической экспертизы с отступлением от документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, и (или) в случае внесения изменений в указанную документацию;

внесение изменений в документацию после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

В соответствии с позицией Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, являющегося в соответствии с Положением о Министерстве, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.05.2008 № 404, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся государственной экологической экспертизы, изложенной в письме Министерства от 13.05.2011 № 05-12-44/7250, под новой понимается впервые предлагаемая к использованию на территории Российской Федерации и прошедшая апробацию техника.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							189

Как следует из обращения, на проект технической документации установки для очистки грунтов от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» было выдано положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Средне-Волжского управления Ростехнадзора № 217-ОД от 13.07.2009.

Установка «УОГ-15» используется с 2009 года, следовательно, новой не является.

Таким образом, с учетом положений Закона, необходимость представления на государственную экологическую экспертизу проекта технической документации на установку «УОГ-15» может быть обусловлена реализацией объекта государственной экологической экспертизы с отступлением от документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, а также внесением изменений в документацию после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Заместитель Руководителя



С.И.Мороз

Селина С.В. (499) 254-5365 вн.14-88

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									190
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

Приложение 13
(обязательное)

Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «УПНШ» №391 от 27.09.2018 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. МОСКВА

27.09.2018

№ 391

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» приказываю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», образованной приказом Росприроднадзора от 12.07.2018 № 254.

2. Установить срок действия заключения, указанного в пункте 1 настоящего приказа, пять лет.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.М. Амирханов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

191

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

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

10-01-НИПИ/2022-ОС1.2-ТЧ

Лист

192

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА**

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования

24.09.2018 № 391

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы
проекта технической документации «Технология утилизации
нефтепродуктов на установках УПНШ»

г. Москва

12 сентября 2018 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 12.07.2018 № 254, в составе: руководителя экспертной комиссии – Григорьева В.С., д.т.н., к.х.н., профессора, главного научного сотрудника ФГБНУ ФНАЦ ВИМ; ответственных секретарей – Салимгареевой А.Р., главного специалиста-эксперта отдела государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора; Московченко Е.Н., ведущего специалиста эксперта отдела координации и контроля проведения государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора (на время отпуска и/или болезни Салимгареевой А.Р.); экспертов – Акановой Н.И., д.б.н., профессора, главного научного сотрудника ФГБНУ «ВНИИ агрохимии» им. Д.Н.Прянишникова; Зайцевой Н.И., к.х.н., старшего научного сотрудника ИХФ РАН; Козача В.М., заместителя начальника отдела ФГБУ ВНИИ ГОЧС (ФЦ); Короткова В.Н., к.б.н., ведущего научного сотрудника МГУ им. М.В.Ломоносова; Кочнова Ю.М., к.т.н., ведущего научного сотрудника ФГБУ «ВНИИ Экология»; Кудрявцевой Л.В., к.ф.-м.н., старшего

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

научного сотрудника ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Мамаева Ю.А., к.г.-м.н., ведущего научного сотрудника ИГЭ РАН; Мирошкиной Л.А., к.т.н., доцента НИТУ МИСиС; Семеняк Л.В., д.б.н., к.х.н., ведущего научного сотрудника ФГБНУ «ВНИРО», рассмотрела представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ» (далее – Проект).

Заказчик: ООО «Спутник»; 625019, г. Тюмень, ул. Республики, 207, к. 505.

Разработчик: ООО «НефтеГазБезопасность»; юридический адрес: 115533, г. Москва, пр-т Андропова, д. 22, пом. 1; фактический адрес: 115533, г. Москва, пр-т Андропова, д. 22, пом. 1.

Год разработки – 2017 г.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду. Том 1, пояснительная записка. ООО «НефтеГазБезопасность», г. Москва, 2017 г.

2. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду. Том 2, приложения. ООО «НефтеГазБезопасность», г. Москва, 2017 г.

3. Технологический регламент утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ. 28.21.12-002-90881777.ТР. ООО «Спутник», г. Тюмень, 2017 г.

4. Технические условия. Установка по утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ. ТУ 28.21.12-003-90881777-2017. ООО «Спутник», г. Тюмень, 2017 г.

5. Технические условия. Минеральный остаток. ТУ 23.99.19-002-90881777-2017. ООО «Спутник», г. Тюмень, 2017 г.

6. Протокол общественных слушаний: проект технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», в том числе – Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) от 30.05.2017г., в 1 экз.

7. Копии публикаций СМИ о проведении 29.05.2018 г. общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) по проекту технической документации (ПТД) «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), технических заданий на ОВОС (ТЗ), в 1 экз.

8. Другие документы.

В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы ООО «Спутник» письмом № б/н (вх.письмо Росприроднадзора от 10.09.2018 № 39347/32), представлены документы и пояснения по вопросам членов экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, которые рассмотрены как неотъемлемая часть документации, заявленной в качестве объекта государственной экологической экспертизы.

Общие сведения об объекте экспертизы

Объектом экспертизы является технология утилизации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							194

нефтесодержащих отходов на установках УПНШ. Установки предназначены для утилизации нефтешламов, замазученных грунтов и буровых шламов и других отходов III и IV классов опасности, образующихся в процессе добычи, хранения, переработки углеводородного сырья термическим методом с получением минерального остатка, малоопасного для окружающей среды.

Предприятие-разработчик установок УПНШ и технологического процесса – ООО «Спутник».

Основным техническим документом, определяющим оптимальный технологический режим, порядок проведения операций технологического процесса утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ, является Технологический регламент утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ 28.21.12-002-90881777.ТР.

Установки типа УПНШ изготавливаются и поставляются в соответствии с Техническими условиями ООО «Спутник» ТУ 28.21.12-003-90881777-2017.

Получаемый Минеральный остаток должен соответствовать ТУ 23.99.19-002-90881777-2017.

Основные технологические решения

Утилизация нефтесодержащих отходов основана на способе термической деструкции углеродсодержащих компонентов сырья при температуре 900-1000 °С после предварительного смешивания исходного сырья с инертными добавками (песок) до 20 %-го содержания углеводов в материале, направляемом на утилизацию. В результате данного процесса получается минеральный остаток по ТУ 23.99.19-002-90881777-2017.

Производительность установок по исходному сырью составляет от 1 до 8 м³/ч (от 240 м³ до 1920 м³ в месяц) и зависит от модели установки и типа утилизируемых отходов. Количество персонала, обслуживающего установку – 2 человека. Режим работы установки - 1 смена (8 часов в сутки).

В состав технологической линии входят: блок загрузки сырья, включающий бункер загрузочный, ленточный транспортер подачи сырья; блок термообработки, включающий барабан термической обработки сырья, горелку жидкотопливную или газовую, лоток разгрузки минерального остатка; блок отвода и очистки отходящих дымовых газов, включающий систему газоходов отходящих газов, поворотный сектор дымового потока, циклон СЦН-40 (или аналогичный со степенью очистки не менее 95%), дымосос непрямого действия, дымовую трубу высотой 10 м с эжектором, а также горелку дожига и скруббер мокрой очистки; блок выгрузки минерального остатка, включающий разгрузочный конвейер; блок управления, включающий шкаф электрический, комплект соединительных гибких кабелей с разъемами, выносной пульт управления.

Эксплуатант установки должен иметь лицензию на обращение с опасными отходами, заявленными для утилизации, оформленную в установленном порядке.

Нормальными климатическими условиями эксплуатации установки являются следующие рекомендуемые условия: температура окружающего

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

195

воздуха: (15±10) °С; относительная влажность окружающего воздуха: (70±25)%; атмосферное давление от 84 кПа до 107 кПа (от 630 мм рт.ст. до 800 мм рт.ст.).

Горелки установок УПНШ могут работать на дизельном или печном топливе, мазуте или природном газе. В качестве топлива горелок могут использоваться отработанные масла. Электропитание установки – трехфазный ток, напряжение 380 В, 50Гц. Электрическая мощность – не более 32 кВт.

Технологический процесс утилизации нефтесодержащих отходов включает следующие стадии:

Приемку сырья и материалов. Отходы принимаются на утилизацию только при наличии оформленных в установленном порядке паспортов опасных отходов, подтверждающих отнесение отходов к III-IV классу опасности, с обязательным указанием содержания нефтепродуктов и воды.

Перечень принимаемых на утилизацию отходов приведен ниже:

- 2 12 000 00 00 0 отходы добычи сырой нефти и природного газа;
- 2 12 100 00 00 0 отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- 2 12 109 11 39 3 отходы сепарации природного газа при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- 2 12 171 11 39 3 отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа;
- 2 12 200 00 00 0 отходы добычи природного газа и газового конденсата;
- 2 12 201 11 31 3 эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата;
- 2 12 203 11 39 4 отходы очистки природного газа от механических примесей;
- 2 12 209 11 39 4 отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата;
- 2 12 211 11 31 3 сорбент на основе жидких углеводородов, метанола, формальдегида и третичных аминов, отработанный при очистке природного газа и газового конденсата от сераорганических соединений;
- 2 12 801 11 39 3 отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов 15% и более) ;
- 2 91 000 00 00 0 отходы прочих видов деятельности в области добычи сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата;
- 2 91 100 00 00 0 отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата;
- 2 91 110 00 00 0 растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные;
- 2 91 110 01 39 4 растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные;
- 2 91 110 11 39 4 растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные;

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

										10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						196

2 91 114 11 39 3 растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные;

2 91 115 41 39 3 растворы буровые с добавлением реагентов на основе фенола и его производных, отработанные при проходке разрезов с солянокупольной тектоникой, умеренно опасные;

2 91 120 00 00 0 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата;

2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные;

2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные;

2 91 120 81 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные;

2 91 121 11 39 3 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные;

2 91 121 12 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные;

2 91 121 22 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные;

2 91 124 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров;

2 91 124 21 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров;

2 91 125 21 39 4 шламы буровые при проходке разрезов с солянокупольной тектоникой;

2 91 171 11 39 4 отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод;

2 91 180 11 39 3 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более;

2 91 181 12 20 4 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом;

2 91 200 00 00 0 отходы ремонта оборудования, используемого при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата;

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								197
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ»

- 2 91 210 00 00 0 отходы проппанта;
- 2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более);
- 2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%);
- 2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более);
- 2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%);
- 2 91 220 00 00 0 отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 220 03 30 4 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные;
- 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- 2 91 222 11 33 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения;
- 2 91 222 12 39 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 222 22 39 4 осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный;
- 2 91 240 00 00 0 отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта;
- 2 91 247 11 30 3 кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная;
- 2 91 260 00 00 0 прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин;
- 2 91 261 11 39 3 шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные;
- 2 91 261 77 39 5 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные;
- 2 91 261 79 39 4 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более;
- 2 91 268 21 20 4 отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин;
- 2 91 290 00 00 0 прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 532 13 20 3 отходы проппантов на основе алюмосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						198
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- 2 91 534 11 20 4 твердые минеральные отходы при разработке рецептур тампонажных материалов с преимущественным содержанием силикатов кальция;
- 2 91 611 11 60 4 отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин;
- 2 91 643 15 39 3 пеногаситель бурового раствора спиртовой, содержащий нефтепродукты в количестве более 15%;
- 2 91 671 31 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная органическими реагентами для гидроразрыва пласта;
- 2 91 671 32 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта;
- 3 08 191 99 39 4 грунт, загрязненный смолами при производстве кокса (содержание смол менее 15%);
- 3 08 204 00 00 0 отходы очистки углеводородного сырья;
- 3 08 210 00 00 0 отходы производства дизельного топлива, бензина и керосина;
- 3 08 220 00 00 0 отходы производства масел, смазочных материалов из нефти;
- 3 08 221 00 00 0 отходы очистки минеральных масел;
- 3 08 221 01 33 3 отходы отбеливающей глины, содержащей масла;
- 3 08 221 11 33 3 отходы отбеливающих земель из опоки и трепела, содержащие масла;
- 3 08 221 81 30 2 отходы сернокислотной очистки минеральных масел (гудрон кислый) ;
- 3 08 223 11 31 3 смесь минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел;
- 3 08 225 11 33 3 смесь смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти;
- 3 08 240 00 00 0 отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий;
- 3 08 241 01 21 4 отходы битума нефтяного;
- 3 08 250 00 00 0 отходы производства прочих нефтепродуктов;
- 3 08 251 00 00 0 отходы производства парафинов;
- 3 08 251 21 49 4 сорбент алюмосиликатный, загрязненный парафином при производстве парафинов;
- 3 08 251 41 61 4 картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов;
- 3 08 251 51 61 4 ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов;
- 3 08 280 00 00 0 отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах нефтепродуктов;
- 3 08 281 11 39 4 отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов;

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							199
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

3 13 221 01 29 3 отходы ректификации метанола в виде твердых парафинов при производстве спирта метилового;

3 61 222 01 31 3 эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более;

3 61 222 02 31 4 эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%;

3 61 222 03 39 3 шлам шлифовальный маслосодержащий;

3 61 222 04 39 4 шлам шлифовальный при использовании водосмешиваемых смазочно-охлаждающих жидкостей;

3 61 222 05 39 3 шлам шлифовальный, содержащий водосмешиваемые смазочно-охлаждающие жидкости;

3 61 222 11 39 4 шлам шлифовальный, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%;

4 05 240 00 00 0 отходы бумаги парафинированной и изделий из нее;

4 06 000 00 00 0 отходы нефтепродуктов;

4 06 100 00 00 0 отходы минеральных масел, не содержащих галогены;

4 06 110 01 31 3 отходы минеральных масел моторных;

4 06 120 01 31 3 отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены;

4 06 130 01 31 3 отходы минеральных масел промышленных;

4 06 140 01 31 3 отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены;

4 06 150 01 31 3 отходы минеральных масел трансмиссионных;

4 06 166 01 31 3 отходы минеральных масел компрессорных;

4 06 168 11 31 3 отходы минеральных масел вакуумных;

4 06 170 01 31 3 отходы минеральных масел турбинных;

4 06 175 11 31 3 отходы минеральных масел цилиндровых;

4 06 180 01 31 3 отходы минеральных масел технологических;

4 06 185 11 31 4 отходы масла вазелинового;

4 06 190 01 31 3 отходы прочих минеральных масел;

4 06 300 00 00 0 смеси нефтепродуктов отработанных;

4 06 310 00 00 0 нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства;

4 06 310 01 31 3 нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности;

4 06 311 01 32 3 нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства;

4 06 312 11 32 3 нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные;

4 06 318 01 32 3 осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%;

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							200

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ»

- 4 06 320 00 00 0 смеси масел минеральных отработанных;
- 4 06 320 01 31 3 смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндрических) от термической обработки металлов;
- 4 06 325 11 31 3 смесь минеральных масел отработанных с примесью синтетических масел;
- 4 06 329 01 31 3 смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации;
- 4 06 350 00 00 0 смеси нефтепродуктов, извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод;
- 4 06 350 01 31 3 всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений;
- 4 06 350 11 32 3 смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%;
- 4 06 361 11 31 3 смесь некондиционного авиационного топлива, керосина и дизельного топлива;
- 4 06 390 00 00 0 прочие смеси нефтепродуктов отработанных;
- 4 06 390 01 31 3 смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов;
- 4 06 391 11 32 3 смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата;
- 4 06 400 00 00 0 отходы смазок, герметизирующих жидкостей и твердых углеводородов;
- 4 06 410 00 00 0 отходы смазок, утративших потребительские свойства;
- 4 06 410 01 39 3 отходы смазок на основе нефтяных масел;
- 4 06 411 11 33 3 отходы антикоррозионного покрытия на основе твердых углеводородов;
- 4 06 415 11 39 3 отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и аэросила;
- 4 06 420 00 00 0 отходы герметизирующих жидкостей на основе нефтепродуктов;
- 4 06 420 01 31 3 отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов;
- 4 06 900 00 00 0 прочие отходы нефтепродуктов;
- 4 06 910 01 10 3 остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства;
- 4 06 910 02 31 3 остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства;
- 4 06 911 11 31 3 остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства;
- 4 06 912 11 31 3 остатки бензина, утратившего потребительские свойства;

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							201

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНЦ»

- 4 06 913 11 33 3 остатки мазута, утратившего потребительские свойства;
- 4 06 990 00 00 0 отходы нефтепродуктов, содержащие синтетические, коррозионно-агрессивные, токсичные вещества и продукты не нефтяного происхождения (кроме присадок);
- 4 06 996 11 30 3 масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом;
- 4 06 996 21 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты;
- 4 13 000 00 00 0 отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей;
- 4 13 100 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел моторных;
- 4 13 200 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных;
- 4 13 300 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных;
- 4 13 400 01 31 3 отходы синтетических масел компрессорных;
- 4 13 500 01 31 3 отходы прочих синтетических масел;
- 4 13 600 01 31 3 отходы синтетических гидравлических жидкостей;
- 4 14 121 00 00 0 отходы растворителей нефтяного происхождения;
- 6 91 322 01 21 4 гравийная засыпка маслоприемных устройств маслonaполненного электрооборудования, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- 6 91 328 11 39 3 отходы зачистки маслоприемных устройств маслonaполненного электрооборудования;
- 6 91 391 01 40 4 песок кварцевый предохранителей электрооборудования, загрязненный тяжелыми металлами (содержание тяжелых металлов не более 2%);
- 7 10 251 01 29 4 осадок при обработке воды известковым молоком обезвоженный;
- 7 10 800 00 00 0 отходы при очистке сетей, колодцев системы водоснабжения;
- 7 10 801 01 39 4 отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев;
- 7 10 900 00 00 0 прочие отходы при очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд;
- 7 10 901 01 39 4 отходы механической очистки промывных вод при регенерации ионообменных смол от водоподготовки;
- 7 21 800 01 39 4 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации;
- 7 21 800 02 39 5 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный;

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			202

7 21 811 11 20 5 отходы (грунты) при очистке гидротехнических устройств и водосточной сети дождевой (ливневой) канализации, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные;

7 21 812 11 39 4 отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков;

7 21 821 11 39 4 отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты;

7 22 000 00 00 0 отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 100 00 00 0 отходы (осадки) при механической и физико-химической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 101 01 71 4 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный;

7 22 101 02 71 5 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный;

7 22 102 01 39 4 осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный;

7 22 102 02 39 5 осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный;

7 22 109 01 39 4 осадки с песколовков и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные;

7 22 111 21 39 4 всплывшие вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные;

7 22 125 11 39 4 осадки при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженные малоопасные;

7 22 125 12 39 4 осадок механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод с применением фильтрующего самоочищающего устройства малоопасный;

7 22 125 15 39 5 осадок при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный;

7 22 125 21 39 4 осадки механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод анаэробно сброженные и обеззараженные хлорной известью малоопасные;

7 22 151 11 33 4 смесь осадков при физико-химической очистке хозяйственно-бытовых сточных вод;

7 22 155 11 39 4 осадок электрохемосорбционной очистки хозяйственно-бытовых сточных вод;

7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 200 02 39 5 ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						203

7 22 201 11 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 221 11 39 4 осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный методом естественной сушки малоопасный;

7 22 221 12 39 5 осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный;

7 22 231 11 33 5 осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный с применением флокулянтов практически неопасный;

7 22 300 00 00 0 отходы механобиологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, обработанных согласно технологическому регламенту;

7 22 399 11 39 4 отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 400 00 00 0 отходы (осадки) при механической и биологической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод в смеси, обработанных согласно технологическому регламенту;

7 22 421 11 39 4 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженная малоопасная;

7 22 431 12 39 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод аэробно стабилизированная, обезвоженная, практически неопасная;

7 22 431 22 40 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, выдержанная на площадках стабилизации, практически неопасная;

7 22 441 11 49 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, подвергнутая термосушке;

7 22 442 13 39 4 смесь осадков флотационной и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, обезвоженная с применением фильтр-пресса;

7 22 800 00 00 0 отходы при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации;

7 22 800 01 39 4 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации;

7 22 851 11 39 4 отходы зачистки сооружений для отвода смешанных сточных вод после их механической и биологической очистки;

7 22 900 00 00 0 Прочие отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 23 000 00 00 0 отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях, в том числе нефтесодержащих сточных вод мойки автомобильного транспорта (всплывшие нефтепродукты из

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

нефтеловушек и аналогичных сооружений см. Блок 4 группу 4 06 350, отходы при очистке сточных вод мойки автомобильного транспорта, не содержащих нефтепродукты, см. Блок 9 группу 9 21 750) ;

7 23 100 00 00 0 отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод;

7 23 101 01 39 4 осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный;

7 23 102 01 39 3 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более;

7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%;

7 23 111 11 20 4 мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод;

7 23 121 11 39 4 осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод;

7 23 200 00 00 0 отходы (осадки) при биологической очистке нефтесодержащих сточных вод;

7 23 200 01 39 4 ил избыточных биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод;

7 23 300 00 00 0 отходы при физико-химической очистке нефтесодержащих сточных вод;

7 23 301 01 39 3 осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более;

7 23 301 02 39 4 осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%;

7 23 301 12 39 4 отходы (пена) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%;

7 23 311 11 31 3 водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более;

7 23 900 00 00 0 прочие отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях;

7 23 910 01 49 4 песок песковых площадок при очистке нефтесодержащих сточных вод промытый;

7 23 981 11 39 4 отходы зачистки сооружений для отвода сточных вод после их очистки от нефтепродуктов;

7 28 000 00 00 0 отходы при очистке вод и сооружений систем обратного водоснабжения, не вошедшие в Блоки 2, 3 (отходы фильтров, фильтрующих материалов см. Блок 4) ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							205

- 8 42 100 00 00 0 отходы балласта при зачистке железнодорожных путей;
- 8 42 190 00 00 0 Балласт из прочих материалов загрязненный;
- 8 42 200 00 00 0 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна;
- 8 42 201 01 49 3 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные;
- 8 42 201 02 49 4 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные;
- 8 49 000 00 00 0 прочие отходы при демонтаже, ремонте железнодорожного путевого хозяйства;
- 8 49 211 12 20 5 отходы древесные от замены железнодорожных шпал;
- 9 10 000 00 00 0 отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования;
- 9 11 000 00 00 0 отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов (отходы, содержащие нефтепродукты в количестве не менее 70%, см. Блок 4) ;
- 9 11 100 00 00 0 отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью;
- 9 11 100 01 31 3 воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более;
- 9 11 100 02 31 4 воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%;
- 9 11 200 00 00 0 отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов;
- 9 11 200 01 39 3 шлам очистки танков нефтеналивных судов;
- 9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов;
- 9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные;
- 9 11 200 11 39 3 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси;
- 9 11 200 61 31 3 воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более);
- 9 11 200 62 31 4 воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- 9 11 201 12 30 3 подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более;

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 206
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- 9 11 205 11 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища;
- 9 11 210 01 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла;
- 9 11 272 11 39 4 отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов;
- 9 19 201 01 39 3 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);
- 9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- 9 19 205 00 00 0 отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами;
- 9 19 205 01 39 3 опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);
- 9 19 205 02 39 4 опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- 9 19 205 04 39 4 опилки и стружка древесные, загрязненные негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%);
- 9 19 206 11 43 4 опилки древесные, загрязненные связующими смолами;
- 9 31 000 00 00 0 отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами;
- 9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);
- 9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- 9 31 215 12 29 3 сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), оработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более);
- 9 31 216 11 29 3 сорбенты из природных органических материалов, оработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более);
- 9 31 216 13 30 4 сорбенты органоминеральные, оработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- 9 42 500 00 00 0 отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов;
- 9 42 501 01 31 3 отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях.

В принимаемых на утилизацию нефтесодержащих отходах не допускается наличие засора в виде металла и других посторонних предметов. Запрещается принимать к утилизации на установках УПНШ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							207

галогенсодержащие отходы, а также другие отходы, при утилизации которых образуются высокотоксичные вещества.

Входной контроль сырья и материалов, который должен проводиться в соответствии с требованиями ГОСТ 24297. Все принимаемые виды исходного сырья и материалов подлежат обязательному входному радиационному контролю в соответствии с «Временными критериями по принятию решений при обращении с почвами, твердыми строительными, промышленными и другими отходами, содержащими гамма-излучающие радионуклиды», утвержденными Главным государственным санитарным врачом РФ 05.06.1992 г. № 01-19/5-11. Контроль проводится силами и средствами эксплуатанта установки, результаты документируются в журнале входного контроля. Критерием допуска к использованию в технологическом процессе по настоящему ТР является мощность экспозиционной дозы не более 30 мкР/ч.

Подготовку сырья. Принятые нефтесодержащие отходы выгружаются в металлический контейнер вместимостью 10 м³. При поступлении сырья в количестве более 10 м³ сырье выгружается для временного хранения в плотно укрывающиеся резервные металлические контейнеры вместимостью 10 м³. Для приготовления сырьевой смеси нефтесодержащие отходы из резервных контейнеров перегружаются в контейнер для сырья при помощи экскаватора. Загружаемые в установку нефтесодержащие отходы должны соответствовать следующим требованиям: влажность не более 20%, содержание нефтепродуктов не более 20%. В зависимости от содержания нефтепродуктов исходное сырье может смешиваться с инертными добавками (песком, наработанным минеральным остатком). В начальный период работ, на участке подготовки сырья необходимо предусмотреть наличие песка в количестве не менее 15 м³.

Загрузка сырьевой смеси в установку. Полученную сырьевую смесь из металлического контейнера экскаватором перегружают в бункер загрузочный Установки вместимостью 1,5-3,5 м³. Из бункера загрузочного сырьевая смесь ленточным транспортером подается в барабан термической обработки. Бункер загрузочный выполнен с наклоном для разгрузки подаваемой смеси. Скорость подачи сырьевой смеси регулируется оператором Установки в зависимости от характеристик сырья и качества получаемого продукта (минерального остатка). Загрузка в бункер осуществляется периодически по мере выработки нефтесодержащих отходов. Загрузка в барабан блока термообработки производится непрерывно.

Термическая утилизация. Подача сырьевой смеси в барабан термической обработки начинается только после выхода установки в режим рабочих температур 900-1000 С. Во вращающемся барабане под воздействием факела горелки в присутствии кислорода атмосферного воздуха, нагнетаемого

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

	Лист
	208

вентилятором горелки, при температуре 900-1000 °С, происходит окисление углеводородов, содержащихся в сырье. При окислении углеводородов выделяется дополнительная тепловая энергия, которая используется для поддержания дальнейшего процесса утилизации. Производительность термической утилизации может регулироваться скоростью вращения барабана и углом наклона опорной станции.

Очистка отходящих дымовых газов. Образующиеся в процессе термической утилизации газообразные продукты сгорания, проходят несколько стадий очистки. Установки УПНШ оснащены циклоном типа СЦН-40 или аналогичным со степенью очистки не менее 95%, улавливающим взвешенные частицы, дополнительной горелкой, расположенной на входном патрубке циклона и предназначенной для дожига продуктов неполного сгорания в отходящих дымовых газах. В установках кроме дожига отходящих газов производится также их очистка на ударноинерционном скруббере, представляющем собой камеру с водой, разделенную на два отсека лабиринтным каплеуловителем. В первом отсеке установлен вращающийся лопастной смеситель, частично погруженный в воду. Дымовые газы входят в первый отсек через патрубок, приводя во вращение лопастной смеситель и вызывая интенсивное брызгообразование. Благодаря этому запыленный поток интенсивно контактирует со струями, каплями и водяными пленками. Во второй отсек дымовые газы проникают через лабиринтный каплеуловитель и выходят через второй патрубок. Подпитка воды осуществляется из резервуара объемом 1 м³ с расходом воды на подпитку не более 0,05 м³/час. Выгрузка шлама производится через люк, расположенный в нижней части скруббера. Газоочистное оборудование соединено системой газопроводов, выброс дымовых газов в атмосферу производится через дымовую трубу, оснащенную эжектором. Разряжение в установке создается дымососом непрямого действия, который создает поток воздуха, эжектирующий дымовые газы. Очищенные дымовые газы выбрасываются в атмосферу через дымовую трубу высотой 10 м.

Выгрузка и анализ полученного минерального остатка. Выгрузка происходит с помощью закрытого наклонного ковшового транспортера. Выгрузка может осуществляться непосредственно в грузовое транспортное средство или ковш погрузчика, либо в стальной приемный лоток объемом 1,6-3 м³, откуда извлекается погрузчиком для передачи потребителю.

Управление и контроль технологического процесса утилизации нефтесодержащих отходов осуществляется с выносного пульта управления.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части воздействия технических и технологических решений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							209

Требования к площадке размещения объекта

Производственная площадка должна быть обустроена в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Установка может размещаться на открытой площадке с твердым покрытием или в производственном помещении. При размещении установки на открытой площадке, должен быть обеспечен сбор поверхностного стока с площадки с выводом в ливневую канализацию объекта размещения, которая должна быть оборудована очистными сооружениями, обеспечивающими очистку поверхностного стока до предельно-допустимых концентраций по взвешенным веществам и нефтепродуктам. Рабочая площадка должна иметь ограждения и предупредительные знаки.

Во избежание проникновения посторонних лиц на территорию площадки должна быть организована охрана, периметр площадки должен быть огорожен. Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны – 500 м. Принимаемые отходы выгружаются в металлические контейнеры вместимостью до 10 м³. Выбор площадки для размещения оборудования осуществляется в соответствии с действующими земельным, водным, лесным, градостроительным и др. законодательством.

Площадка не должна располагаться в местах залегания полезных ископаемых или в зоне обрушения выработок, на закарстованных или оползневых участках и участках, загрязненных радиоактивными отходами, а также в охранных зонах в соответствии с действующим законодательством. Не допускается размещать оборудование на рекреационных территориях, в зонах санитарной охраны источников водоснабжения, водоохраных и прибрежных зонах рек, морей, охранных зонах курортов, на территории жилой застройки.

Не допускается размещать оборудование на особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного уровней и в их охранных зонах, а также в местообитаниях редких охраняемых объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и Красные книги субъектов РФ.

Площадка не должна быть подвержена затоплению паводковыми водами. Площадка должна иметь твердое водонепроницаемое покрытие (асфальт, бетон и т.д.). Территория площадки должна освещаться в ночное время. Во избежание проникновения посторонних лиц на территорию площадки должна быть организована охрана, периметр площадки должен быть огорожен.

Анализ альтернативных вариантов реализации проекта

Для эффективного обезвреживания отходов необходимы технологии, наносящие минимальный экологический ущерб окружающей природной среде, имеющие низкие капитальные затраты и позволяющие получать

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 210

прибыль. Разнообразие отходов по химическому составу не позволяет создать универсальную технологию утилизации твердых и жидких отходов.

Выбор метода обезвреживания и утилизации нефтяных шламов, в основном, зависит от количества содержащихся в шламе нефтепродуктов. В качестве основных методов обезвреживания и утилизации нефтеотходов практически используются:

- термические методы обезвреживания;
- химические методы обезвреживания;
- методы биологической обезвреживания;
- механические методы обезвреживания;
- биохимические методы обезвреживания;
- физико-химические методы обезвреживания

В проектных материалах убедительно показаны преимущества термических методов утилизации нефтесодержащих отходов, в основе которых лежит термическая деструкция углеродсодержащих компонентов сырья – разложение органических веществ при высокой температуре, обуславливающей глубокую деструкцию и разрушение молекул органических веществ.

В последние годы наибольшее распространение получили следующие методы сжигания нефтешламов: во вращающихся барабанных печах, в печах с кипящим слоем теплоносителя, в объеме топки с использованием форсунок, в топках с барботажным слоем. Термический метод позволяет совместно с нефтешламами сжигать загрязненные фильтры, промасленную ветошь, твердые бытовые отходы.

Достаточно убедительно показано, что технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ соответствует, как отмечается в проектных материалах, наилучшим доступным технологиям п.п. 9, 12, 13 таблицы 1.2, и технологиям С2-4В, С5-1В, С6-1В С15-3В таблицы 5.5 «Информационно-технического справочника ИТС 9-2015 «Обезвреживание отходов термическим способом».

Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия и охрана атмосферного воздуха

Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух в период проведения работ.

В процессе проведения работ по утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ загрязняющие вещества в атмосферный воздух выбрасываются через 9 источников загрязнения атмосферы (ИЗА), из которых 1 – организованный и 8 – неорганизованные. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении работ являются:

- работа установок УПНШ по термической утилизации нефтесодержащих отходов (ИЗА 0001)
- склад хранения песка (ИЗА 6001)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							211

- бункеры хранения исходного сырья (ИЗА 6002)
- бункер приготовления смеси (ИЗА 6003)
- загрузочный бункер (ИЗА 6004)
- транспортер (ИЗА 6005)
- выгрузка минерального остатка (ИЗА 6006)
- проезд и работа спецтехники (ИЗА 6007)
- внутренний проезд (ИЗА 6008).

ИЗА 0001 – дымовая труба установки УПНШ по термической утилизации нефтесодержащих отходов. В процессе сжигания жидкого/газообразного топлива в форсунках/горелках барабана термической обработки, а также при дожигании продуктов неполного сгорания углеводородов на выходе из печи в атмосферный воздух планируется выбрасывать: оксид кадмия, марганец и его соединения, оксид меди, оксид никеля, свинец и его соединения, соединения ртути, хром, оксид цинка, оксид кобальта, азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, углерода оксид, бенз/а/пирен, пыль неорганическая: SiO₂ 20-70%.

ИЗА 6001 - склад хранения песка. Источником выделения является склад песка, который на начальном этапе работ может использоваться в качестве инертной добавки. Выбрасываемые вещества: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%.

ИЗА 6002 – бункеры хранения исходного сырья. Источником выделения являются бункеры с нефтесодержащими отходами. Выбрасываемые вещества: сероводород, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, бензол, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%.

ИЗА 6003 – бункер приготовления смеси. Источником выделения загрязняющих веществ является экскаватор (погрузчик), осуществляющий перемещение сырья с инертной добавкой. Выбрасываемые вещества: сероводород, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, бензол, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%.

ИЗА 6004 – загрузочный бункер. Источником выделения загрязняющих веществ является экскаватор (погрузчик), осуществляющий пересыпку сырья в загрузочный бункер установки. Выбрасываемые вещества: сероводород, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, бензол, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%.

ИЗА 6005 – Транспортер, осуществляющий загрузку сырья в установку УПНШ. Выбрасываемые вещества: сероводород, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, бензол, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%.

ИЗА 6006 – Выгрузка минерального остатка происходит с помощью закрытого наклонного ковшового транспортера. Выгрузка может

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							212

осуществляться непосредственно в грузовое транспортное средство или ковш погрузчика, либо в стальной приемный лоток, откуда извлекается погрузчиком для передачи потребителю. Выбрасываемые вещества: сероводород, смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$, смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, бензол, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%.

ИЗА 6007 – Проезд и работа спецтехники. Выбрасываемые вещества: азота диоксид (Азот (IV) оксид), азот (II) оксид (Азота оксид), углерод (Сажа), сера диоксид-Ангидрид сернистый, углерод оксид, керосин.

ИЗА 6008 – внутренний проезд автотранспорта. Источником выделения являются ДВС автотранспорта, осуществляющего доставку отходов на утилизацию, а также вывоз минерального остатка и др. Выбрасываемые вещества: азота диоксид (Азот (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), серы диоксид - ангидрид сернистый, углерода оксид, керосин.

Заправку спецтехники планируется производить за пределами рабочей площадки на специально предназначенных для этого пунктах.

Оценка количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ по источникам проектируемого объекта на период проведения работ выполнены расчетными методами с использованием согласованных к применению расчетных методик и применяемых в отрасли удельных показателей для аналогичного оборудования. Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу веществ в т/год принята по сумме выбросов всех источников по годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, характеристик сырья, топлива и т.д.

Согласно проведенным расчетам в атмосферу при проведении работ на территории проектируемого объекта планируется выбрасывать загрязняющие вещества 24 наименований в количестве 9,408017 т/год (мощность выброса - 0,4686595 г/с), в том числе твердых (13 наименований) - 1,091610 т/год (0,1827033 г/с), жидких/газообразных (11 наименований) - 8,316407 т/год (0,2859562 г/с).

Для оценки воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ были проведены расчеты рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере с использованием унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «ЭКО Центр» (модули ГИС «ЭКО центр», версия 2.2.0.3 от 12.07.2018 г. Расчёт выполнен в соответствии с «Методами расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ произведен по наибольшим значениям, полученным с учетом неодновременности и нестационарности во времени работы.

При расчете рассеивания загрязняющих веществ учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические особенности районов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							213

возможного размещения установки «УПНШ», обеспечивающие наилучшие условия рассеивания.

По результатам расчета рассеивания от площадки в период проведения работ приземные концентрации в расчетных точках на границе СЗЗ для веществ (с учетом вклада фона) составляют: азота диоксид (азот (IV) оксид) - 0,65 ПДК, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% – 0,46 ПДК. Для остальных загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками проектируемого объекта, приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК, для них учет фонового загрязнения не требуется.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ показали, что приземные концентрации, формируемые выбросами промплощадки на границе санитарно-защитной зоны в период проведения работ, не превысят действующих нормативов качества атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам и группам суммации. Размер санитарно-защитной зоны является достаточным для рассеивания загрязняющих веществ до уровня допустимых концентраций в атмосферном воздухе.

Выбросы проектируемого объекта в период проведения работ не приведут к нарушению экологического законодательства в части защиты атмосферного воздуха.

Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух при проведении монтажных работ.

В процессе проведения монтажных работ загрязняющие вещества в атмосферный воздух выбрасываются через 3 источника загрязнения атмосферы (ИЗА), из которых 1 – организованный и 2 – неорганизованные. При проведении монтажных работ источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- Дизельгенераторные установки (ИЗА 0001),
- Сварочный аппарат (ИЗА 6001),
- ДВС автотранспорта (ИЗА 6002).

ИЗА 0001 – в процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества: азота диоксид (Азот (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), серы диоксид-ангидрид сернистый, углерода оксид, бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), формальдегид, керосин.

ИЗА 6001 – при выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса находятся вредные для здоровья оксиды металлов, а также газообразные соединения: азота диоксид (азота (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид), углерод (Сажа), серы диоксид-Ангидрид сернистый, углерода оксид, керосин.

ИЗА 6002 – внутренний проезд автотранспорта. Источником выделения являются ДВС автотранспорта, осуществляющего доставку оборудования. Выбрасываемые вещества: диЖелезо триоксид (железа оксид), марганец и его соединения, азота диоксид (азот (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид),

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ
Лист						
214						

углерода оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO₂.

Заправку спецтехники планируется производить за пределами рабочей площадки на специально предназначенных для этого пунктах.

Оценка количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ по источникам проектируемого объекта на период проведения монтажных работ выполнены расчетными методами с использованием согласованных к применению расчетных методик и применяемых в отрасли удельных показателей для аналогичного оборудования. Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу веществ в т/год принята по сумме выбросов всех источников по годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, характеристик сырья, топлива и т.д.

Согласно проведенным расчетам в атмосферу при проведении монтажных работ на территории проектируемого объекта планируется выбрасывать загрязняющие вещества 13 наименований, в количестве 0,457429 т/год (мощность выброса - 0,9436742 г/с), в том числе твердых (6 наименований) - 0,013505 т/год (0,2390189 г/с), жидких/газообразных (7 наименований) - 0,443924 т/год (0,7046553 г/с).

Для оценки воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ были проведены расчеты рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере с использованием унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «ЭКО Центр» (модули ГИС «ЭКО центр», версия 2.2.0.3 от 12.07.2018 г. Расчет выполнен в соответствии с «Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ произведен по наибольшим значениям, полученным с учетом неодновременности и нестационарности во времени работы.

При расчете рассеивания загрязняющих веществ учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические особенности районов возможного размещения установки «УПНШ», обеспечивающие наилучшие условия рассеивания.

По результатам расчета рассеивания от площадки при проведении монтажных работ приземные концентрации в расчетных точках на границе СЗЗ для веществ (с учетом вклада фона) составляют: азота диоксид (азот (IV) оксид) - 0,65 ПДК, углерода оксид - 0,61 ПДК. Для остальных загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками проектируемого объекта, приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК, для них учет фонового загрязнения не требуется.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ показали, что приземные концентрации, формируемые выбросами промплощадки на

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
						215

границе санитарно-защитной зоны при проведении монтажных работ, не превысят действующих нормативов качества атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам и группам суммации. Размер санитарно-защитной зоны является достаточным для рассеивания загрязняющих веществ до уровня допустимых концентраций в атмосферном воздухе.

Выбросы проектируемого объекта в период при проведении монтажных работ не приведут к нарушению экологического законодательства в части защиты атмосферного воздуха.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Для уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе проведения работ проектом предусмотрены следующие мероприятия:

осуществление мероприятий по предупреждению и устранению аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- осуществление учета выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и их источников, проведение производственного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;

- постоянный контроль за соблюдением технологических процессов с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;

- обеспечение соблюдения режима санитарно-защитной зоны предприятия,

- для сокращения неорганизованных выбросов через неплотности в соединениях монтаж технологического оборудования и трубопроводов предусматривает максимум сварных соединений вместо фланцевых;

- во избежание коррозионных разрушений и массового поступления загрязняющих веществ в атмосферу проектом предусмотрено покрытие антикоррозионной изоляцией подземных трубопроводов;

- герметизация всех трубопроводов и оборудования технологического процесса транспортировки газа;

- использование двигателей с уменьшенными значениями удельных выбросов вредных веществ в атмосферу;

- эксплуатация автотранспорта с обязательным диагностическим контролем;

- поддержание исправного технического состояния двигателей.

Согласно ГОСТ 17.2.3.02-78 (п 4.4) «При неблагоприятных метеорологических условиях в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасного для здоровья населения, предприятия должны обеспечить снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки работы предприятия».

Для проектируемого объекта разработан план мероприятий на период НМУ согласно которому:

- При наступлении НМУ по первому режиму на предприятии необходимо провести организационно-технические мероприятия.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							216

- Второй режим включает в себя организационно-технические мероприятия, разработанные для первого режима, мероприятия, разработанные для проводимых технологических процессов с незначительным снижением производительности предприятия.

- Третий режим включает в себя мероприятия первого и второго режимов НМУ и мероприятия, разработанные для проводимых технологических процессов с незначительным снижением производительности предприятия.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу согласно РД-52.04.52-85 понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ с целью предотвращения роста концентраций примесей в воздухе.

Для рассматриваемого объекта в качестве организационно-технических мероприятий, разработанных для первого режима НМУ, предлагается: усилить контроль за техническим состоянием оборудования; строго соблюдать технологический регламент процесса эксплуатации оборудования.

Представленная на государственную экологическую экспертизу документация в части охраны атмосферного воздуха соответствует экологическим требованиям и положениям в области охраны окружающей среды, атмосферного воздуха и технических регламентов, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Оценка факторов физического воздействия и мероприятия по защите от них

В период эксплуатации установок УПНШ шумовое воздействие на прилегающую территорию обусловлено работой технологического оборудования. По характеру спектра создаваемый шум – широкополосный с непрерывным спектром шириной более одной октавы, по временным характеристикам – постоянный для стационарных источников и непостоянный при движении транспорта по территории.

Источниками постоянного шума являются:

электропривод ленточного транспортера характеризуется эквивалентным уровнем шума 83 дБА;

электропривод вращения барабана термической обработки характеризуется эквивалентным уровнем шума 83 дБА;

электропривод дымососа с уровнем шума 85 дБА;

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							217
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

электропривод наклонного ковшового транспортера с уровнем шума 85 дБа.

Характеристики эквивалентного шума этих источников приняты в соответствии ГОСТ 16372-93 Машины электрические вращающиеся. Допустимые уровни шума.

- жидкотопливная/газовая горелка с уровнем эквивалентного шума 85 дБА, принятом в соответствии с ГОСТ 27824-2000 Горелки промышленные на жидком топливе.

- погрузо-разгрузочные работы, характеризующиеся уровнем эквивалентного шума 70 дБа;

Источник непостоянного шума – движение транспорта по территории. Эквивалентный уровень шума 49,1 дБа и максимальный 56,08 дБа рассчитан программным комплексом Расчет шума от транспортных потоков версия 1.5.0.62 (от 17.06.2011) ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Расчет уровня шума производился в 4 расчетных точках на границе санитарно-защитной зоны. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» ориентировочная санитарно-защитная зона для мусоросжигательных и мусороперерабатывающих объектов мощностью до 40 тыс. т/год оставляет 500 м.

Для источников, находящихся на открытых площадках, рассчитывается направление распространения шума по сторонам света.

Нормирование производилось в соответствии с допустимыми уровнями звукового давления, эквивалентными и максимальными уровнями звука проникающего шума для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, по СН 2.2.4/2.1.8.562-96 и МУК 4.3.2194-07.

Оценка шумового воздействия в данном проекте проведена относительно допустимых санитарных норм по шуму в ночное время суток с 23-7 часов.

В результате расчета определено, что на границе СЗЗ (500м) эквивалентный уровень шума может достигать 28,2 дБа на этапе монтажных работ и 38 дБа на этапе эксплуатации установок УПНШ, а максимальный 28,4 дБа и 56,1 дБа соответственно, что меньше нормативных значений эквивалентными и максимальными уровнями звука проникающего шума для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам 45дБа и 60 дБа.

В проекте представлены мероприятия по уменьшению уровня шума в процессе эксплуатации установки:

- временное выключение неиспользуемой техники;
- выполнение наиболее шумных работ в дневное время;
- эксплуатация техники с закрытыми звукоизолирующими капотами и кожухами, предусмотренными конструкцией;
- соблюдение технологического режима работы объекта;
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств по характеристикам шума соответствуют установленным стандартам и

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;

- поддержание механизмов и оборудования в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техобслуживания и планово-предупредительного ремонта.

Вибрационное воздействие

Источниками вибраций на предприятиях являются технологическое оборудование, машины, средства транспорта и другое оборудование. При эксплуатации технологии вибрационное воздействие на окружающую среду и обслуживающий персонал носит ничтожно малый характер.

Электромагнитное и ионизирующее излучение

При эксплуатации технологии электромагнитное и ионизирующее излучение на окружающую среду и обслуживающий персонал не оказывается.

Мероприятия по защите от шума:

- временное выключение неиспользуемой техники;
- выполнение наиболее шумных работ в дневное время;
- эксплуатация техники с закрытыми звукоизолирующими капотами и кожухами, предусмотренными конструкцией;
- соблюдение технологического режима работы объекта;
- поддержание механизмов и оборудования в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техобслуживания и планово-предупредительного ремонта.

Представленная на государственную экологическую экспертизу документация соответствует экологическим требованиям, установленным области защиты от факторов негативного физического воздействия, а также требованиям Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.200 № 372.

Воздействие объекта на почвенный покров и земельные ресурсы, геологическую среду

Воздействие на почвы и земельные ресурсы рассматриваемого объекта обусловлено:

- изыманием новых земельных участков во временное пользование;
- вследствие механического воздействия под влиянием передвижных транспортных средств, доставляющих материалы к площадке, при этом происходит ухудшение физико-механических, агрохимических и биологических свойств почв;
- нарушением естественного сложения почв при запечатывании почв под установкой, вследствие чего выводятся почвы из биологического круговорота, при этом почвы уплотняются, изменяется их водный режим, ухудшаются тепловой, газовый и биологический режимы (уменьшаются

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							219

результате проведения строительно-монтажных работ и эксплуатации установки (рекультивация после демонтажа) и сопутствующей инфраструктуры. В каждом конкретном случае при размещении установки предусматривается разработка проекта рекультивации нарушенных земель. Условия приведения нарушенных земель в состояние, пригодное для последующего использования, а также порядок снятия, хранения и дальнейшего применения плодородного слоя почвы, устанавливаются органами, предоставляющими земельные участки в пользование и дающими разрешение на проведение работ, связанных с нарушением почвенного покрова, на основе проектов рекультивации, имеющих требуемые согласования и прошедших экспертизу в установленном законом порядке.

Представленная документация в части оценки воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы, геологическую среду соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2495-1 «О недрах», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Оценка воздействия и охрана растительности и животного мира

Установки будут размещаться на антропогенно преобразованных территориях производственных предприятий, имеющих в своем составе очистные сооружения сточных вод, в пределах специально оборудованных площадок, на которых естественная растительность и местообитания наземных позвоночных животных полностью отсутствуют. На территории промплощадки могут встречаться преимущественно синантропные виды растений и животных. Охраняемые объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу РФ и в региональные красные книги, на участках реализации предложенной технологии отсутствуют.

Негативное техногенное влияние непосредственно от размещения и эксплуатации установок на растительный и животный мир ожидается минимальным в связи с тем, что их размещение проводится на специально оборудованных площадках, свободных от древесно-кустарниковой растительности и являющихся составной частью производственных предприятий. Отчуждение новых территорий, занятых природными экосистемами, не планируется; вырубка леса и изменение характера землепользования на участках размещения установок и на прилегающих землях не предполагается. Воздействие газообразных выбросов на биоту можно охарактеризовать как незначительное и допустимое. Прямого воздействия на животный мир также не ожидается, поскольку площадки размещения установок размещаются на огороженных территориях, на которых отсутствуют места обитания наземных позвоночных животных.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							221

В соответствии с установленными природоохранными ограничениями, размещение установок не допускается в местах обитания редких и охраняемых объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и в красные книги субъектов РФ.

В целом предполагаемое воздействие в процессе монтажа и эксплуатации оборудования на растительный и животный мир можно охарактеризовать как незначительное.

Проектом технической документации предусмотрены следующие мероприятия: размещение УПНШ на минимально необходимых площадях в пределах земельных отводов с соблюдением нормативов плотности застройки; движение транспорта только по отводимым дорогам; размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, с обваловкой по периметру площадки и с дренажем, который должен обеспечить сбор поверхностного стока с площадки с выводом в ливневую канализацию объекта размещения; запрещается выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для живых организмов веществ; исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; в случае повреждения на территории площадки зеленых насаждений обеспечиваются компенсационные посадки.

Для предотвращения случайной гибели животных предусматривается недопущение открытого хранения отходов; ограждение промплощадки по периметру; запрещение беспривязного содержания собак; запрещение использования открытого огня в темное время суток; исключение случаев браконьерства; природоохранное просвещение персонала.

Воздействие на особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Размещение установок запрещается на особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значения, а также в пределах охранных зон ООПТ. Негативного воздействия на охраняемые природные комплексы не ожидается в связи проведением работ за пределами ООПТ.

Таким образом, воздействие на растительный и животный мир, ООПТ будет носить локальный характер, а внедрение рассматриваемой установки не противоречит действующему законодательству РФ в части охраны растительного и животного мира, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

222

Оценка воздействия на поверхностные воды. Водопотребление, водоотведение

Учитывая, что реализация технологии планируется на уже освоенных промышленных территориях без дополнительного изъятия земельных, водных, растительных и др. ресурсов, прямое воздействие на поверхностные и подземные воды не прогнозируется.

При работе установки УПНШ возможно косвенное воздействие на поверхностные и подземные воды:

- загрязнение водных объектов веществами, содержащимися в поверхностном стоке с площадки размещения установки;
- загрязнения осадками, выпадающими на поверхность водных объектов и содержащие пыль и загрязняющие вещества от выбросов при работе установки УПНШ.

В установках УПНШ кроме дожига отходящих газов производится также их очистка с помощью скруббера. Для очистки отходящих дымовых газов в скруббере используется техническая вода, соответствующая ГОСТ 23732-2011 «Вода для бетонов и строительных растворов. Технические условия». Расход воды на подпитку составляет не более 150 м³/год. Данный объем потребляемой воды является безвозвратным, так как полностью испаряется.

При использовании установки на площадке с централизованным водоснабжением, вода на хозяйственно-бытовые нужды берется из существующей сети водопровода. При отсутствии системы централизованного водоснабжения используется привозная вода.

Расчетная потребность предприятия по воде на хозяйственно-бытовые нужды составляет 0,55 м³/сут, или 0,20075 тыс. м³/год.

Качество хозяйственно-питьевой воды должно соответствовать СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Для площадки с централизованной системой канализации хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в существующие сети канализации. При отсутствии централизованного отведения хозяйственно-бытовых сточных вод отводится в емкость-накопитель, расположенную на территории площадки, а затем вывозится на очистные сооружения.

При эксплуатации установки УПНШ не образуется производственных сточных вод.

Для обеспечения сбора поверхностных сточных вод площадки по периметру должны быть выполнены обваловка в виде насыпного вала, а также дренаж. Здание, строение, сооружение должно иметь водонепроницаемую кровлю, оборудованную водостоками с последующим направлением поверхностного стока в существующую или проектируемую сеть ливневой канализации, которая должна быть оборудована сертифицированными очистными сооружениями, обеспечивающих очистку поверхностного стока до ПДК_{рыб.-хоз.}

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

При недостаточной мощности существующих очистных сооружений необходимо предусмотреть увеличение производительности локальных очистных сооружений (ЛОС).

Образующийся в зимний период снег должен быть вывезен на специализированные снегоплавильные пункты.

В материалах ОВОС представлен расчет среднегодового объема поверхностных сточных вод, выполненный в соответствии с «Рекомендациями по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2014 г.

При расчете количества поверхностного стока учитывался населенный пункт на территории Российской Федерации с наибольшим количеством выпадающих осадков. Расчет выполнен для Красной Поляны (Краснодарский край). Данные для расчета приняты в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*». Согласно выполненному расчету среднегодовой объем поверхностных сточных вод может составить 4935,84 м³/год.

Количества загрязняющих веществ в поверхностных (ливневых) сточных водах, согласно расчету, выполненному в соответствии с Приказом МПР России от 17.12.2007 г. № 333 «Об утверждении методики разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей», составит:

Вид сточных вод	Расход сточных вод, м ³ /год	Загрязняющие вещества	Концентрация загрязнений, мг/дм ³	Количество загрязняющих веществ, т/год
Ливневые воды	4935,84	Взвешенные вещества	2000	9,87168
		Нефтепродукты	60	0,29615
		БПК полн.	210	1,03653
		ХПК	500	2,46792

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на поверхностные и подземные воды

В целях сокращения загрязнения поверхностных сточных вод и предотвращения попадания загрязняющих веществ в поверхностные и подземные воды, на территории предприятия предусматривается выполнение следующие мероприятий:

- организация регулярной уборки территорий;
- проведение своевременного ремонта дорожных покрытий и покрытия площадки размещения объекта;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных подъездных дорог;
- организация уборки и утилизации снега с проездов, мест стоянок автомобильного транспорта;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

224

- осуществление своевременный вывоз хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод, а также соблюдать их условия сбора, хранения;
- исключение сброса в дождевую канализацию отходов производства, в том числе и отработанных нефтепродуктов;
- упорядочение складирования и транспортирования опасных отходов.
- соблюдение правил эксплуатации очистных сооружений;
- исключение сброса неочищенных сточных вод на рельеф.
- обеспечение безаварийной работы всего технического оборудования с целью предотвращения переливов, утечек и проливов технологических жидкостей;
- проведение регулярного контроля работы технологического оборудования.

Представленная на рассмотрение документация в части оценки воздействия на поверхностные воды, в части водопотребления и водоотведения соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ, Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления.

В процессе реализации технологического процесса образуются: отходы I-V класса опасности 25 наименований, в количестве 137,90065 т/год, в том числе:

- 1 класса (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные утратившие потребительские свойства (4 71 101 01 52 1) в количестве 0,004т/год;
- 2 класса (аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2) в количестве 0,034т/год;
- 3 класса (отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3); отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3); отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены (4 06 120 01 31 3); фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3); фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более (9 19 204 01 60 3); шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3); всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3); песок,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							225

загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (9 19 201 01 39 3)) – 12,3073 т/год;

- 4 класса (отходы изделий из вулканизированной резины, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 33 202 01 52 4); покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (9 21 130 02 50 4); фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4); мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 02 312 01 62 4); обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства (4 03 101 00 52 4); отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4); смет с территории предприятия малоопасный (7 33 390 01 71 4); отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов (пыль из циклона) (7 47 000 00 00 0); шлам из скруббера (7 47 000 00 00 0); осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный (7 21 100 01 39 4) – 125,13295 т/год;

- 5 класса (лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные (4 61 010 01 20 5); каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства (4 91 101 01 52 5); тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых (9 20 310 01 52 5)) – 0,4224 т/год.

Наибольшее количество образующихся отходов составляют отходы 4-го класса опасности для ОС - 125,13295 тонн в год.

Мероприятия по безопасному обращению с отходами производства и потребления.

В проектных материалах в соответствии с действующими санитарными правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03) и правилами пожарной безопасности в РФ ППБ 01-03, предусмотрено отдельное складирование отходов и освещены вопросы оборудованности площадок временного хранения отходов.

При обращении с отходами при эксплуатации объекта выполняются следующие организационные мероприятия:

- сбор и накопление образующихся отходов осуществляются отдельно по их видам, физическому агрегатному состоянию, пожаро-, взрывоопасности, другим признакам и в соответствии с установленными классами опасности;
- все образующиеся отходы подлежат сбору, накоплению и вывозу для передачи специализированным организациям, обладающим соответствующими лицензиями и мощностями по обезвреживанию и размещению отходов;
- организация площадок накопления отходов, имеющих соответствующее обустройство и отвечающих требованиям экологической безопасности;
- оснащение площадок контейнерами, размер и количество которых обеспечивают накопление отходов с соблюдением санитарно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							226

эпидемиологических правил и нормативов при установленных проектом объемах предельного накопления и периодичности вывоза;

- защита хозяйственно-бытового мусора от доступа животных и птиц, что достигается: ограничением доступа наземных животных на территорию подстанции путем: наружного ограждения; устройством охранной сигнализации и освещения периметра, имеющего отпугивающее действие на животных; использованием контейнеров, оснащенных крышками.

- ограничение доступности персонала к отходам высоких классов опасности, что достигается: ограничением физического доступа к местам накопления опасных отходов; использованием накопителей, оснащенных крышками/пробками;

- информирование персонала об опасности, исходящей от отходов, что достигается: обучением обращению с опасными отходами; соответствующей маркировкой тары; наличием предупреждающих надписей;

- предотвращение потерь отходов, являющихся вторичными материальными ресурсами (ВМР), свойств вторичного сырья в результате неправильного сбора либо хранения, что достигается: введением системы раздельного сбора и накопления отходов, относящихся к ВМР; использованием маркированных накопителей, оснащенных крышками;

- сведение к минимуму риска возгорания отходов, что достигается: соблюдением правил пожарной безопасности, включая оснащение противопожарными средствами площадок накопления горючих отходов; использованием накопителей, оснащенных крышками;

- недопущение замусоривания территории, что достигается: соблюдением правил сбора и накопления отходов; обустройством открытых площадок накопления отходов (ограждение), оснащением накопителями, исключающими разнесение отходов по территории;

- удобство проведения инвентаризации отходов и контроля за обращением с отходами, что достигается: раздельным накоплением отходов в соответствии с разработанным порядком обращения; пешеходной и транспортной доступностью площадок накопления отходов; использованием накопителей, имеющих маркировку;

- удобство вывоза отходов, что достигается планировочной организацией территории объекта в части обеспечения подъездов к площадкам накопления отходов.

При изменениях технологических процессов, осуществляемых на объекте и образовании новых видов или разновидностей отходов, проектом предусматривается: определение состава и класса опасности образующихся отходов, их регистрация в федеральном каталоге; выявление отходов, являющихся источниками воздействия на окружающую среду; контроль за соблюдением нормативов воздействия на окружающую среду в области обращения с отходами, и выполнением условий Разрешения на размещение отходов и прилагаемой к нему документации; обеспечение своевременной разработки (пересмотра) нормативов образования и размещения отходов;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							227

аналитический контроль за качественными характеристиками образующихся отходов и другими показателями воздействия отходов на окружающую среду (при необходимости).

Таким образом, представленный проект в части воздействия на окружающую среду при обращении с отходами соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям, установленным Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Анализ возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при возникновении аварийной ситуации

В ходе работы установки могут возникнуть следующие аварийные ситуации: выход из строя вытяжной системы; нарушение режима работы узла загрузки сырья; нарушение режима горения в барабане термической обработки; нарушение герметичности оборудования, повлекшее выход газов.

Установка УПНШ относится к категории пожароопасных объектов, ввиду наличия в технологическом процессе пожароопасных веществ: природного газа; жидкого топлива; нефтесодержащих опасных отходов.

Возможными источниками возникновения аварий при реализации технологии могут быть технологические блоки: контейнер для отходов; камера сжигания; циклон; дожиг; скруббер; топливная система.

Основными возможными аварийными ситуациями, связанными с загрязнением окружающей среды, которые могут возникнуть при эксплуатации будут:

- разгерметизация трубопроводов топливной системы (трубопроводы подачи газа);
- разгерметизация емкости хранения жидкого топлива;
- разгерметизация цистерны топливозаправщика.

При разгерметизации трубопроводов в окружающую среду будут поступать загрязняющие вещества (природный газ – при разгерметизации без горения; продукты сгорания – при разгерметизации с горением).

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках», 1998 г. (объемный расход газа 5 м³/с, газ будет поступать в атмосферу не более 1,5 часов до устранения аварии, общий объем газа, поступивший в атмосферу, составит 23,301 т).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 228
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

При разрыве трубопровода без возгорания 1 ПДК по метану достигается на расстоянии 3,8 км. При возгорании 1 ПДК достигается: для Азота диоксид на расстоянии 5,16 км, Азота оксид – 921 м, Углерода оксид - 2,46 км.

Время воздействия будет кратковременным и не окажет значительного воздействия на атмосферный воздух, как при благоприятных, так и при неблагоприятных условиях рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

В результате аварии топливозаправщика с разгерметизацией его емкости, объем которой 5 м³, площадь разлива на ровной твердой (асфальт, бетон) поверхности составит порядка 78 м². Загрязнение возможно локализовать в пределах промплощадки. Расчет рассеивания показал, что при разгерметизации цистерны топливозаправщика без возгорания, расчетные концентрации загрязняющих веществ не превысят ПДК на границе СЗЗ. ПДК по Сероводороду достигается на расстоянии 332 м, а по Углеводородам предельным С₁₂-С₁₉ на расстоянии 622 м от границы промплощадки. При возгорании наибольшее расстояние достижения 1 ПДК наблюдается по веществу Сероводород – 3,36 км.

Таким образом, анализируя рассеивания по всем видам аварий, наибольшая зона рассеивания (по достижению 1 ПДК) наблюдается по диоксиду азота при выбросе газа с возгоранием – 5,16 км. С учетом кратковременности выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях негативное воздействие на атмосферный воздух будет минимальным.

При возникновении аварийной ситуации воздействие будет локализовано в месте аварии и не затронет напрямую геологическую среду. Проникновение загрязняющих веществ в почвенный покров, нижние горизонты геологической среды и далее в подземные воды исключено ввиду нахождения объекта на твердом влагонепроницаемом покрытии, обеспечивающем надежную защиту от проливов загрязняющих веществ и их инфильтрацию вглубь почвы.

Ввиду наличия на площадке твердого покрытия, исключается термическое воздействие на геологическую среду в результате аварийных ситуаций, связанных с возгоранием.

Однако имеется косвенное воздействие в виде оседания загрязняющих веществ, попадающих в атмосферный воздух в результате аварий (испарение нефтепродуктов, открытое горение) и дальнейшее их проникновение в геологическую среду, в т.ч. подземные воды.

Для обеспечения безопасных условий труда обслуживающего персонала при эксплуатации и техническом обслуживании оборудования предлагается осуществление ряда мер, направленных на снижение риска возникновения аварий:

поддержание технологического режима работы в пределах установленных инструкциями параметров;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ		
								Лист
								229

осуществление регулярного контроля герметичности технологического оборудования, трубопроводов, арматуры;

регулярное обучение, тестирование и тренировки персонала всех служб по специальной программе обучения действиям по локализации и ликвидации аварий, а также способам защиты от поражающих факторов в чрезвычайных ситуациях;

проверка наличия и строгого соблюдения производственных инструкций на рабочих местах;

обеспечение защитными ограждениями всех движущихся частей оборудования;

соблюдение норм и сроков проведения планово-предупредительного ремонта оборудования и проверки исправности электропроводки и заземления;

поддержание в готовности и исправности средства пожаротушения.

Возможные аварии на УПНШ носят локальный характер. Техническим регламентом УПНШ предусмотрен комплекс организационно-технических мероприятий по минимизации возникновения аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона, включающий в себя мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций, обеспечению технически исправного состояния УПНШ, мероприятия по пожарной безопасности и специальные технические решения для предотвращения аварийных ситуаций, снижения их тяжести и последствий, обеспечения безопасного ведения процесса, контроль за соблюдением мер промышленной безопасности и охраны труда на объекте.

Соблюдение технологического регламента УПНШ и предусмотренных мероприятий позволит свести к минимуму риск возникновения аварийной ситуации на УПНШ.

Анализ возможных аварийных ситуаций при эксплуатации объектов показал их малую вероятность с точки зрения предполагаемых экологических и связанных с ними последствий. Разрабатываемые мероприятия исключают возможность поступления вредных веществ в окружающую среду в объемах, превышающих нормативные, и способные нарушить экологическую ситуацию района.

Все возможные аварии не выходят за пределы земельного отвода, имеют локальный характер, в связи с чем, потенциальная опасность для окружающей природной среды будет минимальная. Масштабы возможного загрязнения ограничатся территорией объекта.

Рассмотренная документация содержит достаточную информацию о мероприятиях по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей природной среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Инструкции по экологическому

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.1995 № 539, Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Предложения по программе экологического мониторинга и контроля

Отбор проб и их анализ должны проводить только аттестованные лаборатории, имеющие необходимые области аккредитации.

Период эксплуатации УНПШ

В рамках ПЭК периода эксплуатации планируется:

Контроль в области обращения с отходами производства и потребления - обязательное наличие документов (проекта ПНООЛР – 1 раз в 5 лет или ежегодная сдача отчетности малого и среднего бизнеса); представление отчетности в органы МПР, Росстат (подтверждение неизменности технического процесса – 1 раз в год; составление формы статистической отчетности 2-тп (отходы) – 1 раз в год; составление декларации о плате за негативное воздействие на ОС – 1 раз в год); организация первичного учета (ведение журнала учета движения отходов – постоянно; организация и контроль за своевременным раздельным сбором и вывозом отходов на утилизацию – 2 раза в год; организация и контроль за своевременным сбором и вывозом отходов, подлежащих захоронению на полигон - постоянно (по мере накопления, в соответствии с договорами и графиками вывоза, но не реже 2 раза в год); радиационный контроль поступающих отходов - каждая партия отходов); места накопления отходов (учет объемов накопления отходов в соответствии с их лимитом – постоянно); организация и контроль выполнения мероприятий по уборке территории – постоянно; организация и контроль выполнения мероприятий по ремонту (замене), покраске и маркировке емкостей для временного накопления отходов (контейнеров) – 1 раз в 2 года; отбор проб минерального остатка для биотестирования на гидробионтах - по мере накопления транспортной партии, но не реже 2 раз в год; контроль соблюдения графика передачи отходов сторонним специализированным организациям – постоянно; контроль раздельного сбора и хранения отходов – постоянно.

Контроль в области охраны атмосферного воздуха - обязательное наличие документов (проекта Предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух ПДВ - 1 раз в 7 лет; получение Разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух – 1 раз в 7 лет); лабораторный контроль (измерения загрязняющих веществ на источниках - 1 раз в сутки/в месяц/в год; контроль эффективности ПГУ – 1 раз в год).

Контроль организации противоаварийных мероприятий в местах накопления отходов - возгорание площадок накопления отходов (оснастить места накопления огнетушителями ОХП-10 – постоянно); просыпка отходов,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

231

содержащих нефтепродукты (контроль за сбором нефтяных пятен – постоянно).

С целью предотвращения загрязнения ОС в результате инцидентов, связанных с неисправностью эксплуатируемого оборудования, проводится регулярное техническое обслуживание и ремонт агрегатов УПНШ. Проведенные работы фиксируются в журнале технического обслуживания и ремонта оборудования.

Инструментальный контроль в период эксплуатации:

Контроль состояния атмосферного воздуха. Точки контроля планируется организовать следующим образом: 4 контрольных точки на границе СЗЗ, 1 контрольная точка - на производственной площадке и 1 контрольная точка на границе жилой зоны (при наличии).

Перечень контролируемых загрязняющих веществ, планируемых определять на границе санитарно-защитной зоны: азота диоксид, азота оксид, сероводород, серы диоксид, бенз(а)пирен, пыль неорганическая (с содержанием кремния менее 20%, 20-70%, более 70%), Смесь предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$, Смесь предельных углеводородов $C_6H_{14}-C_{10}H_{22}$, углерода оксид. Периодичность контроля – 1 раз в квартал.

Перечень и периодичность контроля маркерных загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух для дымовой трубы установки «УПНШ»: ежесуточно определяются: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, алканы (углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$), углерод (сажа), взвешенные вещества, сумма тяжелых металлов (кроме ртути, кадмия и таллия); ежемесячно: углерода оксид, бенз(а)пирен, углерод (сажа), взвешенные вещества; ежегодно: ртуть и ее соединения, кадмий+таллий.

Воздух рабочей зоны планируется контролировать 2 раза в год в контрольных точках на рабочих местах по показателям: кадмий оксид, марганец и его соединения, медь оксид, никель оксид, свинец и его соединения, соединения ртути, хром, цинка оксид, кобальт оксид, азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, пыль неорганическая: SiO_2 20-70%.

Установка УПНШ относится к I категории по негативному воздействию на окружающую среду. В соответствии с п.9 Ст.67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ предлагается оснастить источник ИЗА 0001 автоматическими средствами измерения и учета объема или массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Предложения по автоматическим средствам измерения и учета объема/массы выбросов загрязняющих веществ приведены в материалах документации.

Мониторинг загрязнения снежного покрова будет проводиться 1 раз в год в период максимальных запасов влаги (февраль-март) в контрольных точках на границе промплощадки (в т.ч. вблизи проезжих частей), в контрольных точках на границе СЗЗ и контрольных точках жилой зоны (при наличии) по показателям: рН; взвешенные вещества; нитраты; сульфаты

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							232

Контроль состояния поверхностных вод. Периодичность контроля состояния поверхностных вод для установки УПНШ устанавливается с учетом климатической зоны места размещения, должна составлять не реже 1 раза в квартал (рекомендуется - 1 раз в месяц в летний период, 1 раз в три месяца в зимний период). При установлении периодичности наблюдения за установкой УПНШ должны быть учтены наименее благоприятные периоды (межень, паводки, максимальные попуски в водохранилищах и т. п.).

Для оценки загрязнения поверхностных вод запланирован отбор проб воды для определения показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00: взвешенные вещества, примеси, окраска, запах, температура, рН, минерализация, растворенный кислород, ХПК, БПК, а также для микробиологических исследований на термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, общее микробное число, возбудители кишечных инфекций, жизнеспособные яйца гельминтов, колифаги.

Размещение установок осуществляется на площадках с водонепроницаемым покрытием, оборудованных системой сбора и очистки поверхностного стока. При сбросе поверхностных сточных вод в водный объект необходимо проводить ежеквартальный мониторинг состояния водного объекта в 500 м выше и ниже точки сброса, а также ежеквартальный мониторинг сточных вод в точке сброса.

Контроль уровня физического воздействия. Осуществляются измерения следующих показателей: эквивалентный уровень звука (в дБА); уровни звукового давления в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц (31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000). Инструментальные замеры проводятся один раз в квартал в течение всего периода эксплуатации установки УПНШ в контрольных точках, расположенных на границе СЗЗ, ближайшей жилой застройки (при наличии), рабочей зоне (в рамках аттестации рабочих мест).

Контроль сточных вод. Отбор проб очищенных сточных вод планируется 1 раз в квартал после очистных сооружений поверхностного стока по показателям: взвешенные вещества, нефтепродукты, тяжелые металлы.

Подземные воды планируется контролировать 1 раз в квартал при помощи 2 наблюдательных скважин (1 контрольная и 1 - фоновая) по показателям: перманганатная окисляемость, азот аммония, запах, мутность, санитарно-показательные микроорганизмы (микробиологические исследования на термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, общее микробное число); показатели ввиду возможного влияния Установки: взвешенные вещества, нефтепродукты, сульфаты, нитраты, нитриты.

Дополнительно в зависимости от места расположения Установки контролируются показатели, определяющиеся по Приложению 2 СП 2.1.5.1059-01 и закрепляющиеся в индивидуальных программах ПЭК.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Схема размещения скважин определяется при разработке проектной документации по результатам комплексных инженерных изысканий.

Хозяйственно-питьевая вода контролируется на источнике водоснабжения 1 раз в квартал согласно табл.1,2,4 СанПиН 2.1.4.1074-01.

Радиологическое исследование отходов будет производиться при поступлении отходов на утилизацию для каждой поступающей партии отходов. Определяется суммарная мощность экспозиционной дозы (МЭД).

Контроль состояния почв и земель. Оценка загрязнения почвенного покрова химическими веществами будет проводиться в зоне возможного воздействия установки УПНШ.

С учетом состава выбросов от установки УПНШ планируется проводить инструментальный контроль загрязнения почв не реже 1 раза в год по стандартным исследуемым показателям: тяжелые металлы (свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть), 3,4-бензпирен, нефтепродукты, pH, суммарный показатель загрязнения.

Отбор проб почв будет проводиться в верхнем слое почвы в зоне влияния объекта (не менее 1 пробной площадки на выделенном участке в зоне влияния объекта и 1 фоновой площадки). При контроле загрязнения почв пробные площадки намечают вдоль векторов «розы ветров». Согласно ГОСТ 17.4.4.02-84, пробные площадки закладывают на участках с однородным почвенным и растительным покровом на площади, равной 3-кратной величине СЗЗ. Зону обследования (0,785 км²) разделяют на участки с однородным почвенным и растительным покровом, на каждом участке закладывается минимум 1 пробная площадка. Фоновая площадка закладывается за пределами влияния объекта (3-кратной величины СЗЗ). Количество пробных площадок определяется при выборе места размещения объекта.

Контроль состояния растительности и животного мира. Мониторинг состояния окружающей среды в период строительства и эксплуатации промплощадки для оценки и контроля состояния биоты включает выбор пробных площадок в границах 3-х кратной величины СЗЗ установки УПНШ. Зону обследования разделяют на участки с однородным растительным покровом, на каждом участке закладывается не менее 1 пробной площадки.

На указанных площадках на всех этапах (монтажа, эксплуатации, рекультивации территории) производится оценка состояния экосистем методом биоиндикации:

- параметры наземной растительности и флоры сосудистых растений (общее число видов сосудистых растений; доля видов сосудистых растений, входящих в число 10 ведущих семейств; доля видов-многолетников в составе сосудистой флоры; 5-балльный коэффициент оценки качества древостоя основной лесообразующей породы);
- параметры эпифитной лишенофлоры (общее число видов эпифитных лишайников; среднее проективное покрытие эпифитных лишайносинузий; соотношение жизненных форм эпифитных лишайников);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							234

- параметры почвенной мезофауны (число видов дождевых червей; биомасса дождевых червей; численность почвенных членистоногих; общая численность организмов почвенной мезофауны; общая биомасса организмов почвенной мезофауны);
- параметры макрозообентоса (число видов макрозообентоса; общая численность организмов макрозообентоса; биомасса мягкотелых организмов макрозообентоса (без учета моллюсков); биотический индекс Вудивисса; индекс сапробности Пантле-Букка).

Система экологического мониторинга будет функционировать на протяжении всех этапов намечаемой хозяйственной деятельности. После окончания срока эксплуатации объекта эта система может продолжить свою работу, если в зоне влияния УПНШ останутся накопленные негативные эффекты, произведенные этим объектом ранее.

Перечень наблюдаемых параметров состояния растительного покрова: уменьшение биоразнообразия; плотность популяции вида индикатора; площадь коренных ассоциаций; динамика видового состава естественной травянистой растительности; запас древесины основных пород; повреждение древостоев техногенными выбросами.

Перечень наблюдаемых параметров фауны: уменьшение биоразнообразия; плотность популяции вида-индикатора антропогенной нагрузки; уменьшение численности (плотности) охотничье промысловых видов животных.

Период монтажа.

В рамках ПЭК периода монтажа планируется контроль: выполнения природоохранных мероприятий (постоянно); исправности применяемой строительной техники, оборудования (прохождение планового ТО и ремонта строительной техники, контроль работы пункта мойки колес) - постоянно; обращения с отходами (ведение журнала учета движения отходов; организация и контроль своевременного раздельного сбора и вывоза отходов на утилизацию; организация и контроль своевременного сбора и вывоза отходов, подлежащих захоронению на полигон; организация и контроль выполнения мероприятий по уборке территории; организация контроля снятия и хранения плодородного слоя почвы, проведения работ по рекультивации (при необходимости) территории) – постоянно; контроль водопотребления и водоотведения (учет объема водопотребления-водоотведения, контроль качества сточных вод, контроль сбора и очистки сточных вод) – постоянно.

План-график инструментального контроля на этапе монтажных работ:

Атмосферный воздух (4 контрольных точки на границе СЗЗ и 1 контрольная точка на границе жилой зоны (при наличии) и *воздух рабочей зоны* (1 контрольная точка на производственной площадке) планируется контролировать по показателям: диЖелезо триоксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, фтора газообразные соединения, фториды плохо растворимые, бенз/а/пирен,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							235

формальдегид, керосин, пыль неорганическая: SiO₂ 20-70% . Периодичность отбора проб - 1 раз в неделю.

Проведение замеров *шума* будет проводиться в точках контроля атмосферного воздуха 1 раз в неделю по показателям: эквивалентный уровень звука; уровни звукового давления.

Поверхностные воды планируется контролировать в 1 точке в водном объекте 1 раз в квартал по показателям в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00.

Подземные воды будут контролироваться 1 раз в квартал в 2 наблюдательных скважинах (одна из них фоновая) показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00.

Почвенный покров. Отбор проб планируется проводить 1 раз в год из верхнего слоя почвы в зоне влияния объекта (не менее 1 пробной площадки на выделенном участке в зоне влияния объекта и 1 фоновой площадки) по показателям: кадмий, мышьяк, ртуть, свинец, цинк, медь, никель, 3,4-бензпирен, нефтепродукты, pH, суммарный показатель загрязнения.

Растительный мир. Планируются визуальные наблюдения 1 раз в год в период вегетации. Параметры контроля те же, что и в период эксплуатации.

Мониторинг окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций

Аварийно-оперативный мониторинг при работе установки УПНШ будет проводиться при аварийном разливе углеводородов, а также аварийном выбросе загрязняющих веществ в атмосферу (прекращение работы газоочистки). Контролируемыми показателями являются параметры аварийного разлива углеводородов и выброса загрязняющих веществ в окружающую среду, масштабы воздействия и состояние компонентов природной среды, эффективность проводимых природоохранных мероприятий.

При возникновении аварийной ситуации выполняется оперативное внеплановое обследование. Обследование сопровождается опробованием почв и атмосферного воздуха в зоне аварийного воздействия. Опробование проводится до и после ликвидации аварии. Программа обследования для каждой конкретной ситуации корректируется с учетом характера и масштаба аварии. В результате четко определяется зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ. Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

В дополнение к плановому экологическому мониторингу разрабатывается план оперативного контроля, включающий график контроля, состав параметров, периодичность и места проведения контроля.

Сеть наблюдений может корректироваться в соответствии с выбором площадки для размещения установки. Результаты мониторинга должны быть

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							236

интегрированы в общую систему ведения мониторинга в данном районе, что позволит проводить совместный анализ изменения состояния окружающей среды под антропогенным воздействием.

При возгорании пожароопасных отходов, возгорании Установки планируется контролировать воздух рабочей зоны (на рабочих местах) и атмосферный воздух в контрольных точках на границе промплощадки, в контрольных точках на границе СЗЗ, а также в контрольных точках в жилой зоне (при наличии) по показателям: азота диоксид (NO_2), азота (II) оксид (NO), гидроцианид (HCN), углерод (сажа), серы диоксид (SO_2), дигидросульфид (H_2S), углерода оксид (CO), бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); метеопараметры: скорость и направление ветра; температура воздуха.

Периодичность контроля - 4 исследование/сутки по каждому веществу. Контроль будет проводиться до достижения ПДК.

При разливе нефтепродуктов планируется контролировать:

воздух рабочей зоны (на рабочих местах) и атмосферный воздух в контрольных точках на границе промплощадки, в контрольных точках на границе СЗЗ, а также в контрольных точках в жилой зоне (при наличии) по показателям: дигидросульфид (H_2S), углеводороды предельные (алканы $C_{12}-C_{19}$); метеопараметры: скорость и направление ветра; температура воздуха;

поверхностные воды в контрольном створе выше и ниже точки сброса (точки отбора проб зависят от расположения промплощадки относительно водного объекта) по показателям: взвешенные вещества; нефтепродукты;

подземные воды будут контролироваться при помощи 2 наблюдательных скважин (1 – контрольная и 1 - фоновая) по показателям: содержание взвешенных веществ, сухой остаток, водородный показатель (рН), биохимическое потребление кислорода, суммарное содержание нефтяных углеводородов, нитраты (NO_3^-), сульфаты, хлориды, перманганатная окисляемость, азот аммония, запах, мутность, общие колиформные бактерии, колифаги, возбудители инфекционных заболеваний, жизнеспособные яйца гельминтов, жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших, термотолерантные колиформные бактерии E.coli.

почво-грунты будут контролироваться в зоне влияния объекта (верхнем слое почвы - до 20 см) на содержание нефтепродуктов.

Ориентировочные затраты на проведение ПЭК и ПЭМ - 234,7 тыс. руб. в год.

Представленная на государственную экологическую экспертизу документация в части производственного экологического контроля и экологического мониторинга соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Инструкции по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.1995 № 539.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							237

Рекомендации и предложения

При реализации работ:

1. необходимо исключить попадание ртуть-, мышьяк- соединений в состав отходов, перерабатываемых методом термической деструкции на установках УПНШ.
2. при аварийной ситуации, связанной с пожаром, следует запланировать внеплановые наблюдения растительности (при наличии) в зоне воздействия пожара.
3. следует обеспечить определение класса опасности отходов от циклона при утилизации определенной партии отходов.

Выводы

1. Представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды.


2. В результате анализа документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», экспертная комиссия государственной экологической экспертизы считает возможной реализацию указанного объекта государственной экологической экспертизы.

3. Изложенные в настоящем заключении рекомендации и предложения направлены на повышение качества принятых решений и должны быть учтены при производстве работ.

Руководитель комиссии:

 Григорьев В.С.

Ответственный секретарь:

 Салимгареева А.Р.

Эксперты:


 Аканова Н.И.

—Зайцева Н.И.

Козача В.М.

 Коротков В.Н.

Кочнов Ю.М.

 Кудрявцева Л.В.

Мамаев Ю.А.

 Мирошкина Л.А.

Семеняк Л.В.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

238

СПУТНИК

Прошито, пронумеровано и скреплено гербовой печатью 47 (сорок семь) листов.

Заместитель начальника управления - начальник отдела делопроизводства Управления делами и государственной службы Росприроднадзора

Р.В. Кравецкий



Отп. 2 экз.
Экз. № 1 – отдел делопроизводства Управления делами и государственной службы Росприроднадзора;
Экз. № 2 – заказчику государственной экологической экспертизы ООО «Спутник».

Салимгареева Альфия Рафаэлевна
(499) 254-7183

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							239

Приложение 14

(обязательное)

Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ СЕРТИФИКАТ НА ТИП ПРОДУКЦИИ, отвечающей требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011)

№ EAЭС RU СТ- RU.AM02.00043

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Основной государственный регистрационный номер: 1117232005065.

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3; номер телефона: 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3

ТИПОВОЙ ОБРАЗЕЦ Установка для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05СД. Типовой образец изготовлен в соответствии с техническими условиями ТУ 28.21.12-003-90881777-2017 «Установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ»

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 208/III/2019 от 15.02.2019 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Русский испытательный центр», технических условий ТУ 28.21.12-003-90881777-2017, обоснования безопасности 28.21.12-003-90881777-2017 ОБ, паспорта 28.21.12-003-90881777-2017, руководства по эксплуатации 28.21.12-003-90881777.РЭ

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Брянский орган по сертификации». Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес (адреса) места осуществления деятельности: 241013, город Брянск, улица Литейная, дом 36А, офис 702; номер телефона: 84832400049; адрес электронной почты: info@bos-cert.ru, аттестат аккредитации № RA.RU.10AM02, дата регистрации 05.10.2017

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента: ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.003-83 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования», ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования»

ДАТА ВЫДАЧИ 16.02.2019



Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации


(подпись)

Кузнецова
Вера Алексеевна
(инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор)


(подпись)

Галеулин
Дамир Гайсович
(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							240



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Основной государственный регистрационный номер: 1117232005065.

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3; номер телефона: 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

в лице Генерального директора Опарина Виктора Валентиновича

заявляет, что Оборудование нефтегазоперерабатывающее: установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05СД, УПНШ-08СД. Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 28.21.12-003-90881777-2017 «Установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ»

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3.

Код ТН ВЭД ЕАЭС: 8417 80 700 0, 8419 89 989 0

Серийный выпуск

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

1. Протокола испытаний № 208/П/2019 от 15.02.2019 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Русский испытательный центр», технических условий ТУ 28.21.12-003-90881777-2017, обоснования безопасности 28.21.12-003-90881777-2017 ОБ, паспортов, руководства по эксплуатации 28.21.12-003-90881777.РЭ
2. Сертификата на тип № ЕАЭС RU СТ-RU.AM02.00043 от 18.02.2019 органа по сертификации продукции Общества с ограниченной ответственностью «Брянский орган по сертификации», аттестат аккредитации № RA.RU.10AM02.

Схема декларирования- 5д

Дополнительная информация

Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента: ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.003-83 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования», ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования». Срок хранения без переконсервации – 12 месяцев, срок службы – 5 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 28.02.2024 включительно.



Опарин Виктор Валентинович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.AM02.B.00126/19

Дата регистрации декларации о соответствии: 01.03.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

241



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
«РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»

Регистрационный № РОСС RU.3969.04ЖПЯО

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

002962

№ С-РТЭ.002.ТУ.00821

Орган по сертификации

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность», рег. № РТЭ.ОС.002,
Адрес: 115533, Россия, город Москва, проспект Андропова, дом № 22, помещение 1.

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО

Техническое устройство (продукция): Установки для утилизации нефтесодержащих отходов
УПНШ, изготовленные по ТУ 28.21.12-003-90881777-2017
Серийный выпуск.

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20;
Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 625015 Россия,
Тюменская область, Тюменский район, с. Яр, ул. Речная 1, строение 8.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20,
номер телефона: : 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Нормативных документов в области
промышленной безопасности, указанных в Приложении (бланк № 002963)

Основания выдачи сертификата: Заключение № 738-ЭЗ-2019 от 28.12.2018 г.
ООО «НефтеГазБезопасность» о соответствии требованиям промышленной безопасности.

Дополнительная информация:

Условия применения технических устройств указаны в Приложении (бланк № 002963)

Срок действия сертификата: с 28.02.2019 г. по 27.02.2024 г.



Руководитель органа

подпись

П.В. Панкин

инициалы, фамилия

Эксперт

подпись

А.Н. Аксёнов

инициалы, фамилия

АО «Ондэкс», Москва, 2016 г. «В». Лицензия № 05-05-09.003 ФНС РФ. ТЗ № 861. Бланк не является ценной бумагой. Тел. (495) 726-47-42. www.orcop.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ОС1.2-ТЧ

Лист
242

Формат А4



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
 В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 «РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»
 Регистрационный №РОСС RU.3969.04ЖПЯО

ПРИЛОЖЕНИЕ
К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
№ С-РТЭ.002.ТУ.00821

002963

**Перечень нормативных документов
 в области промышленной безопасности**

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.03.2016 г. № 125;
2. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 г. № 96.

**Условия применения технических устройств
 на опасных производственных объектах**

1. Обеспечение соответствия технических устройств требованиям промышленной безопасности Российской Федерации.
2. Применение поставляемого оборудования на опасных производственных объектах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности в соответствии с условиями, ограничениями и требованиями технической документации.

Изготовитель:

Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
 625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20;
 Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции:
 625015 Россия, Тюменская область, Тюменский район, с. Яр, ул. Речная 1, строение 8.



Руководитель органа

(Handwritten signature)
 подпись

П.В. Панкин
 инициалы, фамилия

Эксперт

(Handwritten signature)
 подпись

А.Н. Аксёнов
 инициалы, фамилия

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
 В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 «РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»
 Регистрационный №РОСС RU.3969.04ЖПЯО

РАЗРЕШЕНИЕ
НА ПРИМЕНЕНИЯ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 № Р-РТЭ.002.ТУ.00821

002964

**Настоящее разрешение предоставляет право на применение
 Знака соответствия требованиям промышленной безопасности
 Системы добровольной сертификации «Ростехэкспертиза»**

Орган по сертификации

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность», рег. № РТЭ.ОС.002,
 Адрес: 115533, Россия, город Москва, проспект Андропова, дом № 22, помещение 1.

Разрешение выдано: Обществу с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
 625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20,
 номер телефона: : 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

Основание выдачи разрешения:

Сертификат соответствия № С-РТЭ.002.ТУ.00821 от 28.02.2019 г.


Условия применения Знака соответствия: Знак соответствия наносится на
 продукцию, тару (упаковку), сопроводительную техническую документацию
 в соответствии с ГОСТ 31816-2012

Дата выдачи разрешения: 28.02.2019 г.

Данное разрешение действует в период действия сертификата соответствия



Руководитель органа


 подпись

П.В. Панкин
 инициалы, фамилия

АО «Опцион», Москва, 2016 г., «В», Лицензия № 05-05-09, 003 ФНС РФ, ТЗ № 661. Бланк не является ценной бумагой. Тел. (495) 726-47-42, www.rosset.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
244

Формат А4

Приложение 15

(обязательное)

Сертификат соответствия, технические условия ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 на Минеральный остаток

ДОБРОВОЛЬНАЯ СЕРТИФИКАЦИЯ ПРОДУКЦИИ РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР В ЕДИНОМ РЕЕСТРЕ РОСС RU.32226.04ЕЛКО

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.SSK1.H00527/21

Срок действия с 10.03.2021

по 09.03.2024

№ **0036343**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег.№ RU.SSK1.04ЕЛКО

Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Современные системы качества", 105187, РОССИЯ, г. Москва, проезд Окружной, дом 16, этаж 4, пом. 22,23, Тел: +7 (499) 975-96-43, E-mail: mqsys19@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ

Минеральный остаток
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 «МИНЕРАЛЬНЫЙ
ОСТАТОК Технические условия»
Серийный выпуск

код ОК

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 «МИНЕРАЛЬНЫЙ ОСТАТОК Технические условия»

код ТН ВЭД

6806 20

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»
Место нахождения: 625034, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Камчатская, дом 194, офис 405.
ИНН 7203260712

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»
Место нахождения: 625034, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Камчатская, дом 194, офис 405.
Телефон: +73452568783. E-mail: sputnik_t@mail.ru

НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № СИ21/09.03-02 от 09.03.2021 года, выданного Лабораторным центром Общества с ограниченной ответственностью «Современные системы качества» (регистрационный номер аттестата аккредитации RU.SSK2.04ЕЛКО).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Место нанесения знака соответствия: на изделии, на упаковке и технической документации.
Схема сертификации: Зс.



Руководитель органа

Е.С. Паель
подпись

Зам. руководителя Е.С. Паель
инициалы, фамилия

Эксперт

В.Ю. Климкин
подпись

В.Ю. Климкин
инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

АО «ОГЦЭКО», Москва, 2020, -В-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

245

Формат А4

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СПУТНИК»**



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «СПУТНИК»
В. В. Опарин
«12» апреля 2017 г.

МИНЕРАЛЬНЫЙ ОСТАТОК
Технические условия
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Дата введения:
«12» апреля 2017 г.

РАЗРАБОТАНО:
ООО «СПУТНИК»

г. Тюмень
2017 г.

Герб. примен.	Справ. №	Подпись и дата	Име. № дубл.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Име. № подл.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ	4
1.1. Основные параметры и характеристики	4
1.2. Требования к сырью и материалам	4
1.3. Маркировка.....	17
2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	18
3. ПРАВИЛА ПРИЁМКИ.....	19
4. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ.....	20
5. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ	21
6. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.....	21
7. ПЕРЕЧЕНЬ ССЫЛОЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ	22

Пере. примен.

Страе. №

Подпись и дата

Ине. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Ине. № подл.

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Разраб.				
Провер.				
Реценз.				
Н. Контр.				
Утверд.				

**МИНЕРАЛЬНЫЙ
ОСТАТОК**
Технические условия

Лит.	Лист	Листов
	2	23

ООО «СПУТНИК»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Ине. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

247

Перв. примен.	<p>Настоящие технические условия распространяются на минеральный остаток, представляющий собой продукт утилизации нефтесодержащих отходов на установке УПНШ и предназначенный для использования в качестве:</p> <ul style="list-style-type: none"> – инертного сыпучего материала, используемого при утилизации жидких нефтесодержащих отходов на установках УПНШ; – компонента асфальтобетонных смесей; – компонента основания дорожного покрытия; – насыпи основания, обваловки и покрытиях полигонов ТКО (твердых коммунальных отходов); – материала для засыпки карьеров и технической рекультивации амбаров. <p>Пример записи продукции в других документах и (или) при заказе:</p> <p style="text-align: center;">Минеральный остаток ТУ 23.99.19–002–90881777–2017.</p>
Страв. №	

Име. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №		Име. № дубл.		Подпись и дата	
ТУ 23.99.19–002–90881777–2017									Лист
									3
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							248

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Основные параметры и характеристики

1.1.1. Минеральный остаток должен соответствовать требованиям настоящих технических условий и изготавливаться по технологическому регламенту, утверждённому в установленном порядке.

1.1.2. По внешнему виду Минеральный остаток представляет собой сухой сыпучий мелкодисперсный материал серого цвета без запаха, при увлажнении меняет цвет на более темный, уплотняется.

1.1.3. Химический состав минерального остатка зависит от утилизируемых отходов.

1.1.4. Основные характеристики Минерального остатка представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные характеристики Минерального остатка

Наименование показателя	Норма
Зерновой состав, % по массе, не менее:	
мельче 1,25 мм	95
мельче 0,315 мм	80
мельче 0,071 мм	60
Пористость, %, не более	40
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов (Аэфф), БК/кг	370
Содержание нефтепродуктов, % по массе	не более 1,0
Содержание тяжелых металлов, не более мг/кг	
валовое содержание:	
медь	33
никель	20
свинец	32
цинк	55
подвижная форма:	
медь	3
никель	4
свинец	6
цинк	23

1.1.5. Предприятие-изготовитель определяет и по требованию потребителя сообщает влажность, среднюю и насыпную плотность минерального остатка.

1.2. Требования к сырью и материалам

1.2.1. В качестве сырья для получения Минерального остатка используются нефтешламы, замазученные грунты и буровой шлам и другие отходы, образующиеся в процессе добычи, хранения, переработки углеводородного сырья) (далее по тексту – нефтесодержащие отходы), включенные в ФККО (Федеральный классификационный каталог отходов, утвержден приказом

Пере. примен.
Страв. №

Подпись и дата
И/в. № дубл.
Взам. инв. №
Подпись и дата
И/в. № подл.

Взам. инв. №
Подпись и дата
И/в. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							249

Перв. примен.	Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22 мая 2017 года № 242), имеющие следующие коды:				
	Страв. №	2 12 000 00 00 0	Отходы добычи сырой нефти и природного газа		
2 12 100 00 00 0		Отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа			
2 12 109 11 39 3		отходы сепарации природного газа при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа			
2 12 171 11 39 3		отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа			
2 12 200 00 00 0		Отходы добычи природного газа и газового конденсата			
2 12 201 11 31 3		эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата			
2 12 203 11 39 4		отходы очистки природного газа от механических примесей			
2 12 209 11 39 4		отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата			
2 12 211 11 31 3		сорбент на основе жидких углеводородов, метанола, формальдегида и третичных аминов, отработанный при очистке природного газа и газового конденсата от сераорганических соединений			
2 12 801 11 39 3		отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов 15% и более)			
2 91 000 00 00 0		Отходы прочих видов деятельности в области добычи сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата			
2 91 100 00 00 0		Отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата			
2 91 110 00 00 0		Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные			
2 91 110 01 39 4		растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные			
2 91 110 11 39 4	растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные				
2 91 114 11 39 3	растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные				
2 91 115 41 39 3	растворы буровые с добавлением реагентов на основе фенола и его производных, отработанные при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой, умеренно опасные				
2 91 120 00 00 0	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата				
2 91 120 01 39 4	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные				
Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изн. № дубл.	Подпись и дата	
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							250

Перв. примен.	2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные				
	2 91 120 81 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные				
Страв. №	2 91 121 11 39 3 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные				
	2 91 121 12 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные				
Подпись и дата	2 91 121 22 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные				
	2 91 124 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров				
И/№ дубл.	2 91 124 21 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров				
	2 91 125 21 39 4 шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой				
Взам. инв. №	2 91 171 11 39 4 отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод				
	2 91 180 11 39 3 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более				
Подпись и дата	2 91 181 12 20 4 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом				
	2 91 200 00 00 0 Отходы ремонта оборудования, используемого при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата				
И/№ подл.	2 91 210 00 00 0 Отходы проппанта				
	2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)				
Изм.	2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)				
	2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)				
Лист	2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)				
	2 91 220 00 00 0 Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования				
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист 6
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

И/№ подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 251
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

Перв. примен.	2 91 220 01 29 3	асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования			
	2 91 220 03 30 4	асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные			
	2 91 220 11 39 4	песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)			
	2 91 222 11 33 3	осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения			
	2 91 222 12 39 3	осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования			
	2 91 222 22 39 4	осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный			
	2 91 240 00 00 0	Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта			
	2 91 247 11 30 3	кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная			
	2 91 260 00 00 0	Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин			
	2 91 261 11 39 3	шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные			
Страв. №	2 91 261 77 39 5	шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные			
	2 91 261 79 39 4	шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более			
	2 91 268 21 20 4	отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин			
	2 91 290 00 00 0	Прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования			
	2 91 532 13 20 3	отходы пропантов на основе алюмосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные			
	2 91 534 11 20 4	твердые минеральные отходы при разработке рецептур тампонажных материалов с преимущественным содержанием силикатов кальция			
	2 91 611 11 60 4	отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин			
	2 91 643 15 39 3	пеногаситель бурового раствора спиртовой, содержащий нефтепродукты в количестве более 15%			
	2 91 671 31 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная органическими реагентами для гидроразрыва пласта			
	2 91 671 32 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта			
Подпись и дата					
И/не. № дубл.					
Взам. инв. №					
Подпись и дата					
И/не. № подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				Лист	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	7

Взам. инв. №	
Подпись и дата	

И/не. № подл.	
Изм.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							252

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

Перв. примен.	Страв. №	3 08 191 99 39 4	грунт, загрязненный смолами при производстве кокса (содержание смол менее 15%)
		3 08 204 00 00 0	Отходы очистки углеводородного сырья
Подпись и дата	Изн. № дубл.	3 08 210 00 00 0	Отходы производства дизельного топлива, бензина и керосина
		3 08 220 00 00 0	Отходы производства масел, смазочных материалов из нефти
Взам. инв. №	Подпись и дата	3 08 221 00 00 0	Отходы очистки минеральных масел
		3 08 221 01 33 3	отходы отбеливающей глины, содержащей масла
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 221 11 33 3	отходы отбеливающих земель из опоки и трепела, содержащие масла
		3 08 221 81 30 2	отходы сернокислотной очистки минеральных масел (гудрон кислый)
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 223 11 31 3	смесь минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел
		3 08 225 11 33 3	смесь смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 240 00 00 0	Отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий
		3 08 241 01 21 4	отходы битума нефтяного
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 250 00 00 0	Отходы производства прочих нефтепродуктов
		3 08 251 00 00 0	Отходы производства парафинов
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 251 21 49 4	сорбент алюмосиликатный, загрязненный парафином при производстве парафинов
		3 08 251 41 61 4	картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 251 51 61 4	ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов
		3 08 280 00 00 0	Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах нефтепродуктов
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 08 281 11 39 4	отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов
		3 13 221 01 29 3	отходы ректификации метанола в виде твердых парафинов при производстве спирта метилового
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 61 222 01 31 3	эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более
		3 61 222 02 31 4	эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%
Изн. № подл.	Изн. № подл.	3 61 222 03 39 3	шлам шлифовальный маслосодержащий
		3 61 222 04 39 4	шлам шлифовальный при использовании водосмешиваемых смазочно-охлаждающих жидкостей
		ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	
		Изм. Лист № докум. Подпись Дата	
		Лист 8	

Изн. № подл.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 253

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

Пере. примен.		3 61 222 05 39 3 шлам шлифовальный, содержащий водосмешиваемые смазочно-охлаждающие жидкости
		3 61 222 11 39 4 шлам шлифовальный, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%
Страв. №		4 05 240 00 00 0 Отходы бумаги парафинированной и изделий из нее
		4 06 000 00 00 0 ОТХОДЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ
Подпись и дата		4 06 100 00 00 0 Отходы минеральных масел, не содержащих галогены
		4 06 110 01 31 3 отходы минеральных масел моторных
И/нв. № дубл.		4 06 120 01 31 3 отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены
		4 06 130 01 31 3 отходы минеральных масел промышленных
Взам. инв. №		4 06 140 01 31 3 отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены
		4 06 150 01 31 3 отходы минеральных масел трансмиссионных
Подпись и дата		4 06 166 01 31 3 отходы минеральных масел компрессорных
		4 06 168 11 31 3 отходы минеральных масел вакуумных
И/нв. № подл.		4 06 170 01 31 3 отходы минеральных масел турбинных
		4 06 175 11 31 3 отходы минеральных масел цилиндрических
		4 06 180 01 31 3 отходы минеральных масел технологических
		4 06 185 11 31 4 отходы масла вазелинового
		4 06 190 01 31 3 отходы прочих минеральных масел
		4 06 300 00 00 0 Смеси нефтепродуктов отработанных
		4 06 310 00 00 0 Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства
		4 06 310 01 31 3 нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности
		4 06 311 01 32 3 нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства
		4 06 312 11 32 3 нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные
		4 06 318 01 32 3 осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%
		4 06 320 00 00 0 Смеси масел минеральных отработанных
		4 06 320 01 31 3 смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндрических) от термической обработки металлов
		4 06 325 11 31 3 смесь минеральных масел отработанных с примесью синтетических масел
		4 06 329 01 31 3 смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации
		4 06 350 00 00 0 Смеси нефтепродуктов, извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод
		4 06 350 01 31 3 всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений
		ТУ 23.99.19-002-90881777-2017
		Лист
		9

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

254

Формат А4

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

Перв. примен.	Страв. №	4 06 350 11 32 3 смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%				
		4 06 361 11 31 3 смесь некондиционных авиационного топлива, керосина и дизельного топлива				
Подпись и дата	И/№. № дубл.	4 06 390 00 00 0 Прочие смеси нефтепродуктов отработанных				
		4 06 390 01 31 3 смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов				
		4 06 391 11 32 3 смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата				
		4 06 400 00 00 0 Отходы смазок, герметизирующих жидкостей и твердых углеводов				
		4 06 410 00 00 0 Отходы смазок, утративших потребительские свойства				
		4 06 410 01 39 3 отходы смазок на основе нефтяных масел				
		4 06 411 11 33 3 отходы антикоррозионного покрытия на основе твердых углеводов				
		4 06 415 11 39 3 отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и аэросила				
		4 06 420 00 00 0 Отходы герметизирующих жидкостей на основе нефтепродуктов				
		4 06 420 01 31 3 отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов				
		4 06 900 00 00 0 Прочие отходы нефтепродуктов				
		4 06 910 01 10 3 остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства				
		4 06 910 02 31 3 остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства				
		4 06 911 11 31 3 остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства				
		4 06 912 11 31 3 остатки бензина, утратившего потребительские свойства				
		4 06 913 11 33 3 остатки мазута, утратившего потребительские свойства				
4 06 990 00 00 0 Отходы нефтепродуктов, содержащие синтетические, коррозионно-агрессивные, токсичные вещества и продукты не нефтяного происхождения (кроме присадок)						
4 06 996 11 30 3 масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом						
4 06 996 21 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты						
4 13 000 00 00 0 Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей						
4 13 100 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел моторных						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							255

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

Перв. примен.	Страв. №	4 13 200 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных				
		4 13 300 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных				
Подпись и дата	И/№. № дубл.	4 13 400 01 31 3 отходы синтетических масел компрессорных				
		4 13 500 01 31 3 отходы прочих синтетических масел				
		4 13 600 01 31 3 отходы синтетических гидравлических жидкостей				
		4 14 121 00 00 0 Отходы растворителей нефтяного происхождения				
		6 91 322 01 21 4 гравийная засыпка маслоприемных устройств маслонаполненного электрооборудования, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				
		6 91 328 11 39 3 отходы зачистки маслоприемных устройств маслонаполненного электрооборудования				
		6 91 391 01 40 4 песок кварцевый предохранителей электрооборудования, загрязненный тяжелыми металлами (содержание тяжелых металлов не более 2%)				
		7 10 251 01 29 4 осадок при обработке воды известковым молоком обезвоженный				
		7 10 800 00 00 0 Отходы при очистке сетей, колодцев системы водоснабжения				
		7 10 801 01 39 4 отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев				
		7 10 900 00 00 0 Прочие отходы при очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд				
		7 10 901 01 39 4 отходы механической очистки промывных вод при регенерации ионообменных смол от водоподготовки				
		7 21 800 01 39 4 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации				
		7 21 800 02 39 5 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный				
7 21 811 11 20 5 отходы (грунты) при очистке гидротехнических устройств и водосточной сети дождевой (ливневой) канализации, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные						
7 21 812 11 39 4 отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков						
7 21 821 11 39 4 отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты						
7 22 000 00 00 0 Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод						
7 22 100 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и физико- химической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод						
7 22 101 01 71 4 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный						
7 22 101 02 71 5 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист 11

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 256
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	-------------

Перв. примен.	7 22 102 01 39 4 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный					
	7 22 102 02 39 5 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный					
Страв. №	7 22 109 01 39 4 осадки с песколовок и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные					
	7 22 111 21 39 4 всплывшие вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные					
	7 22 125 11 39 4 осадки при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженные малоопасные					
	7 22 125 12 39 4 осадок механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод с применением фильтрующего самоочищающего устройства малоопасный					
	7 22 125 15 39 5 осадок при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный					
	7 22 125 21 39 4 осадки механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод анаэробно сброженные и обеззараженные хлорной известью малоопасные					
	7 22 151 11 33 4 смесь осадков при физико-химической очистке хозяйственно-бытовых сточных вод					
	7 22 155 11 39 4 осадок электрохемосорбционной очистки хозяйственно-бытовых сточных вод					
	7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод					
	7 22 200 02 39 5 ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод					
Подпись и дата	7 22 201 11 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод					
	7 22 221 11 39 4 осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный методом естественной сушки малоопасный					
И/№. № дубл.	7 22 221 12 39 5 осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный					
	7 22 231 11 33 5 осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный с применением флокулянтов практически неопасный					
Взам. инв. №	7 22 300 00 00 0 Отходы механобиологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, обработанных согласно технологическому регламенту					
	7 22 399 11 39 4 отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод					
Подпись и дата						
И/№. № подл.						
				ТУ 23.99.19-002-90881777-2017		Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	12	

И/№. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							257

Перв. примен.	7 22 400 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и биологической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод в смеси, обработанных согласно технологическому регламенту				
	7 22 421 11 39 4 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженная малоопасная				
Страв. №	7 22 431 12 39 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод аэробно стабилизированная, обезвоженная, практически неопасная				
	7 22 431 22 40 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, выдержанная на площадках стабилизации, практически неопасная				
	7 22 441 11 49 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, подвергнутая термосушке				
	7 22 442 13 39 4 смесь осадков флотационной и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, обезвоженная с применением фильтр-пресса				
	7 22 800 00 00 0 Отходы при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации				
	7 22 800 01 39 4 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации				
	7 22 851 11 39 4 отходы зачистки сооружений для отвода смешанных сточных вод после их механической и биологической очистки				
	7 22 900 00 00 0 Прочие отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод				
	7 23 000 00 00 0 Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях, в том числе нефтесодержащих сточных вод мойки автомобильного транспорта (всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений см. Блок 4 группу 4 06 350, отходы при очистке сточных вод мойки автомобильного транспорта, не содержащих нефтепродукты, см. Блок 9 группу 9 21 750)				
	7 23 100 00 00 0 Отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод				
Взам. инв. №	7 23 101 01 39 4 осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный				
	7 23 102 01 39 3 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более				
	7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%				
	7 23 111 11 20 4 мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод				
	7 23 121 11 39 4 осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод				
Ине. № дубл.					
Подпись и дата					
Ине. № подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							258

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

Перв. примен.	9 11 100 00 00 0 Отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью				
	9 11 100 01 31 3 воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более				
Страв. №	9 11 100 02 31 4 воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%				
	9 11 200 00 00 0 Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов				
	9 11 200 01 39 3 шлам очистки танков нефтеналивных судов				
	9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов				
	9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные				
	9 11 200 11 39 3 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси				
	9 11 200 61 31 3 воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)				
	9 11 200 62 31 4 воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)				
	9 11 201 12 30 3 подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более				
	9 11 205 11 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища				
Подпись и дата	9 11 210 01 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла				
	9 11 272 11 39 4 отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов				
	9 19 201 01 39 3 Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)				
	9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)				
	9 19 205 00 00 0 Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами				
	9 19 205 01 39 3 опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)				
	9 19 205 02 39 4 опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)				
Инд. № дубл.					
Взам. инв. №					
Инд. № подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист 15
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 260
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

Перв. примен.	9 19 205 04 39 4 опилки и стружка древесные, загрязненные негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%)				
	9 19 206 11 43 4 опилки древесные, загрязненные связующими смолами				
Страв. №	9 31 000 00 00 0 Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами				
	9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)				
	9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)				
	9 31 215 12 29 3 сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)				
	9 31 216 11 29 3 сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)				
	9 31 216 13 30 4 сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)				
Подпись и дата	9 42 500 00 00 0 Отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов				
	9 42 501 01 31 3 отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях.				
	1.2.2. Используемые в качестве сырья отходы должны иметь согласованные паспорта опасных отходов, подтверждающие отнесение отходов к III-IV классам опасности.				
И/№ дубл.	1.2.3. Запрещается использовать в качестве сырья отходы, содержащие галогенорганические соединения, а также другие отходы, при сжигании которых образуются высокотоксичные вещества.				
	1.2.4. Все принимаемые виды исходного сырья подлежат обязательному входному радиационному контролю в соответствии с «Временными критериями по принятию решений при обращении с почвами, твердыми строительными, промышленными и другими отходами, содержащими гамма-излучающие радионуклиды», утвержденными Главным государственным санитарным врачом РФ 05.06.1992 г. № 01-19/5-11. Контроль проводится силами и средствами эксплуатанта установки, результаты документируются в журнале входного контроля. Критерием допуска к использованию в технологическом процессе по настоящему ТУ является мощность экспозиционной дозы не более 30 мкР/ч.				
Взам. инв. №	1.2.5. Загружаемые в установку нефтесодержащие отходы должны соответствовать следующим требованиям:				
	<ul style="list-style-type: none"> - влажность не более 20 %; - содержание нефтепродуктов 20 %. 				
Подпись и дата					
И/№ подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист 16
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					Лист 261
----------------------------------	--	--	--	--	-------------

Перв. примен.	<h3 style="margin: 0;">1.3. Маркировка</h3> <p style="margin: 0;">1.3.1. Предприятие-изготовитель должно сопровождать каждую отгружаемую партию Минерального остатка документом установленной формы, в котором указывают:</p> <ul style="list-style-type: none"> – наименование предприятия-изготовителя и (или) его товарный знак; – адрес предприятия-изготовителя; – номер и дату выдачи документа; – наименование и адрес потребителя; – номер вагона, автомобиля или судна и номера накладных; – номер партии, наименование и количество материала в партии; – зерновой состав Минерального остатка; – суммарную удельную эффективную активность естественных радионуклидов; – обозначение настоящих технических условий. 				
Справ. №					
Подпись и дата	Име. № подл.	Взаим. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	
Име. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	Име. № подл.
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					ТУ 23.99.19-002-90881777-2017
					17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<h2 style="margin: 0;">10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ</h2>	Лист
							262

Перв. примен.	<p>2.11. При производстве Минерального остатка должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004.</p> <p>2.12. По классификации ГОСТ 19433 Минеральный остаток не является опасным грузом.</p> <p>2.13. Миграция вредных веществ в воду из Минерального остатка должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.5.980-00.</p> <p>2.14. Миграция вредных веществ в почву из Минерального остатка не должна превышать значений согласно требованиям ГН 2.1.7.2041-06.</p> <p>2.15. При производстве Минерального остатка должен быть предусмотрен весь комплекс природоохранных мероприятий.</p>									
	Страв. №	<p style="text-align: center;">3. ПРАВИЛА ПРИЁМКИ</p> <p>3.1. Минеральный остаток принимают партиями. Партией считают любое количество Минерального остатка, в объеме до 1000 м³, а так же в объеме, установленном заказчиком и сопровождаемого одним документом (удостоверением) о качестве.</p> <p>3.2. Документ о качестве Минерального остатка должен содержать следующие данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> – наименование; – обозначение настоящих технических условий; – наименование и (или) товарный знак предприятия-изготовителя; – дату изготовления; – номер партии; – массу нетто Минерального остатка в партии; – содержание естественных радионуклидов; – результаты контроля качества и указание о соответствии настоящим техническим условиям <p>3.3. Материал должен быть подвергнут следующим видам испытаний:</p> <ul style="list-style-type: none"> – приёмо-сдаточные испытания; – периодические испытания. <p>3.4. Приёмо-сдаточные испытания</p> <p>3.4.1. Приёмо-сдаточные испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя.</p> <p>3.4.2. Приёмо-сдаточным испытаниям подвергают каждую партию Материала.</p> <p>3.4.3. При приёмо-сдаточных испытаниях должны контролироваться внешний вид и зерновой состав Материала.</p> <p>3.5. Периодические испытания</p> <p>3.5.1. Периодические испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя один раз в год. При периодических испытаниях</p>								
Подпись и дата		Име. № дубл.	Име. № подл.	Взам. инв. №	Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017
										19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							264

Пере. примен.
Стрив. №

контролируют пористость и суммарную удельную активность естественных радионуклидов.

3.6. Определение зернового состава, пористости и суммарной удельной активности естественных радионуклидов производят также в каждом случае при изменении технологии производства или исходного сырья.

3.7. Контроль качества Минерального остатка осуществляют путем испытания одной объединенной пробы Минерального остатка, отобранной от каждой партии.

3.8. Объединенная проба состоит из точечных проб, отобранных из расходного (накопительного) бункера или непосредственно с технологической линии.

3.9. Отбор проб начинают через 30 мин после начала выпуска Минерального остатка и далее через каждый час в течение смены.

3.10. При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному из показателей по нему проводят повторные испытания удвоенного числа проб, отобранных от партии.

3.11. Результаты повторного испытания распространяются на всю партию.

3.12. При получении неудовлетворительных результатов повторных испытаний вся партия бракуется и отправляется на повторную утилизацию.

3.13. Результаты приемосдаточных испытаний заносятся в журнал проведения приемосдаточных испытаний материала.

3.14. Результаты периодических испытаний оформляются протоколами периодических испытаний и заверяются руководителем аттестованной лаборатории или лицом его замещающим. Данные из протоколов переносятся в журнал проведения периодических испытаний материала.

4. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

4.1. Отбор проб – по ГОСТ Р 52129. Отбор проб для определения содержания нефтепродуктов – по ПНД Ф 16.1:2.2.2.2.3:3.64-10.

4.2. Применяемые средства контроля (измерений), аппаратура, а также вспомогательные устройства должны пройти поверку и аттестацию в установленном порядке. Допускается использование аналогичного импортного оборудования.

4.3. Температура воздуха в помещении, в котором проводят испытания, должна быть (20±5) °С.

4.4. При использовании в качестве реактивов опасных (едких, токсичных, воспламеняющихся) веществ следует руководствоваться требованиями безопасности, изложенными в нормативных документах на эти вещества.

4.5. Контроль внешнего вида производится визуально, контроль цвета - сравнением с контрольным образцом.

4.6. Определение зернового состава, пористости, плотности, влажности – по ГОСТ Р 52129.

Подпись и дата
И/не. № дубл.
Взам. инв. №
Подпись и дата
И/не. № подл.

					ТУ 23.99.19-002-90881777-2017		Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			20

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
И/не. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ		Лист
							265	

Перв. примен.	4.7. Определение содержания нефтепродуктов – по ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10.				
	4.8. Удельную эффективную активность радионуклидов определяют по ГОСТ 30108.				
Страв. №	5. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ				
	<p>5.1. Минеральный остаток следует транспортировать любым видом транспорта (в том числе и специализированным) с соблюдением мер, исключаящих пыление и потери в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.</p> <p>5.2. Для внутрипроизводственного транспортирования Минерального остатка могут быть использованы средства пневматического транспорта, закрытые кожухами транспортеры, конвейеры, шнеки и пр.</p> <p>5.3. Минеральный остаток должен храниться на открытых площадках под навесом, бункерах или силосных банках.</p> <p>5.4. При транспортировании и хранении Минеральный остаток должен быть защищён от увлажнения и загрязнения.</p>				
Подпись и дата	6. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ				
	<p>6.1. Изготовитель гарантирует соответствие Минерального остатка требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и хранения, установленных настоящими техническими условиями.</p> <p>6.2. Гарантийный срок хранения – 12 месяцев со дня изготовления.</p>				
Име. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Име. № дубл.		
				ТУ 23.99.19–002–90881777–2017	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	<i>Лист</i>
							266

7. ПЕРЕЧЕНЬ ССЫЛОЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	№ пункта ТУ
ГН 2.1.7.2041-06	Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве	2.14
ГН 2.2.5.1313-03	Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны. Гигиенические нормативы	2.2
ГОСТ 12.1.004-91	Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования	2.11
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны	2.2
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны	2.7
ГОСТ 12.1.007-76	Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности	2.1
ГОСТ 12.3.002-2014	Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности	2.9
ГОСТ 12.4.028-76	Система стандартов безопасности труда. Респираторы ШБ-1 "Лепесток". Технические условия	2.10
ГОСТ 12.4.103-83	Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация	2.10
ГОСТ 12.4.103-83	Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация	2.10
ГОСТ 19433-88	Грузы опасные. Классификация и маркировка	2.12
ГОСТ 30108-94	Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов	4.8
ГОСТ Р 12.4.230.1-2007	Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты глаз. Общие технические требования	2.10
ГОСТ Р 52129-2003	Порошок минеральный для асфальтобетонных и органоминеральных смесей. Технические условия	4.1
ГОСТ Р 52129-2003	Порошок минеральный для асфальтобетонных и органоминеральных смесей. Технические условия	4.6
ПНД Ф 16.1:2.2:2.2:3:3.64-10	Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, отходов производства и потребления гравиметрическим методом	4.1
ПНД Ф 16.1:2.2:2.2:3:3.64-10	Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, отходов производства и потребления гравиметрическим методом	4.7
СанПиН 2.1.5.980-00	Гигиенические требования к охране поверхностных вод	2.13

Перв. примен.

Страв. №

Подпись и дата

Име. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Име. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Лист
22

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
267

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

Пере. примен.
Страв. №

Ине. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	№ пункта ТУ
СанПиН 2.2.3.1385-03	Гигиенические требования к предприятиям производства строительных материалов и конструкций	2.9
СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования	2.9
СП 2.2.2.1327-03	Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту	2.9
ФККО	Федеральный классификационный каталог отходов (приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22 мая 2017 года № 242)	1.2.1

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						23

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							268

Приложение 16
(обязательное)

Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ



Общество с ограниченной ответственностью «Атмосфера»
(ООО «Атмосфера»), 169300, Республика Коми, г. Ухта
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
169330, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д.4, литера А1, 2 этаж, кабинет 37
тел. (8216) 79-47-99, E-mail: il_atmosfera@mail.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21HP79 от 30.07.2019



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник испытательной лаборатории
ООО «Атмосфера»

/Р.Е. Горлов/
(расшифровка)
« 16 » декабря 2021 г

ПРОТОКОЛ № 122ИП/2021 от «16» декабря 2021 г.

1. **Наименование объекта измерения:** Промышленные выбросы в атмосферу
2. **Номер и дата Акта измерения:** Акт № 122 ИП/2021 от 24.11.2021 г.
3. **Наименование предприятия, организации Заказчика:** ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
- 3.1 **Юридический адрес Заказчика:** 127422, РФ, г. Москва, Дмитровский проезд, дом № 10, строение 1
- 3.2 **Фактический адрес Заказчика:** 127422, РФ, г. Москва, Дмитровский проезд, дом № 10, строение 1
4. **Место проведения, точка измерения:** Ненецкий АО, Северо-Хоседаюское месторождение
5. **Наименование исследуемого объекта (описание):** Инструментальные измерения дымовых газов от установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05
6. **Цель измерений, основание:** Производственный контроль промышленных выбросов в атмосферный воздух от источников выбросов ООО СК «РВП» по договору 10/21 от 08.10.2021 г.
7. **Определяемые показатели:** Оксид углерода (CO); оксид азота (NO); диоксид азота (NO₂); сумма оксидов азота (NO_x) в пересчете на диоксид азота (NO₂), сернистый ангидрид (SO₂), Сероводород (H₂S), параметры ГВС.

8. Средства измерений:

1	Многокомпонентный газоанализатор «ПОЛАР ЕхТ» №0198-13	Свидетельство №С-ГПА/10-02-2021/36441448 действительно до 09.02.2022
2	Трубка напорная дифференциальная Пито «В» №6197	Свидетельство № С-ГПА/22-01-2021/32463458 действительно до 21.01.2022
3	Анемометр многофункциональный «АМ-70» №821	Свидетельство № С-ВЯУ/21-06-2021/ 72132967 действительно до 20.06.2022
4	Измерители параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М» № 340018	Свидетельство №210/20-3518п, действительно до 29.07.2022
5	Рулетка измерительная VMI twoCOMP №5T-2467	Свидетельство №С-БИОМ/12-01-2021/ 35144317 действительно до 11.01.2022
6	Термометр контактный цифровой «ТК-5.06» с зондом ЗВ-150	Свидетельство № С-ДУН/29-06-2021/ 73889263 действительно до 28.06.2022
7	Многокомпонентный газоанализатор «ГАНК-4АР» №2127	Свидетельство № С-ГТ/02-02-2021/35072294 действительно до 02.02.2022

9. **План, методы и вид измерений:** ПЛЦК.413411.001МВИ, МВИ-4215-020-56591409-2011, БВЕК.43.1110.04 РЭ

10. **Условия проведения измерений:** T = -3 °С, P = 96,4 кПа, φ = 32 %

11. **Отклонение, дополнение, исключение на МВИ:** отсутствуют

12. **Дополнительные сведения:** форма газоходов – круглая; D_{труб} = 0,5 м; S_{трубы экв.} = 0,2 м²

13. **Результаты измерений:** Приложение № 1

Результаты измерений представлены с учетом погрешности методики
Результаты исследований распространяются на отобранные (предоставленные) пробы
Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ООО «Атмосфера»

Лист 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							269



Общество с ограниченной ответственностью «Атмосфера»
 (ООО «Атмосфера»), 169300, Республика Коми, г. Ухта
 ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
 169330, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д.4, литера А1, 2 этаж, кабинет 37
 тел. (8216) 79-47-99, E-mail: il_atmosfera@mail.ru
 Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21HP79 от 30.07.2019

Приложение №1 к протоколу № 122ИП/2021 от 16.12.2021 г.

Результаты измерения:

Коэффициент избытка воздуха	α	<u>9,70</u>
Коэффициент потерь тепла с отходящими газами (%)	Q_a	<u>37,1</u>
КПД сгорания топлива (%)	η	<u>69,9</u>
Объемная доля кислорода (%)	O_2	<u>18,3</u>
Объемная доля Диоксида углерода (%)	CO_2	<u>1,30</u>
Избыточное давления (разрежение) газового потока, гПа	P_r	<u>1,87</u>

Показатель	Физические параметры в точке отбора				
	средняя концентрация загрязняющих веществ $\pm \Delta$ н.у.	температура газового потока	средняя скорость	объемный расход н.у.	выбрасываемые вещества н.у.
	мг/м ³	T _г , °C	V _г , м/с	V _{об} , м ³ /с	г/с
Оксид углерода (CO)	6012 ± 9012	110 ± 3	27,0 ± 2,4	3,76 ± 0,33	22,610 ± 3,921
Оксид азота (NO)	< 10				< 0,038
Диоксид азота (NO ₂)	21 ± 5				0,079 ± 0,021
Сумма оксидов азота (NO _x) в пересчете на диоксид азота (NO ₂)	32 ± 8				0,120 ± 0,32
Сернистый ангидрид (SO ₂)	624 ± 156				2,347 ± 0,407
Сероводород (H ₂ S)	< 10				< 0,038

Начальник испытательной лаборатории
 (должность лица, проводившего измерения)



(Handwritten signature in blue ink)
 (подпись)

Р.Е. Горлов
 (расшифровка)

Результаты измерений представлены с учетом погрешности методики
 Результаты исследований распространяются на отобранные (предоставленные) пробы
 Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ООО «Атмосфера»

Лист 2 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							270

Приложение 17

(обязательное)

Шумовые характеристики строительной техники и оборудования

Ивл. № подл.	Подпись 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.РУ.ЦОА.011.639 от 25.12.2008
Е.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор



А.Ю.Ломтев

9, Санкт-Петербург

ПРОТОКОЛ № 9

измерений шума на строительной площадке от работающей техники 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 уровня шума и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербург, 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» МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	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.

Страница 1 из 6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
271

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

9.	Условия измерений, Точки измерений	см. п. 15 протокола Точки измерений см. п. 17. Расположение точек измерения указано на схеме
10.	Основные восточники шума	Шум строительных машин и оборудования
11.	Характер спектра и временная характеристика шума и	В зависимости от точек измерения и вида техники и оборудования (см. протокол измерений)
12.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава 110 АВ № АВ 081362 Метеометр МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
13.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г. (шумомер «Октава») 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 измерений (технические характеристики оборудования)	Характеристики оборудования	Характеристики оборудования (технические)	Характеристики оборудования (критерии)	Расстояние до источника шума (м)	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в дБ						Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в дБ	Эквивалентный уровень звуковой мощности	
						31,5	63	125	250	500	1000			2000
	Ул. Мебельная (фон) Угол Геккельская/ Мебельная ул., напротив д. №1	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.									

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
273

№ п/п	Виды оборудования (марка, тип, модель, заводские измерения, координаты)	Характеристики шума	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики шума (кВт/объем, м/мин)	Расстояние от оборудования до точки измерения (м)	Уровни звукового давления в дБА								Уровень звукового давления в дБА	Эквивалентный уровень звукового давления		
						11,5	16,3	21,25	25,0	30,0	35,0	40,0	45,0			50,0	55,0
			грунтов													80	74
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м											80	75
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м											72	74
	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	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 LIBHEER	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												

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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 тесноты (конкретные расстояния см. протокол измерений). Измерения осуществлялись сбоку от оборудования.

Точки для проведения измерений фона определялись как наиболее представительные, на перекрестках и напротив 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:

Передача протокола сторонними организациями или его частичное воспроизведение допускается только по письменному разрешению генерального директора ООО «НИЭГ».

Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанных в пп. 3, 10 настоящего протокола.

ФЮ, должность ответственных за измерения и оформление протокола:

Руководитель ИЛ инженер – эколог



Широков А.Б.



Протокол № 3/8210-3
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 5.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик а/крана "Клиницы" колесн (на базе МАЗА КС-35719-5)
4. 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.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: а/кран "Клиницы" колесн (на базе МАЗА КС-35719-5). Характер шума - колеблющийся
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от а/крана "Клиницы"
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице :

Наим. оборудования	Параметр оборудования	Год выпуска	Характер работы	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
А/кран "Клиницы" (16 т) колесн (на базе МАЗА КС-35719-5)	16 т 240 лс	2000	холостой ход с повышенными оборотами	74	78

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

275

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-16
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
4. 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.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, с-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75	65	74

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**Протокол № 3/8210-20
 Измерение уровня шума**

- Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
- Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
- Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
- 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.
- Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
- Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
- Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
- Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8212-5
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 5.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик экскаватора ЭО-4111
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на жилой территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: экскаватор ЭО-4111. Характер шума - непостоянный
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстояниях 7,5м от экскаватор ЭО-4111
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице :

Наим. оборудования	Параметр оборудования	Год выпуска	Характер работы	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Экскаватор ЭО-4111	ковш 0,63	2001	выемка грунта	76	86

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

И.В. Панюгин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Технические данные сваебойного копра СП-49Д приведены в таблице В.1.

Таблица В.1 - Технические данные сваебойного копра СП-49Д

Максимальная длина погружаемой сваи, м	12,0
Грузоподъемность, тс	12,0
на канате для подъема молота	7,0
на канате для подъема сваи	5,0
Рабочие наклоны мачты:	
вправо-влево	7°(1:8)
вперед	7°(1:8)
назад	18°(1:3)
Изменение вылета мачты, м	0,4
Ширина направляющих мачты, мм	360
Масса навесной части (без базовой машины погрузателя), т	8,6 -5
Габаритные размеры, мм	
в рабочем положении:	
длина	4728
ширина	5045
высота	18465
в транспортном положении:	
длина	10610
ширина	4300
высота	3455
Скорость подъема молота и сваи м/мин	16,5
Рабочее давление гидросистемы, Мпа(кгс/см ²)	12(120)
Количество обслуживающего персонала	3
Производительность, свай/смену	38
Полная масса копра, т (с молотом СП-76А)	3321
Эквивалентный уровень звука, дБА	80
Максимальный уровень звука, дБА	91

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							279



ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Н.И. Иванов
«15» «07» 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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			
		Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78			
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

281



МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД
им. В.И. Козлова

СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

КАТАЛОГ



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 282
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 282
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**АКУСТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
СИЛОВЫХ МАСЛЯНЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ
ТИПА ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ13**

Значения скорректированного уровня звуковой мощности трансформаторов типа ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ13 не превышают нормы, установленные ГОСТ 122.024-87. Для трансформаторов мощностью не более 100 кВА значения скорректированного уровня звуковой мощности не нормируются.

<i>Номинальная мощность трансформатора, кВА</i>	<i>100</i>	<i>160</i>	<i>250</i>	<i>400</i>	<i>630</i>	<i>1000</i>	<i>1250</i>	<i>1600</i>
<i>Корректированный уровень звуковой мощности, дБА, не более</i>	<i>59</i>	<i>62</i>	<i>65</i>	<i>68</i>	<i>70</i>	<i>73</i>	<i>75</i>	<i>75</i>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							283
Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.					

Atlas Copco QAC 1000 (808 кВт) - дизельная электростанция в контейнере ¶



Atlas Copco - все модели и цены ¶

Мощность ¶

Номинальная 1010 кВт / 808 кВт ¶

Резервная 1111 кВт / 888 кВт ¶

Двигатель ¶

Deutz TBD616V16 ¶

Описание Atlas Copco QAC 1000 ¶

Atlas Copco QAC 1000 изготавливаются на основе немецкого дизельного мотора Deutz TBD616V16 и предназначены для производства 3-х фазного электрического тока напряжением 400 В. Двигатель и генератор размещены в шумопоглощающем 20-футовом контейнере с герметичным основанием, согласно стандарту ISO. Контейнер оборудован уникальной системой шумоглушения, обеспечивающей чрезвычайно низкий для подобных установок уровень звуковой мощности (LWA) - 96 дБА (согласно стандарту ISO 84/536/EC). Встроенный съемный топливный бак емкостью 1500 литров с двойными стенками рассчитан на 8 часов непрерывной работы без дозаправки при 100% нагрузке. ¶

Технические характеристики ¶

Электростанцию Atlas Copco QAC 1000 выгодно купить, если вы готовы переплатить 14 821 479 рублей за сборку Atlas Copco (Швеция). Аналогичная ДЭС Deutz-510 (двигатель Deutz BF8M1015CP, генератор Leroy Somer), под итальянским брендом СТМ, стоит 0 рублей. ¶

Сравнить характеристики >>> ¶

Номинальная мощность электростанции (кВт)¶	808¶	○
Максимальная сила тока, А¶	1600¶	○
Номинальный ток в основном режиме, А¶	1458¶	○
Напряжение, В¶	230/400¶	○
Уровень шума, дБ¶	64¶	○



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

2.2 Технические характеристики

2.2.1 Основные технические характеристики приведены в таблицах 2.2.1

Таблица 2.2.1 Основные технические характеристики установки.

Наименование параметров	Модель ППУ	
	1600/100	
Режим работы	I	II
Нагреваемая среда	вода	
Паропроизводительность, кг/ч	1600 ± 10%	1000 ± 10%
Температура пара, °С	310	165
Давление пара, МПа (кгс/см ²)	9,8 (100)	0,78 (8)*
Объем емкости для питательной воды, м ³	5,0*	
Жесткость общая питательной воды, мкг-экв/л	не более 12,0 – 15,0	
Загрязнение нефтепродуктами, мг/л	не более 3,0	
Щелочность, рН	8,3-9,0	
Суммарный объем баллонов, л	1120	
Расход топлива паровым котлом, не более, м ³ /ч	60	40
Вид топлива	КПГ метан ГОСТ 27577-2000	
Давление топлива на выходе из редукторов, не более кгс/см ²	2	
Время, необходимое для получения пара с момента пуска котла, мин	не более 15	
Привод механизмов оборудования	от силовой установки шасси	
Напряжение питания приборов и устройств КИПиА, В	24	
Эквивалентный уровень шума при работе установки, дБ	не более 80	

2.2.2 Основные габаритные размеры установки приведены в таблицах 2.2.4 и 2.2.5 и в приложении 10.1

* – в зависимости от технического задания

8 (800) 200-49-59

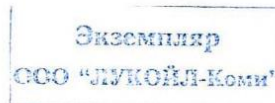
WWW.UNISTEAM.COM

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							285

Приложение 18
(обязательное)

Договор на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг .



ДОГОВОР №20У2309 от 12.11.2020 г.
на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг.

г. Усинск

«12» 11 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице Новожилова Николая Александровича, действующего на основании Доверенности № ЛК-746 от 20.03.2019 года от имени ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и в интересах Территориального производственного предприятия «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» действующего с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Усинское территориальное транспортное управление» (ООО «УТТУ»), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице Директора **Бабикова Олега Юрьевича,** действующего на основании устава, с другой Стороны, при совместном упоминании «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Определения

В настоящем Договоре и Приложениях к нему нижеследующие термины имеют указанные напротив них значения:

«**Персонал Заказчика**» - работники Заказчика;

«**Имущество Заказчика**» - все имущество Заказчика;

«**Персонал Исполнителя**» - Исполнитель и все лица (включая соисполнителей), оказывающие Автотранспортные услуги Заказчику с целью исполнения обязательств по настоящему Договору;

«**Транспортное средство**» - техническое устройство для перевозки людей и/или грузов;

«**Спецтехника**» - это специализированное (специальное) транспортное средство, автомобиль предназначенные для перевозки определенных видов грузов и для выполнения специальных функций, для которых требуется специальное оборудование;

«**Имущество Исполнителя**» - все оборудование, механизмы, машины, тракторы и иные виды транспорта, контейнеры для перевозки грузов, материалы и запасы, принадлежащие, арендованные, взятые в наем или на иных основаниях находящиеся в распоряжении Исполнителя или Персонала Исполнителя и мобилизованные на Объект в связи с оказанием Автотранспортных услуг;

«**ДТП**»- Дорожно-транспортное происшествие;

«**ГСМ**»- Горюче-смазочные материалы;

«**ДВС**»- Двигатель внутреннего сгорания;

«**Приглашенное лицо**» - означает любое лицо, присутствующее на Объекте по приглашению какой-либо из Сторон в качестве гостя или в силу своего должностного положения и/или полномочий и/или обязанностей, а не по договору с данной Стороной;

«**Сторона**» - Заказчик или Исполнитель, а «**Стороны**» - Заказчик и Исполнитель;

«**Автотранспортные услуги**» - оказываемые Исполнителем услуги, включающие в себя перевозку грузов, пассажиров, предоставление услуг с экипажем технологического транспорта, спецтехники, тракторной техники и автокранов;

«**Объект**» - означает место, где должны оказываться Автотранспортные услуги;

«**МВЗ**» - место возникновения затрат Заказчика;

«**Функциональный заказчик**» - структурное подразделение Заказчика, осуществляющее приемку выполненных по Договору услуг и являющееся ответственным за их эффективное использование, а также осуществляющее фактическое исполнение Договора со стороны Заказчика.

«**Уполномоченный представитель Заказчика**» и «**Уполномоченный представитель Исполнителя**» - уполномоченный соответствующим приказом представитель Заказчика или Исполнителя на совершение определенных действий, связанных с исполнением настоящего Договора.

2. Предмет договора

2.1. Исполнитель обязан в установленные сроки оказать по заданию Заказчика, а Заказчик принять и оплатить на условиях, предусмотренных настоящим договором, автотранспортные

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							286

услуги на территории производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период с 01.01.2021 г. по 31.12.2023гг:

- Автотранспортные услуги на территории производственной деятельности ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»".

2.2. Общий объем Автотранспортных услуг на 2021-2023 годы указан в Приложении №2 к настоящему Договору. В случае изменения производственной программы Заказчика и корректировки объемов автотранспортных услуг более чем на 10%, указанные объемы могут быть изменены Заказчиком в одностороннем порядке при условии предупреждения Исполнителя за 15 календарных дней. В случае снижения производственной программы более чем на 10 % Стороны могут провести переговоры об изменении тарифов в связи со снижением объемов автотранспортных услуг.

Производственная программа не может содержать параметры машино-смены менее 8 часов, а на удаленных от всепогодных автодорог объектов Заказчика производственная программа не должна быть менее баланса рабочего времени в год. Машино-часы «в дежурстве» предусмотрены в производственной программе сверх баланса рабочего времени. Машино-часы «в дежурстве» могут быть предусмотрены в производственной программе сверх баланса рабочего времени. Допускаются разовые заявки на перевозки объемом от 2-х часов.

2.3. Объем фактически оказанных Автотранспортных услуг по настоящему Договору определяется в Актах сдачи-приемки оказанных услуг, подписанных Заказчиком и Исполнителем по форме, приведенной в Приложении №3 к настоящему Договору.

2.4. В случае оказания Автотранспортных услуг на Объектах капитального строительства Заказчика, Стороны оформят дополнительные соглашения к настоящему Договору с указанием наименования и кода инвестиционного проекта.

2.5. Стороны пришли к соглашению о том, что все взаимоотношения, вытекающие из настоящего Договора, регулируются следующей нормативной документацией:

- Гражданским кодексом РФ;
- Законодательством Российской Федерации в сфере обеспечения охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, в том числе отраслевыми правилами, регламентирующими документами, инструкциями, действующими на территории Российской Федерации и определяющими безопасное ведение работ по выполняемым видам деятельности;
- Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ – Коми», (Приложение № 14);
- Действующими локальными нормативными документами (регламентами, стандартами, инструкциями, указаниями, приказами и т.д.) ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в сфере обеспечения охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, определяющими безопасное ведение работ по выполняемым видам деятельности;
- Стандартом СТО «ЛУКОЙЛ» 1.6.5. – 2019 «Система управления промышленной безопасностью, охранной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды»;
- Действующим налоговым законодательством и Федеральным законом «О бухгалтерском учете» №402-ФЗ от 06.12.2011.

3. Гарантии и обязанности Исполнителя

3.1. Исполнитель гарантирует, что к моменту заключения настоящего Договора у него достаточно Транспортных средств, Спецтехники, Персонала Исполнителя и иных ресурсов Исполнителя для выполнения надлежащим образом всех заявок Заказчика и условий настоящего Договора.

Исполнитель обязан:

3.2. Предоставить для оказания Автотранспортных услуг исправное Транспортное средство и Спецтехнику Исполнителя, отвечающие санитарным требованиям, с закрепленным за ним Персоналом Исполнителя, прошедшим все необходимые инструктажи, обучение, стажировки,

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								287
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

проверки знаний по основной профессии, в соответствии с видом и опасностью оказываемых Автотранспортных услуг, имеющим практику эксплуатации Транспортного средства, Спецтехники соответствующего типа, а также обеспечить выполнение Персоналом Исполнителя норм и правил в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, действующих на Объектах Заказчика.

3.3. Доставить вверенный груз Заказчика и Персонал Заказчика в пункт назначения, указанный в путевом листе, ко времени, указанному в заявке или графике работы, и сдать груз Заказчика Уполномоченному на получение груза представителю Заказчика.

3.4. Предоставить Транспортное средство, Спецтехнику для работы на Объектах Заказчика ко времени, установленному Клиентурным планом в I или II смену, либо в оперативном порядке по заявке Заказчика.

3.5. По запросу Заказчика не позднее 2 (двух) часов, с момента получения указанного запроса, предоставлять информацию о выходе Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя на линию и информацию о планируемом выходе на линию Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя до 08:00 часов по форме Приложения №10 к настоящему Договору.

3.6. В случае схода с линии Транспортного средства, Спецтехники в течение 2-х часов после уведомления представителя Заказчика произвести замену на технику с такими же техническими характеристиками и тарифами (Приложение №1). Замена на Транспортное средство, Спецтехнику с другими техническими характеристиками и тарифами (Приложение №1) производится по письменному согласованию с Заказчиком.

3.7. Оформлять в государственных органах необходимые разрешения на перевозку негабаритных, крупногабаритных, тяжеловесных грузов, опасных грузов, габариты и вес которых превышают параметры, установленные Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом (утверждены Постановлением Правительства РФ от 15.04.2011г. № 272). Заявка на перевозку негабаритного и тяжеловесного груза, не предусмотренная в ежемесячной заявке, выполняется с учетом установленных законодательством сроков оформления разрешений в государственных органах.

3.8. Доставлять Транспортное средство, Спецтехнику Исполнителя к месту ремонта и обратно на Объект за свой счет при их выходе из строя в ходе оказания Автотранспортных услуг.

3.9. Обеспечить выполнение Персоналом Исполнителя требований пропускного и внутриобъектового режимов на Объектах Заказчика в соответствии с Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ–Коми» (Приложение №14 к настоящему Договору).

3.10. Оказывать Автотранспортные услуги согласно настоящему Договору в точном соответствии с поданными заявками Заказчика согласно Регламенту подачи заявок (Приложение №7 к настоящему Договору).

3.11. Обеспечивать соблюдение Персоналом Исполнителя требований локальных нормативных актов, указанных в Договоре и Приложениях к нему, с учетом всех изменений и дополнений к ним, требований производственной дисциплины, культуры производства, правил дорожного движения, требований по обеспечению безопасной эксплуатации Транспортного средства и Спецтехники Исполнителя и Имуущества Заказчика.

3.12. Не допускать привлечения лиц, в т.ч. иностранных граждан для управления Транспортными средствами и Спецтехникой без оформления документов (водительского удостоверения стандарта РФ, патента и разрешения на работы и т.д.) в соответствии с действующим законодательством РФ (в т.ч. миграционным).

3.13. Иметь копии документов Персонала Исполнителя, в том числе и субподрядных организаций, допускаемых к управлению Транспортными средствами и Спецтехникой в рамках оказания услуг по настоящему Договору.

3.14. Обеспечить прохождение Персоналом Исполнителя (водительский состав) предрейсового и послерейсового медицинского осмотра.

3.15. Осуществлять систематический контроль за оказанием Автотранспортных услуг на Объектах Заказчика и совместно с представителями Заказчика, принимать меры для эффективного использования Транспортных средств и Спецтехники Исполнителя, устранять причины возникновения ДТП и несчастных случаев на производстве.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							288

3.16. Обеспечить Заказчика в необходимом количестве Транспортными средствами и Спецтехникой Исполнителя для выполнения мобилизационных заданий при введении чрезвычайного положения, военного положения, а также в чрезвычайных ситуациях.

3.17. Обеспечить всю Спецтехнику искрогасителями, для допуска на территорию взрывопожароопасных Объектов, а Спецтехнику, перевозящую легковоспламеняющиеся жидкости, дополнительно устройствами для снятия статического электричества. Искрогасители должны соответствовать техническим условиям заводов-изготовителей, исходя из особенностей, характера и условий оказания Автотранспортных услуг на Объекте Заказчика.

3.18. Обеспечить возможность сотрудникам охранных предприятий, действующих на Объектах Заказчика по договорам с Заказчиком, проводить досмотр Транспортного средства и Спецтехники Исполнителя и выполнять иные действия, предусмотренные Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» (Приложение № 14 к настоящему Договору).

3.19. Обеспечить технику сопровождения (тягач, трал, автомобиль прикрытия) при заказе перевозок крупногабаритных, тяжеловесных грузов к месту (Объекту) оказания Автотранспортных услуг, с последующим перевыставлением затрат Заказчику по тарифам в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

3.20. В рамках оказания Автотранспортных услуг при перевозке груза и/или Имущества Заказчика:

а) контролировать ход перевозки груза и/или Имущества Заказчика;

б) по прибытию на место выгрузки передать товаротранспортные документы и груз и/или Имущество Заказчика Уполномоченному представителю Заказчика

3.21. Обеспечить сохранность перевозимых грузов Заказчика за свой счет.

3.22. Обеспечить бесперебойную работу Транспортных средств и Спецтехники до завершения аварийных работ на Объекте Заказчика.

3.23. При оказании Автотранспортных услуг в охранной зоне ЛЭП, нефтегазопроводов, кабельных линий и т.п. соблюдать требования ФНИП "Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ" (утв. приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 № 485).

3.24. Иметь лицензию на транспортирование опасных отходов, а также иных лицензий и разрешений, необходимых для оказания Автотранспортных услуг, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.25. Не перевозить пассажиров, не являющихся Персоналом Заказчика, за исключением случаев, когда такая перевозка согласована Заказчиком. При этом посадка Персонала Заказчика осуществляется при предъявлении пропуска Персонала Заказчика (в том числе и временного) или в соответствии со списком пассажиров, предоставленных Заказчиком.

3.26. Оборудовать каждую единицу автотехники бортовыми системами мониторинга Транспортных средств, Спецтехники (БСМТС). Допускается использование одной системы мониторинга.

3.27. Предоставить Заказчику доступ к системе мониторинга Транспортных средств, Спецтехники Исполнителя (логин и пароль к интернет ресурсу) с любого рабочего места.

3.28. Обеспечить функциональность работы системы мониторинга с сохранением отчетов о работе техники (расход топлива, трек пройденного маршрута, количество остановок, время в пути на маршруте, время ожидания и др.) на весь период действия настоящего Договора, с возможностью вывода отчетов на печать.

3.29. Обеспечить наличие логотипа Исполнителя на Транспортном средстве, Спецтехнике, осуществляющих свою деятельность на территории Заказчика.

3.30. Не допускать оказание Автотранспортных услуг при наличии неправильно оформленных документов на перевозимый груз и/или Имущество Заказчика или при отсутствии таковых.

3.31. При выполнении технологических операций, связанных с эксплуатацией грузоподъемных механизмов (ГПМ) и паровых передвижных установок (ППУ), а также проведением погрузочно-разгрузочных работ на Объектах Заказчика, в которых задействованы Транспортные средства и Спецтехника Исполнителя, обеспечить выполнение Персоналом

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Исполнителя требований Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (утверждены Приказом Ростехнадзора №533 от 12.11.2013г.), Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением (утверждены Приказом №116 от 25.03.2014г.), Правил по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов (утверждены Приказом №642N Минтруда России от 17.09.2014).

3.32. Осуществлять замену Персонала, Транспортных средств и Спецтехники по требованию Заказчика, в котором обоснованно указана причина такого требования, в срок, указанный в требовании Заказчика.

3.33. Самостоятельно и за свой счет оформлять лимиты на размещение отходов, образующихся в результате оказания Автотранспортных услуг, производить платежи за размещение данных видов отходов, организовать места накопления отходов и решать вопросы их дальнейшей утилизации и вывоза.

3.34. Предоставлять, в соответствии с требованием Ростехнадзора, для оказания Автотранспортных услуг с применением сварки на опасных производственных Объектах, спецтехнику, укомплектованную сварочным оборудованием прошедшим аттестацию в соответствии с требованием РД 03-614-03 «Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов» и имеющим соответствующее свидетельство. Аттестованное сварочное оборудование для оказания Автотранспортных услуг на опасных производственных Объектах должно по своим техническим характеристикам выдавать постоянный ток обратной полярности (сварочные выпрямители, сварочные агрегаты и др. оборудование постоянного тока).

3.35. Возвращать все выплаты и сборы, в отношении которых были неверно выставлены счета и которые были оплачены Заказчиком, в адрес Заказчика в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения претензии с приложением подтверждающих документов.

3.36. Срок эксплуатации Транспортных средств и Спецтехники не должен превышать 10 (десять) лет во время оказания Автотранспортных услуг. Предоставлять Заказчику инвестиционную программу по обновлению Транспортных средств, Спецтехники (до 10% в год).

3.37. По запросу Заказчика направлять информацию о местах базирования Транспортных средств, Спецтехники Исполнителя.

3.38. При заключении настоящего Договора, а также в течение срока действия Договора Исполнитель обязан согласовывать с Заказчиком все третьи лица, собственников транспортных средств по ПТС и ПСМ, привлекаемых для оказания услуг по настоящему Договору, в том числе по договорам аренды, а также организации, являющиеся непосредственными производителями услуг на объектах Заказчика.

3.39. Если третье лицо не известно Заказчику, Исполнитель для получения одобрения Заказчика должен предоставить следующую информацию:

- копию Устава;
- копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (для индивидуальных предпринимателей – копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей);
- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации;
- копия документа, подтверждающего страхование профессиональной деятельности контрагента, если вид деятельности, осуществляемый контрагентом, подлежит обязательному страхованию;
- копия лицензии, если выполняемые контрагентом работы, услуги относятся к виду деятельности, подлежащему лицензированию, копии документов, подтверждающих членство в саморегулируемой организации в соответствии с требованиями законодательства;
- выписка из ЕГРЮЛ на дату, не более чем за 60 дней до совершения сделки;
- сведения о нахождении контрагента по месту регистрации, фактическом месте нахождения (документы подтверждающие право аренды, собственности на объекты размещения);
- сведения о наличии у контрагента ресурсов, персонала, производственных мощностей;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

- сведения о месте нахождения производственных помещений, складов контрагента;
 - бухгалтерская отчетность (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах за последний отчетный год и на последнюю отчетную дату);
 - документ, подтверждающий сдачу в Налоговые органы РФ налоговой отчетности за истекший период, с отметками Налоговых органов РФ;
 - актуальная Справка об отсутствии задолженности по уплате налогов и обязательных платежей в государственный бюджет.
 - справка о среднесписочной численности работников контрагента, подаваемая на ежегодной основе в ФНС РФ, с отметкой Налоговых органов
- и другие информационные материалы, которые, по мнению Исполнителя, смогут наилучшим образом охарактеризовать предлагаемую кандидатуру. Заказчик вправе запросить дополнительную информацию по представленной кандидатуре, необходимую для выполнения полного анализа и заключения о приемлемости кандидатуры для работы на Объектах Заказчика.

3.40. Сроки, необходимые для представления и согласования кандидатур третьих лиц, включены в общие сроки оказания услуг и никаким образом не влияют на общий срок оказания услуг. Исполнитель несет полную ответственность за своевременность представления данных по кандидатурам третьих лиц в рамках общего графика работ, независимо от каждого частного заключения Заказчика по той или иной кандидатуре. Заказчик принимает на себя обязательство рассматривать представленных кандидатов третьих лиц, поставщиков и иных контрагентов Исполнителя, привлекаемых последним для оказания услуг по Договору, в срок не более 15 рабочих дней со дня предоставления информации, согласно п.3.39 указанных условий.

3.41. В случае неисполнения пунктов 3.38 и 3.39 настоящих условий, Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 5 000 рублей за каждый факт нарушения.

Уплата штрафа не освобождает «Подрядчика» от обязательств по согласованию кандидатуры третьего лица в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.42. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за услуги, выполняемые третьими лицами. Исполнитель должен обеспечить, чтобы все его договоры с третьими лицами содержали положения, которые соответствовали и были бы не менее строгими, чем условия и положения настоящего Договора.

3.43. Организовать проживание вахтового Персонала на территории специально созданных (вахтовых) поселков. В случае проживания в других местах – информировать участкового уполномоченного полиции, обслуживающего административный участок.

3.44. Организовать проведение мероприятий по выявлению среди вахтового Персонала Исполнителя лиц, имеющих при себе огнестрельное, травматическое, газовое или пневматическое оружие для последующего информирования органов внутренних дел.

3.45. В срок не позднее 30 дней с момента подписания настоящего Договора направить Заказчику Приказ о назначении лиц, уполномоченных (на основании выданных доверенностей, указаний, распоряжений и в силу должностных обязанностей) принимать, согласовывать, утверждать заявки, а также подписывать иные документы, необходимые для исполнения настоящего Договора, с образцами подписей указанных лиц, в том числе подписывать акты, оформляемые в процессе исполнения настоящего Договора, в пределах предоставленных полномочий. В связи с изменениями (увольнение, болезнь, отпуск и др.), данный список изменяется Исполнителем, с извещением об этом Заказчика в течение 5-ти календарных дней.

3.46. Обеспечивать работу верхнего оборудования не менее 80% от времени работы Спецтехники в смену при 11 или 8 часовом режиме, по производственной необходимости по заявке Заказчика.

3.47. В течение десяти дней с момента подписания настоящего Договора встать на налоговый учет на территории Республики Коми по месту оказания Автотранспортных услуг и предоставить Заказчику Уведомление о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения.

3.48. Оказывать Автотранспортные услуги на Объектах Заказчика в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации в области пожарной безопасности.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

3.49. Самостоятельно обеспечивать заправку Транспортных средств и Спецтехники ГСМ, доставку ГСМ на отдаленные месторождения, доставку Персонала.

3.50. Самостоятельно организовать проживание и питание своего Персонала на объектах Заказчика.

3.51. Обеспечить прибытие Транспортных средств и Спецтехники, заправленных ГСМ и эксплуатационными жидкостями (масла, охлаждающая и тормозная жидкости и т.п.) на объект к 8:00 час. в первую смену, к 20:00 час. во вторую смену, если иное время прибытия не указано в заявке Заказчика.

3.52. Перед началом оказания Автотранспортных услуг на Объекте ознакомить Персонал со всеми промышленными опасностями и рисками, связанными с деятельностью Персонала Исполнителя на Объекте и/или иными факторами, создающими какие-либо иные риски для Персонала Исполнителя, связанные с надлежащим исполнением настоящего Договора, которые доводятся Исполнителем до Персонала Исполнителя при проведении вводного инструктажа, в том числе но, не ограничиваясь, по промышленной безопасности и по охране труда.

3.53. Гарантирует, что на момент заключения настоящего Договора он ознакомлен и согласен соблюдать все локальные нормативные акты Заказчика, ссылки на которые указаны в настоящем Договоре, а также обязуется до начала исполнения Договора довести указанные локальные нормативные акты до сведения лиц, привлекаемых Исполнителем к исполнению настоящего Договора.

3.54. Обеспечить Персонал Исполнителя, оказывающего Автотранспортные услуги, спецодеждой, а также необходимыми средствами индивидуальной защиты для безопасного проведения работ.

3.55. Разрабатывать ежегодно и предоставлять Заказчику мероприятия по подготовке к работе в летнее время на автономных месторождениях в срок до 10 февраля, к работе в осенне-зимний период - до 10 июня.

3.56. Исполнитель состоит на налоговом учете с присвоением ИНН/КПП 7801647219/780101001, в подтверждение чего гарантирует предоставление Заказчику следующих документов в виде заверенных Исполнителем копий, направленных на электронный адрес Заказчика в виде сканированных копий, с последующим направлением заверенных надлежащим образом уполномоченным лицом Исполнителя с оттиском печати, либо нотариально, либо усиленной квалифицированной электронной подписью (в случае электронного документооборота) копий документов на бумажном носителе на почтовый адрес Заказчика, указанный в настоящем Договоре, не позднее 5 рабочих дней с момента получения запроса Заказчика о представлении документов:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица;
- свидетельство о постановке юридического лица на налоговый учет;
- устав в действующей редакции;
- приказ о назначении исполнительного органа;
- решение (протокол) о назначении исполнительного органа;
- копия карточки с образцами подписи руководителя, главного бухгалтера и оттиска печати;
- справка о применении системы налогообложения, подписанная уполномоченным лицом

Исполнителя;

- документы, подтверждающие право доверенного лица на подписание договорных документов (в случае подписания документов по доверенности);

- бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс (форма по ОКУД 0710001), отчета о финансовых результатах (форма по ОКУД 0710002) за последний отчетный год и на последнюю отчетную дату;

- налоговая декларация по НДС с приложением подтверждающего документа о получении ФНС данной декларации;

- лицензии (при осуществлении лицензируемых видов деятельности);

- справка о состоянии расчетов по налогам и обязательным платежам, выданная налоговым органом.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							292

3.56.1. В случае невозможности предоставления Исполнителем всех или нескольких из вышеперечисленных документов, Исполнитель обязуется оформить письменный ответ с обоснованием отказа в предоставлении документов.

3.56.2. Исполнитель располагает полномочиями, денежными, материальными и трудовыми ресурсами, а также прочими условиями, необходимыми для заключения и надлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору. Исполнение Договора не влечет за собой нарушение или неисполнение положений каких-либо иных договоров, соглашений, судебных запретов или постановлений, обязательных для Исполнителя.

3.56.3. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе субподрядной организации на предмет ее добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый субподрядчик добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной документацией, а также отражены в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, а также в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

3.56.4. Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

3.56.5. При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субподрядчиком требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д.

3.56.6. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки, причиненные недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к субподрядчику, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субподрядчика.

3.56.7. Исполнитель заверяет Заказчика в том, будет активно взаимодействовать с представителями Заказчика и контролирующими органами по всем вопросам, связанным с фактом и правомерностью уплаты НДС и налога на прибыль в бюджет.

3.56.8. Исполнитель обязуется предпринять все необходимые действия для соблюдения гарантий и заверений, описанных в настоящем Разделе, в течение всего срока действия настоящего Договора.

3.57. Содействовать Заказчику при исполнении обязанностей по договору в достижении целей Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в 21 веке.

3.58. Организовать по требованию Заказчика заправку ГСМ всей спецтехники и верхнего оборудования компрессорных установок, АДПМ, ЦА и т.д. непосредственно на месте проведения работ, при выполнении непрерывных технологических процессов, с последующим выставлением затрат по доставке ГСМ на место проведения работ в адрес Заказчика.

3.59. Исполнитель обязуется при осуществлении деятельности на территории Республики Коми ежемесячно, не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным, направлять в соответствующий территориальный орган занятости населения информацию о наличии свободных рабочих мест и вакантных должностей, предусмотренных для выполнения работ в рамках

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

настоящего Договора, а так же о созданных или выделенных рабочих местах для трудоустройства инвалидов в соответствии с установленной квотой для приема на работу инвалидов.

Подтверждение предоставления информации в соответствующий территориальный орган занятости населения направлять в адрес Заказчика ежеквартально, не позднее 01 числа месяца следующего за соответствующим кварталом.

4. Права Исполнителя.

Исполнитель вправе:

4.1. Требовать от Заказчика своевременной оплаты оказанных Автотранспортных услуг по настоящему Договору.

4.2. Отказаться от приема груза к перевозке, если не выполнен один из нижеперечисленных пунктов:

а) предъявленный груз предназначен в пункт назначения, отличный от указанного в путевом листе, за исключением случаев, установленных в пункте 6.3 настоящего Договора;

б) вес предъявленного к перевозке неделимого груза превышает грузоподъемность, разрешенные габариты Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя;

в) отсутствие товарно-транспортных накладных (ТТН) на предъявленный к перевозке груз;

г) нарушения правил погрузки и крепления предъявленного к перевозке груза, в случае осуществления погрузки и крепления Заказчиком.

5. Обязанности Заказчика.

Заказчик обязан:

5.1. Выплачивать Исполнителю за оказанные Автотранспортные услуги установленную плату в сроки, установленные настоящим Договором.

5.2. Согласовывать с Уполномоченным представителем Исполнителя, при направлении Персонала Исполнителя (водителя (машиниста) в командировку, не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до планируемой даты командирования, с подачей заявки по установленной форме (Разовая заявка Приложение №7 к настоящему Договору).

5.3. Заполнять путевые листы ежедневно по окончании рабочей смены, согласно Приказу Минтранса РФ от 18.09.2008г. № 152 «Об утверждении обязательных реквизитов и порядка заполнения путевых листов», в части указания часов работы Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя (верхнего оборудования), фактического времени прибытия и убытия Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя, вида оказываемых Услуг, кода МВЗ – Объекта на котором оказывались Автотранспортные услуги с расшифровкой подписи лица, ответственного за использование заявленного Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя.

5.4. Оформлять товарно-транспортные накладные своевременно и правильно, с указанием способа определения массы груза по форме, установленной Приложением №6 к настоящему Договору и Заказ-наряды.

5.5. Оформлять товаротранспортную документацию не позднее 2 суток с момента завершения оказания Автотранспортных услуг, а если путевой лист действует в течение нескольких дней, то в последний день действия путевого листа, но не позднее 2 суток после завершения оказания услуги, с обязательным указанием:

а) фактически отработанного Транспортным средством, Спецтехникой Исполнителя времени в том числе время работы верхнего оборудования;

б) пробега (км) Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя;

в) ответственного лица со Стороны Заказчика за использование Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя;

г) кода МВЗ;

д) наименования проекта и кодов инвестиционных проектов (указываются в случае оказания Автотранспортных услуг на Объектах капитального строительства Заказчика).

5.6. Приказом назначить лиц, ответственных за своевременное оформление товарно-транспортных документов.

5.7. Обеспечивать, в необходимых случаях, Исполнителя информацией о доступе к Объектам и об организации движения на Объекте.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							294

предварительная оплата, остаток долга должен быть уплачен Заказчику до 26-го числа месяца, следующего за месяцем перевозки на основании счета-фактуры и «Отчета Агента», согласно форме, приведенной в Приложении № 4 к настоящему Договору.

5.14.6. Окончательный расчет осуществляется на основании представленного «Отчета Агента», счета-фактуры на сумму фактически понесенных расходов, а также счета-фактуры на сумму вознаграждения. Счета – фактуры оформляются и выставляются Заказчиком в течение 5 (пяти) календарных дней со дня утверждения «Отчета Агента» Исполнителем и предоставляются не позднее 1 числа месяца, следующего за месяцем перевозки. Исполнитель в течение 2 (двух) календарных дней с даты получения «Отчета Агента» обязан его подписать надлежаще Уполномоченным представителем Исполнителя, скрепить печатью и предоставить Заказчику или направить в адрес Заказчика мотивированный отказ от его подписания.

Датой исполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Заказчика в уполномоченном банке.

5.14.7. Предоставлять Исполнителю возможность осуществления заправки ППУ водой в условиях, отвечающих требованиям законодательства РФ.

6. Права Заказчика.

Заказчик вправе:

6.1. Приостанавливать оказание Автотранспортных услуг Исполнителем, отстранять от оказания Автотранспортных услуг Персонал Исполнителя и требовать его замены при установлении фактов нарушения им действующих правил, положений и инструкций по охране труда и промышленной безопасности (далее - ОТиПБ), охраны окружающей среды, требований СНиП, иной технологической документации, нарушения технологии оказания Автотранспортных услуг, изменения в одностороннем порядке условий, последовательности и объема Автотранспортных услуг, невыполнения Исполнителем любой из операций, предусмотренных заявкой, а также нахождения Персонала Исполнителя на Объекте без пропусков, удостоверений о квалификации, без спецодежды, в грязной спецодежде, нарушающих нормы поведения, до устранения данных нарушений

6.2. Не принимать для оказания Автотранспортных услуг:

- а) Неисправное Транспортное средство и Спецтехнику Исполнителя;
- б) Спецтехнику Исполнителя с неработающим верхним оборудованием;
- в) Транспортное средство и Спецтехнику Исполнителя с отсутствующими или несоответствующими документами на эксплуатацию.

6.3. Изменять маршрут Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя, заявленный ранее, в пределах производственных объектов, указанных в пункте 2.1. настоящего договора с письменным уведомлением Исполнителя.

6.4. Задерживать Транспортное средство, Спецтехнику Исполнителя сверх указанного в заявке времени окончания оказания Автотранспортных услуг, с обязательным уведомлением Исполнителя в письменной форме с последующим подписанием путевого листа по факту отработанного времени.

6.5. Требовать от Исполнителя все необходимые документы на Транспортное средство, Спецтехнику.

7. Страхование.

7.1. На протяжении всего срока действия настоящего Договора Исполнитель обеспечивает наличие и оплачивает, обязательное страхование, предусмотренное действующим законодательством Российской Федерации, а именно: страхование автогражданской ответственности (ОСАГО), страхование гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу пассажиров (ОСГОПП), страхование гражданской ответственности опасных производственных объектов (ОПО).

7.2. По запросу Заказчика Исполнитель предоставляет копии документов о страховании, подтверждающие, что вышеуказанное страхование действует в полном объеме.

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

296

8. Сумма Договора и порядок расчетов.

8.1. Стоимость Автотранспортных услуг формируется на основе фактических физических объемов услуг и согласованных Заказчиком и Исполнителем тарифов за физическую единицу оказываемых услуг (маш/час) согласно Приложения № 1.

8.2. Оплата оказанных Исполнителем Автотранспортных услуг осуществляются Заказчиком на 45-й календарный день, следующий за месяцем оказания услуг, на основании оригиналов счетов-фактур, документов, предусмотренных п.п. а, б, в, г, д п. 8.8 настоящего Договора, но, не ограничиваясь указанным перечнем, а также на основании оригинала подписанного Сторонами Формами Акта сдачи-приемки оказанных услуг, по форме согласно Приложению № 3, к настоящему Договору, Реестра путевых листов (Приложение № 5).

8.3. Счета-фактуры, оформленные в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ, с приложением Форм Акта сдачи-приемки оказанных услуг Приложение №3 предоставляется Исполнителем до 1 числа месяца, следующего за отчетным, с приложением документов предусмотренных п.п. а, б, в, г, д п. 8.9 настоящего Договора, согласно фактически оказанных Автотранспортных услуг в разрезе МВЗ.

Счета-фактуры с приложениями предоставляются Исполнителем согласно реестров (не более 70 листов) с нумерацией листов по порядку: счет-фактура, акт, реестр путевых листов, с продолжением нумерации путевых листов.

Заполнение счетов-фактур должно соответствовать формам и правилам ведения документов, применяемым при расчётах по налогу на добавленную стоимость, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2011 г. № 1137.

Оплата исправленных Исполнителем счетов-фактур, которые были оформлены в том числе после внесения исправлений в первичные учетные документы, осуществляется Заказчиком на 45-й календарный день, следующий за месяцем получения Заказчиком исправленных оригиналов счетов-фактур и первичных учётных документов.

Первичные учетные документы должны быть оформлены по форме, предусмотренной договором с указанием обязательных реквизитов, предусмотренных п.2 ст.9 Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте».

Акты выполненных работ должны содержать ссылку на структурные подразделения ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз». Оригиналы актов выполненных работ с подтверждающими документами и счета-фактуры за оказанные услуги по заявкам ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» предоставляются по адресу: 166000, г. Нарьян-Мар, ул. Выучейского д. 28.

8.4. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в настоящем Договоре в разделе «Юридические адреса и реквизиты Сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении настоящего Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.

8.5. Датой оказания Автотранспортных услуг является дата подписания Акта сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение №3 к настоящему Договору).

8.6. Датой исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.

8.7. Документы, оформленные с нарушением требований действующих нормативных актов, считаются не предъявленными.

8.8. В целях подтверждения оказанных по Договору Автотранспортных услуг, и осуществления расчетов Исполнитель прилагает к счету – фактуре и Акту сдачи-приемки оказанных услуг следующие документы:

а) для подтверждения перевозки грузов, отходов производства и иных опасных грузов - транспортные накладные;

б) для подтверждения перевозок грузов, в отношении которого не ведется учет движения товарно-материальных ценностей (внутренние перевозки) транспортным средством, спецтехники, предоставленным на условия фрахта – заказ - наряды, счет – реестр путевых листов (Приложение № 5) и отрывные талоны Заказчика путевых листов при почасовой оплате;

в) для подтверждения перевозок пассажиров и багажа транспортным средством, предоставляемым на условиях фрахта, – заявки, счет – реестр путевых листов и отрывные талоны Заказчика путевых листов при почасовой оплате;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							297

г) для подтверждения пользования техникой, оборудованием, механизмами, целевое применение которой не связано с перевозками грузов и пассажиров, предоставляемых на условиях аренды с экипажем, – заявки, счет – реестр путевых листов и отрывные талоны Заказчика путевых листов при почасовой оплате;

д) отрывные талоны к путевым листам, с подписью и печатью ответственного лица, с указанием количества фактически отработанных машино-часов;

е) реестры путевых листов (Приложение № 5 к настоящему Договору) в оригинале и в электронном виде в формате Excel, в которых отражены: тип Транспортного средства, Спецтехники; государственный номер; база автомобиля; Объект, на котором выполнялись работы, с указанием шифра МВЗ; количество отработанных машино-часов, тарифы стоимости машино-часа; наименование проекта и коды инвестиционных проектов (при предоставлении данных кодов Заказчиком), с указанием информации по пробегу (км) и работе верхнего оборудования (машино-часы); наименование месторождения и номер лицензионного участка.

8.9. Базовым уровнем тарифов на транспортное обслуживание принимается уровень тарифов, действующий на 31.12.2020 г.

8.10. Тарифы на транспортное обслуживание подлежат изменению один раз в год, начиная с 1 января 2021 года на величину, рассчитываемую по формуле в соответствии с Соглашением о сотрудничестве между ПАО «ЛУКОЙЛ» и ЗАО «Спецнефтьтранс» № 2010648 от 15.10.2020г.:

$T_{нов.} = T_{баз.} * (1 + 0,50 * i_{ин} + 0,50\%)$, где

$T_{нов.}$ – новый тариф;

$T_{баз.}$ – действующий тариф на момент корректировки;

$i_{ин}$ – федеральный индекс изменения потребительских цен по данным Росстата (<https://rosstat.gov.ru>), соответствующий изменению за предшествующий период, %.

0,50 % - инвестиционная составляющая в тарифе.

8.11 Тарифы подлежат изменению ежемесячно, при условии закупа топлива в организациях группы «ЛУКОЙЛ» и изменении цен на топливо-смазочные материалы в отдельности каждого вида (дизельное, АИ-92, АИ-95) на АЗС №83363 на величину, рассчитанную по формуле:

$T_{нов.} = T_{баз.} * (1 + 0,25 * i_{тсм})$, где

$T_{нов.}$ – новый тариф;

$T_{баз.}$ – действующий тариф на момент корректировки;

$i_{тсм}$ - индекс изменения цены 1л ТСМ за предыдущий месяц (цена 1л ТСМ на последнее число предыдущего месяца деленная на цену 1л ТСМ на первое число предыдущего месяца). Новый тариф подписывается сторонами с оформлением Протокола согласования договорной цены на оказание транспортных услуг на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и вводится с 1 числа месяца следующего за месяцем изменения цены топлива. Основанием для расчета индекса изменения цены 1 л ТСМ является Протокол заседания ценового комитета ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» г. Санкт-Петербург.

8.12. При оказании Автотранспортных услуг время нахождения Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя у Заказчика исчисляется с момента его прибытия на Объект, указанный в заявке, и до момента убытия с Объекта за вычетом времени обеденного перерыва. При нахождении Транспортного средства Исполнителя у Заказчика свыше заявленного времени оплата производится за фактическое время его использования.

Время на пробег (в том числе заправка ППУ водой и спецтехники технологическими жидкостями) от места базирования Транспортного средства Исполнителя до Объекта, указанного в заявке, и обратно («нулевой» пробег») определяется Сторонами и оплачивается Заказчиком согласно нормативной среднетехнической скорости автотранспортных средств, согласно Приложению № 9 к настоящему Договору.

8.13. При оказании Автотранспортных услуг простой, дежурство согласно производственной программы работы Транспортных средств, оплачивается исходя из 2/3 тарифа за каждый час простоя соответствующего Транспортного средства. Простой по вине Исполнителя, Персонала

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							298

Исполнителя или вследствие действий, или бездействия Приглашенных лиц Исполнителя не оплачивается.

8.14. Исполнитель ежеквартально предоставляет Заказчику акт сверки, который подписывается Исполнителем, скрепляется печатью и возвращается обратно Заказчику не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения акта сверки.

8.15. При оказании Автотранспортных услуг Заказчик возмещает Исполнителю дополнительные расходы, связанные с исполнением настоящего договора по фактическим затратам на основании подтверждающих документов, с включением данных сумм в Акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 3) и счетов-фактур отдельными строками, в том числе:

- Оплата расходов (проживание, суточные, автостоянка) Исполнителя, связанных с командировками Персонала Исполнителя, направляемых по инициативе Заказчика за пределы границ производственных Объектов Заказчика, либо за пределы Республики Коми;
- Оплата пропусков на проезд техники по автодорогам в весеннюю (осеннюю) распутицу;
- Оплата пропусков по провозу крупногабаритных и тяжеловесных грузов;
- Оплата сборов за проезд по федеральным трассам грузовиков, имеющих разрешённую максимальную массу свыше 12 тонн (Система «ПЛАТОН»);
- Оплата паромов (барж);
- Оплата пропусков на территорию аэропортов;

Дополнительные расходы Исполнителя предварительно согласовываются Сторонами.

8.16. В случае если Сторонами при оформлении первичных документов используется ЭДО:

8.16.1. Электронный обмен Актами сдачи-приемки казаных услуг (далее – Акт) и счетами-фактурами между Сторонами производится по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ;

8.16.2. Все электронные Акты, счета-фактуры Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью;

8.16.3. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором;

8.16.4. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов;

8.16.5. В случае если Заказчик не получил от Исполнителя Акт и/или счет-фактуру в электронном виде в сроки, указанные в п.8.5. настоящего договора, допускается выставление такого Акта и/или счета-фактуры на бумажном носителе с показателями из электронных документов без их изменения.

8.16.6. В случае электронного обмена Актом, счет-фактурой используется форма в соответствии с форматом, утвержденным приказом ФНС России от 24.03.2016 N ММВ-7-15/155@.

8.16.7. В случае электронного обмена счет на оплату Исполнителем не предоставляется. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в разделе 16 Договора «Юридические адреса и реквизиты сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются Дополнительным соглашением сторон.

8.16.8. В случае электронного обмена Исполнитель дополнительно по запросу Заказчика направляет к электронному Акту, счет-фактуре поясняющие документы к актам по оказанным услугам по формам в соответствии с п.п. а, б, в, г, д п. 8.9. настоящего Договора согласно фактически оказанных Услуг к Договору в сроки, указанные в п.8.4 настоящего договора. ЗАКАЗЧИК, подписывая Акт – принимает Приложения к акту.

8.16.9. На этапе опытно-промышленной эксплуатации ЭДО допускается предоставление и подписание первичных учетных документов и отчетов на бумажном носителе с идентичными показателями из соответствующих электронных документов.

9. Ответственность Сторон.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ				Лист
										299

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

9.2. За нарушение сроков оплаты оказанных Автотранспортных услуг Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы неоплаченных Автотранспортных услуг за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы просроченного платежа.

9.3. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления счета-фактуры и первичных учетных документов, установленных в п. 8.4. настоящего договора, Заказчик имеет право начислить Исполнителю неустойку в размере 0,1% от суммы, указанной в счете-фактуре, выставленной с нарушением установленного срока, за каждый день просрочки.

9.4. В случае если предъявленные ранее Исполнителем счета-фактуры и первичные учетные документы были возвращены Заказчиком вследствие нарушения Исполнителем обязательных требований законодательства РФ (отсутствуют обязательные реквизиты, заполнены не все поля, разделы, либо документы оформлены с ошибками, сумма указана не верно и т.д.), Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10% от суммы, указанной в счете-фактуре, по каждому факту возврата первичных документов.

9.5. Убытки, причиненные Заказчику при оказании Автотранспортных услуг, возмещаются Исполнителем в полном объеме, независимо от сумм штрафных санкций, предусмотренных настоящим Договором, только при наличии вины последнего.

9.6. За каждый случай нарушения Исполнителем пунктов, предусмотренных в Разделе 3 настоящего договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей, кроме пунктов 3.8, 3.38, 3.39, 3.40, 3.41, 3.47, 3.56.

9.7. При предоставлении Исполнителем Транспортного средства и Спецтехники с опозданием составляется Акт произвольной формы. В Акте обязательно фиксируется тип и регистрационный государственный номер Транспортного средства, Спецтехники и время их прибытия на Объект Заказчика, Ф.И.О. водителя, номер водительских прав. Акт должен быть подписан представителем Заказчика, водителем Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя и двумя свидетелями. В случае отказа водителя Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя от подписи, факт отказа фиксируется в Акте представителем Заказчика и двумя свидетелями.

Оформленный в соответствии с настоящим подпунктом Акт, в том числе без подписи водителя Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя, будет являться надлежащим доказательством предоставления Исполнителем Транспортного средства, Спецтехники с опозданием. При этом Уполномоченный представитель Заказчика при оформлении путевого листа фиксирует время опоздания под роспись.

Акт направляется Исполнителю по электронной почте в день составления, оригинал направляется при возврате Исполнителю подписанного Акта сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение №3 к настоящему Договору).

9.7.1. При подписании Исполнителем акта о нарушении с замечаниями или особым мнением вопрос о предъявлении штрафных санкций или убытков по случаю не предоставления Транспортного средства, Спецтехники решается комиссионно с участием представителя Исполнителя. Комиссия создается раз в квартал, решение комиссии является обязательным для Сторон.

9.8. В случае нарушения времени прибытия Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя (опоздание), указанного в заявке, Заказчик делает отметку в путевом листе.

9.9. В случае нарушения времени прибытия Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя (опоздание), указанного в заявке, Исполнитель уплачивает Заказчику штрафы в следующих размерах:

- за опоздание до 3-х часов - штраф в размере 200 % от стоимости машино/часа Транспортного средства, Спецтехники;
- за опоздание более чем на 3 часа – штраф в размере 100 % от стоимости машино/часа Транспортного средства, Спецтехники за каждый час;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							300

- в случае недопоставки (невыделения) Транспортных средств, Спецтехники согласно Клиентурному плану в течение смены (8 часов и более) Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 50 000 рублей за каждую единицу Транспортного средства, Спецтехники.

Подтверждающими документами нарушения обязательств являются Акты, оформленные в соответствии с п. 9.7 Договора.

9.10. Исполнитель только при наличии его вины самостоятельно несет имущественную ответственность за повреждение имеющихся коммуникаций, сооружений, иных Объектов, восстанавливает их собственными силами и возмещает убытки.

9.11. Исполнитель несет ответственность за сохранность груза, после принятия его к перевозке и до выдачи грузополучателю, если не докажет, что утрата, недостача или повреждение груза произошли вследствие обстоятельств непреодолимой силы. За каждый выявленный случай утраты или повреждения груза по вине Исполнителя последний выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей.

9.12. Уплата штрафов, пени и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения обязательств по договору и устранения нарушений.

9.13. Исполнитель, будучи нанимателем Персонала для оказания Автотранспортных услуг, оговоренных в настоящем Договоре, дает Заказчику гарантию от убытков и освобождает Заказчика от судебной ответственности за фактический ущерб (включая смертельные случаи), понесенный Персоналом Исполнителя или других лиц в процессе оказания Автотранспортных услуг.

9.14. В случае если Исполнитель своевременно не приступает к началу выполнения обязательств по Договору, Исполнитель возмещает Заказчику убытки, причиненные просрочкой исполнения обязательств Исполнителем. Если Исполнитель не приступает своевременно к началу выполнения обязательств по Договору, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора. При этом Исполнитель возмещает Заказчику убытки, возникшие у Заказчика в связи с неисполнением настоящего Договора. Об одностороннем отказе от исполнения от Договора Заказчик уведомляет Исполнителя за 3 дня до даты отказа от исполнения настоящего Договора.

9.15. Исполнитель в рамках настоящего Договора несет ответственность за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов. В случае привлечения Заказчика к ответственности за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов в связи с ненадлежащим выполнением Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, Исполнитель обязан возместить Заказчику все штрафы и/или иные платежи, уплаченные Заказчиком в связи с таким нарушением, а также возместить причиненные убытки.

9.16. За каждый случай нарушения и невыполнения Исполнителем «Соглашения о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по обеспечению безопасности дорожного движения при осуществлении перевозок Персонала Заказчика» Раздел 2. Обязанности Исполнителя Приложения №11, «Правил пользования зимними автодорогами» Раздел 2 Обязанности водителей (машинистов), Раздел 3 Запрещающие положения Приложения №12 настоящего Договора, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей.

9.17. В случае отсутствия у автотехники бортовой системы мониторинга Транспортных средств, Спецтехники (БСМТС), подключённые к одной из систем спутникового мониторинга Исполнитель уплачивает штраф в размере 5 000 рублей за каждую единицу.

9.18. В случае срыва оказания Автотранспортных услуг в цеховых подразделениях по причине отсутствия топлива у Транспортного средства, Спецтехники Исполнитель выплачивает штраф в размере 100 000 рублей за каждый факт.

9.19. При оказании Автотранспортных услуг на Объектах Заказчика Исполнитель несет ответственность за соблюдение требований пожарной безопасности и обеспечение противопожарной защиты в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области пожарной безопасности.

9.20. В случае не предоставления в десятидневный срок Уведомления о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения, согласно п. 3.47, Заказчик вправе

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							301

взыскать с Исполнителя штраф в размере 1% от стоимости Договора с уведомлением Исполнителя о сроке предоставления свидетельства о постановке на учет.

В случае вторичного нарушения срока предоставления свидетельства, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 15% от Суммы Договора. В этом случае Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке.

10. Конфиденциальность.

10.1. Вся информация, включая данные в отношении производственной деятельности Сторон по настоящему Договору, предоставленная или полученная Сторонами в процессе исполнения Договора, считается конфиденциальной информацией и не может быть передана третьим лицам без предварительного письменного согласия Сторон.

10.2. Стороны соглашаются с тем, что содержание Договора является конфиденциальной информацией, при этом Стороны обязуются не сообщать такую информацию третьим лицам без предварительного письменного согласия.

10.3. Требования о получении письменного согласия другой Стороны для сообщения информации третьим лицам не распространяются на общедоступную информацию или информацию, которую необходимо опубликовать или предоставить в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ при условии, что предоставляющая информация Сторона заранее уведомит другую Сторону о таких требованиях и о содержании информации, которую предлагается опубликовать или предоставить в соответствии с таким требованием.

11. Срок действия Договора. Изменение, расторжение Договора.

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2021 г. и действует по 31.12.2023 г., а в части ответственности и взаиморасчетов, до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

Срок оказания Автотранспортных услуг по договору - с 01.01.2021 г. по 31.12.2023г. Автотранспортные услуги по договору оказываются по заявкам Заказчика в течение всего срока действия Договора.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными на то лицами.

11.3. Договор может быть расторгнут по заявлению одной из Сторон с обязательным письменным уведомлением другой стороны о намерении расторгнуть договор не менее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, а по основанию, предусмотренному п.9.14 договора, за 3 дня.

11.4. В случае расторжения настоящего договора в одностороннем внесудебном порядке, стороны не освобождаются от обязательств по договору, срок исполнения по которым наступил до даты его расторжения, и от встречных им обязательств, если иное не указано в уведомлении о расторжении договора.

11.5. В случае досрочного прекращения договора, в том числе при расторжении договора в одностороннем внесудебном порядке Заказчиком, Заказчик выплачивает Исполнителю стоимость оказанных до даты расторжения договора Автотранспортных услуг. Упущенная выгода в указанных случаях возмещению не подлежит.

11.6. В случае, если за один месяц до окончания срока действия Соглашения о сотрудничестве между ПАО «ЛУКОЙЛ» и ЗАО «Спецнефтетранс» №2010648 от 15.10.2020 г. ни одна из сторон не заявит о его прекращении, вышеуказанное Соглашение пролонгируется на два календарных года. В данном случае Договор также пролонгируется на два календарных года на тех же условиях.

12. Обстоятельства непреодолимой силы.

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), делающих невозможным исполнение настоящего договора.

12.2. Под форс-мажорными обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы, такие как землетрясение, наводнение, пожар, а также забастовки, гражданские волнения, террористические акты, правительственные постановления или распоряжения государственных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							302

органов, препятствующие одной из Сторон исполнить свои обязательства по настоящему договору, что освобождает её от ответственности за неисполнения этих обязательств.

12.3. Сторона, для которой сложились обстоятельства, оговоренные п. 12.2. настоящего договора, должна без промедления и в любом случае не позднее 15 дней с момента их наступления или прекращения, известить другую Сторону. Доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые компетентными органами.

12.4. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 12.2. настоящего договора и их последствия продолжают действовать более 1 (одного) месяца. Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего договора.

13. Порядок рассмотрения споров.

13.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, будут по возможности разрешаться Сторонами путем переговоров и предъявления претензий. Претензия должна быть рассмотрена в течение 15 (пятнадцати) дней с момента ее получения.

13.2. При не достижении согласия, все споры, противоречия и разногласия, возникающие из настоящего договора, передаются на разрешение в Арбитражный суд Республики Коми.

14. Прочие условия.

14.1. Порядок взаимодействия в области безопасности дорожного движения, ПБ, ОТ и ООС между Заказчиком и Исполнителем, ведущим производственную деятельность на территории Заказчика регулируется «Положением о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при оказании услуг подрядными (сторонними, сервисными) организациями» (Приложение №13 к настоящему Договору) и «Соглашением о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по обеспечению безопасности дорожного движения при осуществлении перевозок Персонала Заказчика» (Приложение №11 к настоящему Договору).

14.2. Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязан предоставить в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» информацию необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса РФ.

14.3. Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Заказчика о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении постановления суда о назначении Исполнителю административного наказания в виде административного приостановления деятельности, в случаях подачи такого заявления или вынесения такого постановления. При получении указанного уведомления, а также в случае обнаружения сокрытия от Заказчика указанных фактов Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора путем направления уведомления Исполнителю. При этом Договор считается расторгнутым с момента получения Исполнителем уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении, а убытки, вызванные прекращением Договора, не подлежат возмещению Заказчиком.

14.4. Права Сторон по Договору не могут быть переданы третьим лицам, отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставной капитал юридического лица без письменного согласия между Сторонами. В случае нарушения Стороной указанного запрета другая Сторона имеет право требовать от виновной Стороны уплаты неустойки в размере 10% от суммы Договора, при этом взыскание и уплата неустойки согласно настоящему пункту Договора не ограничивают в части или полностью иные права добросовестной стороны, закрепленные за ним законом или Договором, в том числе право Стороны всеми средствами правовой защиты восстанавливать свои нарушенные права.

14.5. Электронные письма, направленные с доменного имени почтового сервера @lukoil.com и @lk.lukoil.com (или адресованные на указанные доменные имена почтового сервера) считаются соответственно исходящими от Заказчика (или направленными Заказчику). Электронные письма,

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

направленные с любых электронных адресов доменов USINSKTTU@UTTU.RU (или адресованные на любой электронный адрес указанных доменов), а также с адреса электронной почты USINSKTTU@UTTU.RU считаются соответственно исходящими от Исполнителя (или направленными Исполнителю). Стороны признают юридическую силу вышеуказанных электронных сообщений (писем) и считают переписку по электронной почте надлежащим образом отправленной (полученной) корреспонденцией при условии последующего направления (получения) сторонами оригиналов подписанных документов почтовой связью. При этом, Стороны должны обмениваться оригиналами документов в течение 30 дней с даты первой отправки соответствующего документа по электронной почте.

14.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

14.7. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

15. Приложения, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора:

1. Протокол согласования договорных тарифов (Приложение № 1).
2. Объем автотранспортных услуг, оказываемых ООО «УТТУ» для ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на 2021-2023 года (Клиентурный план) (Приложение № 2).
3. Форма Акта сдачи – приемки оказанных услуг (Приложение № 3).
4. Отчет Агента (Приложение № 4).
5. Реестр путевых листов (Приложение № 5)
6. «Товарно-транспортная накладная» (Приложение № 6)
7. Регламент подачи заявок (Приложение № 7)
8. Норматив среднетехнической скорости (Приложение № 8)
9. Требования к подвижному составу сервисного общества (Приложение № 9)
10. Информация о выходе Транспортного средства, Спецтехники (Приложение № 10)
11. Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по обеспечению безопасности дорожного движения при осуществлении перевозок Персонала Заказчика. (Приложение №11)
12. Правила пользования зимними автодорогами (Приложение № 12)
13. Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при оказании услуг подрядными (сторонними, сервисными) организациями (Приложение № 13)
14. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ – Коми (Приложение № 14)
15. Положение о землепользовании (Приложение № 15)
16. Форма Акта о выявленных нарушениях по Договору (Приложение № 16)
17. Форма Акта об остановке скважины (Приложение № 17)

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 Юридический и почтовый адрес:
 169710, Республика Коми, г. Усинск,
 ул. Нефтяников, 31
 Тел.: (82144) 5-53-40, 5-53-60
 Факс: (82144) 41-338
 E-mail: Usn.postman@lukoil.com
 ИНН/КПП 1106014140 / 997250001
 ОКПО 55411598; ОКОГУ 4100615
 ОКАТО 87423000000; ОКТМО
 87723000001
 ОГРН 1021100895760

Исполнитель:

ООО «УТТУ»
Юридический адрес:
 169710, Республика Коми
 г. Усинск, ул. Промышленная, д.12
Почтовый адрес:
 169710, РК г. Усинск, а/я 222
 тел. (82144) 2-02-72, 2-02-53
 факс (82144) 2-05-21
 E-mail: usinskttu@uttu.ru
Банковские реквизиты:
 ИНН 1106018070
 КПП 110601001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							304

Расчетный счет 40702810501700009048
 (для оплаты по инвестиционной
 деятельности: 40702810401700109048)
 в ПАО Банк «ФК Открытие»
 Корр. счет № 30101810300000000985 в ГУ
 Банка России по ЦФО
 БИК 044525985
 Адрес для направления актов сверок
 взаиморасчетов:
 614000, г. Пермь, ул. Попова, д.9,
 начальнику отдела сверки и координации
 инвентаризации ООО «ЛУКОЙЛ-Учетный
 Центр»
 E-mail: ResKOMI@lukoil.com (для
 направления скан-образов)

Филиал Северо-Западный
 ПАО Банк «ФК Открытие»
 р/с 4070 2810 2078 1024 3554
 к/с 3010 1810 5403 0000 0795
 в Северо-Западное ГУ Банка России
 г. Санкт-Петербург
 БИК 044030795
 ОКПО 73326910

17. ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

Исполнитель:

Директор ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз"

Директор
 ООО «УТТУ»


 МП 
 Н.А. Новожилов
 по Доверенности № ДК-746 от 20.03.19г.
127 ноября 2020 года


 МП 
 О.Ю. Бабилов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							305

Приложение 19

(обязательное)

Договор на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг.

ДОГОВОР №21У0788 // 800-1436

на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2021-2024 гг.

г. Усинск

«29» июня 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по управлению персоналом Костылева Александра Юрьевича, действующего на основании доверенности №ЛК-787 от 22.03.2021, с одной стороны и,

ООО «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующий на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» оказать следующие услуги:

На территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» (в т.ч. Усинский ГПЗ):

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий, жилых квартир и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов (далее - отходы) с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №1 и 9) (в т.ч. офис ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" ЦАУА, а также объекты Усинского ГПЗ);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) и бутилированной питьевой водой в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №2 и 11);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения №3 и 12);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №4 и 14).

На территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов, запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов, стоков с объектов с вывозной канализацией (отходов и стоков) с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №5 и 9);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения № 7 и 12);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №8 и 14);

На территории деятельности НШПП «Яреганефть»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов, запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №5 и 9);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №6 и 11);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №8 и 14);

1.2. Услуги общественного питания, предоставления койко-мест в общежитиях, стирке спецодежды оказываются на арендованных Исполнителем у Заказчика площадях в специально оборудованных



639210AE2E2BB62130029

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ОС1.2-ТЧ	Лист
							306

помещениях - столовых, общежитиях, прачечных расположенных на территории деятельности структурных подразделений.

1.3. Отходы, передаваемые согласно приложениям №1 и 5 Исполнителю от Заказчика в процессе выполнения работ, являются собственностью Исполнителя.

1.4. Сроки и объемы предоставления услуг определяются Заявками Заказчика на оказание соответствующих услуг.

1.5. Объем предусмотренных настоящим договором услуг может быть изменен Заказчиком в порядке, предусмотренном п. 3.2.1. договора, с соответствующим пересмотром стоимости договора.

1.6. Реализация питания работникам Заказчика на объектах общественного питания Заказчика осуществляется за наличный расчет или с использованием пластиковых карт и включает только стоимость продуктов питания.

1.7. Начало и окончание срока оказания услуг: с 01.10.2021г. по 30.09.2024г.

2.Права и обязанности Исполнителя

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Своевременно оказывать услуги, указанные в разделе 1.

2.1.2. Предоставить Заказчику койко-места в надлежащем для проживания состоянии согласно Стандарта предоставляемых услуг «ОБЩЕЖИТИЕ» (Приложение №12), «Правилам проживания в вахтовых жилых комплексах и общежитиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»» (Приложение №13).

2.1.3. В случае возникновения аварий, пожаров и прочих инцидентов на арендованных объектах принять срочные меры:

- по оповещению соответствующих служб;
- по оповещению и организации эвакуации людей, находящихся в опасной зоне;
- по локализации источника возникновения аварии, очага пожара и прочих инцидентов.

2.1.4. В случае увольнения работника Заказчика произвести выселение его из общежития в течение суток после получения соответствующей информации от уполномоченного представителя Заказчика.

2.1.5. Сохранять приоритет Заказчика на предоставление койко-мест в общежитиях перед третьими лицами.

2.1.6. Услуги должны быть оказаны Исполнителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними локальными нормативными актами Заказчика и практикой эксплуатации зданий и сооружений, стандартами бытового обслуживания.

2.1.7. Своевременно обеспечивать выход на работу обслуживающего персонала общежитий, столовых и котлопунктов, прачечных и персонала по содержанию административных зданий для оказания услуг. Своевременно обеспечить непрерывность проведения работ в случаях невыхода персонала на работу (отпуска, болезнь и др.).

2.1.8. Для выполнения услуг, Исполнителю необходимо иметь достаточное количество персонала для полноценного и качественного оказания услуг.

2.1.9. Обеспечивать соответствие установленным государственным стандартам, санитарно-гигиеническим нормам и требованиям, использовать для оказания услуг по организации питания продукты питания, отвечающие нормативным требованиям по качеству и экологической безопасности, разрешенные к использованию для приготовления пищи для населения. На каждый вид товара иметь сертификат соответствия, качественное удостоверение, товарно-транспортные накладные, ветеринарное свидетельство (Форма №2,4), санитарно-эпидемиологическое заключение на товары импортного производства. Контроль за качеством приготовления готовых блюд и изделий, соблюдением санитарных норм, возлагается на медицинского работника специализированного медицинского предприятия, оказывающего услуги Заказчику. В случае отсутствия медицинского работника, контроль возлагается на заведующего столовой (производством) или старшего повара.

2.1.10. Предоставлять для выполнения работ и оказания услуг по настоящему Договору обслуживающий персонал на каждый объект, соответствующий требованиям государственных контролирурующих органов к персоналу общественного питания, бытового обслуживания, согласно нормативам расчета численности. За свой счет организовывать и проводить регулярные периодические медицинские осмотры, сдачу санитарного минимума, допускать к работе персонал, обученный по охране труда и пожарной безопасности. Предоставляемый персонал должен иметь соответствующую специальную

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

307

Формат А4

подготовку, обеспечивать соблюдение санитарных требований и правил личной гигиены при производстве, хранении, реализации и организации потребления кулинарной продукции. Обеспечивать свой персонал необходимой спецодеждой, СИЗ и материалами для оказания услуг.

Доступ в помещения и кабинеты Объектов Заказчика, в которых содержатся денежные средства, носители персональных данных или информации, содержащей коммерческую тайну, – производить только в присутствии представителей Заказчика, либо согласовывать с последним необходимость присутствия его представителей во время уборки.

2.1.11. Своевременно закупать и обеспечивать наличие на объектах материалов и технического инвентаря, оборудования в объеме, необходимом для надлежащего выполнения своих обязанностей по настоящему договору в том числе:

- в столовых: продуктов питания, необходимым для надлежащего выполнения своих обязательств.
- в вахтовых жилых комплексах: туалетную бумагу, жидкое мыло, хозяйственное мыло, в объеме необходимом для надлежащего выполнения своих обязанностей по настоящему договору.

- в прачечных: качественные расходные материалы (моющие средства) в объеме, необходимом для надлежащего выполнения своих обязательств.

- в вахтовых жилых комплексах: Закупать и комплектовать общежития необходимыми материалами и оборудованием (покрывала, одеяла, подушки, матрасы, на матрасники, постельное белье, полотенца, мебель, зеркала, жалюзи, комплекты штор, микроволновые печи, электрические чайники, кулеры, холодильники, стиральные машины, телевизоры, электрообогреватели, водонагреватели, тепловые завесы, вентиляторы, кондиционеры, фильтры для воды, картриджи, сменные элементы, комплекты спутникового телевидения, знаки пожарной безопасности и прочее., стоимостью до 40 000,00 рублей;

- в прачечных: Своевременно закупать и обеспечивать наличие на объектах материалов и технического инвентаря, оборудования в объеме, необходимом для надлежащего выполнения своих обязанностей по настоящему договору (стоимостью 40 тыс. руб).

Ориентировочный перечень моющих средств и инвентаря для оказания услуг по уборке административных и производственных помещений и жилых квартир 3-го подъезда дома № 45, по ул. Нефтяников в г. Усинск приведен в Приложении № 10.

Ремонт и замена вышедшего из строя оборудования должны производиться в течение 10 дней. Замена вышедшего из строя оборудования, необходимого для обеспечения надлежащего санитарно-гигиенического состояния объектов должна производиться немедленно.

2.1.12. Соблюдать нормы и стандарты оказания услуг в области общественного питания и бытового обслуживания, оказания услуг в области обслуживания, уборки и содержания зданий и сооружений, стирки спецодежды.

2.1.13. По запросу Заказчика, выделять представителей для оперативного решения вопросов, возникающих при осуществлении работ в рамках настоящего договора, осуществления плановых и внеплановых проверок, подписания актов проверок, разрешения конфликтных ситуаций между работниками Заказчика и сотрудниками Исполнителя, контролирующими органами и самим Заказчиком.

2.1.14. Исполнитель должен знать «Политику ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» и неукоснительно выполнять ее требования.

2.1.15. Исполнитель и его работники должны знать и неукоснительно выполнять Положения о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями (Приложение №19) и Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Приложение №20), включать вышеуказанные Положения во все договоры с субисполнителями.

2.1.16. Исполнитель обязан предварительно согласовывать с Управлением корпоративной безопасности по Северному Региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее-УКБ по СР) список персонала, который будет обслуживать мероприятия с участием VIP персон Компании, Общества и др.

2.1.17. Исполнитель обязуется согласовать обслуживающий персонал с УКБ по СР до допуска обслуживающего персонала к следующим объектам:

- г. Усинск, ул. Нефтяников, 45 (3-й подъезд ж/дома);
- г. Усинск, ул. Нефтяников, 31 (офис ЦАУА ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							308

2.1.18. Исполнитель, его работники, агенты и субисполнители не должны распространять или торговать алкогольными напитками в помещениях и на объектах Заказчика, за исключением мероприятий, предварительно согласованных с Заказчиком.

2.1.19. Исполнитель гарантирует, что ни один из его работников, агентов и субисполнителей, находящихся под действием алкоголя, наркотиков или каких-либо веществ, распространение которых контролируется законом, не будет допущен на территорию производственной деятельности Заказчика, к производству каких-либо работ, предусмотренных договором и незамедлительно будет удален с территории производственной деятельности Заказчика.

В случае нарушения данного пункта Исполнитель несет ответственность в порядке п. 7.17. настоящего договора.

2.1.20. Исполнитель обязан в кратчайшие сроки предоставлять по требованию уполномоченных представителей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» запрашиваемую информацию и документы, связанные с взаимоотношениями сторон, в т.ч.:

- предоставлять график завоза продуктов питания и расходных материалов, оборудования по каждому пункту общественного питания, оборудования и товарно-материальных ценностей по каждому общежитию и прачечной, с учетом сезонного закрытия дорог;

- предоставлять по запросу, перечень продуктов питания, оборудования, расходных материалов с указанием количества, находящихся в пунктах общественного питания, оборудования и товарно-материальных ценностей, находящихся в общежитиях и прачечных.

2.1.21. Предъявлять Заказчику и контролирующим органам, надлежащим образом оформленные лицензии на право осуществления деятельности для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, лицензируемой в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.22. Персонал Исполнителя при обнаружении неисправностей в системе электроснабжения, сантехнического оборудования, теплоснабжения, водоснабжения и пр., нахождения на объекте предметов, вызывающих подозрение, обязан сообщить об этом представителю Заказчика и незамедлительно приступить к ликвидации аварийной ситуации

2.1.23. Исполнитель обязан проводить работы по обслуживанию, уборке и ремонту административных и производственных зданий (Приложение №9). Бережно относиться к помещениям, зданиям, мебели, офисной технике и оборудованию Заказчика, обеспечивать сохранность всего имущества. Производить своевременный ремонт, восстановление, при невозможности восстановления – возмещение причинённого ущерба (испорченного инвентаря, оборудования, и др. ТМЦ). Проводить на объектах дератизацию и дезинсекцию в соответствии с правилами и нормами производственной санитарии.

2.1.24. Организовать сбор, в т.ч. отдельный сбор, вывоз, и утилизацию отходов и стоков (объекты с вывозной канализацией) с арендованных объектов, а также с объектов, указанных в Приложениях №1, 5с полным принятием права собственности на отход и указанием отходов в статистической отчетности, направляемой в государственные органы. Вывоз отходов осуществлять строго на специализированные полигоны с последующей утилизацией. Отходы, которые образуются в результате обслуживания административных, производственных зданий и прилегающих территорий являются собственностью Исполнителя.

2.1.25. Применять при оказании услуг, только разрешенные СанПиН дезинфицирующие средства, средства бытовой химии и расходные материалы (жидкое мыло, бумажные полотенца, туалетная бумага и т.д.) не наносящие вреда окружающей среде и здоровью работников Заказчика. Предоставлять по первому требованию Заказчика все необходимые сертификаты и разрешения на химические средства и оборудование, используемые для оказания услуг, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

2.1.26. На объектах, обеспечиваемых привозной питьевой водой, еженедельно производить обработку и дезинфекцию емкостей питьевой воды согласно СанПиН 2.35021-94 с составлением акта обработки емкостей и ведением «Журнала регистрации проведения санитарной обработки и дезинфекции тары хранения питьевой воды».

2.1.27. Исполнитель обязан включать во все договоры с субисполнителями требования, в том числе к персоналу субисполнителей, для обеспечения соблюдения условий настоящего договора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ОС1.2-ТЧ	Лист
							309

2.1.28. Организовать выдачу спецпитания (молока в упаковке «тетрапак» 1л ГОСТ, жирностью не менее 2,5 %) через линию раздачи в котлопунктах питания, по талонам либо по ведомостям представленного Заказчиком образца.

2.1.29. Обеспечить работников «Заказчика» питьевой бутилированной водой (Приложения №11).

2.1.30. Самостоятельно организовать своевременную доставку автотранспортом персонала и грузов (включая продукты питания, спецпитание и питьевую бутилированную воду) до места оказания услуг. В период отсутствия зимних автодорог Исполнитель своими силами осуществляет доставку персонала и грузов до вертолета Заказчика в городах Усинск, Печора с погрузкой/ выгрузкой в вертолет, а Заказчик принимает на себя обязательства организовать перевозку грузов и персонала Исполнителя из городов Усинск, Печора вертолетом до месторождений, не имеющих подъездных дорог, с перевыставлением затрат Исполнителю

2.1.31. В условиях отсутствия подъездных путей к объектам Заказчика, Заказчик по поручению и за счёт Исполнителя силами сторонних организаций, организует за вознаграждение авиаперевозку работников и грузов Исполнителя до мест оказания услуг и обратно. Исполнитель возмещает Заказчику расходы, связанные с перевозкой персонала Исполнителя к объектам Заказчика и обратно, а также грузов в соответствии с п.4.17. настоящего договора.

2.1.32. Заключить договоры со специализированными ресурсоснабжающими организациями на доставку подготовленной питьевой воды в столовые (котлопункты) и общежития Заказчика, на которых отсутствует система водоподготовки.

2.1.33. Обязуется арендовать помещения и прочее имущество, необходимое для оказания услуг, по стоимости, предварительно согласованной сторонами.

2.1.34. Разрабатывать график приема в стирку спецодежды по структурным подразделениям Заказчика и согласовывать его с Заказчиком.

2.1.35. Производить стирку спецодежды в установленные сроки.

2.1.36. Обеспечить сохранность сдаваемой в стирку спецодежды Заказчика.

2.1.37. Принимать спецодежду по накладной, со взвешиванием. Проставлять на бирках, прикрепленных к спецодежде четкую метку согласно накладной.

2.1.38. Исполнитель за свой счет производит техническое обслуживание и текущий ремонт арендованного оборудования.

2.1.39. По запросу Заказчика предоставить отчет о проведенных текущих ремонтах зданий и помещений, переданных в аренду Исполнителю в разрезе объектов с указанием стоимости ремонтных работ и подтвержденных первичными документами (дефектные акты, копии актов выполненных работ).

2.1.40. Ежедневно оформлять ведомости учета питающихся в котлопунктах и проживающих в общежитии с последующим оформлением справок об оказании услуг за отчетный период (месяц). (Приложения №22 и 23).

2.1.41. Предоставлять в адрес структурных подразделений ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», НШПП "Яреганефть" к подписанию Акты сдачи-приемки работ (услуг) и счет-фактуры за отчетный месяц, оформленные на основании ведомостей учета питающихся, проживающих, справки о количестве свободных койко-мест, справки о количестве проживающих сторонних организаций, справки на оказание прочих услуг, предусмотренных настоящим договором (Приложения №17) до 1 числа месяца, следующего за отчетным.

2.1.42. На основании поданных заявок оформлять Ведомости учета проживающих в общежитиях и предоставить на подпись уполномоченному представителю Заказчика для подтверждения объемов предоставления услуг. Исполнитель ведет учет проживающих в общежитиях (журналы, ведомости фактического учета оказанных услуг, справки), по запросу Заказчика предоставлять сведения о проживающих работниках и наличии свободных койко-мест в общежитии.

2.1.43. Ежемесячно, совместно с представителями Заказчика проводить анализ розничных цен на продукты питания в регионе деятельности и за подписями представителей Исполнителя направлять результаты в адрес ЦОП ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», УОП НШПП «Яреганефть».

2.1.44. По результатам проведенного анализа розничных цен ежемесячно, направлять в адрес ЦОП ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», УОП НШПП «Яреганефть», утвержденный прейскурант цен на

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист

поступающие продукты питания в предприятия общественного питания, из которого формируется калькуляционная стоимость блюд.

2.1.45. Исполнитель обязуется в течение десяти дней с момента подписания Договора встать на налоговый учет по месту производства работ и предоставить Заказчику Уведомление о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения.

2.1.46. Исполнитель самостоятельно и за свой счет организует проживание и питание своих работников.

2.1.47. По требованию Заказчика обеспечить представителю организации, оказывающей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» медицинские услуги, доступ в пункты общественного питания для проведения ежедневной оценки качества продуктов питания и готовых блюд (бракеража) и контроля санитарного состояния пунктов общественного питания.

2.1.48. В сроки, указанные в актах проверок устранять замечания, выявленные Заказчиком при проверках деятельности Исполнителя. При невозможности устранения замечаний в установленный срок по объективным причинам, Исполнитель согласовывает с Заказчиком новый срок устранения замечаний.

2.1.49. Исполнитель ежегодно, в срок до 01 апреля разрабатывает и направляет Заказчику утвержденные мероприятия по подготовке объектов к осенне-зимнему периоду. Мероприятия должны быть подготовлены по форме, представленной Заказчиком, и согласованы специалистами структурных подразделений Заказчика.

Исполнитель обеспечивает за свой счет и в установленные сроки выполнение утвержденных мероприятий.

По завершению выполнения мероприятий по подготовке объектов к осенне-зимнему периоду должны быть оформлены паспорта готовности по каждому объекту. Копии паспортов готовности должны быть направлены Заказчику до 01 октября каждого года.

Указанные сроки могут быть изменены Заказчиком путем направления соответствующего уведомления Исполнителю.

2.1.50. Исполнитель ежегодно, в срок до 10 марта разрабатывает и направляет Заказчику утвержденные мероприятия по подготовке объектов к пропуску весеннего паводка. Мероприятия должны быть подготовлены по форме, представленной Заказчиком, и согласованы специалистами структурных подразделений Заказчика.

Исполнитель обеспечивает за свой счет и в установленные сроки выполнение утвержденных мероприятий.

По завершению выполнения мероприятий по подготовке объектов к пропуску весеннего паводка должны быть оформлены акты готовности по каждому объекту. Копии актов готовности должны быть направлены Заказчику не позднее 3 рабочих дней с момента подписания.

Указанные сроки могут быть изменены Заказчиком путем направления соответствующего уведомления Исполнителю.

2.1.51. Исполнитель гарантирует направление на объекты Заказчика для выполнения обязательств в рамках настоящего Договора работников, прошедших в установленном законодательством порядке соответствующие медицинские осмотры.

2.1.52. Исполнитель обязуется довести до сведения своих работников, а также работников своих субподрядчиков и иных привлеченных третьих лиц, осуществляющих исполнение договорных обязательств в рамках настоящего договора непосредственно на производственных объектах Заказчика, требование Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» о запрете проведения фото- и видеосъемки на объектах Заказчика, в том числе на аварийных объектах, без получения соответствующего письменного согласования Заказчика.

Исполнитель, его работники, работники привлеченных им субподрядчиков и третьих лиц не вправе без письменного согласия Заказчика публиковать, тиражировать и иным способом распространять фото- и видеоматериалы с объектов Заказчика в СМИ, в социальных сетях (медиа), а также в личной переписке.

При выявлении фактов проведения работниками Исполнителя, его субподрядчиков или привлеченных третьих лиц на объектах Заказчика и без получения соответствующего согласования Заказчика фото- и/или видеосъемки и/или распространения каким-либо образом фото- и/или видеоматериалов, полученных на объектах Заказчика, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 500 000,00 (Пятьсот тысяч) рублей за каждый факт, а также возмещения в полном объеме ущерба,

Взам. инв. №	Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
									311
Инд. № подл.									

причиненного таким распространением, включая, но не ограничиваясь, вреда деловой репутации, имиджевых потерь, материальных убытков.

Стороны определили, условия данного пункта являются приоритетными при исполнении настоящего Договора.

2.2. Права Исполнителя:

2.2.1. В соответствии с правилами и нормами производственной санитарии привлекать с согласия Заказчика субисполнителей для выполнения определенных видов услуг, связанных с содержанием объектов Заказчика (столовые, котлопункты, прачечные, производственные, административные здания, жилые дома):

- а) дератизации и дезинсекции, в т.ч. производственных, административных зданий, жилых домов;
- б) вывоз и утилизация отходов, стоков;
- в) осуществлять отдельный сбор отходов, а именно бумаги и картона с дальнейшей сдачей организациям, осуществляющим сбор вторичного сырья (а именно макулатуры);
- г) очистка крыш от снега, удаление наледи и сосулек, уборка и вывоз снега;
- д) обслуживание санитарно-технического и технологического оборудования;
- е) мытьё асфальта и фасадов офисов;
- ж) благоустройство прилегающей территории;
- з) мытьё окон снаружи зданий.

2.2.2. Требовать своевременной оплаты Заказчиком стоимости услуг Исполнителя. Расчеты с субисполнителями Исполнитель производит самостоятельно.

3. Права и обязанности Заказчика

3.1. Заказчик обязуется:

3.1.1. Оплачивать услуги Исполнителя в размерах и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.1.2. Компенсировать материальный ущерб, причиненный по вине Заказчика, по стоимости выполненных работ на основании сметы согласованной сторонами.

3.1.3. Принимать выполняемые Исполнителем работы по их завершению по Актам сдачи-приемки работ (услуг) и счет-фактурам и оплачивать в соответствии с условиями настоящего договора и его приложений. Для этого Заказчик назначает представителя из числа работников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и НШПП «Яреганефть» для оформления заявок и Актов сдачи-приемки работ (услуг) и счет-фактур и осуществления контроля качества в местах оказания услуг.

3.1.4. Своевременно письменно уведомлять Исполнителя о выявленных недостатках (дефектах) в оказанных им услугах (работах). Стороны составляют акт с указанием выявленных недостатков (дефектов) и сроков их устранения Исполнителем.

3.1.5. Обеспечить доступ сотрудников Исполнителя на обслуживаемые объекты для выполнения ими своих обязанностей по настоящему Договору в рамках оказания услуг по общественному питанию, по предоставлению койко-мест в общежитиях, по стирке спецодежды.

3.1.6. Обеспечить доступ сотрудников Исполнителя на обслуживаемые объекты для выполнения ими своих обязанностей по обслуживанию административных и производственных зданий, жилых домов и прилегающих территорий и предоставить бытовые помещения за свой счет.

3.1.7. Заказчик от своего имени по поручению и за счет Исполнителя силами сторонних организаций, по возможности организует за вознаграждение авиаперевозку работников и грузов Исполнителя до мест проведения работ и по окончании рабочей вахты – обратно авиарейсами и вертолетами в согласованные сторонами дни.

3.1.8. Вознаграждение Заказчика за организацию авиаперевозки составляет 0,01% от суммы фактических понесенных затрат без НДС Заказчиком, кроме того НДС в размер 20 %.

3.1.9. Заказчик вправе отказаться от поручения Исполнителя (по доставке работников) по причине отсутствия собственных полетов, а также если необходимость полета возникла по вине Исполнителя.

3.1.10. Использовать предоставленные койко-места по назначению, указанному в п.1.1. договора, и в соответствии с другими условиями договора, порядком, предусмотренным санитарными и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								10-01-НИПИ/2022-ОС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	312		

- 13.13. Приложение №13 - Правила проживания в вахтовых жилых комплексах и общежитиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
- 13.14. Приложение №14 - Перечень услуг по стирке спецодежды (цеха) и белья (объекты ЦОП, УОП).
- 13.15. Приложение №15 - Протокол согласования договорной цены на оказание услуг.
- 13.16. Приложение №16 – Акт сдачи-приемки услуг (форма).
- 13.17. Приложение №17 – Справка на оказание услуг.
- 13.18. Приложение №18 – Перечень оборудования и материалов для укомплектования общежитий, планируемых к закупке.
- 13.19. Приложение №19 – ПОЛОЖЕНИЕ о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.
- 13.20. Приложение №20 – ПОЛОЖЕНИЕ о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
- 13.21. Приложение №21 – Отчет Заказчика.
- 13.22. Приложение №22 – ведомость учета питающихся.
- 13.23. Приложение №23 – ведомость учета питающихся без организации проживания (два варианта).

14. РЕКВИЗИТЫ И ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ООО «Европейская сервисная компания»
 Юридический адрес: 123610, г.Москва, ул.Набережная Краснопресненская д. 12, офис 1903
 Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Промышленная, д. 30
 ИНН/КПП 7743847576/770301001
 Р/счет 40702810001250910887
 Ухтинский-ПКБ филиал ПАО Банка «ФК Открытие»
 БИК 048717773
 Кор/счет 30101810887170000773 в РКЦ г. Ухта
 ОКПО 09161963
 ОГРН 1127746201934
 Регистрационный номер в ПФР 087-208-003967
 ОКВЭД 55.51

Исполнитель
 Генеральный директор
 ООО «ЕСК»

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
 Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
 ИНН/КПП 110601414 0/ 997250001
 Р/счет: 407 028 105 017 000 090 48
 ПАО Банк «ФК Открытие»
 К/счет: 30101810300000000985 в ГУ Банка России по ЦФО
 БИК: 044525985; ОКПО 554 115 98;
 ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 07.29.7, 08.99, 09.10, 20.13, 43.13, 46.9, 49.50, 71.1, 71.12.5, 71.12.6, 71.20.9, 73.11, 73.20.1, 85.42, 85.42.9
 ОКОГУ 4100615; ОКАТО 87423000000; ОКТМО 87723000001; ОКОПФ 12300; ОКФС 16, ОГРН 1021100895760..

Заказчик:
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 Заместитель генерального директора по управлению персоналом

« 20 » _____ 20__ г.
 Подписала _____
 по доверенности _____
 С ПРОТОКОЛОМ
 РАЗНОГЛАСИЙ

« 20 » _____ 20__ г.
 А.Ю. Костылев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							313

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

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							314
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение 20
(обязательное)**

Договор на оказание услуг по обращению с ТКО

ДОГОВОР № 1574/РО-П/2021/ ЕКХ-17389
на оказание услуг по обращению с ТКО

г. Ухта Республика Коми

11 января 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Региональный оператор Севера» (ООО «Региональный оператор Севера»), именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», осуществляющее деятельность на основании Лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 19.07.2019 №011-00042/П, выданной Управлением Росприроднадзора по Республике Коми и Соглашения от 22.06.2018г. об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Коми, заключенного с Министерством энергетики, жилищно – коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по результатам конкурсного отбора (далее – «Соглашение») в лице Директора Поповцева Дмитрия Витальевича, действующего на основании Устава, и Общество с ограниченной ответственностью "ЕВРОПЕЙСКАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ" (ООО "ЕСК"), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

Термины и определения

В настоящем договоре используются следующие термины и определения:
 «Твердые коммунальные отходы» (ТКО) - отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К ТКО также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.
 «Крупногабаритные отходы» (КГО) - твердые коммунальные отходы (мебель, бытовая техника, отходы от текущего ремонта жилых помещений и др.), размер которых не позволяет осуществить их складирование в контейнерах.
 «Жилые дома»: многоквартирные дома - МКД и индивидуальные жилые дома - ИЖД.

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с ТКО Региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством РФ, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.
 2. Объем ТКО, места накопления ТКО, в т.ч. КГО, и периодичность вывоза, а также информация о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению к Договору.
 3. Способ складирования ТКО -
 п.п.1, 2, 3, 5, 6, 7, 22, 23, 24, 25 (приложение №1) контейнеры, расположенные на контейнерной площадке на территории предприятия,
 п.п.4, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 26, 27, 28 (приложение №1) контейнеры, расположенные на контейнерной площадке (мусоропроводы и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в пакеты или другие емкости (указать какие), предоставленные региональным оператором, - указать нужно)
 в т.ч. КГО - _____

 _____ (в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования КГО - указать нужно)

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по Договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по Договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора с учетом действующей ставки НДС (в том числе), установленной Правительством РФ на период действия договора.

размер оплаты указывается в Приложении-расчете (Приложение №2) к настоящему договору на каждый календарный год
(размер оплаты указывается региональным оператором)

В случае, если в период действия Договора произойдут изменения в действующем законодательстве РФ, связанные с размером тарифа, норматива накопления, ставки налога и (или) его отмены и пр., что повлечет за собой изменение цены услуг по Договору, расчет размера стоимости услуг по Договору будет исчисляться с учетом таких изменений без заключения дополнительного соглашения об изменении цены на услугу Регионального оператора.

6. Потребитель (за исключением потребителей в жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО.
 Потребитель в жилых домах оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с ТКО в соответствии с действующим жилищным законодательством РФ.
 7. Сверка расчетов по Договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта.
 Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой Стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.
 В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления Стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими Сторонами.

III. Права и обязанности сторон

8. Региональный оператор обязан:
 а) принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Приложении № 1 к Договору, оформить оказание услуг по обращению с ТКО универсальным передаточным документом в качестве первичного документа и счета-фактуры;
 б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством РФ;
 в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством РФ;
 г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением Договора, в течение срока, установленного законодательством РФ для рассмотрения обращений граждан;
 д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта РФ.
 9. Региональный оператор имеет право:
 а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО;
 б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.
 10. Потребитель обязан:
 а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;
 б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО";
 в) производить оплату по Договору в порядке, размере и сроки, которые определены Договором;
 г) обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места, определенные в Приложении к Договору;
 д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на местах (площадках) накопления ТКО - складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;
 е) назначать лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения Договора;
 ж) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты Потребителя, указанные в Договоре, к новому собственнику.
 11. Потребитель имеет право:
 а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;
 б) инициировать проведение сверки расчетов по Договору.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы ТКО

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО", следующим способом:
 п.п.1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 (приложение №1) исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов

 (расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, количества и объема контейнеров для складирования ТКО или исходя из массы ТКО - указать)

13. В случае, если в расчетном месяце фактический объем оказанных услуг Региональным оператором превысил объем, определенные Сторонами в Договоре, цена услуги за расчетный месяц определяется Региональным оператором исходя из фактического объема их оказания.

V. Порядок фиксации нарушений по договору

14. С момента нарушения Региональным оператором обязательств по Договору, Потребитель обязан в течение 3 (трех) рабочих дней направить в адрес Регионального оператора уведомление о необходимости участия представителя Регионального оператора в составлении Акта о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору с последующим вручением его представителю Регионального оператора. При невыезде представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 независимых лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксацией и в течение 3 (трех) рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного Потребителем.
 Региональный оператор в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет Потребителю. В случае несогласия с содержанием акта

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						315

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Потребителю в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

15. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

16. В случае получения возражений Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

17. Акт должен содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает Сторона, направившая акт);

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов Договора;

г) другие сведения по усмотрению Стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

18. Потребитель направляет копию акта о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта РФ.

19. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

VI. Ответственность сторон

Не является ненадлежащим исполнением обязательств по договору, требований нормативных актов стороной договора, когда невозможность их надлежащего исполнения вызвана действиями другой стороны договора.

20. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате Договора Региональный оператор вправе потребовать от Потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка РФ, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

21. За нарушение правил обращения с ТКО в части складирования ТКО вне мест накопления таких отходов, определенных Договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством РФ.

VII. Обстоятельства непреодолимой силы

22. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием также последствий, вызванных этими обстоятельствами.

23. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой Стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств. Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

VIII. Действие договора

24. Настоящий договор вступает в силу при подписании его Сторонами и заключается по 31 декабря 2021 г. и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01 января 2021 года.

25. Настоящий договор считается продленным на каждый последующий календарный год и на тех же условиях, если за 1 (один) месяц до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

26. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению Сторон.

IX. Прочие условия

27. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон (при их наличии).

28. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

29. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством РФ, в т.ч. положениями Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами РФ в сфере обращения с ТКО.

Все споры, связанные с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Договора, будут разрешаться Сторонами в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 5 (пять) рабочих дней после ее получения Стороной. В случае неурегулирования Сторонами разногласий в претензионном порядке, а также в случае неполучения ответа на претензию в течение установленного Договором срока, спор передается в арбитражный суд по месту исполнения договора.

30. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

31. Приложения №1, №2 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

X. Адреса, реквизиты и подписи сторон.

Региональный оператор – ООО «Региональный оператор Севера»

Юридический адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Оплеснина, 4
Почтовый адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Гоголя, 35Б
ИНН 1102055018
КПП 110201001
ОГРН 1071102001695
Расчетный счет 40702810510130001355
в «Северный народный банк» (АО) филиал в г. Ухта
Кор. счет 30101810000000000785
БИК 048717785
E-mail: mail@regop-komi.ru
Сайт: www.regop-komi.ru
Тел. +7 (8216) 78-65-13

Директор



Д. В. Поповцев

Потребитель - ООО "ЕСК"

Юридический адрес: 123610, Москва г, Краснопресненская наб. дом № 12, оф. 1903
Почтовый адрес: 169710, Коми Респ, Усинск г, Промышленная ул, дом № 30
ИНН: 7743847576
КПП: 770301001
ОГРН: 1127746201934
р/сч: 40702810001250910887
Банк: УХТИНСКИЙ-ПСК ФИЛИАЛ ПАО БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"
к/с: 30101810887170000773
БИК: 048717773
E-mail: referent.ESK@lucoil.com
Сайт:
Телефон: (82144) 5-67-07, 5-74-05, 8-912-15-33-666

Генеральный директор



Э. Л. Адамов



Э. Л. Адамов

20 г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	316

**Приложение 21
(обязательное)**

Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега

ДОГОВОР № 2135/ЕСК-1351
на оказание услуг по сбору, транспортированию,
захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега.

г. Усинск

08 февраля 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник» (ООО «Дорожник»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Коновалов Виктора Владимировича, действующего на основании Устава заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Исполнитель» обязуется по заявке Заказчика оказать на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми «Усинскнефтегаз»: Харьгинское (Котлопункт 1 и ВЖК-1), В.Возеского месторождений (КЦДНГ-6, КСП 46/74, КЦДНГ-6 БКНС-74.6.56, ЦДНС, КЦДНГ-4 ДНС-3, ВКНС 8, 21,22, ЦППН УПН, ЦТСН НВПН, ЦТСН, ПЧ-92, КЦДНГ-4 офис, Котлопункт № 11) Ламбейшорское месторождение (Котлопункт № 27 и ВЖК-6) следующие услуги:

- сбор, транспортирование и захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО;
- сбор, транспортирование и прием снега.

1.2. «Заказчик» обязуется принять оказанные услуги и оплатить их по обусловленной настоящим Договором стоимости и в установленные сроки.

1.3. Срок оказания услуг с 01.01.2021 год по 31.12.2021 год.

1.4. Транспортирование осуществляется в соответствии с письменной заявкой, поданной «Заказчиком» за 2 рабочих дня до начала получения услуг. Допускается транспортирование отходов и снега «Заказчиком» самостоятельно, собственными силами и наемными транспортными средствами (или используемыми на ином законном основании).

1.5. Основанием заключения настоящего договора является лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № 011-00037 от 31.07.2015г., а также Федеральный закон от 24 июня 1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

1.6. Переход права собственности от «Заказчика» к «Исполнителю» на отходы, указанные в п.1.1., настоящим договором не предусматривается.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега на момент заключения настоящего договора составляет:

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС)
Услуги по сбору и транспортированию			
1	МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-433362 гидроманипулятор	маш/час	1 500,00
2	ЗИЛ-450850 (самосвал)	маш/час	1 500,00
3	КО 440-К1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор	маш/час	1 500,00
Услуги:			
1	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО	м ³	180,00
2	Приём снега	м ³	45,00

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

2.2. Объем оказанных услуг по захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега определяется по фактическому поступлению, согласно талонов, полученных у «Исполнителя» и заполненных «Заказчиком» согласно приложения № 1,2 к договору.

2.3. Объем оказанных услуг по сбору, транспортированию иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега определяется по фактически потраченному времени, на основании путевых листов и актов оказанных услуг. Фактически потраченное время считается от начала выезда транспорта с производственной базы ООО «Дорожник» находящейся по адресу: г.Усинск, ул.Промышленная, д.1 до пункта городская свалка и обратно.

2.4. Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега осуществляется только при надлежаще заполненном талоне, указанном в приложении № 1,2 к договору.

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							317

2.5. Выдача талонов на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега осуществляется только при наличии доверенности, либо другого документа подтверждающего полномочия получателя.

2.6. Оплата производится «Заказчиком» согласно счетам, представленным на основании подписанных уполномоченными представителями обеих сторон Актов оказанных услуг в течение 10 дней (десяти) банковских дней с момента предъявления, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя» или за наличный расчет через кассовый аппарат, установленный на контрольно-пропускном пункте (КПП) полигона. Датой исполнения платежа, в случае перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя».

2.7. В случае невозврата «Заказчиком» Акта оказанных услуг «Исполнителю» в сроки, указанные в п.2.11. настоящего договора, такой акт считается «Заказчиком» принятым, а услуги «Исполнителя», выполненные в полном объеме.

2.8. Услуги и затраты, не предусмотренные настоящим Договором, оформляются Дополнительными Соглашениями к настоящему Договору и оплачиваются на условиях этих Соглашений.

2.9. При существенном возрастании уровня инфляции, налогообложения, оплаты труда, роста цен на энергоносители (ГСМ, электроэнергия, материально-трудовые ресурсы и т.п.), и других объективных обстоятельств, «Исполнитель» не менее чем за 15 рабочих дней, уведомляет «Заказчика» о предстоящем повышении стоимости услуг. Принятие новых расценок «Заказчиком» осуществляется путем оформления Дополнительного соглашения, которое подписывается полномочными представителями сторон и является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.10. «Исполнитель» до 5 числа месяца, следующего за отчетным, представляет «Заказчику» надлежаще оформленный счет, акт оказанных услуг, датированный датой исполнения обязательств по договору или осуществления хозяйственной операции.

2.11. «Заказчик» в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента доставки акта об оказании услуг обязан его рассмотреть, подписать и направить один экземпляр Исполнителю.

При наличии недостатков Заказчик в срок, установленный для рассмотрения, подписания и направления акта об оказании услуг, направляет Исполнителю требование об устранении недостатков оказанных услуг в порядке, предусмотренном в Договоре.

После исправления недостатков Исполнитель составляет повторный акт об оказании услуг, который подлежит рассмотрению, подписанию и направлению Заказчиком в установленном порядке.

2.12. В случае уклонения или немотивированного отказа Заказчика от подписания акта об оказании услуг Исполнитель по истечении 5 (пяти) рабочих дней, прошедших с момента окончания последнего дня срока, установленного для рассмотрения, подписания и направления Заказчиком акта об оказании услуг. Услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком без претензий и замечаний и подлежат оплате на основании такого акта.

2.13. Один раз в три (три) месяца «Исполнитель» готовит и представляет «Заказчику» акты сверки в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Обязанности «Заказчика»:

3.1.1. Своевременно производить оплату услуг, оказанных «Исполнителем», в порядке, предусмотренном разделом 2 настоящего Договора.

3.1.2. Контролировать правильность заполнения талонов.

3.1.3. Не передавать талоны на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО третьим лицам, за исключением лиц, указанных в п.1.4.

3.1.4. Следить за тем, чтобы поступающий мусор на городскую свалку не содержал горящих, тлеющих предметов, взрывоопасных и опасных отходов.

3.1.5. Обеспечивает беспрепятственный проезд к месту нахождения отходов.

3.1.6. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в виде захоронения отходов в тариф на услуги не включена. Внесение указанной платы осуществляется самостоятельно «Заказчиком».

3.1.7. Предоставить (передать) «Исполнителю» надлежаще заверенные копии паспорта опасного отхода и иных документов, подтверждающих отнесение отхода к конкретному классу опасности.

3.1.8. При ввозе отходов на полигон соблюдать требования экологического, санитарно-эпидемиологического законодательства, нормативно-правовых актов в области природопользования и охраны окружающей среды.

3.1.9. При нахождении на Полигоне соблюдать скоростной режим и неукоснительно следовать указаниям работников Полигона.

3.1.10. Своими силами и средствами оформлять пропуска по дорогам федерального назначения в период ограничения движения, в связи с весенне-осенней распутицей, проведением ремонтных работ и других ограничений движения автотранспорта, в целях исполнения договорных обязательств в части своевременного оказания услуг «Заказчику».

3.2. Обязанности «Исполнителя»:

3.2.1. Своевременно и в полном объеме выполнять услуги в соответствии с настоящим Договором.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							318

4. ПРАВА СТОРОН

4.1. «Заказчик» имеет право:

4.1.1. Требовать от «Исполнитель» качественного и своевременного выполнения услуг по настоящему Договору.

4.2. «Исполнитель» имеет право:

4.2.1. Требовать от «Заказчик» своевременной оплаты оказанных услуг, предусмотренных настоящим Договором.

4.2.2. Запрещать ввоз отходов, поступающих от предприятий и организаций с нарушением экологических, санитарных и организационных норм и правил, а также радиоактивных, горящих, тлеющих, самовоспламеняющихся, взрывоопасных отходов (веществ и предметов), предметов (емкостей, сосудов, баллонов) находящихся под давлением.

4.2.3. Информировать органы охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора о допущенных «Заказчиком» нарушениях норм и правил.

4.2.4. При отсутствии технической возможности «Исполнитель» вправе отказать в выполнении услуг по сбору и транспортированию, оповестив «Заказчика» любым удобным для него способом, не менее чем за 12 часов до выполнения таких услуг.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае просрочки оплаты «Заказчиком» за выполненные услуги «Исполнитель» имеет право начислять проценты за пользование чужими денежными средствами, в соответствии со ст.395 ГК РФ.

5.2. При возгорании или возникновении пожароопасной ситуации на полигоне, по вине «Заказчика», нанесенный им ущерб, возмещается в полном объеме, согласно Акта, составленного и подписанного Сторонами. Акт должен быть составлен в течение суток, с момента происшествия.

5.3. «Заказчик» несет ответственность за соответствие состава фактически захороненных отходов по данным, представленным в органы охраны окружающей среды.

6. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

6.1. Взаимоотношение Сторон, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации. Споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, будут разрешаться Сторонами в претензионном порядке. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента их фактического получения.

6.2. В случае невозможности разрешения спора путем переговоров, он передается на рассмотрение в суд по месту нахождения Исполнителя.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2021 года и действует по 31 декабря 2021 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств.

8. ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор может быть досрочно расторгнут либо по соглашению Сторон либо в случаях, предусмотренных законодательством РФ и Договором. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

8.2. Односторонний отказ от исполнения Договора

8.2.1. Исполнитель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора при условии полного возмещения Заказчику убытков. Для этого Исполнитель направляет Заказчику соответствующее уведомление. Заказчик в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки такого уведомления предоставляет Исполнителю документальное подтверждение размера убытков. Исполнитель в срок не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня доставки такого подтверждения возмещает Заказчику убытки.

8.2.2. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора до завершения оказания (принятия) услуг. Для этого Заказчик направляет Исполнителю соответствующее уведомление.

В случае отказа от исполнения Договора Заказчик оплачивает Исполнителю фактически понесенные им расходы. Исполнитель в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки уведомления об отказе предоставляет Заказчику документальное подтверждение фактически понесенных расходов. Заказчик в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки данного подтверждения оплачивает такие расходы.

8.2.3. При одностороннем отказе Стороны от исполнения Договора он будет считаться расторгнутым по истечении 30 (тридцати) дней после доставки соответствующего уведомления другой Стороне.

8.3. После расторжения настоящего Договора стороны производят между собой окончательные расчеты, включающие возмещение ущерба, выплату пени и штрафов. Возобновление договорных отношений происходит путем подписания нового Договора на согласованных сторонами условиях.

8.4. Настоящий Договор может быть расторгнут в силу форс-мажорных (непреодолимых) обстоятельств.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием действия непреодолимой силы, возникшей после заключе-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						319
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

ния настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

9.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияние и за возникновение которых он не несет ответственности, например, наводнение, пожар, землетрясение, а также забастовки, правительственные постановления или распоряжения органов власти.

9.3. При наступлении указанных обстоятельств, сторона обязуется в течение 10 дней известить о них в письменной форме другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

9.4. При наступлении указанных обстоятельств, срок выполнения сторонами обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют указанные обстоятельства и их последствия.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью Договора.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

10.3. Условия, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются законодательством РФ.

10.4. Любое уведомление по настоящему Договору, могут быть направлены получателю в письменной форме, в виде факсимильного сообщения или письма по электронной почте с обязательным последующим направлением оригинала документа почтой или курьером.

10.5. При выполнении настоящего Договора стороны руководствуются нормативными актами и нормами законодательства РФ.

10.6. В случае изменения, в период действия настоящего Договора юридического адреса, или реквизитов одной из сторон, сторона, у которой произошли такие изменения, обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме, в течение 10-ти календарных дней.

10.7. При изменении Законодательства Российской Федерации в части касающихся изменения схем, терминов, условий, формулировок, сокращений и т.д., принимаются те условия, которые не противоречат Законодательству Российской Федерации и оформляются дополнительными соглашениями.

10.8. Данный договор не является для органов государственной власти, органов местного самоуправления и иных контролирурующих инстанций, документом, подтверждающим факт исполнения обязательств «Заказчика» по захоронению отходов. Документом подтверждающий факт захоронения отходов является акт оказанных услуг, талоны на захоронение отходов.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН и БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

Заказчик

Юридический адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д.12 офис 1903

Почтовый адрес: 169710, РК, г. Усинск, ул. Промышленная, д.30

E-mail: Referent.ESK@lukoil.com

ИНН 7743847576 КПП 774301001

К/с 30101810100000000716

в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Р/с 40702810100000008119

ЗАО ВТБ 24

БИК 044525716

ОГРН 1127746201934

Тел./факс (82144) 5-67-07

Факс (82144) 5-74-48

Генеральный директор

ООО «ЕСК»

Подпись И.Н. Чигосва
по доверенности
ДОГОВОРОВ



Исполнитель

Юридический адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1

Почтовый адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1, а/я 15

E-mail: ausinsk@vandex.ru

ИНН 1106023144 КПП 110601001

К/с 30101810200000000793

Р/с 40702810206260000603

«Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г.Усинске

БИК 048723793

ОГРН 1071106002351

Тел. (82144) 46-4-55, сот.89125574399,

Факс (82144) 46-4-55

Бухгалтерия (82144) 46-6-74, 24-0-90

Директор

ООО «Дорожник»

В.В. Коновалов



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.						Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Дополнительное соглашение №1
к договору № 2135/ЕСК-1351 от 08.02.2021 на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега

г. Усинск

21 октября 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Коновалова Виктора Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор № 2135/ЕСК-1351 от 08.02.2021
2. Изложить пункт 1.3. в следующей редакции: «Срок оказания услуг с 01.01.2022г. по 31.12.2022г.»
3. Изложить пункт 2.1. в следующей редакции: «Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега на момент заключения настоящего договора составляет:

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС) с 01.01.2022
Услуги по сбору и транспортированию			
1	КО 440-К1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор	маш/час	1 600,00
	МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-433362 гидроманипулятор	маш/час	1600,00
	ЗИЛ-450850 (самосвал)	маш/час	1600,00
Услуги:			
1	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО	м ³	190,00
2	Размещение снега	м ³	48,00

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

4. Изложить пункт 7.1. в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств».

5. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2022 года.

6. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными.

7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 2135/ЕСК-1351 от 08.02.2021

8. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих равную юридическую силу.

9. Подписи сторон:

От Заказчика
Генеральный директор
ООО «Европейская сервисная компания»
А.А. Тигоева
Подписала по доверенности
Тигоева
г. Москва



От Исполнителя
Директор
ООО «Дорожник»
В.В. Коновалов
В.В. Коновалов

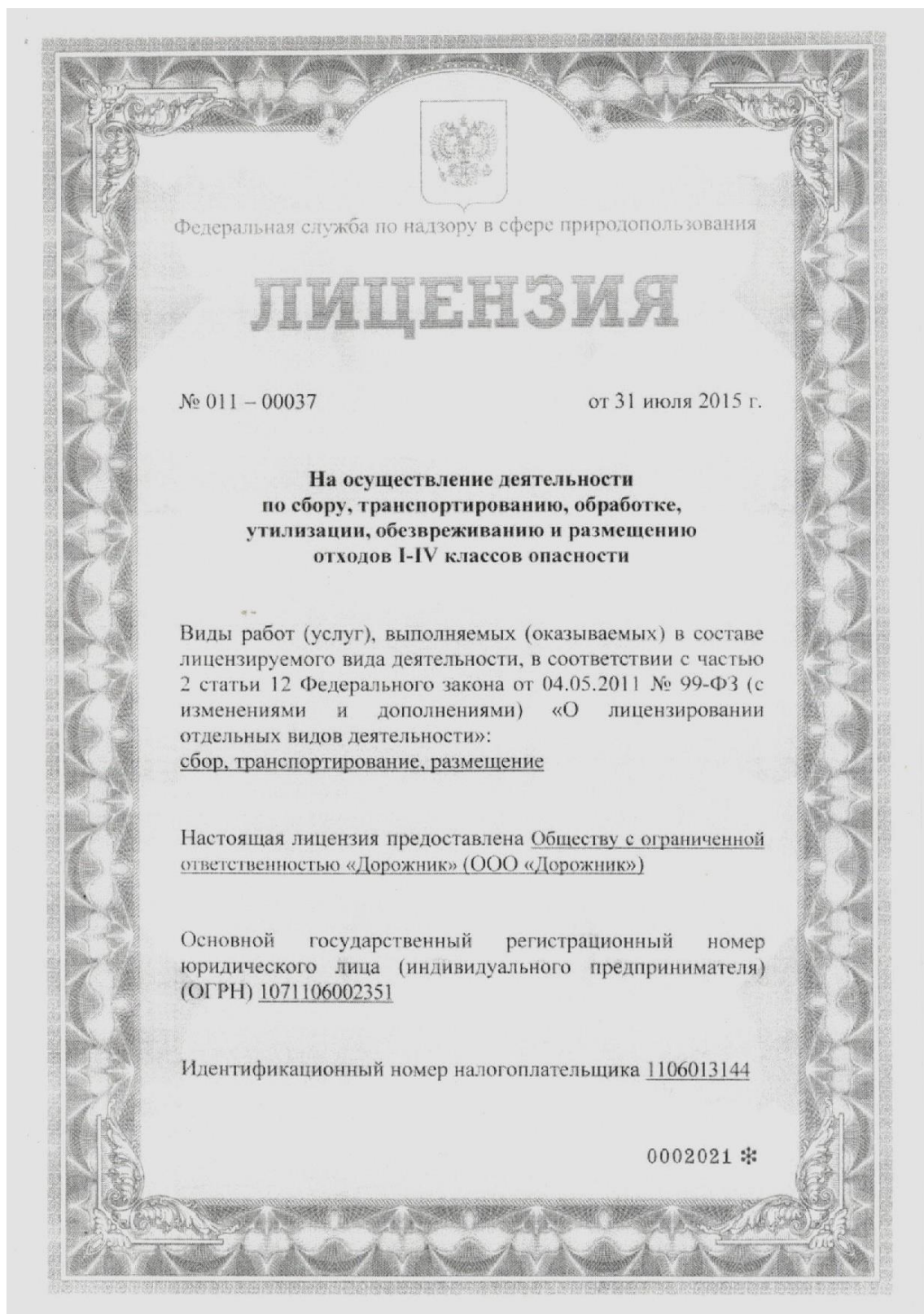


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							321

Приложение 22

(обязательное)

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
322

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: Республика Коми, г. Усинск, кадастровые кварталы №№ 11, 12, 19, 20 на 1,8 км южнее перекрёстка автодорог Усинск-аэропорт-Парма, в 4 км юго-западнее г. Усинск, (сбор, размещение); МОГО «Усинск» (транспортирование)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «31» июля 2015 г. № 543

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » г. №

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 4 листах.

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



Федеральное агентство по охране окружающей среды
Управление Росприроднадзора по Республике Коми
169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1
Тел.: (825) 726-87-87 г. Москва 25131 www.rspri.ru

И.о. инв. №	Взам. инв. №
Подпись и дата	
И.о. инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
323

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 1 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФКО	класс опасности для окружающей среды
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV
2	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV
3	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV
4	Отходы стеклолакокотжани	4 51 441 01 29 4	IV
5	Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV
6	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
7	Пыль (порошок) абразивные от шлифования чёрных металлов (с содержанием металла менее 50%)	3 61 221 02 42 4	IV
8	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV
9	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV
10	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV
11	Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержание опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	3 05 313 31 20 4	IV
12	Опилки и стружка древесные, загрязнённые нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV
13	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



0007535 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
324

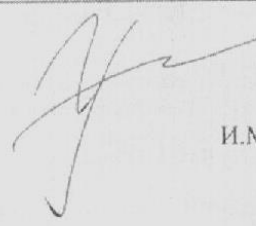
ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 2 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
14	Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	IV
15	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 101 02 52 4	IV
16	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV
17	Пенька промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 203 02 60 4	IV
18	Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	IV
19	Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	IV
20	Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 41 21 4	IV
21	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	IV
22	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV
23	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV
24	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV
25	Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV
26	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми



И.М. Астарханов

М.П.



0007536 ❖

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
325

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 3 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
27	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	IV
28	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	3 63 110 01 49 4	IV
29	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV
30	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV
31	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	IV
32	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV
33	Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV
34	Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 55 510 02 51 4	IV
35	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV
36	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV
37	Золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	6 18 902 02 20 4	IV
38	Отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев	7 10 801 01 39 4	IV
39	Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



0007537 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

326

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 4 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
40	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV
41	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV
42	Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	IV
43	Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 12 43 4	IV
44	Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов



0007538 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
327

5.6. После прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы Стороны договорятся о необходимости продолжения правоотношений по Договору и о сроках исполнения обязательств по Договору путём заключения дополнительного соглашения к Договору.

5.7. При отсутствии иной договорённости Сторон относительно сроков исполнения обязательств по Договору, срок исполнения обязательств, не исполненных в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, продлевается на срок действия таких обстоятельств.

5.8. Если действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 3-х (трех) месяцев, любая из Сторон вправе отказаться от Договора без возмещения другой Стороне понесенных убытков, вызванных неисполнением Стороной обязательств по Договору по причине действия обстоятельств непреодолимой силы.

6. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

6.1. Стороны согласились считать конфиденциальной информацией условия настоящего Договора, и информацию, переданную друг другу или ставшую известной в связи с исполнением обязательств по Договору. В связи с этим Стороны обязуются предпринять необходимые меры для защиты конфиденциальной информации и не разглашать её третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

6.2. Условия конфиденциальности, обозначенной в п. 6.1. Договора информации сохраняют свою силу в течение всего срока действия Договора и в течение 3-х лет после окончания отношений по настоящему Договору.

6.3. Предусмотренные Договором обязательства Сторон относительно конфиденциальности и неразглашения информации не будут распространяться на общедоступную информацию.

6.4. Если одна из Сторон допустит разглашение конфиденциальной информации, она возместит другой Стороне причиненные убытки, включая любой причиненный реальный ущерб и упущенную выгоду.

6.5. Конфиденциальная информация, полученная одной из Сторон, может быть передана государственным органам Российской Федерации по основаниям и в порядке, установленным действующим законодательством, с грифом «Конфиденциально» с незамедлительным уведомлением об этом другой Стороны.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. В случае возникновения спора, Сторона, интересы которой нарушены, направляет другой Стороне претензию в письменном виде. Сторона, получившая претензию, обязана в течение 15 дней, следующих за днем получения претензии, рассмотреть её и в письменном виде сообщить о своем решении другой Стороне.

7.2. В случае не достижения взаимного согласия споры передаются на разрешение Арбитражного суда Республики Коми.

8. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

8.2. При неоднократном нарушении обязательств по Договору Покупателем, Продавец имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

8.3. Отказ от исполнения Договора в одностороннем порядке не допускается.

8.4. Сторона, решившая расторгнуть настоящий Договор до исполнения своих обязательств, должна направить письменное уведомление о намерении расторгнуть настоящий Договор другой Стороне не позднее, чем за 5 дней до предполагаемого дня расторжения настоящего Договора.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до 30.06.2022, а в части расчетов до полного исполнения своих обязательств каждой из Сторон. Условия настоящего Договора применяются к правоотношениям Сторон, возникшим с даты выставления счета на оплату.

10. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

10.1. Настоящая оговорка отражает приверженность Сторон Договора, их аффилированных лиц, работников и посредников принципам открытого и честного ведения бизнеса, направлена на минимизацию рисков вовлечения указанных лиц в коррупционную деятельность, а также на поддержание деловой репутации Сторон Договора на высоком уровне.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение к Договору:

1. Перечень материально-технических ресурсов (Металлолом)
2. Перечень материально-технических ресурсов (ТМЦ)
3. Перечень материально-технических ресурсов (Металлолом)
4. Форма ТОРГ-12 НКЛ
5. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
6. Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.
7. Порядок применения электронного документооборота.
8. Форма заявки на вывоз.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОКУПАТЕЛЬ: ООО «МетОптТорг»

ИНН: 5903995927, КПП 594801001

Юридический адрес: 614520, Пермский край, Пермский район, село Култаево, ул. Романа Кашина, дом 89, оф. 24

Почтовый адрес: 614068, Пермский край, г. Пермь, а/я №21

БИК: 042202603, ОГРН 1145958009141

Р/с 40702810349770010923 Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк

К/с 30101810900000000603

Е-mail: ooo.metoptorg@bk.ru

Тел./факс: +7 342 246 2544

ПРОДАВЕЦ: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140, КПП 997250001

169710, Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31.

Р/с 407 028 105 017 000 090 48 ПАО Банк «ФК Открытие»

К/с 301 018 103 000 000 009 85, БИК 044 525 985, ОКПО 554 115 98

Е-mail: Usn.postman@lukoil.com, Artem.Inevatin@lukoil.com

Тел/факс: (82144) 5-74-23, 5-51-23.

ПОКУПАТЕЛЬ
ООО «МетОптТорг»
Директор


М.п. _____
«МетОптТорг» _____ 2021 г.
ИНН 5903995927

ПРОДАВЕЦ
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Заместитель генерального директора
по общим вопросам


М.п. _____
«ЛУКОЙЛ-КОМИ» _____ 2021 г.
ИНН 1106014140

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							332

Приложение 24

(обязательное)

Лицензия ООО «МетОптТорг» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных, цветных металлов



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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности (указывается адрес места нахождения (место жительства – для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Место нахождения:

614520, Пермский край, Пермский район, с. Култаево, ул. Романа Кашина, д. 89, офис 24

Адреса производственных объектов:

- 1. Пермский край, г. Пермь, ул. Лодыгина, 9**
- 2. Пермский край, г. Березники, район Заячьей Горки**

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

до « _____ » _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « **21** » **февраля 2019** г. № **СЭД-03-03-01-04-8**

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « _____ » _____ г. № _____

продлено до « _____ » _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа приказа (распоряжения) от « _____ » _____ г. № _____

Настоящая лицензия имеет _____ приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на _____ листах

**Заместитель министра,
начальник управления
потребительского рынка
и лицензирования**

(должность уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

В.А. Тонков

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

334

Формат А4

Приложение 25

(обязательное)

Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг», АО «Экология – Сервис»

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ (с изменениями и дополнениями) «О лицензировании отдельных видов деятельности»:
Сбор, транспортирование, обработка, утилизация отходов I-IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью «Эколом» (ООО «Эколом»)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1181121001335

Идентификационный номер налогоплательщика: 1102080832

0001822 *

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

335

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169306, Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. 4-я Промышленная, д. 37; 169300, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, между зданиями № 5 и № 9; 169600, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 Л; 169712, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 Б; 169840, г. Инта, ул. Дёповская, д. 1; 169915, г. Воркута, ул. Вспомогательная, д. 3 (сбор, транспортирование); 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. 4-я Промышленная, д. 47/1 (обработка, утилизация)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» августа 2019 г. № 281

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от « » г. №

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 40 страницах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

М.П.

РАО «Ориент», Москва, 2015 г., -А-, Лицензия № 08-05-09-003 ФНС РФ, ТЭ № 616, Тел. (435) 720-47-47, www.rospririd.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

336

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 1 из 40

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
1	отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	IV	Транспортирование
2	Отходы агломерации торфа	2 33 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
3	шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные	2 90 101 11 39 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
4	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные	2 91 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
5	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные	2 91 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
6	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 120 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
7	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 120 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
8	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти,	2 91 130 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



(Handwritten signature)

А.Н. Попов

0007739 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 2 из 40

	природного газа и газового конденсата			
9	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата	2 91 130 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
10	Отходы проппанта	2 91 210 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
11	Отходы проппанта	2 91 210 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
12	Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования	2 91 220 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
13	Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования	2 91 220 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
14	Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта	2 91 240 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
15	Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта	2 91 240 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
16	Отходы бурения при капитальном ремонте скважин (отходы буровых растворов и сточных вод при капитальном ремонте скважин см. группы 2 91 110 и 2 91 130)	2 91 261 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
17	Отходы бурения при капитальном ремонте скважин (отходы буровых растворов и сточных вод	2 91 261 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

АО «СП.ВЭФ», Москва, 75118, «А» лицензия № 25-05-03-033-0130 РФ, № № 1026, тел. (495) 726-4742, www.spsrussia.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
338

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 3 из 40

	при капитальном ремонте скважин см. группы 2 91 110 и 2 91 130)			
18	отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин	2 91 611 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
19	утяжелитель бурового раствора на основе барита, утративший потребительские свойства	2 91 642 13 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
20	Прочие отходы производства молочной продукции	3 01 159 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
21	отходы зачистки транспортных средств и площадок разгрузки и хранения древесного сырья	3 05 011 11 71 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
22	Отходы окорки древесины	3 05 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
23	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
24	Отходы производства фанеры, содержащей связующие смолы, и изделий из нее, за исключением вод, удаление которых производится путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты	3 05 312 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
25	Отходы производства фанеры, содержащей	3 05 312 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007740 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 4 из 40

	связующие смолы, и изделий из нее, за исключением вод, удаление которых производится путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты			Утилизация
26	Отходы производства древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, содержащих связующие смолы, и изделий из них	3 05 313 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
27	Отходы производства древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, содержащих связующие смолы, и изделий из них	3 05 313 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
28	упаковка полимерная, загрязненная реагентами для производства целлюлозы	3 06 053 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
29	упаковка полипропиленовая, загрязненная реагентами для производства целлюлозы	3 06 053 12 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
30	отходы картона при производстве электроизоляционного картона загрязненные	3 06 122 21 29 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
31	отходы бумаги битумированной при ее производстве	3 06 122 75 29 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 5 из 40

32	Прочие отходы производства бумаги и картона	3 06 190 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
33	Отходы брошпоровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
34	отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
35	растворители на основе гликолей, отработанные при гранулировании полиэтилентерефталата	3 15 472 21 10 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
36	фильтры из полимерных волокон, загрязненные при фильтрации лакокрасочных материалов на основе сложных полиэфиров в неводной среде	3 17 125 21 60 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
37	Отходы подготовки сырья и материалов для производства резиновых изделий	3 31 050 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
38	тара из черных металлов, загрязненная пластификатором для производства резиновых смесей	3 31 119 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
39	Отходы производства резиновых изделий из вулканизированной резины	3 31 150 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
40	Отходы производства резинотканевых изделий	3 31 160 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
41	Отходы производства резинотканевых изделий	3 31 170 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007741 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

341

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 6 из 40

42	Отходы производства резинотканевых изделий	3 31 170 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
43	бой автомобильного многослойного стекла (триплекса)	3 41 211 11 20 4	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
44	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
45	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
46	стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация
47	стружка из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3 61 215 13 22 3	III	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация
48	стружка магниевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 31 22 4	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация
49	стружка цветных металлов в смеси, загрязненная смазочно-охлаждающей жидкостью	3 61 215 91 22 3	III	Сбор, транспортирование
				Обработка
50	Отходы при обработке поверхности черных металлов шлифованием ручным способом	3 61 221 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
51	Отходы при обработке поверхности черных	3 61 222 00 00 0	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 7 из 40

	металлов шлифованием механическим способом			Обработка
52	Отходы при обработке поверхности черных металлов шлифованием механическим способом	3 61 222 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка
53	Отходы при пескоструйной, дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
54	Отходы при пескоструйной, дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
55	брак литий-ионных аккумуляторов в их производстве	3 72 243 11 53 2	II	Транспортирование
56	Напитки, утратившие потребительские свойства	4 01 800 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
57	Напитки, утратившие потребительские свойства	4 01 800 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
58	Отходы изделий из хлопчатобумажного и смешанных волокон	4 02 110 00 000	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
59	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007742 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
343

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 8 из 40

60	Одеяла, подушки, матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
61	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
62	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
63	Отходы изделий из нетканых материалов, выработанных из шерстяного волокна, незагрязненные	4 02 191 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
64	лакоткань хлопчатобумажная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 231 11 61 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
65	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
66	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами	4 02 312 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 9 из 40

	(содержание нефтепродуктов менее 15%)			
67	Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами	4 02 320 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
68	Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами	4 02 320 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
69	Прочие отходы изделий текстильных загрязненные	4 02 390 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
70	Прочие отходы изделий текстильных загрязненные	4 02 390 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
71	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
72	Изделия из древесины с пропиткой и покрытиями, утратившие потребительские свойства	4 04 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
73	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
74	отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
75		4 05 211 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007743 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
345

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 10 из 40

	отходы упаковки из бумаги битумированной незагрязненные			Утилизация
76	отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
77	Отходы бумаги и картона электроизоляционные	4 05 220 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
78	Прочие отходы бумаги с пропиткой и покрытием	4 05 290 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
79	Отходы бумаги и картона несортированные	4 05 810 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
80	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
81	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
82	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
83	Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также	4 05 920 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 11 из 40

	изделий из них загрязненные			
84	Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (влагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них загрязненные	4 05 920 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
85	отходы упаковки из бумаги и картона многослойной, загрязненной пищевыми продуктами	4 05 925 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
86	отходы бумаги, загрязненные железным купоросом	4 05 945 31 61 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
87	Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные органическими веществами	4 05 950 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
88	Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные органическими веществами	4 05 950 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
89	Отходы бумаги и картона, загрязненные прочими материалами	4 05 960 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
90	Отходы бумаги и картона, загрязненные прочими материалами	4 05 960 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
91	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
92	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства	4 06 310 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
93	Смеси масел минеральных отработанных	4 06 320 00 00 0	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007744 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

347

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 12 из 40

94	Смеси нефтепродуктов, извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод	4 06 350 00 00 0	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
95	Прочие смеси нефтепродуктов отработанных	4 06 390 00 00 0	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
96	Прочие отходы нефтепродуктов	4 06 900 00 00 0	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
97	Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей	4 13 000 00 00 0	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
98	отходы растворителей на основе бензина отработанные незагрязненные	4 14 121 01 31 3	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
99	отходы растворителей на основе толуола, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 122 22 39 3	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
100	отходы растворителей на основе спирта пропилового и его эфиров	4 14 126 31 10 3	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
101	отходы растворителей на основе смеси толуола, ацетона и бутилацетата, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 129 21 31 2	II	Транспортирование
102	отходы материалов лакокрасочных на основе акриловых полимеров в водной среде	4 14 410 11 39 3	III	Утилизация
				Сбор, транспортирование
103	Отходы кино- и фотопленок, фотопластинок	4 17 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 13 из 40

	и других изделий, используемых в фотографии			Обработка, утилизация
104	Отходы кино- и фотопленок, фотопластинок и других изделий, используемых в фотографии	4 17 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
105	отходы проявителей рентгеновской пленки	4 17 211 01 10 3	III	Транспортирование
106	отходы клея поливинилацетатного с пластификатором в виде эфиров фталевой кислоты	4 19 123 13 31 3	III	Транспортирование
107	отходы клея затвердевшего, на основе фенолформальдегидных смола	4 19 123 24 20 3	III	Транспортирование
108	клей эпоксидный, утративший потребительские свойства	4 19 123 32 30 2	II	Транспортирование
109	отходы клея резинового на основе каучука	4 19 123 51 30 3	III	Транспортирование
110	силиконовые масла, утратившие потребительские свойства	4 19 501 01 10 3	III	Транспортирование
111	планги и/или рукава из вулканизированной резины с питанием каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
112	лента копировальная, резинотканевая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 122 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007745 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
349

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 14 из 40

113	Материалы текстильные прорезиненные и изделия из них, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
114	Средства индивидуальной защиты из резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
115	резинометаллические изделия технического назначения отработанные	4 31 311 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
116	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные нефтепродуктами	4 33 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
117	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные нефтепродуктами	4 33 202 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
118	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные лакокрасочными материалами	4 33 203 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
119	Отходы продукции из резины, загрязненные прочими химическими продуктами	4 33 600 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
120	упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4 34 123 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

АО «СИБУРХИМ». Москва, 0818. «А» лицензия № 05-06-00023 ОНЧ РФ, т.п № 1925, тел. (495) 728-4742, www.sibur.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 15 из 40

121	отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
122	отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
123	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полистилена, загрязненные лакокрасочными материалами	4 38 111 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
124	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, загрязненные лакокрасочными материалами	4 38 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
125	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, загрязненные органическими веществами	4 38 113 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
126	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полистилена, загрязненные органическими веществами	4 38 113 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
127	упаковка полиэтиленовая, загрязненная пестицидами 3 класса опасности	4 38 119 22 51 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
128	упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 38 119 32 51 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
129	упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 119 33 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007746 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
351

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 16 из 40

130	упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
131	тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
132	тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
133	упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 38 123 06 51 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
134	упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 123 07 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
135	упаковка полипропиленовая, загрязненная неорганическими коагулянтами	4 38 129 31 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
136	упаковка полипропиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 129 91 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
352

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 17 из 40

137	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
138	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
139	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 191 08 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
140	упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
141	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пиперазином	4 38 193 03 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
142	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 1 класса опасности	4 38 194 03 52 1	I	Транспортирование
143	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 3 класса опасности	4 38 194 05 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
144	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная инсектицидами 2 класса опасности	4 38 194 22 52 2	II	Транспортирование
145	упаковка из разнородных полимерных материалов,	4 38 194 23 52 3	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007747 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
353

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 18 из 40

	загрязненная инсектицидами 3 класса опасности			Утилизация
146	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная фунгицидами 2 класса опасности	4 38 194 32 52 2	II	Транспортирование
147	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная фунгицидами 3 класса опасности	4 38 194 33 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
148	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная биоцидами 2 класса опасности	4 38 194 43 50 2	II	Транспортирование
149	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
150	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 38 195 13 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
151	отходы тары из пегалогенированных полимерных материалов в смеси незагрязненные	4 38 199 01 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
152	Отходы труб полимерных загрязненные	4 38 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
153	отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							354

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 25 из 40

210	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
211	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
212	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
213	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
214	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
215	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
216	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
217	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
218	Тара из черных металлов, загрязненная прочими негалогенсодержащими органическими веществами	4 68 117 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
219	Тара из черных металлов, загрязненная галогенсодержащими органическими веществами	4 68 118 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007751 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
355

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 35 из 40

296	Шпалы железнодорожные отработанные	8 41 000 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
297	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
298	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
299	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
300	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
301	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
302	Инструменты лакокрасочные загрязненные	8 91 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
303	Инструменты лакокрасочные загрязненные	8 91 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
304	шпатели отработанные, загрязненные шпакатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
305	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
306	Обтирочный материал, загрязненный прочими	8 92 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007756 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

356

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 36 из 40

	лакокрасочными материалами			
307	Обтирочный материал, загрязненный прочими лакокрасочными материалами	8 92 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
308	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
309	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
310	Отходы обслуживания насосного оборудования	9 18 303 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
311	Отходы обслуживания насосного оборудования	9 18 303 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
312	Отходы обслуживания турбин	9 18 311 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
313	Отходы обслуживания турбин	9 18 311 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
314	Отходы деталей и комплектующих холодильного оборудования	9 18 520 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
315	Отходы деталей и комплектующих холодильного оборудования	9 18 520 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 37 из 40

316	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
317	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
318	фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
319	Отходы производства сварочных и паяльных работ	9 19 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
320	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
321	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
322	Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
323	Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
324	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация
325	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Обработка, утилизация
326	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.



А.И. Попов

0007757 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
358

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 40 из 40

	вагонов от остатков насыпных и навалочных грузов (за исключением опасных грузов)			Отходов IV класса опасности, Утилизация
352	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
353	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
354	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
355	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
356	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми



А.Н. Попов

АО «НИПИ» - Москва 2018. Адрес: ул.Измайловская 05-09-00/003 Ф/О РД, 191125, тел. (495) 725-4747, www.gpckom.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							359



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 28 ноября 2018 г. № (66) - 6736 - Т)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**транспортирование отходов I класса опасности,
транспортирование отходов II класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности**

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

**Общество с ограниченной ответственностью
«МетОптТорг»**

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «МетОптТорг»

(сокращенное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица

1145958009141

Идентификационный номер налогоплательщика

5903995927

0003648

20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

360

Формат А4



(оборотная сторона)

**Место нахождения: 614520, Пермский край, Пермский район,
с. Култаево, ул. Романа Кашина, д. 89, оф. 24**
(адрес места нахождения юридического лица)

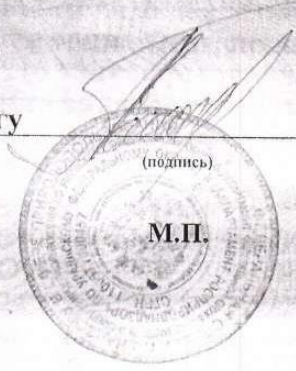
**Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
620017, Свердловская область, г. Екатеринбург, проспект
Космонавтов, д. 11, литер Р**
(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 23 августа 2019 г. № 831

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 37 листах

**Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**
(должность уполномоченного лица)



П.Р. Валеев
(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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 «МетОптТорг»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	транспортирование
2.	Ртуть металлическая при вибропневматической обработке отходов оборудования, содержащего ртуть	7 47 421 11 10 1	1	транспортирование
3.	Отходы ртути металлической в смеси с люминофором при демеркуризации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп	7 47 421 12 10 1	1	транспортирование
4.	Ртуть металлическая при термической демеркуризации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп	7 47 421 13 10 1	1	транспортирование
5.	Кубовые остатки разгонки толуола при производстве морфолинборана	3 13 515 01 31 2	2	транспортирование
6.	Отходы диметилформамида при очистке деталей и оборудования в производстве стеклопластиковых труб	3 35 161 41 10 2	2	транспортирование
7.	Пыль газоочистки при выплавке хрома металлического, содержащая соединения хрома шестивалентного	3 51 325 13 42 2	2	транспортирование
8.	Пыль газоочистки свинцовосодержащая от плавки шихты в отражательных печах при производстве сплава серебряно-золотого	3 55 119 11 42 2	2	транспортирование
9.	Отходы утилизации пыли свинцовосодержащей от плавки шихты в отражательных печах при производстве сплава серебряно-золотого	3 55 119 12 39 2	2	транспортирование
10.	Расплав электролита алюминиевого производства	3 55 240 01 20 2	2	транспортирование
11.	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	2	транспортирование
12.	Опилки металлические при металлообработке	3 61 213 00 00 0	2	транспортирование
13.	Отходы при обработке поверхности цветных металлов шлифованием ручным способом	3 61 223 00 00 0	2	транспортирование
14.	Брак литий-ионных аккумуляторов в их производстве	3 72 243 11 53 2	2	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

П.Р. Валеев

М.П.

0018817

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

КОПИЯ

Лист 13 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
208.	Лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3	3	транспортирование
209.	Светильник шахтный головной в комплекте	4 82 421 01 52 3	3	транспортирование
210.	Конденсаторы силовые косинусные с диэлектриком (диоктилфталатом), утратившие потребительские свойства	4 82 902 11 53 3	3	транспортирование
211.	Вводы трансформаторов керамические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 82 925 12 51 3	3	транспортирование
212.	Насосы погружные нефтяные, утратившие потребительские свойства	4 86 318 21 52 3	3	транспортирование
213.	Отходы очистки природных, нефтяных попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)	6 41 111 11 32 3	3	транспортирование
214.	Лом черных металлов с остатками пенополиуретана при демонтаже отходов холодильного оборудования	7 41 346 21 20 3	3	транспортирование
215.	Отходы утилизации отработанных растворов азотнокислого серебра и фиксажа, содержащие драгоценные металлы	7 44 941 21 20 3	3	транспортирование
216.	Лом бетона с керамической плиткой, загрязненные мышьяком и люизитом	7 67 111 12 20 3	3	транспортирование
217.	Отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	3	транспортирование
218.	Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	3	транспортирование
219.	Отходы изделий из цветных металлов в смеси с преимущественным содержанием меди при проведении строительных и ремонтных работ на радиационно-опасных объектах	8 85 121 11 72 3	3	транспортирование
220.	Лом футеровок печей производств кокса, нефтепродуктов, химических продуктов	9 12 150 00 00 0	3	транспортирование
221.	Лом футеровок печей термического обезвреживания органических отходов	9 12 160 00 00 0	3	транспортирование
222.	Отходы огнеупорного кирпича прочие	9 12 180 00 00 0	3	транспортирование
223.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промаслянная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	транспортирование
224.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018829

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

363

Формат А4

Копия

Лист 14 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
225.	Отходы аккумуляторов никель-кадмиевых	9 20 120 00 00 0	3	транспортирование
226.	Отходы аккумуляторов никель-железных	9 20 130 00 00 0	3	транспортирование
227.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	транспортирование
228.	Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	3	транспортирование
229.	Отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	3	транспортирование
230.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	транспортирование
231.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	транспортирование
232.	Отходы при демонтаже автотранспортных средств	9 21 500 00 00 0	3	транспортирование
233.	Отходы очистки железнодорожных вагонов от остатков опасных грузов	9 22 120 00 00 0	3	транспортирование
234.	Вода, загрязненная этиленгликолем, при мойке и пропарке котлов железнодорожных вагонов-цистерн	9 22 135 51 32 3	3	транспортирование
235.	Отходы пропарки и очистки железнодорожных вагонов-цистерн перевозки негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ 15% и более)	9 22 139 41 39 3	3	транспортирование
236.	Отходы фильтров при обслуживании авиационной техники	9 23 120 00 00 0	3	транспортирование
237.	Отходы противообледенительной жидкости на основе этиленгликоля	9 23 211 11 31 3	3	транспортирование
238.	Отходы противоводокристаллизационной жидкости на основе этилцеллозольва и метанола	9 23 211 21 10 3	3	транспортирование
239.	Вода от мойки авиационной техники, загрязненная алкилсульфатами	9 23 281 11 32 3	3	транспортирование
240.	Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	3	транспортирование
241.	Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	3	транспортирование
242.	Отходы сепарации дизельного топлива на водном транспорте (судах) (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 24 431 51 39 3	3	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018830

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

364

Формат А4

КОПИЯ

Лист 15 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
243.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	транспортирование
244.	Отходы извлечения гидрометаллургическим методом цветных и драгоценных металлов из руд и концентратов при технических испытаниях руд и концентратов	9 42 397 21 20 3	3	транспортирование
245.	Отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов	9 42 500 00 00 0	3	транспортирование
246.	Ткань фильтровальная из полипропиленовых волокон, загрязненная медью, свинцом и цинком при фильтровании обводненного концентрата полиметаллических руд (суммарное содержание металлов менее 10%)	2 22 987 21 61 4	4	транспортирование
247.	Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	4	транспортирование
248.	Осадок бурового раствора на водной основе при бурении, связанном с добычей металлических руд	2 93 201 21 39 4	4	транспортирование
249.	Фильтры из синтетических нетканых материалов на металлической рамке, загрязненные кормовыми добавками	3 01 189 83 52 4	4	транспортирование
250.	Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	транспортирование
251.	Отходы технологического оборудования из черных металлов, загрязненного серой при производстве серы из природного сернистого газа	3 12 113 99 20 4	4	транспортирование
252.	Трубы полимерные, утратившие потребительские свойства при производстве фосфорной кислоты	3 12 241 51 20 4	4	транспортирование
253.	Осадок нейтрализации кислых сточных вод производства фторидов металлов	3 12 427 11 33 4	4	транспортирование
254.	Ткань фильтровальная из натуральных волокон, отработанная при очистке воздуха в производстве редкоземельных металлов	3 12 756 11 60 4	4	транспортирование
255.	Ткань фильтровальная полипропиленовая, отработанная при очистке сточных вод производства карбонатов редкоземельных металлов	3 12 757 11 61 4	4	транспортирование
256.	Отходы зачистки пылегазоочистного оборудования производства фтористоводородной кислоты и фторидов металлов, содержащие фториды металлов менее 3%	3 12 802 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0018831

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Копия

Лист 16 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
257.	Смет помещений производства фтористоводородной кислоты и фторидов металлов (содержание фторидов металлов менее 3%)	3 12 802 31 71 4	4	транспортирование
258.	Стружка из черных металлов, отработанная при очистке отходящих газов получения бромида водорода в производстве 2-бром-2-хлор-1,1,1-трифторэтана	3 13 193 17 22 4	4	транспортирование
259.	Тара из черных металлов, загрязненная сырьем для производства зубной пасты	3 18 226 11 51 4	4	транспортирование
260.	Тара из черных металлов, загрязненная пластификатором для производства резиновых смесей	3 31 119 11 51 4	4	транспортирование
261.	Отходы полиэтилена в виде кусков и изделий при производстве тары из полиэтилена	3 35 211 11 20 4	4	транспортирование
262.	Отходы полиэтилена в виде пленки и пакетов при изготовлении упаковки из него	3 35 211 12 29 4	4	транспортирование
263.	Отходы полиэтилена при производстве напорных полиэтиленовых труб и фитингов	3 35 212 11 21 4	4	транспортирование
264.	Брак изделий из полипропилена при их производстве малоопасный	3 35 229 11 20 4	4	транспортирование
265.	Отходы зачистки ям хранения металлических шаров для помола сырья при производстве цемента	3 45 117 11 49 4	4	транспортирование
266.	Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	4	транспортирование
267.	Отходы выбраковки минераловатного ковра с заполимеризованным связующим, с металлической сеткой и проволокой	3 48 551 22 29 4	4	транспортирование
268.	Шлак электрошлакового переплава стали	3 51 411 11 20 4	4	транспортирование
269.	Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	3 51 501 02 29 4	4	транспортирование
270.	Смазочно-охлаждающие жидкости, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%, отработанные в прокатном производстве	3 51 504 05 31 4	4	транспортирование
271.	Отходы механической очистки вод оборотного водоснабжения, сточных вод производства черных металлов, ливневых сточных вод в смеси	3 51 891 11 39 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018832

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 17 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
272.	Отходы очистки внешней поверхности технологического оборудования производства черных металлов	3 51 985 11 20 4	4	транспортирование
273.	Отходы производства стальных труб, полых профилей и фитингов (кроме отходов металлов, вошедших в Блок 4 группы 4 60)	3 52 100 00 00 0	4	транспортирование
274.	Отходы очистки сточных вод производства стальных труб	3 52 902 00 00 0	4	транспортирование
275.	Отходы при хранении сырья и материалов в производстве цветных металлов	3 55 010 00 00 0	4	транспортирование
276.	Отходы аффинажа драгоценных металлов	3 55 120 00 00 0	4	транспортирование
277.	Отходы производства меди и медных сплавов из вторичного сырья	3 55 492 00 00 0	4	транспортирование
278.	Осадок механической очистки сточных вод производства черновой меди, содержащий тяжелые металлы в сумме не более 10%	3 55 498 11 39 4	4	транспортирование
279.	Осадок нейтрализации кислых сточных вод производства черновой меди известковым молоком, содержащий тяжелые металлы в сумме не более 10%	3 55 498 12 39 4	4	транспортирование
280.	Отходы (осадок) при обезжелезивании и хлорировании карналлита в производстве металлического магния	3 55 921 11 29 4	4	транспортирование
281.	Электроды графитовые, отработанные в производстве магния-сырца, загрязненные хлоридами металлов	3 55 922 31 20 4	4	транспортирование
282.	Шлак выплавки хрома металлического	3 55 962 31 20 4	4	транспортирование
283.	Шлаки плавки черных и цветных металлов в смеси	3 57 031 11 20 4	4	транспортирование
284.	Отходы изготовления стержней и стержневой смеси на основе песка при литье металлов	3 57 051 11 20 4	4	транспортирование
285.	Отсев глины при изготовлении формовочной смеси для литья металлов	3 57 051 13 40 4	4	транспортирование
286.	Керамические формы от литья черных металлов отработанные	3 57 150 02 29 4	4	транспортирование
287.	Гипсовые формы для литья черных металлов отработанные	3 57 151 11 51 4	4	транспортирование
288.	Отходы модельной массы на основе воска при литье черных металлов	3 57 161 11 20 4	4	транспортирование
289.	Пыль очистки газов плавильных печей при литье черных металлов, содержащая преимущественно соединения кальция и железа	3 57 191 31 42 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018833

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 18 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
290.	Пыль очистки газов электродуговых плавильных печей при литье черных металлов, содержащая преимущественно соединения железа и диоксид кремния	3 57 191 33 42 4	4	транспортирование
291.	Отходы литейных форм от литья черных и цветных металлов	3 57 850 00 00 0	4	транспортирование
292.	Раствор на основе гидроксида натрия, отработанный при очистке отливок из черных металлов	3 57 891 31 10 4	4	транспортирование
293.	Отходы зачистки оборудования обработки черных металлов волочением, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 61 111 11 33 4	4	транспортирование
294.	Смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке	3 61 211 00 00 0	4	транспортирование
295.	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	4	транспортирование
296.	Опилки металлические при металлообработке	3 61 213 00 00 0	4	транспортирование
297.	Стружка металлическая при металлообработке загрязненная	3 61 215 00 00 0	4	транспортирование
298.	Стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	4	транспортирование
299.	Шлам абразивно-металлический при обработке черных металлов резанием, содержащий нефтепродукты менее 15%	3 61 216 11 39 4	4	транспортирование
300.	Отходы зачистки оборудования электроэрозионной обработки стали, загрязненные маслами (содержание масел менее 15%)	3 61 217 11 39 4	4	транспортирование
301.	Осадок механической очистки вод гидроабразивной резки черных и цветных металлов	3 61 218 71 39 4	4	транспортирование
302.	Осадок механической очистки вод гидроабразивной резки черных, цветных металлов и изделий из резины	3 61 218 81 40 4	4	транспортирование
303.	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	4	транспортирование
304.	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	транспортирование
305.	Пыль (порошок) от шлифования цветных металлов (содержание цветных металлов не более 5%)	3 61 222 51 42 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018834

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

368

Формат А4

Копия

Лист 19 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
306.	Отходы при обработке поверхности цветных металлов шлифованием ручным способом	3 61 223 00 00 0	4	транспортирование
307.	Пыль при шлифовании цветных металлов в смеси (содержание цветных металлов не более 7%)	3 61 225 11 42 4	4	транспортирование
308.	Пыль (порошок) от шлифования черных и цветных металлов в смеси с преимущественным содержанием оксидов кремния и алюминия	3 61 225 52 42 4	4	транспортирование
309.	Пыль (порошок) от шлифования черных и цветных металлов в смеси с преимущественным содержанием оксидов кремния	3 61 225 53 42 4	4	транспортирование
310.	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	4	транспортирование
311.	Крошка косточковая от зачистки бункеров циклонов при обработке металлов шлифованием	3 61 291 01 49 4	4	транспортирование
312.	Крошка косточковая, отработанная при обработке металлов, загрязненная лакокрасочными средствами и оксидами кремния и железа	3 61 291 02 49 4	4	транспортирование
313.	Отходы при термической резке металлов	3 61 400 00 00 0	4	транспортирование
314.	Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки	3 63 110 02 20 4	4	транспортирование
315.	Абразивный порошок на основе оксида кремния, отработанный при струйной очистке металлических поверхностей	3 63 111 11 41 4	4	транспортирование
316.	Картридж фильтра очистки воздуха, отработанный при струйной обработке металлических поверхностей	3 63 191 31 50 4	4	транспортирование
317.	Осадок при мойке деталей из черных металлов после фосфатирования и обезжиривания, содержащий нефтепродукты менее 15%	3 63 312 41 39 4	4	транспортирование
318.	Пыль (порошок) от полировки фторопластовых покрытий металлических поверхностей	3 63 523 17 42 4	4	транспортирование
319.	Бой графитовых тиглей для выплавки слитков драгоценных металлов с остатками драгоценных металлов	3 91 111 21 20 4	4	транспортирование
320.	Жидкие отходы аффинажа драгоценных металлов в производстве ювелирных изделий	3 91 155 21 31 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018835

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

369

Формат А4

Копия

Лист 20 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
321.	Отходы черных металлов при механической обработке стального проката при изготовлении комплектующих для специзделий	3 96 111 21 20 4	4	транспортирование
322.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	транспортирование
323.	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	4	транспортирование
324.	Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	4	транспортирование
325.	Обувь валяная грубошерстяная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 05 61 4	4	транспортирование
326.	Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4	4	транспортирование
327.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	транспортирование
328.	Перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4	4	транспортирование
329.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами	4 02 331 11 62 4	4	транспортирование
330.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	транспортирование
331.	Отходы упаковки из бумаги битумированной незагрязненные	4 05 211 11 60 4	4	транспортирование
332.	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4	транспортирование
333.	Отходы бумаги и картона в смеси	4 05 811 91 60 4	4	транспортирование
334.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные хлоридами щелочных металлов	4 05 911 01 60 4	4	транспортирование
335.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные гидроксидами щелочных металлов	4 05 911 02 60 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018836

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 29 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
471.	Штанги насосные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 542 11 51 4	4	транспортирование
472.	Компоненты электронные и платы, утратившие потребительские свойства	4 81 100 00 00 0	4	транспортирование
473.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	транспортирование
474.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	транспортирование
475.	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4	4	транспортирование
476.	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	транспортирование
477.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	транспортирование
478.	Мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4	4	транспортирование
479.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	транспортирование
480.	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	4	транспортирование
481.	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	транспортирование
482.	Компьютер-моноблок, утративший потребительские свойства	4 81 207 11 52 4	4	транспортирование
483.	Информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	4 81 209 11 52 4	4	транспортирование
484.	Электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	4 81 209 13 52 4	4	транспортирование
485.	Банкомат, утративший потребительские свойства	4 81 209 15 52 4	4	транспортирование
486.	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	транспортирование
487.	Радиостанции портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	4	транспортирование
488.	Модемы, утратившие потребительские свойства	4 81 323 11 52 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

0018845

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 21 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
336.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные перхлоратами (содержание не более 1%)	4 05 911 03 60 4	4	транспортирование
337.	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидами щелочноземельных металлов	4 05 911 06 60 4	4	транспортирование
338.	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная двуокисью титана	4 05 911 07 60 4	4	транспортирование
339.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные йодидами щелочных металлов (содержание не более 1%)	4 05 911 11 60 4	4	транспортирование
340.	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 02 60 4	4	транспортирование
341.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4	4	транспортирование
342.	Отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 11 60 4	4	транспортирование
343.	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	4	транспортирование
344.	Шланги и/или рукава из вулканизированной резины с нитяным каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	4	транспортирование
345.	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойств, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	4	транспортирование
346.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойств, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	транспортирование
347.	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойств, незагрязненные	4 31 141 02 20 4	4	транспортирование
348.	Резинотехнические изделия отработанные, загрязненные малорастворимыми неорганическими солями кальция	4 33 101 01 51 4	4	транспортирование
349.	Резинотехнические изделия отработанные со следами продуктов органического синтеза	4 33 201 01 51 4	4	транспортирование
350.	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018837

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 22 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
351.	Отходы резинотехнических изделий и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	4	транспортирование
352.	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	4	транспортирование
353.	Отходы изделий из вулканизированной резины, армированные металлической проволокой, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 41 52 4	4	транспортирование
354.	Отходы продукции из полистирола и его сополимеров незагрязненные	4 34 140 00 00 0	4	транспортирование
355.	Изделия из поликарбоната технического назначения отработанные незагрязненные	4 34 161 11 51 4	4	транспортирование
356.	Лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные	4 34 231 11 20 4	4	транспортирование
357.	Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	4 34 231 21 20 4	4	транспортирование
358.	Отходы продукции из полиуретана	4 34 250 00 00 0	4	транспортирование
359.	Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	4	транспортирование
360.	Отходы стеклопластиковых прутков незагрязненные	4 34 911 11 20 4	4	транспортирование
361.	Лом и отходы изделий из стеклопластика в смеси незагрязненные	4 34 919 11 20 4	4	транспортирование
362.	Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	4	транспортирование
363.	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	транспортирование
364.	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	транспортирование
365.	Отходы кожи искусственной на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 101 11 52 4	4	транспортирование
366.	Лом и отходы изделий технического назначения из разнородных полимерных материалов (в том числе галогенсодержащих) отработанные незагрязненные	4 35 991 32 72 4	4	транспортирование
367.	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018838

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

373

Формат А4

Копия

Лист 23 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
368.	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	транспортирование
369.	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 112 11 51 4	4	транспортирование
370.	Тара полиэтиленовая, загрязненная гидрохлоридами	4 38 112 21 51 4	4	транспортирование
371.	Тара полиэтиленовая, загрязненная щелочами (содержание менее 5%)	4 38 112 31 51 4	4	транспортирование
372.	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная оксидами металлов (кроме редкоземельных)	4 38 112 42 51 4	4	транспортирование
373.	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная оксидами металлов, в том числе редкоземельных	4 38 112 43 51 4	4	транспортирование
374.	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	транспортирование
375.	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4	транспортирование
376.	Тара полиэтиленовая, загрязненная ангидридами негалогенированных органических кислот (содержание менее 5%)	4 38 113 03 51 4	4	транспортирование
377.	Отходы упаковки из полиэтилена, загрязненные галогенсодержащими органическими кислотами (содержание менее 1%)	4 38 113 41 51 4	4	транспортирование
378.	Тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	4 38 114 11 51 4	4	транспортирование
379.	Тара полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана	4 38 114 21 51 4	4	транспортирование
380.	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	транспортирование
381.	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	транспортирование
382.	Тара полиэтиленовая, загрязненная порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол	4 38 119 31 51 4	4	транспортирование
383.	Тара полиэтиленовая, загрязненная сополимером стирола с дивинилбензолом	4 38 119 41 51 4	4	транспортирование
384.	Тара полиэтиленовая, загрязненная фенолами	4 38 119 61 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018839

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 24 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
385.	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная водорастворимыми твердыми органическими кислотами и солями щелочных металлов, в смеси	4 38 119 91 51 4	4	транспортирование
386.	Тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	4 38 122 01 51 4	4	транспортирование
387.	Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	4	транспортирование
388.	Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	4	транспортирование
389.	Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 122 05 51 4	4	транспортирование
390.	Тара полипропиленовая, загрязненная оксидами железа	4 38 122 06 51 4	4	транспортирование
391.	Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими карбонатами и сульфатами	4 38 122 13 51 4	4	транспортирование
392.	Тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой	4 38 123 11 51 4	4	транспортирование
393.	Тара полипропиленовая, загрязненная фенолформальдегидной смолой в виде порошка, крошки, кусков	4 38 123 21 51 4	4	транспортирование
394.	Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	4 38 123 22 51 4	4	транспортирование
395.	Тара полипропиленовая, загрязненная ациклическими аминами	4 38 123 51 51 4	4	транспортирование
396.	Тара полипропиленовая, загрязненная органическими серосодержащими соединениями	4 38 123 61 51 4	4	транспортирование
397.	Тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	4	транспортирование
398.	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	4	транспортирование
399.	Тара из разноприродных полимерных материалов, загрязненная герметиком	4 38 191 05 52 4	4	транспортирование
400.	Тара полипропиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 191 11 52 4	4	транспортирование
401.	Отходы труб из негалогенированных полимерных материалов, загрязненных неорганическими кислотами и их солями	4 38 211 11 52 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018840

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Копия

Лист 25 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
402.	Шланги и трубки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 11 51 4	4	транспортирование
403.	Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием платины до 0,3%, рения до 0,3% отработанный	4 41 001 02 49 4	4	транспортирование
404.	Катализатор "серебро на пемзе" отработанный	4 41 001 21 49 4	4	транспортирование
405.	Катализаторы с преимущественным содержанием никеля и его соединений отработанные	4 41 002 00 00 0	4	транспортирование
406.	Катализатор железохромовый с содержанием хрома менее 7,0% отработанный	4 41 004 04 49 4	4	транспортирование
407.	Катализатор на основе оксида железа, содержащий оксиды хрома (III) и меди (суммарное содержание оксидов менее 10%), отработанный	4 41 004 21 49 4	4	транспортирование
408.	Катализаторы с преимущественным содержанием цинка и его соединений отработанные	4 41 005 00 00 0	4	транспортирование
409.	Катализаторы с преимущественным содержанием кобальта и его соединений отработанные	4 41 006 00 00 0	4	транспортирование
410.	Катализатор на основе оксида кремния, содержащий соединения ванадия (V) и диоксида титана, отработанный	4 41 007 11 40 4	4	транспортирование
411.	Катализаторы с преимущественным содержанием титана и его соединений отработанные	4 41 011 00 00 0	4	транспортирование
412.	Катализаторы на основе оксидов кремния и алюминия прочие отработанные	4 41 012 00 00 0	4	транспортирование
413.	Катализатор алюмосиликатный, содержащий редкоземельные металлы, отработанный	4 41 021 01 49 4	4	транспортирование
414.	Катализатор фталоцианиновый на полипропиленовой основе отработанный	4 41 102 01 49 4	4	транспортирование
415.	Катализатор - сульфокатионит на основе полистирола отработанный	4 41 111 01 29 4	4	транспортирование
416.	Носитель корундовый для изготовления катализаторов, утративший потребительские свойства	4 41 811 11 51 4	4	транспортирование
417.	Катализатор марганецоксидный, содержащий оксид меди, отработанный	4 41 901 01 49 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018841

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

376

Формат А4

копия

Лист 26 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
418.	Катализатор железосодержащий отработанный	4 41 902 01 49 4	4	транспортирование
419.	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 101 02 52 4	4	транспортирование
420.	Фильтры окрасочных камер стекловолоконные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 43 103 02 61 4	4	транспортирование
421.	Фильтры окрасочных камер бумажные отработанные, загрязненные минеральными красками	4 43 103 12 61 4	4	транспортирование
422.	Картридж фильтра бумажный отработанный, загрязненный неорганическими растворимыми карбонатами	4 43 114 21 61 4	4	транспортирование
423.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная оксидами кремния и нерастворимыми оксидами металлов	4 43 211 11 61 4	4	транспортирование
424.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная оксидами кремния и соединениями щелочных и щелочноземельных металлов	4 43 211 12 61 4	4	транспортирование
425.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная металлами с преимущественным содержанием железа	4 43 211 21 61 4	4	транспортирование
426.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная сульфатами и фосфатами металлов (преимущественно железа и цинка) и нефтепродуктами (суммарное содержание загрязнителей не более 4%)	4 43 211 25 61 4	4	транспортирование
427.	Ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная хлоридами щелочных и щелочноземельных металлов	4 43 221 41 60 4	4	транспортирование
428.	Смесь тканей фильтровальных из натуральных, смешанных и полимерных волокон, загрязненных цветными металлами и диоксидом кремния (содержание цветных металлов в сумме менее 10%)	4 43 281 51 71 4	4	транспортирование
429.	Бумага фильтровальная, загрязненная оксидами металлов	4 43 311 11 61 4	4	транспортирование
430.	Отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018842

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

377

Формат А4

КОПИЯ

Лист 27 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
431.	Трубы, муфты из асбоцемента, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 55 510 01 51 4	4	транспортирование
432.	Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	4	транспортирование
433.	Лом абразивных кругов, загрязненных бериллием в количестве менее 1%	4 56 151 11 51 4	4	транспортирование
434.	Отходы шлаковые незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4	транспортирование
435.	Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4	транспортирование
436.	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна, незагрязненные	4 57 119 01 20 4	4	транспортирование
437.	Лом и отходы черных металлов несортированные	4 61 010 00 00 0	4	транспортирование
438.	Лом и отходы черных металлов несортированные, содержащие инородные включения	4 61 020 00 00 0	4	транспортирование
439.	Лом и отходы чугуна и изделий из чугуна незагрязненные	4 61 100 00 00 0	4	транспортирование
440.	Лом и отходы стали и стальных изделий незагрязненные	4 61 200 00 00 0	4	транспортирование
441.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков	4 62 011 00 00 0	4	транспортирование
442.	Отходы, содержащие медные сплавы (в том числе в пылевой форме), несортированные	4 62 100 99 20 4	4	транспортирование
443.	Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные	4 62 200 99 20 4	4	транспортирование
444.	Отходы фольги алюминиевой отделанной	4 62 205 11 20 4	4	транспортирование
445.	Отходы, содержащие титан (в том числе титановую пыль), несортированные	4 62 300 99 20 4	4	транспортирование
446.	Лом никеля и никелевых сплавов; отходы, содержащие никель	4 62 600 00 00 0	4	транспортирование
447.	Лом и отходы изделий из олова незагрязненные	4 62 700 01 51 4	4	транспортирование
448.	Лом и отходы олова в кусковой форме незагрязненные	4 62 700 02 21 4	4	транспортирование
449.	Лом и отходы олова несортированные	4 62 700 99 20 4	4	транспортирование
450.	Отходы, содержащие вольфрам и вольфрамовые сплавы	4 62 910 00 00 0	4	транспортирование
451.	Отходы магния и магниевых сплавов	4 62 920 00 00 0	4	транспортирование
452.	Магниты феррито-бариевые, утратившие потребительские свойства	4 67 512 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018843

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Копия

Лист 28 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
453.	Лом и отходы изделий, содержащих цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием алюминия и железа	4 67 513 21 20 4	4	транспортирование
454.	Инструменты маникюрные преимущественно из черных металлов, утратившие потребительские свойства	4 67 651 11 52 4	4	транспортирование
455.	Лом и отходы черных металлов загрязненные	4 68 100 00 00 0	4	транспортирование
456.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	транспортирование
457.	Лом и отходы цветных металлов несортированные загрязненные	4 68 201 00 00 0	4	транспортирование
458.	Тара алюминиевая загрязненная	4 68 211 00 00 0	4	транспортирование
459.	Тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4 68 211 01 51 4	4	транспортирование
460.	Лом изделий из алюминия и его сплавов загрязненные	4 68 212 00 00 0	4	транспортирование
461.	Лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 212 11 20 4	4	транспортирование
462.	Баллоны аэрозольные алюминиевые, загрязненные сульфидомолибденовой смазкой	4 68 221 11 51 4	4	транспортирование
463.	Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	4	транспортирование
464.	Трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	4	транспортирование
465.	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	4	транспортирование
466.	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	4	транспортирование
467.	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	4	транспортирование
468.	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	4	транспортирование
469.	Трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	4	транспортирование
470.	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018844

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 30 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
489.	Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 11 52 4	4	транспортирование
490.	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4	4	транспортирование
491.	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	транспортирование
492.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4	4	транспортирование
493.	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	4	транспортирование
494.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4	4	транспортирование
495.	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	4	транспортирование
496.	Кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 306 11 52 4	4	транспортирование
497.	Лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	4	транспортирование
498.	Изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	4	транспортирование
499.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	транспортирование
500.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	транспортирование
501.	Элемент электроннагревательный трубчатый для нагрева воды, утративший потребительские свойства	4 82 524 71 52 4	4	транспортирование
502.	Электроприборы для обогрева воздуха и электроприборы для обогрева почвы	4 82 526 00 00 0	4	транспортирование
503.	Приборы электронизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	транспортирование
504.	Манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	транспортирование
505.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	транспортирование
506.	Микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	4 82 695 11 52 4	4	транспортирование
507.	Аккумулятор холода промышленный, наполненный натриевой солью карбоксиметилцеллюлозы, утративший потребительские свойства	4 82 721 91 53 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

0018846

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 31 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
508.	Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	4 82 812 11 52 4	4	транспортирование
509.	Электронинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	4	транспортирование
510.	Вводы трансформаторов керамические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 82 925 13 51 4	4	транспортирование
511.	Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	4	транспортирование
512.	Инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4	4	транспортирование
513.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	транспортирование
514.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	транспортирование
515.	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	транспортирование
516.	Уголь активированный отработанный из фильтрующе-поглощающих коробок противогазов	4 91 102 02 49 4	4	транспортирование
517.	Отходы лицевой части противогАЗа	4 91 102 11 52 4	4	транспортирование
518.	ПротивогАЗы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	транспортирование
519.	Изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4	4	транспортирование
520.	Респираторы фильтрующие противогАЗоаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	4	транспортирование
521.	Средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	4 91 104 11 52 4	4	транспортирование
522.	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	транспортирование
523.	Отходы очистки природных, нефтяных попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов менее 15%)	6 41 111 12 32 4	4	транспортирование
524.	Отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода	6 41 811 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018847

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

381

Формат А4

КОПИЯ

Лист 32 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
525.	Отходы содержания мест накопления металлолома	7 33 361 11 71 4	4	транспортирование
526.	Отходы черных металлов, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 116 11 72 4	4	транспортирование
527.	Отходы (остатки) сортировки лома и отходов черных металлов, не пригодные для утилизации	7 41 121 11 20 4	4	транспортирование
528.	Смесь отходов из жилищ крупногабаритных и отходов строительства и ремонта измельченная	7 41 211 11 71 4	4	транспортирование
529.	Неметаллические материалы в смеси при механическом измельчении лома черных металлов для утилизации	7 41 221 11 71 4	4	транспортирование
530.	Отходы (мелкие фракции) при механическом измельчении лома черных металлов для утилизации	7 41 221 21 40 4	4	транспортирование
531.	Пыль газоочистки при механическом измельчении лома черных металлов	7 41 221 81 42 4	4	транспортирование
532.	Отходы (шлам) мокрой газоочистки при механическом измельчении лома черных металлов	7 41 221 82 39 4	4	транспортирование
533.	Отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	4	транспортирование
534.	Отходы резиновой оплетки при разделке кабеля	7 41 272 12 20 4	4	транспортирование
535.	Отходы измельчения обрезков кабеля, содержащие преимущественно полиэфирное волокно и металлическое железо	7 41 272 41 71 4	4	транспортирование
536.	Отходы зачистки печей обжига проводов и кабелей в изоляции	7 41 272 81 40 4	4	транспортирование
537.	Отходы демонтажа электрического оборудования, содержащие преимущественно фторсодержащие полимеры, черные и цветные металлы	7 41 321 21 72 4	4	транспортирование
538.	Лом ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп термически демеркуризованный	7 47 411 11 20 4	4	транспортирование
539.	Лом ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп химически демеркуризованный	7 47 411 12 20 4	4	транспортирование
540.	Отходы с повышенным содержанием природных радиоактивных при дезактивации радиоактивных отходов	7 66 100 00 00 0	4	транспортирование
541.	Лом бетона, железобетона, загрязненного мышьяком и люизитом	7 67 111 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018848

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

382

Формат А4

КОПИЯ

Лист 33 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
542.	Лом кирпичной кладки, загрязненной мышьяком и люизитом	7 67 111 13 20 4	4	транспортирование
543.	Отходы дегазации отходов черных металлов при ликвидации объектов по производству химического оружия	7 67 410 00 00 0	4	транспортирование
544.	Отходы обезвреживания (детоксикации) сточных вод дегазации отходов черных металлов при ликвидации объектов по производству химического оружия	7 67 470 00 00 0	4	транспортирование
545.	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	транспортирование
546.	Лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	8 22 211 11 20 4	4	транспортирование
547.	Отходы бетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 231 11 20 4	4	транспортирование
548.	Отходы железобетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 331 11 20 4	4	транспортирование
549.	Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	4	транспортирование
550.	Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	4	транспортирование
551.	Отходы труб керамических при замене, ремонте инженерных коммуникаций	8 23 311 11 50 4	4	транспортирование
552.	Обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	4	транспортирование
553.	Лом пазогребневых плит незагрязненный	8 24 110 02 20 4	4	транспортирование
554.	Лом и отходы минераловолокнистых потолочных плит на основе перлита, пригодные для утилизации	8 25 315 11 20 4	4	транспортирование
555.	Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	4	транспортирование
556.	Отходы труб полимерных при замене, ремонте инженерных коммуникаций	8 27 311 11 50 4	4	транспортирование
557.	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	транспортирование
558.	Шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	8 41 211 11 52 4	4	транспортирование
559.	Отходы и лом диабазовой плитки, загрязненной кремнийорганическими соединениями	8 82 351 11 21 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018849

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

383

Формат А4

КОПИЯ

Лист 34 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
560.	Отходы изделий из черных металлов в смеси при проведении строительных и ремонтных работ на радиационно-опасных объектах	8 85 122 11 72 4	4	транспортирование
561.	Отходы тары из черных металлов при проведении ремонтных и строительных работ на радиационно-опасных объектах	8 85 123 11 50 4	4	транспортирование
562.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	транспортирование
563.	Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	4	транспортирование
564.	Отходы обмуровок котлов	9 12 102 00 00 0	4	транспортирование
565.	Лом футеровок печей и печного оборудования производств неметаллов	9 12 107 00 00 0	4	транспортирование
566.	Лом футеровок печей и печного оборудования производства черных металлов и изделий из них	9 12 109 00 00 0	4	транспортирование
567.	Лом футеровок алюминиевого производства	9 12 110 00 00 0	4	транспортирование
568.	Лом футеровок печей и печного оборудования при литье металлов	9 12 121 00 00 0	4	транспортирование
569.	Лом асбестовых футеровок печей и печного оборудования производств изделий из черных и цветных металлов, связанного с предварительным нагревом заготовок	9 12 122 21 20 4	4	транспортирование
570.	Лом футеровки печей и печного оборудования литья армированной хлористомедной электродной ленты	9 12 123 11 20 4	4	транспортирование
571.	Лом футеровок печей производств кокса, нефтепродуктов, химических продуктов	9 12 150 00 00 0	4	транспортирование
572.	Лом футеровок печей термического обезвреживания органических отходов	9 12 160 00 00 0	4	транспортирование
573.	Отходы огнеупорного кирпича прочие	9 12 180 00 00 0	4	транспортирование
574.	Прочие отходы огнеупорных материалов от ремонта печей и печного оборудования	9 12 190 00 00 0	4	транспортирование
575.	Лом кислотоупорного кирпича	9 13 001 01 20 4	4	транспортирование
576.	Лом углеграфитовых блоков	9 13 002 01 20 4	4	транспортирование
577.	Лом кислотоупорных материалов в смеси	9 13 009 01 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

М.П.

0018850

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

384

Формат А4

Копия

Лист 35 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
578.	Отходы антикоррозионной резины при обслуживании оборудования для хранения химических коррозионно-активных продуктов	9 13 101 11 20 4	4	транспортирование
579.	Лом футеровок гальванических и/или промывочных ванн гальванического производства из разнородных пластмасс, не содержащих галогены	9 13 121 11 20 4	4	транспортирование
580.	Лом футеровок гальванических и/или промывочных ванн гальванического производства из разнородных пластмасс, содержащих галогены	9 13 121 21 20 4	4	транспортирование
581.	Пыль от продувки электрического оборудования, используемого при производстве черных металлов	9 17 003 61 42 4	4	транспортирование
582.	Окалина при сварке черных металлов	9 19 111 11 40 4	4	транспортирование
583.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промаслянная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	транспортирование
584.	Корпус карболитовый аккумулятора свинцового с остатками свинцовой пасты и серной кислоты с суммарным содержанием не более 5%	9 20 112 11 51 4	4	транспортирование
585.	Тормозные колодки отработанные	9 20 310 00 00 0	4	транспортирование
586.	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	транспортирование
587.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	транспортирование
588.	Шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	4	транспортирование
589.	Камеры пневматических шин отработанные	9 21 120 00 00 0	4	транспортирование
590.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	транспортирование
591.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	транспортирование
592.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	транспортирование
593.	Отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	4	транспортирование
594.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	транспортирование
595.	Отходы при демонтаже автотранспортных средств	9 21 500 00 00 0	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018851

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 36 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
596.	Отходы очистки кузова грузовых автотранспортных средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 21 761 11 20 4	4	транспортирование
597.	Стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства	9 21 921 11 70 4	4	транспортирование
598.	Отходы зачистки грузовых автотранспортных средств при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 21 991 12 20 4	4	транспортирование
599.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке сырья для производства черных металлов	9 22 114 11 20 4	4	транспортирование
600.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 22 114 12 20 4	4	транспортирование
601.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке готовых изделий (в том числе в упаковке)	9 22 115 11 29 4	4	транспортирование
602.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке полиэтилена гранулированного	9 22 116 11 40 4	4	транспортирование
603.	Отходы очистки железнодорожных вагонов от остатков опасных грузов	9 22 120 00 00 0	4	транспортирование
604.	Вода, загрязненная ксиололом и диоктилфталатом, при мойке и пропарке котлов железнодорожных вагонов-цистерн	9 22 138 31 39 4	4	транспортирование
605.	Отходы мойки щелочным раствором железнодорожных грузовых вагонов-цистерн для перевозки химических веществ	9 22 139 22 31 4	4	транспортирование
606.	Шины и покрышки пневматические для использования в авиации отработанные	9 23 111 11 52 4	4	транспортирование
607.	Отходы фильтров при обслуживании авиационной техники	9 23 120 00 00 0	4	транспортирование
608.	Диски тормозные авиационной техники отработанные	9 23 131 11 50 4	4	транспортирование
609.	Изделия из пенополиуретана, загрязненные керосином, при обслуживании топливных баков авиационной техники (содержание керосина менее 15%)	9 23 142 21 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018852

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 37 из 37

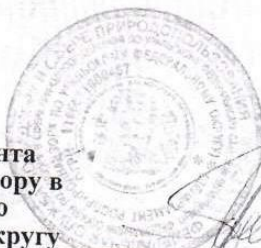
ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
610.	Отходы зачистки оборудования для хранения противокристаллизационной жидкости на основе метанола и этилцеллозоля	9 23 273 21 39 4	4	транспортирование
611.	Жидкие отходы при промывке кессонов баков от остатков топлива (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 23 274 11 31 4	4	транспортирование
612.	Водно-органическая эмульсия при промывке фильтроэлементов авиационной техники	9 23 282 11 31 4	4	транспортирование
613.	Отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 24 114 12 20 4	4	транспортирование
614.	Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	4	транспортирование
615.	Отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 24 991 12 20 4	4	транспортирование
616.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	транспортирование
617.	Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	4	транспортирование
618.	Лом стекла при уничтожении химического оружия дегазированный	9 67 517 11 51 4	4	транспортирование
619.	Окалина при зачистке оборудования для термической обработки изделий из черных металлов	9 67 713 11 20 4	4	транспортирование
620.	Лом футеровок печей и печного оборудования для термического обезвреживания отходов при уничтожении химического оружия	9 67 731 11 21 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

М.П.

П.Р. Валеев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0018853

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

387

Формат А4



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ**

**(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Самарской и Ульяновской областям)**

ул. Красноармейская, д.21, г. Самара, 443010
тел. (846) 332-90-90, факс: (846) 270-41-83
E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

23.06.2022 № 01-26/5151

на № _____

Законному представителю
АО «ЭКОЛОГИЯ-СЕРВИС»

eco-servis@bk.ru

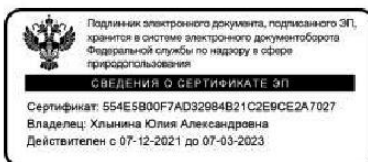
Уведомление об исправлении технической опечатки

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям уведомляет об исправлении технической ошибки в реестре лицензий (№ Л020-00113-63/00047192 от 21.04.2022).

На основании изложенного направляем исправленную выписку из реестра лицензий с приложением № 50351 от 22.06.2022.

Приложение: на 457 л. в 1 экз.

И.о. руководителя



Ю.А. Хлынина

Алексеева Лариса Николаевна
8 (846) 270-85-50

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель: Алексеева Л.Н.
Страница 1 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

**Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования по Самарской и Ульяновской областям**

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку
из реестра лицензий)

443010, ОБЛАСТЬ САМАРСКАЯ, Г. САМАРА, УЛ. КРАСНОАРМЕЙСКАЯ, Д.21, КВ.505,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 50351
по состоянию на 10:51:35 22.06.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-63/00047192

3. Дата предоставления лицензии: 21.04.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭКОЛОГИЯ-СЕРВИС", АО "ЭКОЛОГИЯ-СЕРВИС", Непубличное акционерное общество, 443010, г Самара, ул Молодогвардейская, д 67/60, оф 307, 1026301151910

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель:Алексеева Л.Н.
Страница 2 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								389
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

6316077064

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Самарская область, Кинельский район, территория оработанного карьера Северо-Восточный № 2 , 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов IV классов опасности

Обработка отходов IV классов опасности

Размещение отходов III, IV классов опасности

Сбор отходов III, IV классов опасности

Транспортирование отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

226-гу от 21.04.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

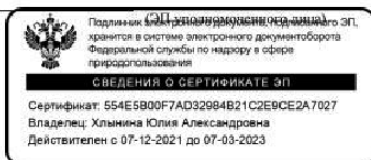
Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора по Самарской и
Ульяновской областям

(должность уполномоченного лица)

Хлынина Юлия Александровна

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)



Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель: Алексеева Л.Н.
Страница 3 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							390

Приложение
к выписке из реестра лицензий
№ 50351 от 2022-06-22

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
семена кукурузы, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 011 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
семена ярового рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 01 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
семена озимого рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
семена подсолнечника, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
навоз крупного рогатого скота свежий	1 12 110 01 33 4	IV класс	Сбор, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
отходы подстилки из древесных опилок при содержании крупного рогатого скота	1 12 121 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
навоз конский свежий	1 12 210 01 33 4	IV класс	Сбор, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель:Алексеева Л.Н.
Страница 4 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							391

тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная уксусной кислотой и растворимыми в воде неорганическими солями	4 38 198 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная твердыми неорганическими кислотами	4 38 198 12 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная неорганическими кислотами (содержание кислот менее 5%)	4 38 198 13 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
отходы тары из негалогенированных полимерных материалов в смеси незагрязненные	4 38 199 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
отходы труб из негалогенированных полимерных материалов, загрязненных неорганическими кислотами и их солями	4 38 211 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная нефтью и/или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 312 61 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами	4 38 312 64 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами и диоксидом кремния	4 38 312 65 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная средствами косметическими	4 38 312 66 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель: Алексеева Л.Н.
Страница 283 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							392

Приложение 26

(обязательное)

Сведения о холодном водоснабжении и водоотведении

ЕДИНЫЙ ДОГОВОР №ЛСУ-895/13 // 14Y0035 холодного водоснабжения и водоотведения

г. Усинск

"23" декабря 2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице Начальника Регионального Управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду - да; техническую (очищенную) воду - да
(да, нет - нужно указать)

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую и техническую очищенную) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении № 9.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении № 10.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "01" января 2014 г.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении № 1 в

1



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							393

нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод (это условие настоящего договора включается при условии заключения его с абонентом, который обязан устанавливать приборы учета сточных вод в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации) на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

398

Формат А4

последствия таких повреждений и неисправностей;

п) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета _____ да _____ ;

(да, нет - указать нужное)

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							399

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до 01 февраля 2014 г. установить и ввести в
(указать дату)

эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным.

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

29. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

30. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

31. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 5.

32. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 6.

33. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх

10

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

							10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ		Лист
									402
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

установленного ему норматива водоотведения.

34. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

35. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

Х. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод.

36. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

37. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

38. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

39. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;

б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

40. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

11

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
											403
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

41. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

а) изменение состава и свойств сточных вод абонента при вводе в эксплуатацию водоохраных, водосберегающих или бессточных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;

б) выявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных абонентом в декларации, организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;

в) установление абоненту новых нормативов допустимого сброса.

42. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 41 настоящего договора и повлекших изменение состава сточных вод абонента, абонент обязан разработать и направить организации водопроводно-канализационного хозяйства новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.

43. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

44. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

45. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента уведомляет Абонента о таком прекращении или ограничении:

46. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

47. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным.

48. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного

12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
404

связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XV. Ответственность сторон

60. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

61. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 10.

62. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

63. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

64. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

65. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г., а в части расчётов - до полного их исполнения.

66. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

67. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

14

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
															406

ОГРН: 1088607000217
 ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2
 Реквизиты для оплаты:
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
 ИНН: 5260230051
 КПП: 770901001
 Расчетный счет: 40702810300000041930
 Банк: ОАО Банк «Петрокоммерц»
 г. Москва
 Кор.счет: 30101810700000000352
 БИК 044525352
 КПП для счетов-фактур: 110645001

БИК 044525352;
 ОКПО 55411598

Организация водопроводно –
 канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
 Регионального управления в Республике
 Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

В.В. Коробейников

П.В. Оборонков

М.П.

М.П.

« »

20

г.

« »

20 г.

ММ ФОНДАРЕВКО

ДОВЕРЕННОСТЬ № ЛК-1

от 01.01.14

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

10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Приложение 27
(обязательное)

**Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования
коренных малочисленных народов Севера**



**МИНИСТЕРСТВО НАЦИОНАЛЬНОЙ
ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
НАЦИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКА
МИНИСТЕРСТВО**

ул. Интернациональная, 108, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000

тел. (8-8212) 301-283
факс (8-8212) 304-887

E-mail: natpol@minnac.rkomi.ru

25.03.2022 № 04-3429

На № 03-327 от 21.03.2022

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

ул. Маршала Захарова, д. 9/2, литера А
г. Тюмень, Тюменская область
625015

karpov_ak@pineft.ru

Министерство национальной политики Республики Коми сообщает, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 г. № 631-р муниципальное образование городского округа «Усинск» (кроме г. Усинска) относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Информируем также, что территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значений в Республике Коми, в том числе в районе объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ - 4» (далее – Объект), в настоящее время отсутствуют.

Информацию о наличии (отсутствии) родовых угодий коренных малочисленных народов Севера в районе Объекта рекомендуем запросить в администрации МО ГО «Усинск».

Министр



Р.В. Носков

Терентьев Андрей Федорович, 8(8212) 301283 (доб. 520)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							409

Приложение 28

(обязательное)

Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И
ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(Россельхознадзор)**

**СЕВЕРОМОРСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Юридический адрес:

185031, г. Петрозаводск,

ул. Мурманская, 22

тел/факс: 8 (8142) 78-24-32

<http://www.ursn10.ru>

Почтовый адрес:

ул. Интернациональная, д. 108/3

г. Сыктывкар, 167000

тел.: 8 (8212) 31-19-55, факс: 32-25-90

rsnkomi@mail.ru

24.03.2022 № 10/К-5598

От _____ № _____

На № _____ от _____

Начальнику отдела
инженерных изысканий ООО
«Проектинжинирингнефть»

А.К. Карпову

Маршала Захарова ул., д. 9,
г. Тюмень, Тюменская область,
625015

Fakhretdinov@pineft.ru

Уважаемый Алексей Константинович!

Североморское межрегиональное управление Россельхознадзора (Республика Коми) сообщает следующее.

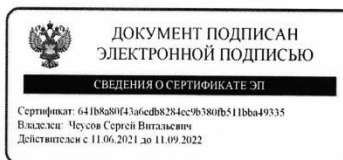
В Республике Коми на территории МО ГО «Усинск» очагов особо опасных болезней животных не зарегистрировано.

Согласно информационных данных, находящихся в распоряжении Североморского межрегионального управления Россельхознадзора (Республика Коми), на участке размещения проектируемых объектов, а также на прилегающей территории (по 1000 м в каждую сторону) по объекту: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении КЦДНГ-4» скотомогильников, биотермических ям и сибирезвенных захоронений не имеется.

Заместитель руководителя

С.В. Чеусов

И.Н. Размыслов
8(8212)218257



007182

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							410

Приложение 29
(обязательное)

Технологическая карта на рекультивацию земель после строительства

№ п/п	Перечень мероприятий	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
I	ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП:			
1.1	Обследование участка: – определение мест подъезда на участки техники; – фотографирование участка до рекультивации.	Инженер-технолог, мастер участка	Май	Вахтовый автомобиль, фотоаппарат
1.2	Оформление необходимых разрешительных документов на производство работ. Проведение инструктажей по ТБ в производящих работы бригадах.	Инженер-технолог, мастер участка		
II	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ УЧАСТКА К РЕКУЛЬТИВАЦИИ:			
2.1	Доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ	Мастер участка	Май	Вахтовый автобус, самосвал
2.2	Приобретение минеральных удобрений, семян			
2.3	Демонтаж оборудования, зданий временных сооружений с территории проектируемых объектов.			Автопогрузчик, автосамосвал КАМАЗ-5511, Бульдозер «Komatsu»
III	ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭТАП:			
3.1	Уборка территории от строительного мусора, на площади 18,1720 га.	Мастер участка, инженер-технолог	Май	Автопогрузчик, автосамосвал КАМАЗ-5511
3.2	Планировка площадей (10,3465 га) механизированным способом, группа грунтов 1, 1000 м ²	Инженер-технолог	Май	Бульдозер «Komatsu»
IV	БИОЛОГИЧЕСКИЙ ЭТАП:			
4.1	Подготовка семян к посеву, обработка их биопрепаратами.	Мастер участка, инженер-технолог	Июнь	Семена, биопрепараты
4.2	Внесение удобрений с механизированной загрузкой с разбрасыванием удобрений минеральных, на площади 10,3465 га	Мастер участка, инженер	Июнь	сеялка, культиватор, лопаты, грабли, носилки
4.3	Минеральное удобрение – 3103,95 кг.	Мастер участка, инженер	Июнь	
4.4	Посев многолетних трав, на площади 10,3465 га	Мастер участка, инженер	Июнь	
4.5	Семена многолетних трав (смесь) 310,395 кг	Мастер участка, инженер	Июнь	
4.6	Прикатывание посевов на площади 10,3465 га	Мастер участка, инженер	Июнь	Каток ДУ-16В
4.7	Уход за всходами (10% от первоначального объема, вносимых семян и удобрений): – подкормка растений минеральными удобрениями – 310,395 кг; – подсев семян многолетних трав на оголенных участках – 31,0395 кг	Мастер участка, инженер	Август	Сеялка, лопаты, носилки, грабли, поливочная машина
4.8	Контроль качества проведения биологического этапа рекультивации	Мастер участка, инженер	Сентябрь	
V	СДАЧА УЧАСТКА:			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							411

№ п/п	Перечень мероприятий	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
5.1	Фотографирование участка после рекультивации	Мастер участка, инженер-технолог	Сентябрь	Фотоаппарат
5.2	Подготовка пакета документов для сдачи участка.			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

						10-01-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							412

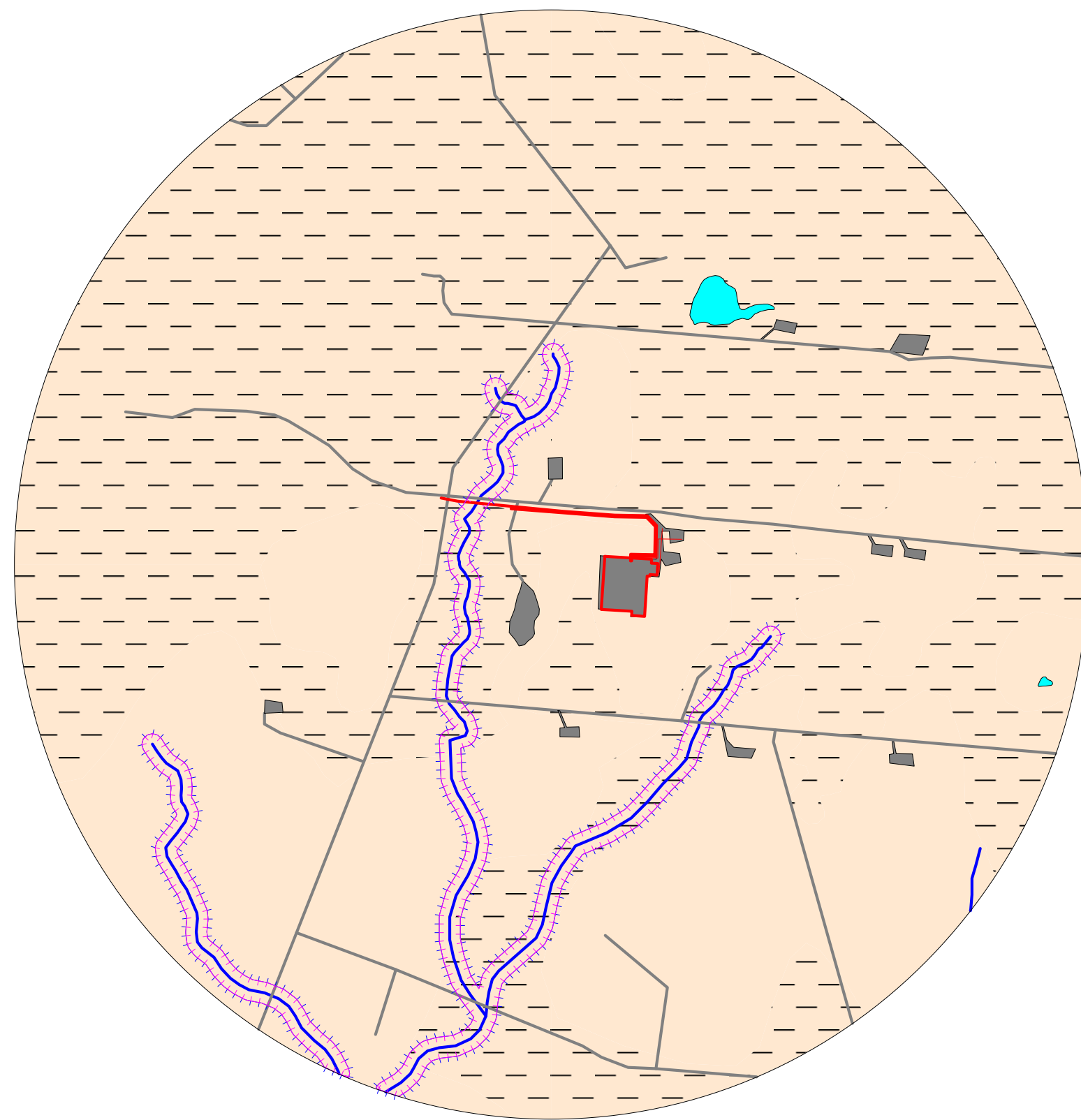
Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	Ситуационный план. Масштаб 1:25000	
3	Карта-схема современного экологического состояния. Масштаб 1:25000	
4	Карта-схема ООПТ. Масштаб 1:580000	
5	Схема расположения ИЗА и ИШ	
6	Схема расположения расчетных точек	

Взам. инв. №										
Подп. и дата	10-01-НИПИ/2022-00С 1.2-ГЧ									
Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.		Садырова			17.10.22	Перечень мероприятий по охране окружающей среды	П	1	
	Н. контр.		Садырова			17.10.22		Ведомость графической части	ООО "ПроектИнжинирингНефть"	
	ГИП		Функ			17.10.22				



Взам. инв. №							10-01-НИПИ/2022-00С 1.2-ГЧ																																																				
							Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4																																																				
Подп. и дата							Шламонакопитель	Стадия	Лист	Листов																																																	
								П	2																																																		
Инв. № подл.							Ситуационный план (1:25000)	000																																																			
								"ПроектИнжинирингНефть"																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Изм.</th> <th>Кол. уч.</th> <th>Лист</th> <th>№ док.</th> <th>Подп.</th> <th>Дата</th> <td colspan="4"></td> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Разраб.</td> <td></td> <td>Коровина</td> <td></td> <td><i>[Signature]</i></td> <td>17.10.22</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>Проб.</td> <td></td> <td>Зыкова</td> <td></td> <td><i>[Signature]</i></td> <td>17.10.22</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>Н. контр.</td> <td></td> <td>Функ</td> <td></td> <td><i>[Signature]</i></td> <td>17.10.22</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>ГИП</td> <td></td> <td>Функ</td> <td></td> <td><i>[Signature]</i></td> <td>17.10.22</td> <td colspan="4"></td> </tr> </tbody> </table>										Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Разраб.		Коровина		<i>[Signature]</i>	17.10.22					Проб.		Зыкова		<i>[Signature]</i>	17.10.22					Н. контр.		Функ		<i>[Signature]</i>	17.10.22					ГИП		Функ		<i>[Signature]</i>	17.10.22				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																																																						
Разраб.		Коровина		<i>[Signature]</i>	17.10.22																																																						
Проб.		Зыкова		<i>[Signature]</i>	17.10.22																																																						
Н. контр.		Функ		<i>[Signature]</i>	17.10.22																																																						
ГИП		Функ		<i>[Signature]</i>	17.10.22																																																						



Условные обозначения

Оценка устойчивости ландшафтов

ненарушенные природные комплексы

атропогенно нарушенные природные комплексы

Оценка дренированности территории

относительно дренированные

слабо дренированные/ подболоченные

Гидрография

Автодорога

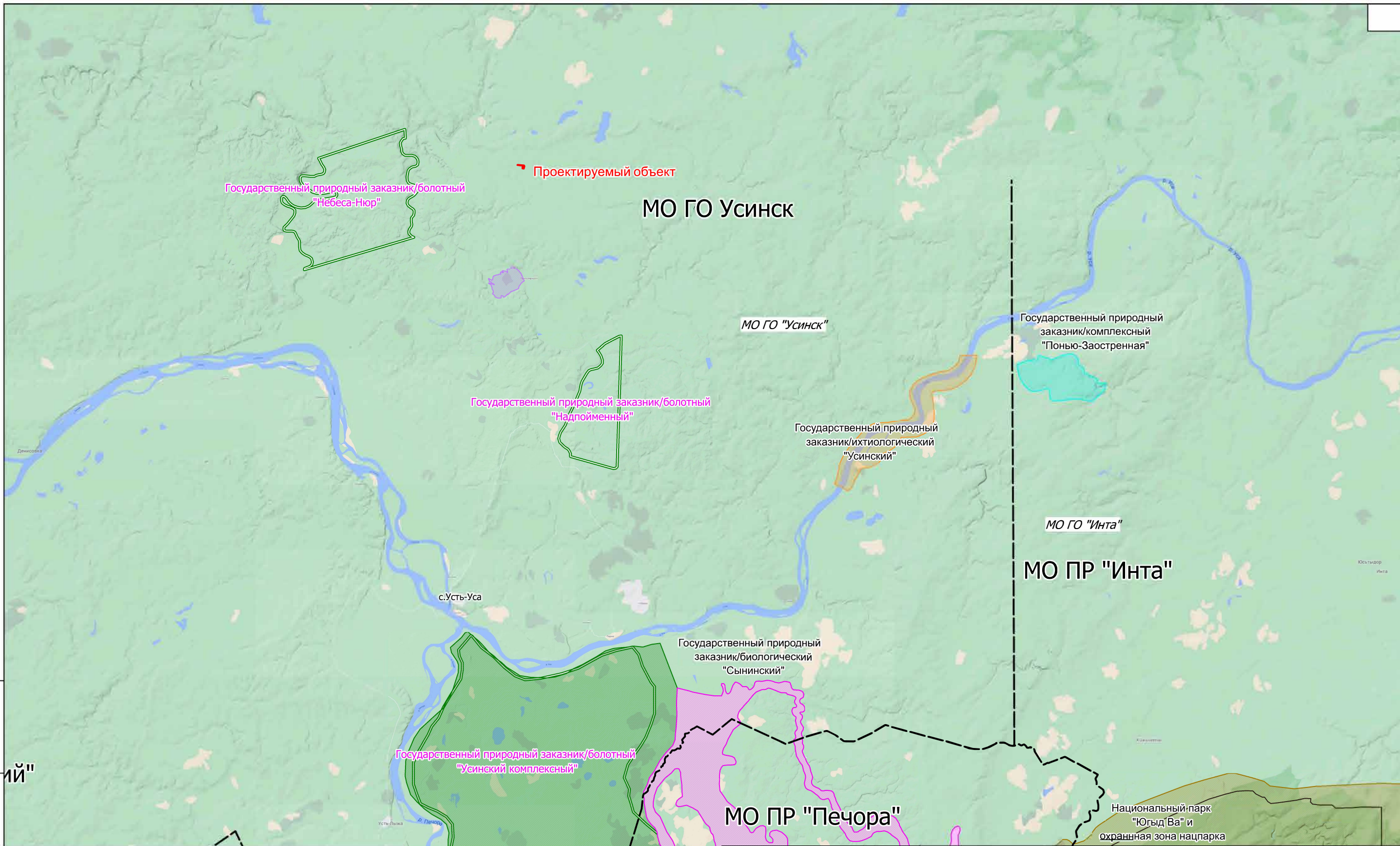
Проектируемые объекты

Прибрежно защитные полосы

Водоохранные зоны

Инв. № подл.	Подп. и Дата	Взам. инв. N

10-01-НИПИ-2022-ООС1.2-ГЧ								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Олейник			1.04.22			
Н. контр.		Карпов			1.04.22			
Карта-схема современного экологического состояния Масштаб: 1 : 25 000						Стадия	Лист	Листов
						П		1
ООО "ПроектИнжинирингНефть"								

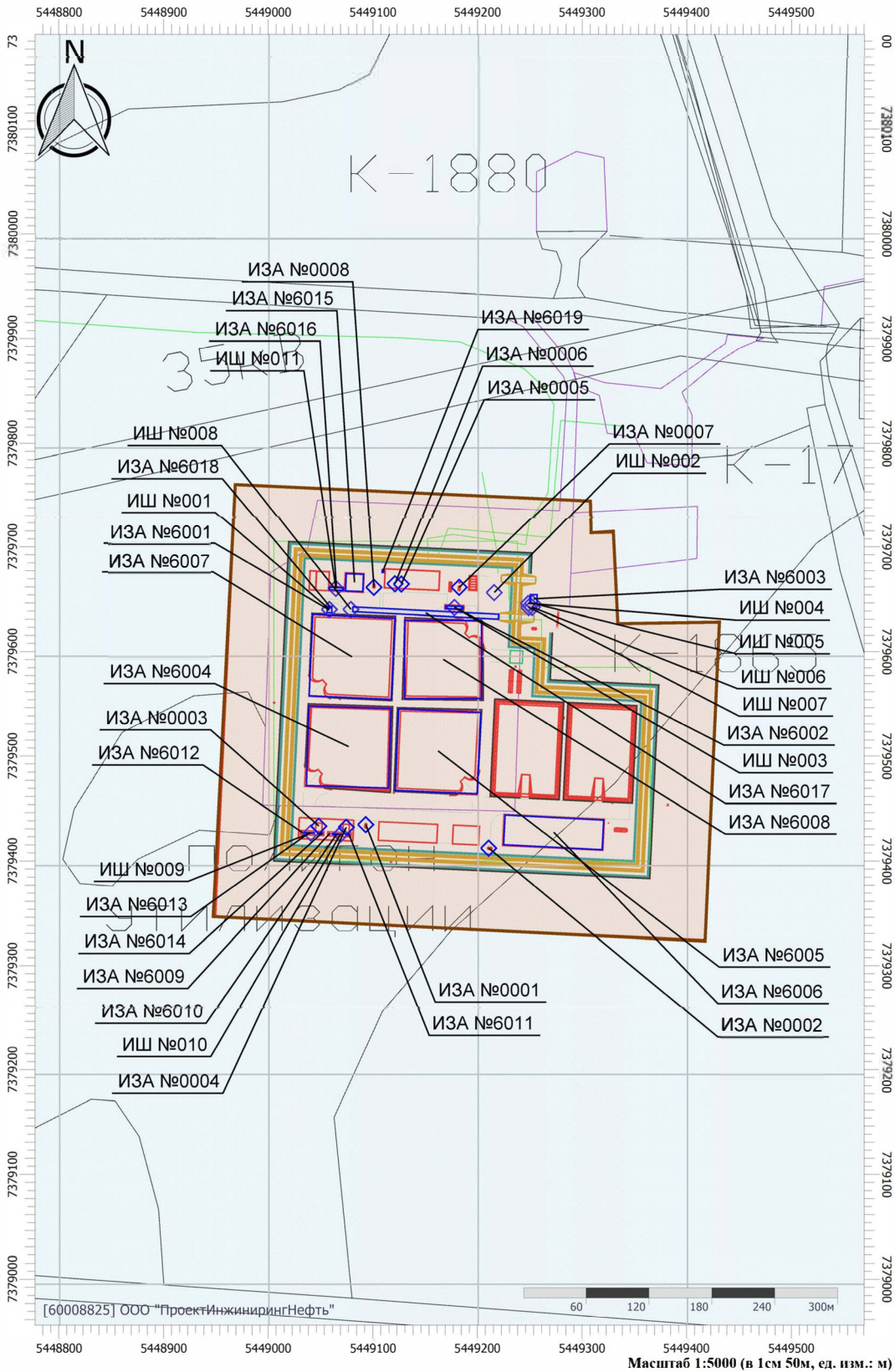


Взам. инв. N
 Подп. и дата
 Инв. № подл.

Расстояния до ближайших ООПТ:
 15,8 км на Ю до Государственного природного заказника "Небасаню (Небеса-Нюр)"
 66,7 км на ЮЗ до Государственного природного заказника "Усинский"
 73 км на Ю до Государственного природного заказника "Усинский комплексный"

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Олейник			1.04.22
Н. контр.		Карпов			1.04.22

1 0-01-НИПИ-2022-ООС1.2-ГЧ		
Карта-схема ООПТ Масштаб: 1 : 580 000	Стадия П	Лист 1
ООО "ПроектИнжинирингНефть"		



Согласовано	

Взам. инв. №	

Подп. и дата	

Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Сабирава			17.10.22
Проверил		Сабирава			17.10.22
Н. контр.		Функ			17.10.22
ГИП		Функ			17.10.22

10-01-НИПИ/2022-00С1.2-ГЧ

Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

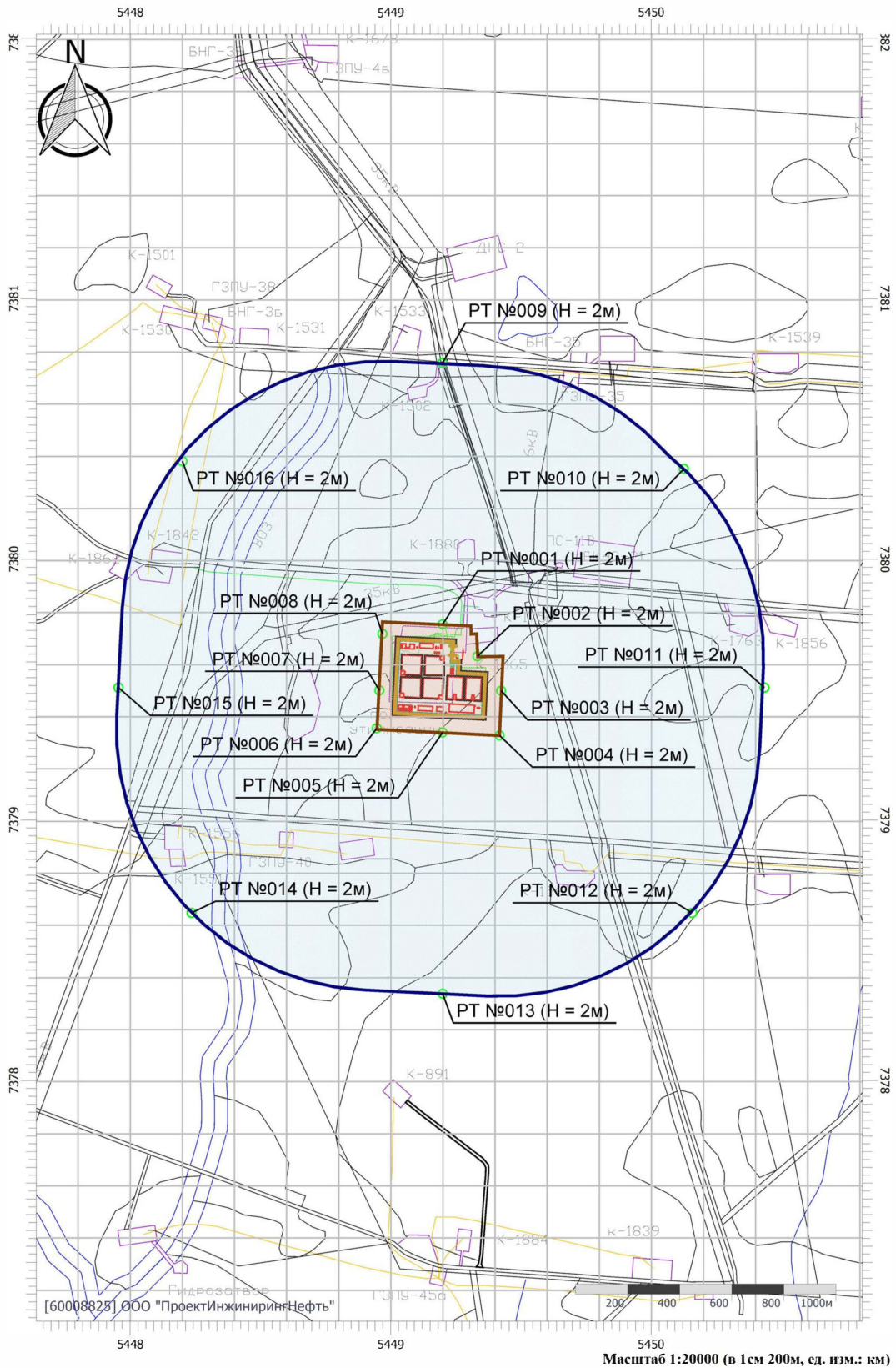
Стадия	Лист	Листов
П	5	

Схема расположения ИЗА и ИШ

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Имя файла:

Формат А4



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Садырова			17.10.22
Проверил		Садырова			17.10.22
Н. контр.		Функ			17.10.22
ГИП		Функ			17.10.22

10-01-НИПИ/2021-00С1.2-ГЧ

Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Возейском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-4

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Схема расположения расчетных точек

Стадия	Лист	Листов
П	6	

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Имя файла:

Формат А4