



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

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

РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОЛИГОНА ТЭДИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

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)

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2

Том 8.1.2

2021 г.



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

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

РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОЛИГОНА ТЭДИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

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)

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2

Том 8.1.2

И.о. заместителя генерального директора-
Главный инженер

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

И. В. Носов

2021 г.

И.о. заместителя генерального директора- Главный инженер	Взам. инв. №
Главный инженер проекта	Подп. и дата
	Инв. № подл.



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

**Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»**

Свидетельство СРО-П-011-16072009 от 24 август 2017 года

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

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОЛИГОНА ТЭДИНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

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)

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2

Том 8.1.2

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Я.В. Функ

2021 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-С	Содержание тома 8.1.2	1 лист
36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Текстовая часть	506 листов

Согласовано

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-С			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Сабирова			15.06.22	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н. контр		Сабмрова			15.06.22		ООО «ПроектИнжинирингНефть»		
ГИП		Функ			15.06.22				

Приложение 21 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «УПНШ» №391 от 27.09.2018 г.	206
Приложение 22 (обязательное) Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ.....	254
Приложение 23 (обязательное) Сертификат соответствия, технические условия ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 на Минеральный остаток	259
Приложение 24 (обязательное) Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ	283
Приложение 25 (обязательное) Шумовые характеристики строительной техники и оборудования.....	285
Приложение 26 (обязательное) Гидрогеологическое заключение	299
Приложение 27 (обязательное) Сведения о водоснабжении и водоотведении.....	314
Приложение 28 (обязательное) Договор на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг	386
Приложение 29 (обязательное) Договор на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг.	406
Приложение 30 (обязательное) Договор на оказание услуг по обращению с ТКО	423
Приложение 31 (обязательное) Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега.....	435
Приложение 32 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»	440
Приложение 33 (обязательное) Договор купли -продажи металлолома с ООО «Армада».....	446
Приложение 34 (обязательное) Лицензия ООО «Армада» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных, цветных металлов.....	452
Приложение 35 (обязательное) Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг».....	454

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

**Приложение 1
(обязательное)**

Задание на проектирование объекта, технические условия на разработку ООС

«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


А.Б. Кловсв

«УТВЕРЖДАЮ»
Первый заместитель генерального
директора - Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»




Д.А. Баталов

ЗАДАНИЕ № 271

**на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»**

1.	Основание для проектирования	План мероприятий по устранению нарушений, согласно Предписанию Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 008-2020-в/11 от 06.11.2020г.
2.	Вид строительства	Реконструкция
3.	Стадийность проектирования	Инженерные изыскания Проектная документация Рабочая документация
4.	Срок начала строительства	Согласно программе капитального строительства
5.	Заказчик проекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
6.	Юридическая принадлежность объекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
7.	Генеральная проектная организация	ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
8.	Местоположение объекта	Муниципальное образование «Муниципальный район» «Заполярный район». Большеземельская тундра. Тэдинское месторождение в Ненецком автономном округе, Архангельской области, Российской Федерации.
9.	Генеральная строительная организация	По итогам проведения тендера
10.	Особые условия строительства	10.1. Район строительства расположен в зоне распространения многолетнемерзлых грунтов. Проектную и рабочую документацию выполнить с учетом строительства и эксплуатации объекта в условиях Крайнего Севера (с выбором соответствующих технологий и материалов).

1

*ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							3

		10.2. Выполнение работ на действующем объекте.
11.	Основные технико-экономические показатели	<p>11.1 Существующие проектные решения полигона: Проектная вместимость полигона – 22 961,2 м³. Срок эксплуатации полигона - 20 лет. Режим работы - круглогодичный. Продолжительность смены – 12 часов. Размещение- существующее расположение.</p> <p>11.2 Состав существующих объектов и сооружений на полигоне:</p> <ul style="list-style-type: none"> - котлован складирования отходов (№ 1) - 1200 м³.; - котлован складирования отходов-(№ 2) - 5600 м³.; - котлован складирования отходов (№ 3) - 1000 м³.; - котлован складирования отходов (№ 4) - 9800 м³.; - котлован складирования отходов (№5) - 1300 м³.; - котлован складирования отходов (№ 6) - 4500 м³.; - котлован складирования отходов (№ 7) - 7600 м³.; - котлован складирования отходов (№ 8) - 1200 м³.; - котлован резервный (№ 9) - 5400 м³.; - котлован резервный (№ 10) - 800 м³.; - площадка для металлолома и пластиковой тары с прессом гидравлическим, расположенным в закрытом помещении; - бытовое помещение; - контейнер для люминесцентных ламп; - вспомогательные сооружения.
12.	Состав проектной и рабочей документации в составе реконструируемого полигона	<p>12.1 Уровень ответственности нормальный</p> <p>12.2 Предусмотреть обустройство следующих объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шламонакопитель с бетонным покрытием для приема нефтесодержащих отходов дисперсные системы- шламы, эмульсии - жидкие)-2000 м³.; - карта с бетонным покрытием для приема твердых остатков сжигания отходов, образующейся от термической обработки отходов, и несгораемых отходов - 400 м³.; - карта с бетонным покрытием для минерального остатка, образующегося при утилизации/обезвреживании нефтесодержащих отходов - 200 м³.; - площадка для металлолома, остатков и огарков стальных сварочных электродов (контейнер) и прессованных металлических бочек, пропаренной пластиковой и металлической бочкотары с участком под гидравлический пресс смятия бочек; - площадка для загрязненного металлолома, бочкотар; - площадка для загрязненных труб НКТ; - площадка для пропаренных труб НКТ; - площадка для пропарки труб НКТ, металлолома, бочкотар; - площадка с твердым покрытием для

2

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
 «Реконструкция полигона Тэдзинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

4

Формат А4

из материалов, отвечающим требованиям герметичности с учетом условий эксплуатации;

- закрытые помещения (контейнерного типа) для накопления ламп ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства и аккумуляторов свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом;
- устройство теплоизолирующей подушки в зоне нахождения проектируемого объекта во избежание растепления многолетних мерзлых грунтов;
- дренажный колодец № 1 шламонакопителей НСО и НСЖ для откачки ливневых вод в передвижные средства;
- не менее 8-и наблюдательных скважин на глубину залегания грунтовых вод с установкой информационных знаков;
- выполнение твердого покрытия на внутриплощадочных проездах и площадках;
- бетонированные площадки для обслуживания шламонакопителя;
- устройство съездов по откосам с укладкой железобетонных плит для очистки котлованов;
- территорию для заезда спецтехники, разворота спецтехники на участке;
- разработать схему организации движения по территории Полигона с односторонним движением, исключая движение задним ходом, встречное и перекрестное движение на территории площадки слива;
- заглубление трубопроводов и инженерных коммуникаций (при наличии) в местах проезда автотранспорта выполнить в защитных кожухах (гильзах) на глубине не менее 0,7 м от верха защитного кожуха до поверхности твердого покрытия;
- монтаж системы сбора ливневых стоков и производственно-дождевой канализации, по периметру полигона выполнить водоотводные лотки для стока поверхностных вод в замкнутую систему;
- монтаж ограждения по периметру полигона стальной плетеной сеткой типа "Махаон";
- шлагбаум;
- блок-балок с контрольно-пропускным пунктом и оборудованной комнатой для приема ищи/отдыха рабочей смены;
- -весовой контроль при въезде и выезде техники;
- блок-балок под пожарный инвентарь с набором необходимого оборудования для пожаротушения с полным комплектом оборудования для пожаротушения;
- пожарная емкость;

4

*ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдзинского нефтяного месторождения»*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

6

		<ul style="list-style-type: none"> - емкость для хозяйственно-бытовых сточных вод; - размещение контейнера для хранения инвентаря; - сооружения для чистки и мойки спецмашин и контейнеров должны быть расположены на выезде из производственной зоны полигона на расстоянии не менее 50 м. от административно-бытовых зданий; - сточные воды от мойки автотранспорта, а также отвод внутренних дождевых и талых вод следует предусматривать в замкнутую систему; - по периметру полигона, начиная от ограждения, должны последовательно размещаться: <ul style="list-style-type: none"> - кольцевой канал; - кольцевое обвалование высотой 1,5 м и шириной 3 м; - ливнеотводные лотки или кюветы с облицовкой бетонными плитами или другим гидроизолирующим материалом. - средства механизации технологических процессов с целью защиты работающего персонала, а также уменьшения негативного воздействия на окружающую среду. <p>12.5 При проектировании Полигона предусмотреть следующие мероприятия: - применение типовых цветовых решений ПАО "ЛУКОЙЛ".</p> <p>12.6 На стадии проектирования согласовать с заказчиком перечень сооружений, подлежащих демонтажу.</p>
13.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>13.1 Выполнить обследование полигона для оценки соответствия полигона требованиям законодательства, действующих норм и правил. Программу обследования предварительно согласовать с Заказчиком.</p> <p>13.2 По результатам обследования выполнить проект на реконструкцию полигона, в том числе: - выполнить комплексные инженерные изыскания; - разработать специальные технические условия и получение всех согласований в порядке, предусмотренном Минстроем РФ, в случае необходимости разработки таких условий.</p> <p>13.3 Проект на реконструкцию полигона разработать в соответствии с действующими нормами и правилами, в соответствии с выданными исходными данными и ТУ.</p> <p>13.4 Требования к разработке опросных листов и технических требований на основное технологическое и вспомогательное оборудование: - при составлении технических заданий, технических требований и опросных листов на изготовление и поставку оборудования учесть требования Регламента формирования, согласования и</p>

5

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдзинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

7

Формат А4

утверждения технических требований и опросных листов на изготовление и поставку оборудования в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (утв. Приказом от 30.10.2019 №871).

13.5 Объекты проектирования разместить с максимальным использованием существующих объектов обустройства, инфраструктурных объектов (отсыпанные площадки, трубопроводные эстакады, ЛЭП, площадки на свайных основаниях) с проведением при необходимости их технического обследования и рациональным использованием территорий под места размещения объектов проектирования.

13.6 Предоставить Заказчику исходные данные о характеристиках земельных участков, необходимых для оформления в аренду, в соответствии с требованиями к предоставлению исходных данных о характеристиках земельных участков, необходимых для оформления в аренду, утвержденными Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 623 от 30.06.2021.

13.7 Выполнить комплекс землеустроительных работ. Документацию для оформления земельных участков под строительство объектов и сооружений подготовить на период строительства и эксплуатации, на право аренды или сервитут, иного вещного права, в соответствии с требованиями Федерального законодательства РФ. Срок на право обладания, пользования земельными участками должен соответствовать периоду строительства и эксплуатации объекта, срокам по лицензии, работы выполнить в соответствии с требованиями Федерального законодательства РФ, с определением и установлением санитарно-защитных и охранных зон трубопроводов и энергетических объектов, иных объектов, в порядке предусмотренным нормативно-правовыми РФ и локальными актами, с внесением сведений и данных в единый государственный реестр прав.

13.8 Обеспечить определение видов разрешенного использования земельных участков и проектируемых объектов в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- Приказ Росреестра от 10.11.2020 № П/0412 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков»;

- ст. 7, «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 № 136-ФЗ, виды разрешенного использования земельных участков определяются в соответствии с классификатором, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. (абзац введен Феде-

6

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

8

ральным законом от 22.07.2010 № 167-ФЗ).

13.9 Обеспечить порядок разработки и выдачи документации, учитывая этапы выполнения работ в комплексном исполнении проектной документации для подачи в срок на необходимую экспертизу в соответствии с действующей нормативно-правовой документацией РФ, законодательством РФ, в том числе учесть принятый Федеральный закон Российской Федерации от 23 июня 2014 года № 171-ФЗ «О внесении изменений в Земельный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», Закон ненецкого автономного округа от 19 сентября 2014 года № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа (Принят Собранием депутатов Ненецкого автономного округа (Постановление от 11 сентября 2014 года № 264-сд))», Приказ Управления государственного имущества Ненецкого автономного округа от 07 октября 2014 года №24 «Об утверждении административного регламента по предоставлению государственной услуги «Отнесение земель или земельных участков к определенной категории и перевод земель или земельных участков из одной категории в другую», изменения в законах и нормативно-правовых актах органов местного самоуправления.

Разработать и оформить Схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории в масштабе не мельче 1:10000, согласно требований к подготовке такой схемы, подготовленной на основе сведений Единого государственного реестра недвижимости, с приложением копий кадастровых выписок и кадастрового плана территории, сведений полученных в Росреестре, ФГБУ «Кадастровая палата», актуальных и достоверных данных Федерального государственного информационного ресурса – Государственного кадастра недвижимости, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21.02.1992 №2395-1 РФ «О недрах», Федеральным законом «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 29.12.2014 №459-ФЗ, Земельным кодексом РФ (Федеральный закон РФ №136-ФЗ от 25.10.2010), Федеральным законом от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ», Федеральным законом «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации от 23.06.2014 №171-ФЗ, от

7

*ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

		31.12.2014 № 499-ФЗ, Градостроительным кодексом РФ (Федеральный закон РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004), Федеральным законом РФ от 06.10.1999 №184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», Федеральным законом РФ от 24 июля 2007 года №221-ФЗ «О кадастровой деятельности», Федеральным законом РФ от 21.07.1997 №122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», Федеральным законом РФ от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», Федеральным законом РФ от 27.07.2010 №210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Законом НАО от 19.09.2014 №95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» (Постановление от 11 сентября 2014 года №264-сд), достоверными и актуальными сведениями Единого государственного реестра недвижимости.
14.	Выделение этапов строительства	Определить на этапе проектирования, согласовать с Заказчиком при рассмотрении основных проектных решений.
15.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	15.1 Проектную документацию разработать с учетом требований Федерального закона №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», природоохранного законодательства, действующих сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных и территориальных нормативно-правовых актов, включая нормативные акты ЛУКОЙЛ, содержащих требования ООС. 15.2 Проект разработать с учетом требований 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» (приложение № 6 к приказу ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» №149 от 26.08.2019), 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 «НК «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 №133). 15.3 Разработать проект и мероприятия по технической и биологической рекультивации и восстановлению нарушенных земель при строительстве согласно действующего законодательства РФ. Отдельной книгой или томом в

8

*ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»*

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

10

Формат А4

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 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемиологические (профилактических) (вместе с «СанПиН 2.1.3684-21. Санитарные правила и нормы...»), утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 №3, Постановлением РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» (вместе с «Правилами проведения рекультивации и консервации земель»), Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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», Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 28.10.2021 № 151-р «Об утверждении схемы территориального планирования муниципального района «Заполярный район» и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных органов власти местного самоуправления.

15.4 При проектировании произвести расчет образования отходов, проектом определить необходимые мероприятия, объекты по обработке,

9

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
11

утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

15.5 Проектом предусмотреть:

- количественную и качественную оценку воздействия на компоненты окружающей среды;
- расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- расчет объемов воды необходимых для технологических, питьевых и хозяйственно-бытовых нужд;
- 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;
- разработка 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, водным ресурсам и т.п.;
- обоснование программы производственного экологического мониторинга;

15.6 Проектом предусмотреть охранные и санитарно-защитные зоны проектируемых объектов, зданий и сооружений, в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ (СанПИН, ВСНы, ГОСТы), Градостроительным Кодексом РФ, учитывая особенности территории региона при проектировании и выполнении инженерных изысканий. Обеспечить нанесение в текстовой и графической документации проектных границ охранных зон объектов, соответствующих требованиям нормативно-правовых актов и действующего законодательства по инженерным изысканиям и проектной документации.

15.7 Выполнить расчет границ санитарно-защитной зоны отдельным томом.

15.8. Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при реконструкции и дальнейшей эксплуатации.

15.9. Согласовать материалы к общественным слушаниям за 1 месяц до их официального проведения с отделом ОТ, ПБ, ООС.

15.10. Произвести расчеты и определить размер ущерба (упущенной выгоды) при необходимости

10

*ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

12

		(уточнить при выполнении ИИ и ПР), возникающих в результате изъятия земель сельскохозяйственного назначения под размещение объектов (отчет об оценке при необходимости), в связи с предполагаемым выбытием земель из сельскохозяйственного оборота, для возмещения в установленном порядке законодательством РФ. Провести требующиеся и необходимые согласования с органами власти и местного самоуправления, землепользователями, владельцами, собственниками, арендаторами земельных участков, в соответствии с Гражданским и Земельным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ), Федеральный закон РФ от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ», Приказом Минрегиона РФ от 09.12.2009 № 565 "Об утверждении методики исчисления размера убытков, причиненных объединениям коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в результате хозяйственной и иной деятельности организаций всех форм собственности и физических лиц в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации", Распоряжение Правительства РФ от 04.02.2009 № 132-р «О Концепции устойчивого развития коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», Приказом Минэкономразвития России от 14 01.2016 № 10 «Об утверждении методических рекомендаций по расчету размера убытков, причиненных собственникам земельных участков, землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков временным занятием земельных участков, ограничением прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторам земельных участков либо ухудшением качества земель в результате деятельности других лиц».
16.	Неотъемлемые условия проектирования в составе документации и работ	<p>16.1 Перед подписанием договора на выполнение проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан полностью ознакомиться с Заданием на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся выданная информация в Задании на проектирование и технических условиях устраивает проектную организацию в части полноты представления исходных данных.</p> <p>16.2 Все вопросы, возникающие в ходе проектирования после подписания договора, решаются за счет сил и средств проектной</p>

11

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэддинского нефтяного месторождения»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

13

Формат А4

		<p>организации. Сбор недостающих данных подрядная организация осуществляет самостоятельно, предусмотрев выезд Подрядной организации к Заказчику. Данный факт не влияет на сроки и стоимость работ.</p> <p>16.3 Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации (ГИП) в ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» для сбора необходимых исходных данных перед началом проектно-изыскательских работ и на технический совет для защиты предпроектных решений и ПСД (ОТР, РД), предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив рассмотрение результатов работ в электронном виде специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и КЦДНГ.</p> <p>16.4 Согласовать с Заказчиком техническое задание на выполнение инженерных изысканий подготовленное Главным инженером проекта, после предпроектных проработок.</p> <p>16.5 До согласования технического задания на выполнение инженерных изысканий рассмотреть варианты прокладки коридоров трасс, размещение зданий и сооружений с учётом перспективного строительства и утвердить наиболее оптимальную схему обустройства протоколом технического совета ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».</p> <p>16.6 Перед началом полевых работ по изысканиям направить Заказчику программу комплексных инженерных изысканий, в которой обосновать состав, объем, методы, технологию, последовательность, место и время производства отдельных видов работ, охарактеризовать степень изученности инженерно-геологических условий исследуемой территории на основе анализа имеющихся материалов изысканий прошлых лет. Согласовать программу инженерных изысканий.</p> <p>16.7 Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Статья 47. «Инженерные изыскания для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ; - Постановление Правительства РФ от 19 января 2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; - Статья 48. «Архитектурно-строительное проектирование». Градостроительный кодекс РФ» от
--	--	--

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

29.12.2004 № 190-ФЗ;

- Приказ Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»;

- Статья 41.2, «Инженерные изыскания для подготовки документации по планировке территории» «Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 07.03.2017);

- Типовые ТУ «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями», приложение №2 к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №599 от 19.09.2016.

16.8 На стадии инженерно-геодезических изысканий осуществить закрепление в натуре углов, площадок и трасс согласно требованиям ВСН 30-81. Закрепление сдать по акту приема-передачи назначенному ответственному представителю Управления маркшейдерско-геодезических работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с организацией транспорта для разездов как внутреннего, так и внешнего.

16.9 При съемке существующих трубопроводных эстакад фиксировать провисы трубопровода с их координированием, отметкой верха свайного оголовника в этом месте и фотографированием.

16.10 Инженерно-геодезические изыскания, в том числе все картографические цифровые планы выполнить в системах координат СК-63, ГСК-2011, Балтийской системе высот, в форматах AutoCAD, ArcGIS, удовлетворяющие требованиям стандартов ОАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ, 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008, СТО ОГМ-01-2013.

16.11 При необходимости произвести инженерно-археологические изыскания.

16.12 Предоставить Заказчику исходные данные о характеристиках земельных участков необходимых для оформления в аренду в соответствии с требованиями к предоставлению исходных данных о характеристиках земельных участков необходимых для оформления в аренду, утвержденными Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 623 от 30.06.2021г.

16.13 Проектировщик осуществляет направление проектной документации и материалов инженерных

13

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

15

Формат А4

изысканий в органах государственной экспертизы до получения положительных заключений;

16.14 На стадиях инженерных изысканий и проектировании, при наличии пересечений проектируемых объектов с существующими коммуникациями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить ТУ на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес Заказчика, необходимые документы о согласовании пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами сторонними организациями.

16.15 В случае объектов реконструкции полигона за границами существующего земельного отвода проектом разработать:

- Разработать градостроительную документацию, в т.ч.: в соответствии с Техническими условиями на выполнение землеустроительных и кадастровых работ по объектам на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа, пункт 6.10.

- Произвести градостроительные работы с применением градостроительного, земельного, лесного, водного, гражданского, налогового законодательства, законодательства об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, иное законодательство Российской Федерации, если данные отношения не урегулированы законодательством о градостроительной деятельности.

- произвести работы согласно Федеральному закону от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

- Разработать, согласовать и утвердить градостроительный план земельных участков в отношении площадных объектов. Разработать и подготовить чертежи градостроительных планов земельных участков. Утвердить градостроительные планы земельных участков в установленном порядке, согласно требованиям Градостроительных норм и правил при проектировании (ст.46).

- Инициировать проведение публичных слушаний согласно 131-ФЗ от 06.10.2003 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» для утверждения ППТ/ПМТ.

*ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

		<p>Разработать, согласовать и утвердить проект планировки и межевания территории земельных участков в отношении линейных объектов. Проект планировочной организации земельного участка разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ по проектированию линейных объектов и сооружений (учесть Статью 4. Пункт 4. Федерального закона РФ от 29 декабря 2004 года № 191-ФЗ «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации»).</p> <p>16.16. Проектную документацию разработать достаточной для прохождения и получения положительных заключений экспертиз с целью получения разрешительной документации на строительство и последующей реализации строительства объекта.</p> <p>16.17. При производстве работ инженерных изысканий и полевых работ учесть требования и включить Приложением к договору и его неотъемлемой частью Положение «О землепользовании» (Приложение № 1 к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 604 от 09.07.2020).</p> <p>При отклонениях разрабатываемой проектной документации от норм и правил, явившимися причиной в отказе приемки документации уполномоченными государственными органами контроля и надзора при согласовании, утверждении разработанной проектной документации, при получении отрицательных заключений, проектная организация самостоятельно и за свой счет устраняет все допущенные несоответствия и отклонения в срок установленный для их устранения и исправления.</p>
17.	Количество передаваемой проектной документации	<p>17.1. Количество выдаваемой ПСД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отчет по инженерным изысканиям – в электронном виде на компакт диске с оформлением обложки и перечнем записанной информации: текстовые и табличные данные в форматах Word 2003, Excel 2003, а цифровые планы (схемы, карты), как описано выше в форматах AutoCAD, ArcGIS, MapInfo, все подписанные и скрепленные печатью листы (титульные листы, копии документов, утвержденные схемы, планы, и т.д.) в отсканированном виде в формате PDF (цветовая схема - RGB, разрешение - 300dpi); - проектная документация – 1 экз. + 1 диск. - рабочая документация – 4 экз. + 1 диск. - сметная документация – 1 диск. <p>Предоставить ведомости материалов и работ в программе Excel.</p> <p>17.2. Электронная копия комплекта документации</p>

15

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

17

Формат А4

		<p>передается на CD-R диске (дисках). В корне диска: документация, состав проекта, ведомость рабочих чертежей. Документация должна быть подписана электронной цифровой подписью, ИУЛ с учетом возможности проверки подлинности по контрольным суммам.</p> <p>17.3. Диск должен быть защищен от записи; иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>17.4. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа.</p> <p>17.5. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>17.6. Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах: - чертежи - AutoCAD Drawing (*.dwg), «MapInfo», а также в формате pdf; Дополнительно: - проектная документация оформляется с электронной цифровой подписью. - текстовая документация - форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdb, *.ppt); - спецификации оборудования и материалов - в формате pdf; Excel. - локальные, объектные сметы, сводный сметный расчет (идентичные бумажному оригиналу в формате xls (Excel) и Гранд Смета версии 2020. Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается дополнительно.</p>
18.	Исходные материалы, выдаваемые Заказчиком.	<ul style="list-style-type: none"> - Исходные данные для разработки спецразделов; - Исходные данные для составления сметной документации; - ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства»; - ТУ на разработку раздела «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства»; - ТУ на разработку разделов по «Охране окружающей среды»; - ТУ на электроснабжение; - ТУ на разработку раздела «Сети связи»; - ТУ на автоматизацию и метрологию; - Типовые технические условия по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							18

		<ul style="list-style-type: none"> - Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования; - Типовые технические условия на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа; - Типовые технические условия Управления операций с имуществом и земельными участкам ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение инженерных изысканий, предпроектных и проектных работ; - Требования к ПСД (для целей землепользования); - Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов, для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации нефтепромыслового оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»; - Проект «Полигон по утилизации отходов Тэдинского», шифр 549.2002, ОАО "Техноэкология" ООО Проектно-сметное бюро "Агропромстрой", 2002г.; - Заключение экспертизы №04/1-П от 10.03.2005; - Разрешение № НРМ-3000042-УВС/Э от 20.05.2010; - Характеристика объекта размещения отходов; - Копия лицензии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №011-00043/П от 05.02.2020; - Копия Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №4-О от 11.001.2022. <p>Дополнительные исходные данные Подрядчик запрашивает самостоятельно.</p>
--	--	---

Подготовлено ОЭПиС

Костылев А. С.

«СОГЛАСОВАНО»

от ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз"
Главный инженер

А.Н. Гибадуллин

Заместитель директора
по капитальному строительству

И.П. Гынку

ЗАДАНИЕ № 271 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

19

Согласовано:
 И.о. начальника отдела ООС
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 _____ А.В. Федулов
 « 11 » _____ 04 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер
 ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»
 _____ А.Н. Гибадуллин
 « 11 » _____ 04 2022 г.

**Технические условия
 на разработку разделов по «Охране окружающей среды»
 к проекту «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»**

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 труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

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 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;

1.6 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»;

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 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 20

- площадка для загрязненного металлолома, бочкотар;
- площадка для загрязненных труб НКТ;
- площадка для пропаренных труб НКТ;
- площадка для пропарки труб НКТ, металлолома, бочкотар;
- площадка с твердым покрытием для накопления/хранения прочих видов отходов в таре (сухогрузные морские/ железнодорожные контейнеры), отдельный контейнер для каждого вида отходов;
- площадка с бетонным покрытием для установки термической обработки (обезвреживания) ТКО и твердых промышленных отходов с участком под контейнеры накопления ТКО;
- площадка с бетонным покрытием для установки по утилизации/обезвреживанию нефтесодержащих отходов.

2.3.4. Предусмотреть установку для утилизации/обезвреживания нефтесодержащих отходов, в результате работы которой, образуется продукт, пригодный для использования на производственных объектах в качестве строительного материала для отсыпки. Применяемая технология должна иметь положительное заключение государственной экологической экспертизы.

2.4. В составе Полигона предусмотреть следующие сооружения и технические решения:

- установка для термической обработки (обезвреживания) ТКО и твердых промышленных отходов (производительностью не менее 200 кг/ч. и наличием жаропрочной футеровки из огнеупорного бетона или огнеупорных кирпичей во избежание быстрого прогорания стенок оборудования);
- установка по утилизации/обезвреживанию нефтесодержащих отходов с камерой дожига отходящих газов;
- топливо для установок по утилизации/обезвреживанию отходов (товарная нефть);
- трубопровод для подачи нефти к установкам;
- пункт пропарки загрязненного нефтепродуктами металлолома, бочкотары, труб НКТ;
- автовывоз ливневых вод на Центральный пункт сбора Тэдинского месторождения;
- подведение электроэнергии;
- подведение связи;
- выполнение гидроизоляции стенок и дна котлована шламонакопителя, площадки для загрязненного металлолома, пластиковой и металлической бочкотары, загрязненных труб НКТ из материалов, отвечающим требованиям герметичности с учетом условий эксплуатации;
- закрытые помещения (контейнерного типа) для накопления ламп ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства и аккумуляторов свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом;
- устройство теплоизолирующей подушки в зоне нахождения проектируемого объекта во избежание растепления многолетних мерзлых грунтов;
- дренажный колодец № 1 шламонакопителей НСО и НСЖ для откачки ливневых вод в передвижные средства;
- не менее 8-и наблюдательных скважин на глубину залегания грунтовых вод с установкой информационных знаков;
- выполнение твердого покрытия на внутривыездных проездах и площадках;
- бетонированные площадки для обслуживания шламонакопителя;
- устройство съездов по откосам с укладкой железобетонных плит для очистки котлованов;
- территорию для заезда спецтехники, разворота спецтехники на участке;
- разработать схему организации движения по территории Полигона с односторонним движением, исключая движение задним ходом, встречное и перекрестное движение на территории площадки слива;
- заглубление трубопроводов и инженерных коммуникаций (при наличии) в местах проезда автотранспорта выполнить в защитных кожухах (гильзах) на глубине не менее 0,7 м от верха защитного кожуха до поверхности твердого покрытия;
- монтаж системы сбора ливневых стоков и производственно-дождевой канализации, по периметру полигона выполнить водоотводные лотки для стока поверхностных вод в замкнутую систему;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							22

- монтаж ограждения по периметру полигона стальной плетеной сеткой типа "Махаон";
 - шлагбаум;
 - блок-балок с контрольно-пропускным пунктом и оборудованной комнатой для приема пищи/отдыха рабочей смены;
 - весовой контроль при въезде и выезде техники;
 - блок-балок под пожарный инвентарь с набором необходимого оборудования для пожаротушения с полным комплектом оборудования для пожаротушения;
 - пожарная емкость;
 - емкость для хозяйственно-бытовых сточных вод $V = 8 \text{ м}^3$;
 - размещение контейнера для хранения инвентаря;
 - сооружения для чистки и мойки спецмашин и контейнеров должны быть расположены на выезде из производственной зоны полигона на расстоянии не менее 50 м. от административно-бытовых зданий;
 - сточные воды от мойки автотранспорта, а также отвод внутренних дождевых и талых вод следует предусматривать в замкнутую систему;
 - по периметру полигона, начиная от ограждения, должны последовательно размещаться:
 - кольцевой канал;
 - кольцевое обвалование высотой 1,5 м и шириной 3 м;
 - ливнеотводные лотки или кюветы с облицовкой бетонными плитами или другим гидроизолирующим материалом.
 - средства механизации технологических процессов с целью защиты работающего персонала, а также уменьшения негативного воздействия на окружающую среду.
- 2.5. При проектировании Полигона предусмотреть следующие мероприятия:
- применение типовых цветовых решений ПАО "ЛУКОЙЛ".
- 2.6. На стадии проектирования согласовать с заказчиком перечень сооружений, подлежащих демонтажу.
- 2.7. На полигоне планируются следующие операции по обращению с отходами:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

№ карты	Наименование отхода	Происхождение	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов	Действия с отходом	
Карта № 1 (шламонак опитель в рамках существую щего резервного котлована № 10 по 2 000 м³)	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	75 т/год	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	100 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация	
	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	9 31 100 01 39 3	3	Прочие дисперсные системы	50 т/год	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)	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	9 31 216 11 29 3	3	Прочие формы твердых веществ	25 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация	
	Шлам очистки емкостей от нефти и нефтепродуктов	Зачистка и промывка оборудования для хранения, транспортирования и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Прочие дисперсные системы	300 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация	
	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	Зачистка и промывка нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	Прочие формы твердых веществ	25 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация	
	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Промывка нефтепромыслового оборудования	9 11 200 61 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	230 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

24

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	4 06 310 01 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	230 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/ утилизация
	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	4 06 350 01 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	40 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/ утилизация
Карта № 2 (400 м ³)	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	Удаление остатков от сжигания	7 47 211 01 40 4	4	Твердые сыпучие материалы	5 т/год	Размещение (в части захоронения)
	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подсобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	Удаление остатков от сжигания отходов	7 47 981 01 20 4	4	Твердое	4 т/год	Размещение (в части захоронения)
	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	Строительные, ремонтные работы	8 90 000 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	3 т/год	Размещение (в части захоронения), Обезвреживание
Площадка для установки термическо и обработки (обезврежи	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	60 т/год	Накопление сроком не более 11 месяцев, Обезвреживание
	Отходы из жилищ	Сбор отходов из	7 31 110 01 72	4	Смесь	32 т/год	Накопление

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

ваня) ТКО и твердых промысле нных отходов с участком под контейнер ы накопления ТКО	несортированные (исключая крупногабаритные)	жилиц	4	5	твердых материалов (включая волокна) и изделий	сроком не более 11 месяцев, Обезвреживание
	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Сбор пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания	7 36 100 01 30 5	5	Дисперсные е системы	Накопление сроком не более 11 месяцев, Обезвреживание
Площадка для металло ма	Лом и отходы стальные несортированные	Обращение со сталью и продукцией из нее, приводящее к утрате ими потребительских свойств	4 61 200 99 20 5	5	Твердое	Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализирован ной организации
	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы	9 19 100 01 20 5	5	Твердое	Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализирован ной организации
Площадка для металличес ких бочек (на 450 шт.)	Тара из черных металлов, загрязненная органическими спиртами	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением химическими реагентами	4 68 117 31 51 4	4	Изделие из одного материала	Размещение (в части хранения), Обработка, Дальнейшая передача специализирован ной организации
Площадка для металло ма, загряз- ного	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Демонтаж нефтедобывающего оборудования	4 68 101 02 20 4	4	Твердое	Размещение (в части хранения), Обработка, Дальнейшая передача

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	Замена фильгров очистки масла дизельных двигателей	9 18 905 21 52 3	3	Изделия из нескольких материалов	1 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	4 71 101 01 52 1	1	Изделия из нескольких материалов	0,3 т/год	Накопление сроком не более 11 месяцев, Дальнейшая передача специализированной организации
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Утрата потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	9 20 110 01 53 2	2	Изделия сдержавшие жидкость	4 т/год	Накопление сроком не более 11 месяцев, Дальнейшая передача специализированной организации
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	4 02 312 01 62 4	4	Изделия из нескольких видов волокон	2 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

		Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	4 33 202 03 52 4	4	Изделия из нескольких видов волокон	0,5 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов
		Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	9 19 205 02 39 4	4	Прочие дисперсные системы	0,8 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов
		Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	Удаление избыточного ила активного ила биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	Прочие дисперсные системы	0,5 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

- количественную и качественную оценку воздействия на компоненты окружающей среды;
- 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 накопления/хранения, 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 водоохраные зоны.

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

4.5 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 и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.

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

4.7 Согласовать с группой охраны окружающей среды подразделения «ЛУКОЙЛ-Коми» презентационные материалы к общественным слушаниям за 1 месяц до их официального проведения.

4.8 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.

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

4.10. При заборе воды из поверхностного водного объекта пакет документации для заключения договора на водопользование

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

5. Основные требования на разработку проекта.

- 5.1. Проектной документацией предусмотреть следующие обязательные разделы:
- архитектурно-строительные и планировочные решения;
 - проект демонтажных работ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							31

- 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 ОТ, ПБ и ООС



Ю.М. Зарифуллин

Руководитель ГООС отдела ОТ, ПБ, ООС



М.П. Ивашин

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель проекта
Проектного офиса «Развитие северных месторождений»



О.Н. Субакова

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								32
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

	установленных нормативов выбросов источников № 0006, № 0007 (отсутствуют нормативы выбросов)			
Тэдинское месторождение				
174.	Не обеспечено соблюдение требований технического проекта «Дополнение к технологической схеме разработки Тэдинского нефтяного месторождения (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)» в части превышения допустимых отклонений : в 2017 году отклонение по объёму добычи нефти (проект/факт) – 367,6/268,19 тыс.т., составило – 27,04% при допустимом - 25 %.	п. 2 и 10 ч.2 ст. 22, ст.23.2 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах». Раздел 5 Правил разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденных приказом от 14.06.2016 № 356 Минприроды России	22.04.2021	
175.	Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на фонд скважин, пункт подготовки и сброса нефти, склад ГСМ, систему промысловых (межпромысловых) трубопроводов Тэдинского месторождения не предусмотрен сценарий разлива дизельного топлива при разгерметизации РВС-3000 (№ 5)	статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, утвержденный постановлением Правительства РФ от 15.04.2002 № 240; п. 4, 5 Постановление Правительства РФ от 21.08.2000 г. № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»	22.04.2021	
	Эксплуатация объекта капитального строительства:	статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей	22.04.2021	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

34

	установки улавливания легких фракций углеводородов на ЦПС "Тэдинка" осуществляется в отсутствие положительного заключения государственной экспертизы проекта и документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию.	среды", глава 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации.		
176.	Эксплуатация объектов капитального строительства I и II этапов строительства «Энергоцентр (ДЭС) Тэдинского нефтяного месторождения», РВС- 5 (РВС-3000), БКНС на ЦПС «Тэдинка» осуществляется в отсутствие документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию и соответствие их проекту	статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; глава 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации	22.04.2021	
177.	Не обеспечен эксплуатационный контроль за техническим состоянием сооружений: не осуществляется контроль за осадкой основания резервуаров (нивелировка) с периодичностью 1 раз в год. (отсутствуют акты нивелировки резервуаров РВС-3000 № 1 за 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, РВС-3000 № 2, 3 за 2016, 2018, 2019, 2020 год, РВС-3000 № 3 за 2019, 2020 годы, РВС-3000 № 4 за 2018, 2019, 2020 годы, РВС-3000 № 5 за 2019 год, РВС-200 № 1, 2 за 2018,	статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; глава 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации; пункт 6.2 Правил технической эксплуатации нефтебаз, утвержденные приказом от 19.06.2003 № 232 Минэнерго России	22.04.2021	

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

35

	2019 годы, РВС-400 № 4, 5, 6 за 2018 год, записи в паспортах также отсутствуют).			
178.	Не обеспечен эксплуатационный контроль за техническим состоянием сооружений: не обеспечено проведение зачистки резервуаров нефтяных с периодичностью 1 раз в 10 лет РВС-3000 № 1, 4 (ЦПС Тэдинка), РВС-3000 № 1 (терминал Ардалин), РВС-5000 № 3 (терминал Ардалин).	статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; пункт 7.36 Правил технической эксплуатации нефтебаз, утвержденные приказом от 19.06.2003 № 232 Минэнерго России	22.04.2021	
179.	Не обеспечен эксплуатационный контроль за техническим состоянием сооружений: отсутствует градуировочная таблица на нефтяной резервуар РВС-3000 № 3. (срок очередной поверки истек 15.06.2020), РВС-400 № 5, 6, 7 (срок очередной поверки истек 15.06.2020), РГС-5 № 10 (срок очередной поверки истек 15.06.2020), РГС-25 № 8 (срок очередной поверки истек 15.06.2020), РГС-100 № 11 (срок очередной поверки истек 16.06.2020).	статья 46, часть 2 статьи 34 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; пункт 2.12 Правил технической эксплуатации нефтебаз, утвержденные приказом от 19.06.2003 № 232 Минэнерго России	22.04.2021	
180.	Не проводятся мероприятия по защите земель от негативного воздействия, не соблюдаются требования в области охраны окружающей	статьи 34, 51 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Статьи 13, 42 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 №	22.04.2021	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

36

	среды: зафиксировано наличие водной эрозии земельного участка, произошедшей вследствие сброса поверхностного стока дождевых и талых вод с не обвалованной территории ЦПС «Тэдинка» на рельеф местности	136-ФЗ		
181.	Не обеспечено внесение платы за НВОС: за выбросы от стационарных источников № 0002- 0003 (в графе фактический выброс для диоксида серы указана величина соответствующая нормативу, вместе с тем, согласно протоколу контроля выбросов на данном источнике зафиксировано превышение в 1,317 раз и в 1,537 раз соответственно по диоксиду серы); за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников № 0025, № 0026, № 0023, № 0024, № 0022, № 0021, № 0027, № 0001, № 0007, № 0033, № 0034 за размещение жидких нефте содержащих отходов на полигоне для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения	статья 16, 16.1, 16.4 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;	22.04.2021	
182.	Отсутствует актуализация учетных сведений об объекте НВОС:	пункт 6 статьи 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»,	22.04.2021	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

37

в Заявке представлены сведения в отношении стационарных источников выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые не учтены проектом ПДВ, а именно: ист. № 6006 — дренажные емкости; № 6007 — склад ГСМ; ист. № 0035 — вент. канал химлаборатории; ист. № 0029 - 0030 — труба ФНД; ист. № 0007 - 0008 — труба ГТЭС Орга; ист. № 0031 — дымовая труба котельной; ист. № 0027 - труба ПБТ-1,6М; - в заявке представлены недостоверные сведения о составе выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на стационарных источниках: ист. № 6003 — склад ГСМ; № 6005 — ЗРА; проектом ПДВ предусмотрено наличие стационарных источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на производственных площадках Тединского месторождения, которые отсутствуют в Заявке, а именно: ист. № 0036 — 0040 — ДЭС Cummins №7-11. представлены недостоверные сведения относительно объекта I категории НВОС № 11-0183-001125-II в разделе «Размещение отходов

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

	<p>производства и потребления» указаны сведения по размещаемым на полигоне для утилизации отходов Тэдинского месторождения, на данную деятельность с которыми у юридического лица отсутствует лицензия (лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные ФККО 46101001205; остатки и огарки стальных сварочных электродов ФККО 91910001205).</p>			
183.	<p>Не обеспечено ведение первичного учета в области обращения с отходами: в отсутствии утвержденных нормативов образования и лимитов на их размещение осуществляется обращение с отходами производства и потребления (тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями, ФККО 43811302514; тара из черных металлов, загрязненная органическими спиртами, ФККО 46811731514); ведется недостоверный учет в области обращения с отходами: Лома и отходов</p>	<p>часть 1 статьи 19 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; Порядок учета в области обращения с отходами, утвержденным Приказом Минприроды России от 01.09.2011 № 721</p>	22.04.2021	

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	<p>стальных несортированных (ФККО 461 20099205), Тары из черных металлов, загрязненной органическими спиртами (ФККО 46811731514);</p> <p>в материалах учета отсутствуют сведения о движении отходов размещенных на полигоне для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения, в котловане для буровых вод, заполненный жидкими, в том числе нефтесодержащими отходами</p>			
184.	<p>Отсутствует документ о квалификации, выданного по результатам прохождения профессионального обучения или получения дополнительного профессионального образования, необходимых для работы с отходами I - IV классов опасности у Мусина Р.Г., Юрьева Д.А.</p>	<p>пункт 1 статьи 15 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»</p>	22.04.2021	
185.	<p>Не обеспечено соблюдение требований проектной документации «Полигона для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения»: отсутствуют скважины для мониторинга подземных вод для целей ежеквартального мониторинга полного химического анализа воды и определения</p>	<p>статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; глава 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации</p> <p>п</p>	22.04.2021	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

40

<p>валового содержания нефтепродуктов; подъездные дороги, с разворотными площадками не покрыты железобетонными плитами, площадка приема металлолома не оснащена твердым покрытием; поверхности вала, откосы насыпей подъездных путей не укреплены растительной землей и травами, приспособленных к арктическим почвенно-климатическими условиям; территория полигона не ограждена металлическими секциями с металлическими столбами установленной высоты; отсутствуют четыре котлована складирования отходов очистных сооружений и три котлована складирования ТБО, предусмотренные проектной документацией</p>			
<p>186. Искажена информации в Характеристике ОРО по объекту Полигон для утилизации отходов Тэдинского месторождения: в пункте 9 указана вместимость ОРО в объеме - 48 452м3, что является недостоверной информацией. в пункте 5 в полном объеме не отражены сведения о договорах</p>	<p>статья 11 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; п. 7 Правил инвентаризации объектов размещения отходов</p>	<p>22.04.2021</p>	

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

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

41

<p>аренды, находящихся в пользовании земельных участков, на котором расположен ОРО.</p> <p>в пункте в п. 6 Характеристики в разделе проектная документация на ОРО указана недостоверная (не корректная) информация, не отражающая наименование проектной документации.</p> <p>в пункте 11 Характеристики в разделе основные виды отходов размещаемые на ОРО, в том числе указаны отходы шламов буровых при бурении, связанных с добычей сырой нефти малоопасные. При этом нормативами образования отходов и лимитов на их размещение, на объектах на объектах ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» ООО «Лукойл-Коми» не предусмотрено образование и размещение «шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», лицензия на право деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов указанных отходов также не имеется.</p>			
187.	Представлены недостоверные сведения отчета ПЭК 2019 год:	пункт 7 статьи 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об	22.04.2021

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

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

42

<p>сведения по результатам контроля инструментальным методом стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не соответствуют протоколам испытаний (протоколами от 12.03.2019 № 384, № 401 № 399 установлено наличие метана в выбросах от источников № 00025, № 0023, № 0021, вместе с тем, численное значение фактического выброса по данному веществу в отчете отсутствует (протоколами зафиксировано превышение установленного норматива выбросов метана в 78, 415 раз; в 145,516 раз; в 132,170 раз соответственно); протоколами от 11.03.2019 № 319, № 320-322 установлено наличие диоксида серы в выбросах от источников № 0001-0003, № 0007, численное значение которого в отчете не указано (протоколами зафиксировано превышение установленного норматива выбросов диоксида серы в 1,176 раз, в 1,317 раз, в 1,537 раз соответственно; разрешение на выброс диоксида серы от источника № 0007 у юридического лица отсутствует).</p>	<p>охране окружающей среды»</p>		
---	---------------------------------	--	--

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

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

43

	предусмотрен расчетный метод контроля выбросов			
--	--	--	--	--

Устранение выявленных нарушений является обязательным.

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, в отношении которых была проведена проверка, в случае несогласия с выданным предписанием об устранении выявленных нарушений в течение пятнадцати дней с даты получения акта проверки вправе представить в Росприроднадзор (его территориальный орган) в письменной форме возражения в отношении акта проверки и (или) выданного предписания об устранении выявленных нарушений в целом или его отдельных положений.

По истечении срока выполнения настоящего предписания информация о выполнении настоящего предписания (с документами, подтверждающими выполнение настоящего предписания) направляется в Федеральную службу в сфере природопользования (Росприроднадзор) по адресу: ул. Большая Грузинская, 4/6, г. Москва, 125993.

(наименование территориального органа Росприроднадзора и место его нахождения)

За невыполнение в срок настоящего предписания предусмотрена ответственность в соответствии со ст. 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Старший государственный инспектор Российской Федерации
в области охраны окружающей среды

Огурцова Н.Н.
(фамилия, инициалы)

_____ (подпись)

06.11.2020 г.
(дата)

Предписание получил:

_____ (должность)

_____ (фамилия, имя, отчество (при наличии))

_____ (подпись)

_____ (дата вручения)

(сведения о документах (реквизиты), удостоверяющих полномочия законного представителя, защитника юридического лица)

Предписание направлено по почте: _____

(дата, номер заказного письма, уведомления)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					Лист
					44

**Приложение 3
(обязательное)**

**Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта
«Полигон для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения» №225-П от
18.09.2003 года**



**Министерство природных ресурсов Российской Федерации
УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО НАО**
Государственная экологическая экспертиза

“УТВЕРЖДЕНО”
Приказом начальника Управления
природных ресурсов и охраны окружающей
среды по НАО
№225-П от 18.09.2003г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта
«Полигон для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения»

г. Нарьян-Мар

«18» сентября 2003 г.

Экспертная комиссия, утвержденная приказом начальника Управления природных ресурсов и охраны окружающей среды по НАО от «5» августа 2003 года за №197-П в составе: председателя комиссии Иванова А.Н., ответственного секретаря Ивановой В.Е., члены комиссии Южаков И.Р., Дроздов В.М., Евдокимов В.Е. рассмотрела проект, разработанный в 2002 году и представленный на государственную экологическую экспертизу.
Заказчик – ООО «Бовэл» п.Искателей, Архангельской обл.
Подрядчик – ОАО «Техноэкология» г. Архангельск.

1. На экспертизу были представлены следующие материалы:

- Том 1. Общая пояснительная записка
- Том 2. Подъездная автомобильная дорога. Рабочая документация.
- Том 3. Полигон по утилизации отходов. Рабочая документация.
- Том 4. Электроосвещение и электроснабжение. Рабочая документация.
- Том 5. Сметная документация.
- Том 6. Отчет об инженерно-экологических изысканиях.
- Акт предварительного выбора земельного участка.
- Заключение ФГУ «Центр госсанэпиднадзора в НАО».
- Согласование с Двино-Печорское БВУ.

2. Краткое содержание представленных материалов

Цель работ – захоронения отходов, образующихся при обустройстве и эксплуатации Тэдинского месторождения. Согласно «Общих правил охраны вод от загрязнения при бурении и

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- для предупреждения фильтрации поверхностных вод, загрязненных отходами, под дорожной одеждой проездов и площадок устраивается экран из пленки мембраны ХР-5
- для исключения эрозии откосы вала укрепляются геоматами типа сот с заполнением их растительной землей
- после окончания срока эксплуатации полигона 20 лет выполняется рекультивация полигона.

В проекте предусмотрен мониторинг за состоянием поверхностных вод и донных отложений как в пределах всего Тэдинского месторождения нефти, так и в районе полигона для захоронения отходов.

А также мониторинг почв и грунтов.

4. Предложения и рекомендации.

1. Экспертная комиссия отмечает, что рассматриваемые материалы проекта «Полигон для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения» не учитывают следующие виды отходов образующихся на полигоне:
 - в качестве энергитической установки имеются дизельгенераторы, однако в расчётах образования отходов нет таких видов отходов, как отработанные промасленные фильтры, отработанные технические жидкости и масла, промасленная ветошь;
 - содержимое выгреба надворного туалета;
 - талые и дождевые воды, которые вывозятся с полигона на очистные сооружения ЦПС.
2. Зачем предусматривается ТБО образующиеся на полигоне сжигать, вместо того чтобы размещать их в котлованах для захоронения ТБО от остальных объектов Тэдинского нефтяного месторождения.
3. Нет расчётов ожидаемой экологической эффективности мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.
4. Не указано где будет храниться ГСМ.

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										50
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Выводы

Экспертная комиссия, рассмотрев проект «Полигон для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения», отмечает, что представленные материалы по объему и содержанию в основном соответствуют требованиям законодательных актов Российской Федерации и нормативных документов по вопросам охраны окружающей среды и природных ресурсов.

В проекте предусмотрены соответствующие природоохранные мероприятия, содержатся материалы по оценке воздействия на окружающую среду и обоснована экологическая возможность реализации намечаемой деятельности.

По результатам анализа представленных материалов и с учетом положительных согласований, экспертная комиссия считает допустимым представленный в материалах проекта уровень воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации «Полигон для утилизации отходов Тэдинского нефтяного месторождения».

Реализация проектных решений возможна.

Председатель комиссии



А.Н.Иванов

Ответственный секретарь



В.Е.Иванова

Член комиссии



И.Р.Южаков



В.Е.Евдакимов

В.М.Дроздов

Инв. № подл.						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							51
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата
Взам. инв. №							
Подпись и дата							

**Приложение 4
(обязательное)**

Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №351 от 20.05.2010 года



**Федеральное агентство
по недропользованию
(РОСНЕДРА)
УПРАВЛЕНИЕ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ
(НАОНедр)**

ул. Рабочая, д.39д, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166001

тел. (81853) 4-04-25
факс (81853) 4-31-00, 4-04-17
E-mail: naovrosneftga.com

**Директору
ТГП «Лукойл-Севернефтегаз»
ООО «Лукойл-Коми»**

А.И.Болсунову

№ 15 2010 № *351*

на № _____

Управление по недропользованию по Ненецкому автономному округу
направляет в Ваш адрес Разрешение №НФМ-3000042-УВС/Э на ввод в
эксплуатацию полигона по утилизации отходов Тадинского месторождения.

Начальник Управления

А.В.Шилов

(81853)4-31-00

2747/30

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		52

Кому ООО «Лукойл-Коминь»
(наименование застройщика)
169710 Республика Коми, г. Усинск,
(фамилия, имя, отчество - для граждан,
ул. Нефтяников, д.31
полное наименование организации - для
юридических лиц),
его почтовый индекс и адрес)

РАЗРЕШЕНИЕ
на ввод объекта в эксплуатацию

N НРМ-3000042-УВС/Э

1. Управление по недропользованию по Ненецкому
(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной
автономному округу
власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской
Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющих
выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию)

руководствуясь статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации,
 разрешает ввод в эксплуатацию построенного, реконструированного
(неужное зачеркнуть)
-отремонтированного

объекта капитального строительства Полигона по утилизации отходов Тэдинс-
(наименование объекта
кого месторождения по рабочему проекту №549.2002 «Полигон по утилизации
капитального строительства в соответствии с проектной документацией)
отходов Тэдинского месторождения», ОАО «Техноэкология» ООО Проектно-Смет-
ное бюро «Агропромстрой», г. Архангельск, 2002г.

расположенного по адресу Ненецкий АО, Тэдинское месторождение
(полный адрес объекта капитального
кадастровые номера земельных участков – 83:00:08 00 01:558, 83:00:08 00 01:559,
строительства с указанием субъекта Российской Федерации,
83:00:08 00 01:560, 83:00:08 00 01:564.
административного района и т.д. или строительный адрес)

2. 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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ	Лист 53

Строительный объем, всего куб. м
 в том числе надземной части куб. м
 Общая площадь кв. м
 Площадь встроенно-пристроенных помещений кв. м
 Количество зданий штук

II. Нежилые объекты

Объекты непроизводственного назначения (школы, больницы, детские сады, объекты культуры, спорта и т.д.)

Количество мест
 Количество посещений
 Вместимость

 (иные показатели)

 (иные показатели)

Объекты производственного назначения

Мощность
 Производительность
 Протяженность

 (иные показатели)

 (иные показатели)

Материалы фундаментов
 Материалы стен
 Материалы перекрытий
 Материалы кровли

III. Объекты жилищного строительства

Общая площадь жилых помещений (за исключением балконов, лоджий, веранд и террас) кв. м
 Количество этажей штук

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							54

Количество секций	секций
Количество квартир	штук / кв. м
всего	
в том числе:	
1-комнатные	штук / кв. м
2-комнатные	штук / кв. м
3-комнатные	штук / кв. м
4-комнатные	штук / кв. м
более чем 4-комнатные	штук / кв. м
Общая площадь жилых помещений (с учетом балконов, лоджий, веранд и террас)	кв. м

Материалы фундаментов
Материалы стен
Материалы перекрытий
Материалы кровли

IV. Стоимость строительства

Стоимость строительства
объекта – всего 52 310 697,35 рублей

в том числе строительно -
монтажных работ рублей

начальник Управления

(должность уполномоченного
сотрудника органа,
осуществляющего выдачу
разрешения на ввод объекта
в эксплуатацию)


(подпись)

А.В. Шилов

(расшифровка подписи)

« 20 » мая 2010 г.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

55

Приложение №1
к разрешению на ввод в объекта
в эксплуатацию №НРМ-3000042-УВС/Э
от «20» мая 2010г.

**Перечень построенных объектов
полигона по утилизации отходов Тэдинского месторождения**

1. Площадь участка с учетом обваловки - 10,45 га
2. Подъездная автомобильная дорога- 1,25 га
3. Площадь для захоронения отходов- 4,5 га
4. Площадь проезда и площадок- 0,79га
5. Площадь укрепления поверхности вала и откосов насыпи проезда- 3,0га

Начальник Управления



А.В.Шилов

76Л.А-31-00

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							56

публикацию, в том числе в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.М.Амирханов

Зверева Елена Сергеевна
(499) 254-5447, вн.1740

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

58

**Приложение 6
(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

36-02-НИПИ/2021-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



М.П.

А.Н. Попов

3603-000000, Москва, 2015 г. - 44. Проект № ПР 06-28-001-04-С.Р. 13 № 8 (1). Тел: (495) 725-47-43, www.gostech.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
61

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, Кыртасельское н/м, с.ш. 64°39'54,7", 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); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгп. Нижний Олес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов) Ненецкий автономный округ, Харагянское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шашкинское 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°55'00,83" (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-Хыльчуйское 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

36-02-НИПИ/2021-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); Печорский район, Кирдильское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбухское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°4'532" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДПГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель), г.п. Нижний Олес, Пашинское 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-Шашинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэвнинское 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-Хальмужское н/м, с.ш. 68°10'23,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов)
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью	91920101603	III	обезвреживание	См. примечание 1



Руководитель Межрегионального управления
 Росрироднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

(Signature)
 А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по паллору 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" (шлямонакопитель); Печорский район, Кырельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шлямонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тубукское 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" (шлямонакопитель); пгт. 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, Харагинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шанкинское 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-Хильчучюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэтинское 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. приложение I Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шлямонакопитель); Печорский район, Кырельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шлямонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тубукское 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" (шлямонакопитель); пгт. 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
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов

0007793 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
64

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 4 из 16

					<p>округ, Харьганское и/м, с.п. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское и/м, с.п. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов);</p> <p>Варицкое и/м, с.п. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варицево»); Южно-Хыльмусское и/м, с.п. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэлинское и/м, с.п. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)</p>
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	<p>Республика Коми, Усинский район, Усинское и/м, район ДНС-13, с.п. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Сыртальское и/м, с.п. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбуковское и/м, с.п. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинское и/м, район КЦДН-2, с.п. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); г.п. Нижний Олес, Пашнинское и/м, с.п. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское и/м, район КЦДН-2, с.п. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель);</p> <p>Ненецкий автономный округ, Харьганское и/м, с.п. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское и/м, с.п. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэлинское и/м, с.п. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варицкое и/м, с.п. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения);</p>



Руководитель Межрегионального управления
 Роспатента по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Позов

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

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 5 из 16

					обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»; Южно-Хальчумское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 58°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Ингарейское 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-Шатанское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэднское 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-Шатанское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэднское 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, мажослапные	29112001394	IV	размещение	Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, район СКВ 15, с.ш. 65°57'15,5", в.д. 57°59'31,4" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбетворское 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°08'22,5", в.д. 57°18'26,2" (шламовый амбар); Усинский район, Суборское н/м, куест № 28, с.ш. 55°51'45,23", в.д. 58°14'18,84" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбетворское н/м, куест № 5, с.ш. 66°46'46,20", в.д. 56°17'52,70" (шламовый амбар); Ненецкий автономный округ, н/м, Торайейское н/м, район куеста СКВ № 5, с.ш. 68°40'15,94", в.д. 58°24'44,02" (шламовый амбар); Восточно-Сарутинское 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
66

Формат А4

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.Россихина, СКВ № 1, с.ш. 67°58'12,11", в.д. 55°56'25,16" (шламовый амбар); Ярейское и/м, СКВ № 2, с.ш. 67°57'40,66", в.д. 55°51'38,19" (шламовый амбар); Мядефское и/м, куот СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хильчуйское и/м, куот СКВ № 5, с.ш. 68°17'41,77", в.д. 55°16'09,34" (шламовый амбар); Командирское и/м, СКВ № 102, с.ш. 67°09'49,49", в.д. 55°41'48,14" (шламовый амбар); Северо-Командирское и/м, СКВ №103, с.ш. 67°15'16,22", в.д. 55°42' 46 72" (шламовый амбар); Западно-Командирское и/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	89000601724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Южно-Шатонское и/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское и/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское и/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромышленных отходов «Варандей»); Южно-Хильчуйское и/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	Или избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных стоковых вод	72220001394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Варандейское и/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромышленных отходов «Варандей»); Южно-Хильчуйское и/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89"

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007795 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
68

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 8 из 16

12	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, а также подобные коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	74798101204	IV	сбор	(полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов) Ненецкий автономный округ, Тэднское 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" (шламоуловитель) Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкиновское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°57'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов), Тэднское 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-Хыльчюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Изъерейское 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, Хартыгинское 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, Хартыгинское 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.

(Signature)
 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 и/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское и/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское и/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
16	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III	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
19	Отходы минеральных масел компрессорных	40616001313	III	обезвреживание	См. примечание 2
				утилизация	См. примечание 3
20	Отходы прочих минеральных масел	40619001313	III	обезвреживание	См. примечание 2
				утилизация	См. примечание 3
21	Нефтяные промывочные жидкости, утрачивающие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	40631001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское и/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское и/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское и/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
22	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское и/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское и/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское и/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
23	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское и/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское и/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское и/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

70

Формат А4

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 10 из 16

24	Отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	III	обезвреживание	См. примечание 1
				сбор	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);
25	Фильтры очистки масла дизельных двигателей обработанные	91890521523	III	упаковка	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
26	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Талинское 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 нефтепромышленных отходов «Варандей»)
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	93121611295	III	обезвреживание	См. примечание 2



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов

М.П.

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 11 из 16

материалов, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)					
31 Всплывшие 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 13 %)	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" (шламоотстойник); Иенецкий автономный округ, Южно-Шаткинское 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°20'11", 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

36-02-НИПИ/2021-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.п. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламовокопитель) Ненецкий автономный округ, Южно-Шаткинское н/м; с.п. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Южно-Хальчужское н/м; с.п. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэдвинское н/м; с.п. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Инсарейское месторождение с.п. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
36	Упаковка полипропиленовая, закрывающая пелочами (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 Окед, Пашинокское н/м, с.п. 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.п. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламовокопитель)

Примечание 1 (адреса мест осуществления работ по обезвреживанию):

1. Республика Коми, Усинский район, Бьяндиское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 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.п. 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.п. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
4. Республика Коми, Сосногорский район, Пашинокское н/м, УПН «Пашина», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 63°14'44,6", в.д. 56°22'33,0".
5. Республика Коми, Ижемский район, Макарьевское н/м, УПН «Макарьель», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
6. Республика Коми, Ижемский район, Шельворское н/м, ДНС «Пельвор», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 65°19'14,3", в.д. 53°14'30,6".
7. Республика Коми, Печорский район, ПСП «Микшинов», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 64°55'4,7", в.д. 56°25'47,8".
8. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожанское н/м, УПН «Северная Кожан», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 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
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 пламонокопителя, 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 Тереховей», 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 пламонокопителя, 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-Савинское н/м, район пламонокопителя, 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, Воевокое 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-Ламбетское 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, Хаяггинское 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-Шаппинское 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. Рескини, 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°19'51,49".
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-Хильчучское 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



А.Н. Попов

0007798 *

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 14 из 16

35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардилай», 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, Инзырьское 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, Пашпорское 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, Деккерское 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 Тэбуку», 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, Пашинское н/м, УПН «Пашин», 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, Щельягорское н/м, ДНС «Щельягор», 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 «Чашинюк», 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°0'32,3", в.д. 56°30'21,8".
9. Республика Коми, Печорский район, Кыртельское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°04'49,6".
10. Республика Коми, Печорский район, Кыртельское н/м, УПН Кыртельского 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 Тереховск», 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-Сивинобоское 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, нефтяная № 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, нефтяная № 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, нефтяная № 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, пех подготовки и переработки 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, Везайское 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
 Роспатента по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

(Handwritten signature)

А.Н. Попов

М.п.

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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°11'37,59"
21. Ненецкий автономный округ, Харагнинское 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, Яреинское н/м, район куста СКВ № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°39'40,33", 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, Милсейское 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-5, 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°47'38,36", 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-Хильчукское 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-Сарутинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 57°46'21,09", в.д. 56°04'34,56"
35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардино», 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, Тандинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'09,85"
38. Ненецкий автономный округ, Озское 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-Харагнинское 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, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374-0013:5386).
3. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Яреинское н/м, нефтяная №1, ЦНС (11:20:04 01 23:5534:553XXX3).
4. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Яреинское н/м, нефтяная №2, ЦНС (11:20:04 01 23:556C:556VIII).
5. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Яреинское н/м, нефтяная №3 (11:20:04 01 23:0064:557-III).
6. Республика Коми, Печорский район, Кыртельское н/м, ЦПП (11:12:02 25 29 781).
7. Республика Коми, Печорский район, Кыртельское н/м, БКНС (11:12:02 25 37:766).

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу



(Signature)
А.Н. Попов

0007799 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**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. Гавченко 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							78

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 и высшего образования России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

79

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

80

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	Тляратинский район	Государственный природный заказник	Тляратинский	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	Министерство науки и высшего образования 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	Министерство науки и высшего образования России, ГОУ высшего профессионального

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

81

				университета	о образования «Кабардино-Балкарский государственный университет»
8	Республика Калмыкия	Черноземельский район	Государственный природный заказник	Меклетинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Кетченеровский район, Юстинский район, Яшкульский район	Государственный природный заказник	Сарпинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшкульский район	Государственный природный заказник	Харбинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельский район, Яшалтинский район, Яшкульский район	Государственный природный заповедник	Черные земли	Минприроды России
9	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район	Государственный природный заказник	Даутский	Минприроды России
	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район	Государственный природный заповедник	Тебердинский	Минприроды России
	Карачаево-Черкесская Республика	Урупский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
10	Республика Карелия	Медвежьегорский район	Государственный природный заказник	Кижский	Минприроды России
	Республика Карелия	Олонецкий район	Государственный природный заказник	Олонецкий	Минприроды России
	Республика Карелия	Кондопожский район	Государственный природный заповедник	Кивач	Минприроды России
	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район	Государственный природный заповедник	Костомукшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Пудожский район	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

82

	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-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	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт»
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

83

					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	Минприроды 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	Минприроды 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

84

		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	Медвежьих островов	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	Латтевоморский	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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							85

	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

86

	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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

87

		<i>Змеиногорский</i>			
	<i>Алтайский край</i>	<i>Тогульский, Ельцовский, Заринский, Солтонский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Тогул</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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

88

					Федерации
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк ОАО Санаторий им.М.В.Фрунзе	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	Минобрнауки России,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

89

			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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

90

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

91

					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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

92

	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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

93

	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	Минприроды России, ФГБОУ высшего

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

94

	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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

96

	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, Орчевский, 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.

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

97

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

98

	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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

99

	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, Навашиинский	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	Роща 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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

100

				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 профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

102

	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	Малье 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

103

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

104

	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

105

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
	76	Ярославская область	Каларский	Национальный парк	Кодар	Минприроды России
		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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							106

				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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

107

	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.

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

108

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



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

109

Также сообщаем, что Департамент не располагает информацией о наличии источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на данной территории, на которые отсутствуют утвержденные зоны санитарной охраны и правоустанавливающие документы на право пользование водным объектом (недрами).

В целом для водоплавающих и болотно-луговых видов птиц характерны миграции в весенний период с юго-запада на северо-восток, в осенний период с северо-востока на юго-запад, для лосей, бурых медведей в весенне-летний период с юга на север, в осенне-зимний период с севера на юг.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа представлены в приложении.

Департамент отмечает, что при наличии на участках работ древесных насаждений компенсационная стоимость сноса зеленых насаждений, расположенных на межселенной территории муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа рассчитывается в соответствии с Порядком сноса зеленых насаждений, расположенных на межселенных территориях муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район», утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 30.05.2018 № 119-п.

Приложение: на 3 л. в. 1. экз.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D7225CC0A0AC90000000072C4B0002
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 26.03.2021 по 26.03.2022

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										111
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

В качестве дополнительной имеющейся информации Администрация Заполярного района сообщает, что проектируемый объект расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Дружба Народов». Решение об образовании указанной территории принято Постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 30.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам



А.Ю. Мухин

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							116
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение 8
(обязательное)**

Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы

РОСГИДРОМЕТ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)**

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: office@sevmeteo.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

Начальнику отдела
инженерных изысканий
Проект Инжиниринг нефть

А.К. Карпову

ул. Маршала Захарова, д. 9,
г. Тюмень, 625015

от 30.11.2021 № 08-15/4877
На № 03-1497 от 18.11.2021

О направлении сведений

Для выполнения экологических изысканий на участке проектируемого строительства объекта: «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения» направляем сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, а также информацию о радиационном фоне.

Приложение: Сведения на 4 л.

И.о. начальника Управления



И.В. Мальцева

Красавина Анна Сергеевна
начальник ИАО ЦМС
Тел./факс (8182) 22 16 92
e-mail: iao@sevmeteo.ru

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								117
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



Экземпляр 1 всего экземпляров 3

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 23-Д-2022

Место расположения объекта: Тэдинское нефтяное месторождение, МО МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ
Дата выдачи фоновых концентраций: 26 апреля 2022 г.
Организация, запрашивающая фон: ООО «ПроектИнжинирингНефть»
Цель запроса: Для изысканий в районе размещаемого объекта: «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»
Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, оксид азота, сажа

Определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Концентрации, мг/м ³
Тэдинское нефтяное месторождение	Диоксид азота	0,023
	Оксид азота	0,014
	Диоксид серы	0,006
	Оксид углерода	0,8
	Бенз(а)пирен	0,7*10 ⁻⁶
	Взвешенные вещества	0,071

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в атмосферном воздухе в районе Тэдинского нефтяного месторождения.

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета.

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с апреля 2022 года по декабрь 2023 года.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»  Н.Л. Помазкина



Подлинность документа можно проверить на сайте <https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 46360612
либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

119

Формат А4

**Приложение 9
(обязательное)**

Сведения о радиационном фоне

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

Лаборатория мониторинга загрязнения атмосферного воздуха и радиометрии
Лицензия № Р/2013/2389/100/Л от 07.10.2013.

163020, г.Архангельск
Ул. Маяковского, 2
тел/факс (8182) 22 31 01

Справка № 50-Р-2021

Организация, запрашивающая данные:
«ПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ НЕФТЬ»

Дата выдачи информации: 30 ноября 2021 года

Срок действия: на период проведения проектно-изыскательских работ по объекту, указанном в заявке.

Цель запроса: для проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»
Запрос: 03-1497 от 18.11.2021

Значения мощности AMBIENTНОГО эквивалента дозы гамма-излучения на открытой местности (МАЭД) за период 2016-2020 годы:

Наименование пункта	Среднее, мкЗв/ч	Максимальное, мкЗв/ч	Минимальное, мкЗв/ч
ОГМС Нарьян-Мар	0,09	0,12	0,06

Начальник ЦМС



О.Е.Грипас



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 28582382
либо отсканировав QR-код

Копирование без разрешения ФГБУ «Северное УГМС» запрещено.

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								120
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

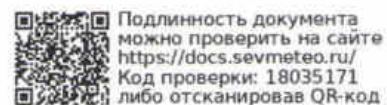
Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) 18,9 °С
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) -23,8 °С
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% 10,1 м/с

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							122

Приложение 12

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севернедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одолевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

23.11.2021 № 01-07-31/6985

на № _____ от _____

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных ископаемых

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане в ответ на Ваше заявление от 20.09.2021 № б/н (вх. НАОнедра от 15.10.2021 № 944) сообщает, что на основании части 3 пункта 63 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161 (далее - Регламент) и уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «ПроектИнжинирингНефть» (ИНН 7202166072) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием в недрах под участком, испрашиваемым для строительства объекта «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения» расположенного на территории Ненецкого автономного округа, полезных ископаемых, учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021:

- Тэдинское нефтяное месторождение, лицензия НРМ 14525 НЭ пользователь недр ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник

исп. Иванова Вера Евгеньевна
т. (81853) 4-73-32

А.Е. Растрогин

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

125

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

Формат А4

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

**Приложение 13
(обязательное)**

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО «Проектинжинирингнефть»

А.К. КАРПОВУ

Fakhretdinov@pineft.ru

от 01.10.2021 № 4092
На № 03-1261 от 29.09.2021

Уважаемый Алексей Константинович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), отсутствуют в районе выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения».

Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия.

Также напоминаем, что соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы должны быть незамедлительно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ обязан в течение трёх дней со дня обнаружения такого объекта письменно проинформировать Департамент.

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 01D72AADD211CE1000000072C4B0002
Владелец Грязных Надежда Сергеевна
Действителен с 06.04.2021 по 06.04.2022

Н.С. Грязных

Саварона Светлана Михайловна 8 81853 2 15 60

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							126

Приложение 14

(обязательное)

Отчет Института биологии Коми НЦ УрО РАН

УТВЕРЖДАЮ

Директор Федерального
государственного бюджетного
учреждения науки
Института биологии Коми научного
центра Уральского отделения РАН



 С.В. Дёгтева

« _____ » _____ 2022 г.

Материалы к договору № 96-2021 от «13» декабря 2021 г.

на создание (передачу) научно-технической продукции между

Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институт биологии
Коми научного центра Уральского отделения Российской академии наук – обособленного
подразделения ФИЦ Коми НЦ УрО РАН

и

Обществом с ограниченной ответственностью «ПроектИнжинирингНефть»

**«Видовое разнообразие представителей флоры и фауны, внесенных в Красные
книги НАО и Российской Федерации, о наличии/отсутствии путей миграции диких
копытных животных, прогонов стад и о путях миграции перелетных птиц в районе
реализации объекта: «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного
месторождения»**

Сыктывкар, 2022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

127

Содержание

1. Материал и методы.....	2
2. Миграции диких животных.....	2
3. Редкие и охраняемые виды животных	8
4. Редкие и исчезающие виды растений.....	9
5. Мероприятия по охране животного мира	12
6. Мероприятия по охране растительного мира	14
7. Используемая литература и фондовые материалы	15

Инв. № подл.		Взам. инв. №		Подпись и дата			Лист
						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	128
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Материал и методы

Сведения по видовому составу и численности редких и охраняемых, также мигрирующих наземных позвоночных проектируемого объекта: «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения» основаны на многолетних современных материалах, собранных лабораторией экологии животных в естественных и антропогенных ландшафтах южных кустарниковых тундр Европейского Северо-Востока (Млекопитающие....- 1994, 1998; Птицы.... – 1995, 1999; Амфибии и рептилии... - 1996; Приказ Департамента природных ресурсов..., 2016; Красная книга России..., 2020; и др.), и др.). Установление видового состава, численности и характера пребывания проводилось в ходе экскурсий и учетов на постоянных, но не строго фиксированных маршрутах и площадках в гнездовой период, применяя общепринятые методы полевых исследований (Кузякин, Рогачева, Ермолова, 1958; Равкин, 1967).

Для составления списка редких видов растений, занесенных в Красные Книги Российской Федерации и Ненецкого Автономного Округа (НАО), произрастающих в зонах проектируемых объектов использованы данные литературы по тундровой зоне НАО, Печоро-Уральской подпровинции (Производительные силы..., 1954; Флора Северо-Востока европейской части СССР, 1974–1977; Красная Книга НАО, 2006; Приказ Департамента природных ресурсов..., 2016; Красная книга России..., 2000; и др.), данные дешифрованного космоснимка (Landsat ETM+), описания фитоценозов района изысканий из фитоценозарию Института биологии Коми НЦ УрО РАН. Район относится к зоне южных тундр Восточноевропейско-Западносибирской провинции субарктических тундр (Александрова, 1977; Матвеева, 1998).

2. Миграции диких животных

Основной причиной миграций животных является потребность в пище и условиях, обеспечивающих размножение, а также конкуренция за места обитания. Возникновение миграций, безусловно, связано с эволюцией видов, которым они свойственны. Они сложились из совокупности перемещений животных на протяжении бесчисленных поколений.

Птицы. Непосредственно на указанной территории, характеризующейся незначительной площадью, мозаичностью и разнообразием биотопов, существующим фактором беспокойства на весеннем и осеннем пролете в период миграций отмечается более 60 видов птиц (табл. 1), главным образом, представителей воробьинообразных, ржанкообразных, гусеобразных и хищных птиц.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										129
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Таблица 1

Видовой состав и характер пребывания птиц района проектируемого объекта

Вид	Латинское название	Сезоны пролета
1. Чернозобая гагара	<i>Gavia arctica</i>	ВО
2. Краснозобая гагара	<i>Gavia stellata</i>	ВО
3. Белолобый гусь	<i>Anser albifrons</i>	ВО
4. Гуменник	<i>Anser fabalis</i>	ВО
5. Лебедь-кликун	<i>Cygnus cygnus</i>	ВО
6. Кряква	<i>Anas platyrhynchos</i>	ВО
7. Чирок-свистунок	<i>Anas crecca</i>	ВО
8. Свиззь	<i>Anas penelope</i>	ВО
9. Шилохвость	<i>Anas acuta</i>	ВО
10. Хохлатая чернеть	<i>Aythya fuligula</i>	ВО
11. Морская чернеть	<i>Aythya marila</i>	ВО
12. Морянка	<i>Clangula hyemalis</i>	ВО
13. Обыкновенный гоголь	<i>Bucephala clangula</i>	ВО
14. Синьга	<i>Melanitta nigra</i>	ВО
15. Сапсан	<i>Falco peregrinus</i>	ВО
16. Зимняк	<i>Buteo lagopus</i>	ВО
17. Обыкновенный канюк	<i>Buteo buteo</i>	ВО
18. Дербник	<i>Falco columbarius</i>	ВО
19. Обыкновенная пустельга	<i>Falco tinnunculus</i>	ВО
20. Белая куропатка	<i>Lagopus lagopus</i>	З
21. Золотистая ржанка	<i>Pluvialis dominica</i>	ВО
22. Черныш	<i>Tringa ochropus</i>	ВО
23. Фифи	<i>Tringa glareola</i>	ВО
24. Большой улит	<i>Tringa nebularia</i>	ВО
25. Перевозчик	<i>Actitis hypoleucos</i>	ВО
26. Мородунка	<i>Xenus cinereus</i>	ВО
27. Круглоносый плавунчик	<i>Phalaropus lobatus</i>	ВО
28. Турухтан	<i>Phylomachus pugnax</i>	ВО

3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										130

29. Белохвостый песочник	<i>Calidris temminckii</i>	BO
30. Гаршнеп	<i>Lymnocyptes minimus</i>	BO
31. Дупель	<i>Gallinago media</i>	BO
32. Бекас	<i>Gallinago gallinago</i>	BO
33. Вальдшнеп	<i>Scolopax rusticola</i>	BO
34. Средний кроншнеп	<i>Numenius phaeopus</i>	BO
35. Длиннохвостый поморник	<i>Stercorarius longicaudus</i>	BO
36. Серебристая чайка	<i>Larus hyperboreus</i>	BO
37. Сизая чайка	<i>Larus camus</i>	BO
38. Полярная крачка	<i>Sterna paradisaea</i>	BO
39. Обыкновенная кукушка	<i>Cuculus canorus</i>	BO
40. Белая сова	<i>Nyctea scandiaca</i>	3
41. Болотная сова	<i>Asio flammeus</i>	BO
42. Луговой конек	<i>Anthus pratensis</i>	BO
43. Краснозобый конек	<i>Anthus cervinus</i>	BO
44. Желтая трясогузка	<i>Motacilla flava</i>	BO
45. Желтоголовая трясогузка	<i>Motacilla citreola</i>	BO
46. Белая трясогузка	<i>Motacilla alba</i>	BO
47. Сибирская завирушка	<i>Prunella montanella</i>	BO
48. Камышовка-барсучок	<i>Acrocephalus schoenobaenus</i>	BO
49. Пеночка-весничка	<i>Phylloscopus trochilus</i>	BO
50. Пеночка-теньковка	<i>Phylloscopus collybita</i>	BO
51. Пеночка-таловка	<i>Phylloscopus borealis</i>	BO
52. Зеленая пеночка	<i>Phylloscopus trochiloides</i>	BO
53. Пеночка-зарничка	<i>Phylloscopu inornatus</i>	BO
54. Обыкновенная каменка	<i>Oenanthe oenanthe</i>	BO
55. Варакушка	<i>Luscinia svecica</i>	BO
56. Рябинник	<i>Turdus pilaris</i>	BO
57. Белобровик	<i>Turdus iliacus</i>	BO
58. Выюрок	<i>Fringilla montifringilla</i>	BO
59. Обыкновенная чечетка	<i>Acanthis flammea</i>	BO

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

131

Формат А4

60. Пепельная чечетка	<i>Acanthis hornemanni</i>	ВО
61. Обыкновенная чечевица	<i>Carpodacus erythrinus</i>	ВО
62. Тростниковая овсянка	<i>Emberiza schoeniclus</i>	ВО
63. Овсянка-крошка	<i>Emberiza pusilla</i>	ВО
64. Подорожник	<i>Calcarius lapponicus</i>	ВО
65. Пуночка	<i>Plectrophenax nivalis</i>	ВО

Примечание: В – мигрирует в весенний период, О – мигрирует в осенний период, З – мигрирует в зимний период.

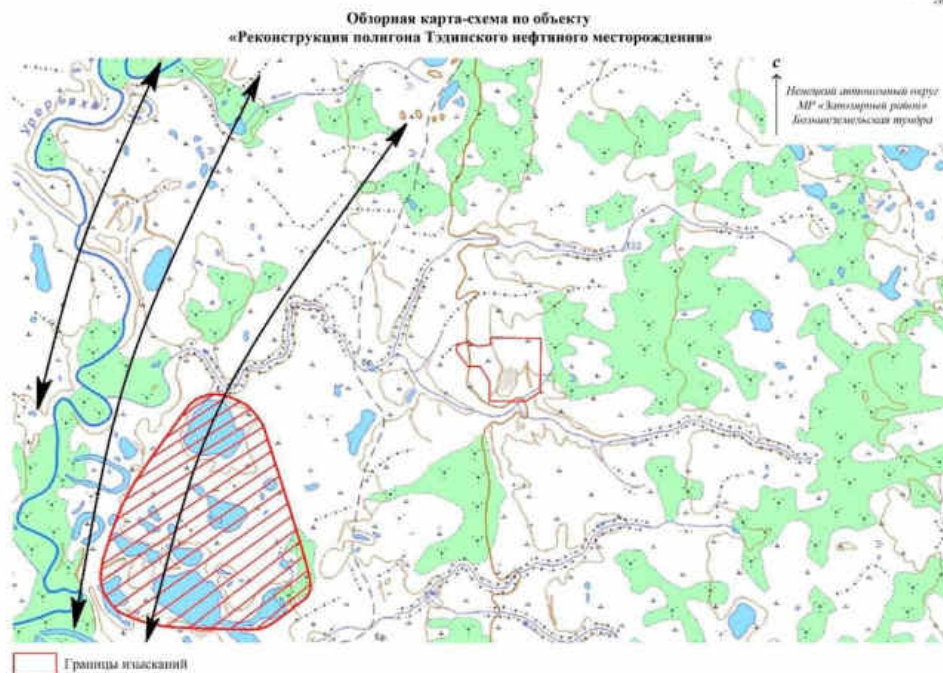
Среди всех отмеченных птиц наибольшее представительство составляют перелетные виды и составляют более 96%, лишь только 7 видов зимуют или ведут оседло-кочующий образ жизни. Начало миграционных процессов отмечается в тундре с появлением первых проталин и освобождением от снега торфяников. В некоторые годы в конце апреля - начале мая прилетают первые птицы (зимняк, орлан-белохвост, пуночка), водоплавающие и околоводные виды птиц: гуси (гуменник, белолобый), лебеди, чайки (серебристая, бургомистр и др.), утки (морянка, шилохвость, связь и др.), кулики (турухтан, бекасы, фифи, мородунка и др.). В конце мая прилетает большинство воробьиных (белобровик, варакушка, подорожник, белая трясогузка и др.) и остальные кулики (галстучник, белохвостый песочник, кулик-воробей). В начале июня, по открытой воде прилетают гагары (краснозобая, чернозобая), чернети (морская), нырковые утки (турпан, синьга). Начало отлета на места зимовок начинается в конце августа. В это время заканчиваются послегнездовые кочевки, и начинается формирование стай перед отлетом на зимовку. В конце августа – середине сентября отлетают мелкие кулики, чайки, некоторые воробьиные. С конца сентября происходит отлет к местам зимовок речных уток, хищных птиц и сов, завершается миграция куликов и воробьиных. Начиная с конца сентября и по конец октября, на зимовку улетают лебеди, гуси, нырковые утки и чайки. Сроки и интенсивность миграций птиц могут в значительной степени варьировать и зависят от погодных условий конкретного года.

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

Основные места концентрации мигрирующих видов водоплавающих и околоводных птиц района проектируемого объекта охватывают долину р. Лая, крупные болота и озерные системы (рис. 1).

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								132
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



Условные обозначения:

- основные направления миграций птиц
- основные места концентрации птиц

Рис. 1. Основные места концентрации и пути миграций птиц

Из птиц в зимнее время характерны и миграции белой куропатки, населяющей Большеземельскую тундру. Их биологическое значение, также заключается в приспособлении птиц к сезонным изменениям окружающей среды. Главная причина миграции — отсутствие пищи в тундре в зимнее время. Это в свою очередь определяется глубиной снежного покрова, а последнее влияет на сроки наступления перекочевок. В отличие от перелетных птиц белая куропатка совершает незначительные по расстоянию перекочевки, причем не каждый год. Из тундры куропатки мигрируют в основном в лесотундру и лишь в отдельные годы заходят на сотни километров в таежную зону. Основными руслами, по которым перемещаются куропатки во время сезонных миграций, являются речные долины, поросшие ивняками. Именно здесь по мере увеличения высоты снежного покрова осенью концентрируется большое количество куропаток. По мелким речкам и ручьям птицы спускаются к югу. Стаи куропаток в поисках пищи перемещаются к устью этих рек, спускаясь далее в долины Печоры. Этими же путями птицы откочевывают весной

6

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

обратно в тундру. Данным мест миграции куропатки придерживаются из года в год. Главным образом, начало миграции у белой куропатки отмечается во второй половине зимы, но в некоторые годы куропатки начинают миграцию в ноябре. Обратный отлет в тундру зависит от погодных условий и может продолжаться до начала мая.

Копытные животные

Потребность к миграциям лося проявляется как результат необходимости сезонной смены местообитаний, связанной с доступности пищи. В районе расположения проектируемого объекта, вследствие достаточно низкой численности лося, миграции этого вида не выражены. На заявленном участке выполнения изыскательных работ выпас и прогон стад домашних северных оленей проводят оленеводческие бригады СПК «Дружба Народов» (рис. 2).

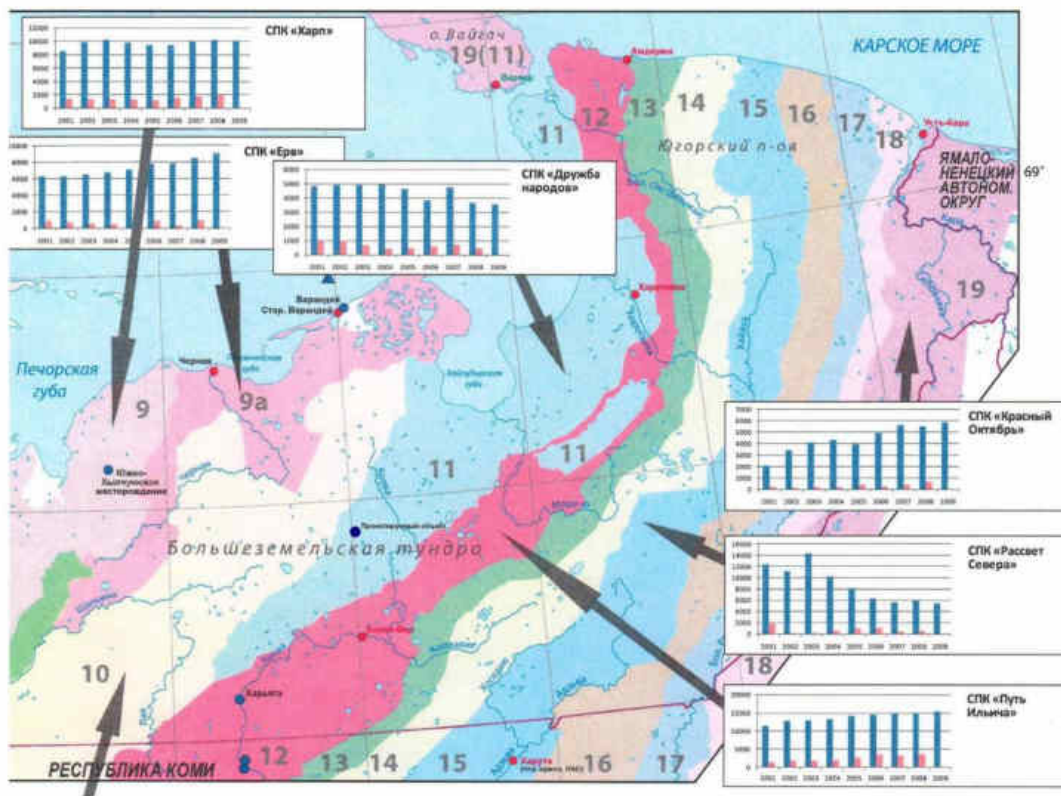


Рис. 2. Распределение земель под выпас и прогон домашних оленей.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

3. Редкие и охраняемые виды животных

По современным литературным сведениям и результатам исследований среди охраняемых птиц в зоне обустройства проектируемого объекта возможно пребывание одного вида (табл. 2).

Таблица 2

Видовой состав и относительная численность охраняемых видов птиц

Вид	Относительная численность (особей на 1 км ²)	Категория статуса Красной книги		Характер пребывания
		РФ	НАО	
		Белая сова (<i>Nyctea scandiaca</i>)	0,01	

Отдельные особи белой совы, в зависимости от погодных и кормовых условий вид могут встречаться в 2-х километровой зоне в течение снежного периода. В этот период необходимо ограничить доступ персонала в зону воздействия проектируемого объекта. Размеры охранных зон для указанных видов различные. Минимальная дистанция беспокойства от присутствия человека и работающей техники составляет 200 метров.

3. Редкие и исчезающие виды растений

В зоне проведения инженерно-изыскательных работ отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду Ненецкого автономного округа.

В пределах района инженерно-экологических изысканий на территории реализации объекта изысканий специальные полевые работы по выявлению редких и охраняемых видов растений Институтом биологии Коми НЦ УрО РАН не проводились. Данные, основанные на анализе материалов, хранящихся в Гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), а также опубликованные сведения, показывают, что вблизи проектируемой территории возможно произрастание **1 вида сосудистых растений, 2 видов лишайников и одного вида грибов**, имеющих тот или иной статус охраны (табл. 3), (Приказ Департамента природных ресурсов..., 2016; Красная книга НАО, 2016). Они обитают в различных растительных сообществах, характерных для данного района.

При усилении антропогенного воздействия на природные экосистемы редкие, а также виды с узкой экологической амплитудой оказываются под угрозой исчезновения.

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								135
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Распределение видов лишайников и сосудистых растений по категориям статуса редкости в зоне воздействия объекта изысканий

Категория статуса редкости вида	Название вида
<p>Статус 3. Редкие Виды (подвиды, популяции) с естественно низкой численностью, распространенные на ограниченной территории или спорадически встречающиеся на значительных территориях.</p>	<p><i>Лишайники:</i> 1. Гипогимния жестковатая - <i>Hypogymnia austerodes</i> (Nyl.) Räsänen 2. Нефрома перевернутая - <i>Nephroma resupinatum</i> (L.) Ach.</p> <p><i>Сосудистые растения:</i> 3. Ортилия пригуплённая - <i>Orthilia obtusata</i> (Turcz.) Hara [syn. <i>Ramischia obtusata</i> (Turcz.) Freyn]</p>
<p>Статус 4. Неопределенные по статусу. Виды, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий, но тем не менее нуждаются в специальных мерах охраны</p>	<p><i>Настоящие грибы:</i> 4. Осниковик белый - <i>Leccinum percandidum</i> (Vassilkov) Watling</p>

Краткая характеристика редких видов приведена ниже.

1. Гипогимния жестковатая - *Hypogymnia austerodes* (Nyl.) Räsänen

Семейство Пармелиевые – *Parmeliaceae*

Статус 3 – редкий вид, имеющий значительный общий ареал, но находящийся в пределах НАО на северной границе распространения.

Описание. Слоевище состоит из вздутых в центре и уплощенных по краю, извилистых, цилиндрических лопастей, полых, умеренно разветвленных, горизонтально-распростертых, прикрепленных к субстрату участками нижней поверхности, сомкнутых и образующих пятна до 10 см диаметром. Лопастей толстые, 1-3 мм шириной, по краям до 5 мм. Верхняя поверхность желтовато-, голубовато-, зеленовато- или коричневатая-серая, иногда красновато-коричневая, или в центре коричневых, а на периферии – серых тонов, глянцевато блестящая, особенно на периферии, без опушения и налета, в центре складчато-морщинистая и со скученными шаровидными или цилиндрическими бородавочками. Бородавочки и верхняя поверхность слоевища распадаются на грубозернистые частички (соредии), образующие скопления (сорали), расположенные обычно в центре лопастей. Нижняя поверхность в центре черная, по краю коричневая, может быть видна сверху в виде темной каймы, складчато-морщинистая, без корневидных выростов (ризин), на концах лопастей с округлыми или овальными отверстиями.

Распространение. В НАО: центральная часть Большеземельской тундры – низовья р. Хараяха в месте впадения ее в р. Колва; бассейн р. Море-Ю, включая район впадения в нее р. Сямаю. В России: рассеянно по всей тундровой и таежной (кроме Дальнего Востока) зонам, Кавказ. В мире: Европа, Азия, Гренландия, Северная и Южная Америка, Северная Африка. Горно-аркто-бореальный (преимущественно в таежной зоне, с оптимумом, вероятно, в северной тайге, реже в тундровой зоне, отмечена даже в полярных пустынях, южнее – в горах, от лесного до альпийского поясов), мультирегиональный вид.

Места обитания. На коре живых или поваленных старых деревьев ели сибирской (*Picea obovata*) в реликтовых еловых островах и редколесьях. Может встретиться в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 136

тундре, иногда поселяется также на обнаженной древесине, почве или каменистом субстрате.

Численность. Численность невелика. Вероятно расширение ареала и расселение вида в связи с продвижением границы леса к северу.

Лимитирующие факторы. Нарушение растительности под влиянием природных и антропогенных факторов, включая рубку леса и пожары; загрязнение окружающей среды нефтепродуктами и продуктами их сжигания; неблагоприятные климатические условия около северных пределов ареала.

В районе реализации объекта вид может быть встречен в зеленомошных еловых островах и редколесьях.

2. Нефрома перевернутая - *Nephroma resupinatum* (L.) Ach.

Семейство Нефромовые – *Nephromataceae*

Статус 3 – редкий вид, имеющий значительный общий ареал, но находящийся в пределах НАО на северной границе распространения.

Описание. Слоевище состоит из складчато-вогнутых, умеренно рассеченных лопастей, прижатых в центре и восходящих по краю, раздвинутых или налегающих друг на друга, не очень плотно прикрепленных к субстрату, образующих пятна 5-10 диаметром (на веточках деревьев и кустарников – 1-2 см диаметром). Лопастей округлые или слегка вытянутые, с цельными или волнисто надрезанными, ровными или курчавыми краями, иногда с мелкими вторичными лопастиками, 5-15 мм шириной. Верхняя поверхность серая с коричневым, иногда с голубоватым, оливковым или желтым оттенком, матовая, местами, особенно над апотециями, тонко опушенная, без налета, ровная до слабоморщинистой. По краям или трещинам слоевища могут развиваться листовидные лопасти. Сердцевина белая. Нижняя поверхность гораздо светлее верхней, светло-коричневых, желтых и/или серых тонов, ровная, иногда морщинистая, с густым белесым войлочком, рассеянными светлыми косицевидными корневыми выростами (ризидами) и характерными, заметными (особенно на лопастях, несущих апотеции) белыми сосочковидными бугорками, выступающими из более темного войлочка.

Распространение. В НАО: центральная часть Большеземельской тундры, окр. пос. Харьгинск; северо-восточная часть Малоземельской тундры, северная оконечность Ненецкой гряды. В России: широко распространен по всей таежной зоне, южнее – преимущественно в горах (Кавказ, горы Южной Сибири), заходит в невысокую Арктику (Канино-Печорская область, Полярный Урал), юг Дальнего Востока. Данные о нахождении этого вида на Новой Земле и побережье Таймыра требуют проверки. В мире: Европа, Сев. и Юж. Африка, Азия, Сев. Америка, Гренландия (довольно редко). Горно-бореальный (преимущественно в таежной зоне, южнее заходит в зону широколиственных лесов, севернее – в лесотундру и южную тундру, данные о нахождении этого вида в типичных и арктических тундрах сомнительны; в горах на юге – в лесном, иногда в субальпийском поясах), мультирегиональный вид.

Места обитания. На почве в основании стволов березы извилистой (*Betula tortuosa*), ивы (*Salix* sp.) и карликовой березки (*Betula nana*) в долинном ельнике и в ерниковой моховой тундре. Может встретиться также на стволах и веточках ели, на гнилой древесине, замшелых пнях и камнях в условиях достаточной влажности и затенения.

Численность. Численность невелика.

Лимитирующие факторы. Нарушение растительности под влиянием природных и антропогенных факторов, включая рубку леса, пожары; загрязнение окружающей среды нефтепродуктами и продуктами их сжигания.

В районе реализации объекта вид может быть встречен в ивниках и ерниковых тундрах.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							137

утончающаяся к шляпке, 4-17 см длиной, 1,5-7 см толщиной, белая, с белыми отстающими чешуйками, в зрелости темнеющими, особенно в нижней части ножки. Мякоть белая, в основании ножки желтоватая или зеленоватая, на разрезе быстро окрашивается: в шляпке – в синевато-серый цвет, в ножке – в бледно-розовый, лиловатый или красноватый; затем окраска меняется на серую или фиолетово-коричневую до черноватой. Споровый порошок коричневатый.

Распространение. В НАО: распространен довольно широко в пойме р. Печоры и повсеместно по всей лесотундре и северной тайге, заходящей на южную окраину округа. В России: многие регионы европейской части, Западная и Восточная Сибирь. В мире: Европа, Северная Америка.

Места обитания и биология. Растет в лиственнично-березовых лесах, по берегам озер. Микоризный симбионт березы. Плодоносит с июля по сентябрь.

Численность. Встречается довольно часто, но в определенных лесотундровых сообществах (с участием березы) и одиночными экземплярами.

Лимитирующие факторы. Сокращение площади березовых лесов под влиянием хозяйственной деятельности (нефтегазодобывающей промышленности, вырубок, пожаров и осушения).

В районе реализации объекта вид может быть встречен по берегам озер в ерниковых тундрах и редколесьях.

Размеры охранных зон ограничены площадью местообитаний указанных видов растений составляют обычно от 1 до 5 квадратных метров, для более точного определения охранной зоны необходимы полевые исследования. В целях сохранения участков произрастания данных видов необходимо ограничить доступ персонала в зону воздействия проектируемого объекта.

4. Мероприятия по охране животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых промышленных производств.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире», которые регламентируют производственную деятельность в целях предотвращения гибели объектов животного мира, обитающих в условиях естественной свободы, в результате изменения среды обитания и нарушения путей миграции; попадания в водозаборные сооружения, узлы производственного оборудования, под движущийся транспорт и сельскохозяйственные машины; строительства промышленных и других объектов, добычи, переработки и транспортировки сырья; столкновения с проводами и электрошока, воздействия электромагнитных полей, шума, вибрации; технологических процессов животноводства и растениеводства.

Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов подлежат выполнению при осуществлении производственных процессов в сельском, лесном хозяйстве и лесной промышленности, на

12

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								139
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

производственных площадках с открыто размещенным оборудованием, гидросооружениях и водохранилищах, в местах размещения сырья и вспомогательных материалов, на водных транспортных путях и магистралях автомобильного, железнодорожного транспорта и аэродромах, а также при эксплуатации трубопроводов, линий электропередачи мощностью от 6 кВ и выше и линий проводной связи.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Природопользователи обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания о случаях гибели животных при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

Пользование участками лесного фонда и лесов, не входящих в лесной фонд, должно осуществляться при условии сохранения благоприятной среды обитания объектов животного мира. Режим пользования указанными участками в местах размножения, кормления и выращивания молодняка устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

Промышленные и водохозяйственные мероприятия должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных. Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							140
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;

помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;

обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

При отборе воды из водоемов и водотоков должны предусматриваться меры по предотвращению гибели водных и околводных животных (выбор места водозабора, тип защитных устройств, возможный объем воды и другие), согласованные со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

При сбросе производственных и иных сточных вод с промышленных площадок должны предусматриваться меры, исключающие загрязнение водной среды. Запрещается сброс любых сточных вод в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околводных животных. При вводе в строй хранилища отходов производства и ограждающего его.

Для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

5. Мероприятия по охране растительного мира

Статья 46 Федерального закона "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 N 7-ФЗ устанавливает общие требования в области охраны окружающей среды при размещении, проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию и эксплуатации объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки.

Настоящие требования предусматривают производственную деятельность в целях предотвращения гибели объектов растительного мира:

Все строительные и эксплуатационные мероприятия должны предусматривать эффективные меры по очистке и обезвреживанию отходов производства и сбора

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								141
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

нефтяного (попутного) газа и минерализованной воды, рекультивации нарушенных и загрязненных земель, снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Строительство и эксплуатация объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки допускаются при наличии проектов восстановления загрязненных земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель, положительного заключения государственной экспертизы проектной документации.

Для охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов согласно требованиям Федерального закона "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 N 7-ФЗ учреждены Красная книга Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 19.02.1996 № 158 "О Красной книге Российской Федерации") и Красные книги субъектов Российской Федерации. Постановлением Правительства Республики Коми от 2.11.2006 № 278 «О Красной книге Республике Коми» учреждена Красная книга Республики Коми.

В них для сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов предусмотрены следующие требования при производстве строительных и эксплуатационных мероприятий:

- недопущение сплошного физического уничтожения биотопов;
- недопущение изменений гидрологического режима местообитаний;
- предотвращение разливов нефти, нефтепродуктов и иных химреактивов;
- предотвращение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ;
- исключение возникновения пожаров;

Использованная литература и фондовые материалы

Александрова В.Д. Геоботаническое районирование Арктики и субарктики. – Л., 1977. – 187 с.

Ануфриев В.В. Наземные млекопитающие // Живая природа Ненецкого автономного округа / Под ред. И.А. Лавриненко, О.В. Лавриненко. – Нарьян-Мар, 2004. С. 59-68.

Красная книга Ненецкого автономного округа. Нарьян-Мар. 2019. — 456 с: ил.

Красная книга России: правовые акты (Официальная издание Госкомитета РФ по охране окружающей среды). – М., 2000. 149 с.

Красная книга Российской Федерации (растения и грибы). М.: Товарищество научных изданий КМК, 2008. 855 с.

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										142
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Кузякин А.И., Рогачева Э.В., Ермолова Т.В. Метод учета птиц в лесу для зоогеографических целей // Ученые записки. - Т. LXV, вып. 3. - М.: Изд-во МОИП, 1958. - С. 99-103.

Матвеева Н.В. Зональность в растительном покрове Арктики.- С-Пб., 1998.- 220 с.

Млекопитающие. Китообразные, Хищные, Ластоногие, Парнопалые. – СПб, 1998. 285 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. 2. Ч. 2).

Млекопитающие. Насекомоядные, рукокрылые, зайцеобразные, грызуны. – СПб, 1994. 280 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. 2. Ч. 1).

Полевая геоботаника. Под ред. Е.М. Лавренко и А.А. Корчагина. М.-Л., 1959. т. 1; 1960т. 2; 1964 т. 3.

Программа и методика биогеоценологических исследований. М., 1974. 404 с.

Приказ Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа от 28 декабря 2016 г. №85-пр «Об утверждении перечней объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Ненецкого Автономного округа, перечня объектов животного и растительного мира, исключенных из Красной книги Ненецкого Автономного округа, перечня объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде».

Птицы. Неворобьиные. – СПб, 1995. – 325 с. (Фауна европейского Северо-Востока России; Т. I, ч. 1.).

Птицы. Неворобьиные. – СПб, 1999. – 290 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Птицы; Т. I, ч. 2).

Равкин Ю.С. К методике учета птиц лесных ландшафтов // Природа очагов клещевого энцефалита на Алтае. - Новосибирск, 1967. - С. 66-75.

Степанян Л.С. Конспект орнитологической фауны России и сопредельных территорий. - М, 2003. 727 с.

Федеральный закон «О животном мире» № 52 от 24.04.1995.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										143
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 16
(обязательное)

Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И
ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(Россельхознадзор)
СЕВЕРОМОРСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Юридический адрес:
ул. Мурманская, 22
г. Петрозаводск, 185031
тел/факс (8142) 78-24-32
<http://www.ursn10.ru>

Почтовый адрес:
пр. Ломоносова, д.206, г.Архангельск, 163000
тел./факс: (8182) 28-60-24
rsn29delo@yandex.ru

От 30.12.2021 № 10/А-13931

На № 03-1631 от 09.12.2021

Обществу с ограниченной
ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»

Fakhretdinov@pineft.ru

Североморское межрегиональное управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору (далее Управление) в рамках своих полномочий сообщает, что на участке размещения проектируемых объектов, а также прилегающей территории (по 1000 м в каждую сторону) по объекту: «Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения» скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронения животных, а также очаги инфекционных заболеваний не регистрировались.

Заместитель Руководителя

А.А.Громыко

Старший государственный инспектор
Петров С.В. (8182) 28-66-36

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

144

Приложение 17

(обязательное)

Сведения о зимних пастбищах от СПК «Дружба Народов»

Сельскохозяйственный производственный кооператив
«ДРУЖБА НАРОДОВ»
(СПК «Дружба Народов»)

166742, Ненецкий автономный округ, п. Каратайка ул. Центральная, д. 77
тел./факс 8 (81857) 246-32, 246-05, Email: kolhoz-spk@mail.ru
ИНН 8300080058, КПП 830001001, ОГРН 1028301648671

от «24» 03 2022 г. № 48

на № _____ от «___» _____ 20__ г.

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО «ПроектИнжинирингНефть»
А.К. Карнову

На Ваше письмо от 09.12.2021 г. за № 03-1628 сообщаем, что в районе инженерно-экологических изысканий по объекту:

"Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения",

в границах территории традиционного природопользования СПК «Дружба Народов», имеются зимние пастбища коренных малочисленных народов Севера СПК «Дружба Народов» на данном участке не нуждается в новых переходах.

Председатель СПК
«Дружба Народов»



А.С. Шрейдер

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

145

Приложение 18
(обязательное)

Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «ИУ» №134 от 25.04.2018 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. МОСКВА

25.04.2018

№ 134

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания», образованной приказом Росприроднадзора от 25.01.2018 № 29.

2. Установить срок действия заключения, указанного в п.1 настоящего приказа, пять лет.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



Р.Х. Низамов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							146

**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

25.04.2018 № 134

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы
документации «Проект технической документации инсинераторных установок
«ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских,
биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

г. Москва

20 апреля 2018 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.01.2018 № 29, в составе: руководителя экспертной комиссии – Галицкой И.В., д.г.-м.н., заведующий лабораторией Института геоэкологии РАН; ответственного секретаря – Асриева Г.В., консультанта отдела государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора, Вяткиной Н.В., начальника отдела государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора (на период временного отсутствия (отпуск, болезнь, командировка) Асриева Г.В.); экспертов – Акановой Н.И., д.б.н., профессора ФГБНУ «ВНИИ агрохимии», главного научного сотрудника отдела агрохимического обеспечения координатного земледелия; Беспалова М.С., к.ф.-м.н., ведущего научного сотрудника, ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Григорьева В.С., д.т.н., к.х.н., профессор, ФГБНУ «Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ»; Зайцевой Н.И., к.х.н., старшего научного сотрудника ФГБУН Институт химической физики им. Н.Н. Семенова РАН; Короткова В.Н., к.б.н., ведущего научного сотрудника ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Мирошкиной Л.А., к.т.н., доцента НИТУ МИСиС; Тихоновой И.О., к.т.н., доцента кафедры промышленной экологии РХТУ им.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	147

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» Д.И. Менделеева, рассмотрела представленную на государственную экологическую экспертизу документацию «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» (далее – Проект).

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Бонкрафт»; ИНН 1832101813, КПП 183201001;

Адрес юридический: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Пойма, д. 73.
Год разработки – 2017 г.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Том 1. Материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Пояснительная записка.

2. Том 2. Приложения.

3. Технологический регламент термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания на инсинераторных установках «ИУ» (28.21.12-01-09379107-2017-ТР).

4. Технические условия ТУ 3614-001-09379107-2015 ИНСИНЕРАТОРЫ «ИУ».

5. Материалы общественных обсуждений: копии публикации в газетах «Транспорт России» от 16-22.10.2017 № 42 (1005), «Удмуртская правда» от 19.10.2017 № 41 (25602), «Столица Ижевск» от 23.10.2017 № 19 (037), протокол публичных слушаний по вопросу обсуждения проекта технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду технологии термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания на инсинераторных установках «ИУ» на производственной площадке ООО «УК «Бонкрафт», проведенных в г.Ижевск от 27.11.2017.

6. Иная документация.

В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы письмами ООО УК «Бонкрафт» (вх. от 21.03.2018 № 11340/32 и от 02.04.2018 № 12834/32), 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

Инсинераторные установки «ИУ», предназначенные для термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания, в соответствии с ТУ 3614-001-09379107-2015, изготавливаются в различных модификациях (сериях).

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							148
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» отходы, имеющие вид пастообразных и сыпучих материалов, утилизируются после предварительного смешивания с твердыми сухими отходами. Камеры сжигания инсинераторных установок «ИУ» серии ЭКО снабжены безопасными смотровыми окнами для обеспечения визуального контроля за процессом горения и накоплением отходов в камере сжигания. Камера сжигания оборудуется загрузочным люком, предназначенным для загрузки отходов вручную или при помощи специализированных загрузочных устройств.

Камера дожигания дымовых газов, конструктивно может быть выполнена в едином корпусе с камерой сжигания или отдельно. Камеры сжигания и камеры дожигания инсинераторных установок «ИУ» оснащаются горелками серии «Ecoflam MAX», «Lamborghini ECO», работающими на жидком топливе, а также серии «Ecoflam MAX GAS», «Lamborghini EM», на природном газе. Горелки полностью автоматические.

Топливная система представляет собой совокупность трубопроводов и оборудования, необходимого для хранения и подачи жидкого топлива или газа к горелкам.

Система подачи дутьевого воздуха (система наддува) представляет собой совокупность дутьевых вентиляторов и воздухопроводов, обеспечивающих избыток воздуха в камере сжигания и камере дожигания с целью интенсификации процессов горения. Системой наддува оснащаются установки с высокой производительностью серии «Ураган».

Система отвода дымовых газов представляет собой систему газоходов и дымовую трубу. Характеристики системы отвода дымовых газов зависят от устройства и назначения установки, а также от характеристик камер сжигания и дожигания. Система отвода дымовых газов обеспечивает содержание загрязняющих веществ (ЗВ) в отходящих газах в пределах установленных нормативов, при которых максимальные приземные концентрации выбрасываемых в атмосферный воздух вредных веществ на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и за ее пределами не превышают уровня установленных предельно-допустимых концентраций с учетом фоновое загрязнение.

Система очистки дымовых газов установок серии «ЭКО» представляет собой блок газоочистного оборудования и включает в себя:

- дымоход с системой патрубков, всасывающих атмосферный воздух, предназначенный для резкого охлаждения дымовых газов до температуры, необходимой для предотвращения образования диоксинов и нормальной работы последующего оборудования;

- мокрый скруббер для очистки отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов;

- угольный фильтр;

- вентилятор-дымосос для создания разрежения в Установке, удаления дымовых газов из Установки и отвода их в окружающую среду.

Система контроля и управления представляет собой совокупность контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации, обеспечивающих контроль технологических параметров и управление процессом термического обезвреживания отходов в автоматическом и ручном

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							Лист
							150

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» режиме, а также предотвращение аварийных ситуаций путем включения соответствующих блокировок.

В модификации установок, оборудованных системой очистки в качестве орошающего раствора в мокром скруббере, используют 10% раствор NaOH по ГОСТ Р 55064, в качестве загрузки угольного фильтра используют уголь активный АГ-3 по ГОСТ 20464.

Технология термического обезвреживания отходов

Инсинераторные установки «ИУ» реализуют технологию высокотемпературного сжигания твердых отходов в пламени горелок, с последующим дожиганием отходящих газов в камере дожигания.

Основными операциями технологического процесса термического обезвреживания отходов являются: загрузка отходов в установку; термическое обезвреживание (сжигание); дожигание дымовых газов; охлаждение отходящих газов (на установках серии «ЭКО»); очистка отходящих газов (на установках серии «ЭКО»); выгрузка зольного остатка и продуктов газоочистки; Вспомогательными операциями: прием и подготовка отходов; прием и подача топлива; прием и загрузка реагента (на установках серии «ЭКО»); прием и загрузка активированного угля (на установках серии «ЭКО»).

Загрузка отходов происходит непосредственно в камеру сжигания. В камере сжигания происходит термическое разложение органических веществ (газификация) отходов с получением несгораемого зольного остатка. Процесс сжигания отходов в камере сжигания происходит в диапазоне температур 600-800°C. Полнота сгорания отходов в камере сгорания установок «ЭКО» обеспечивается в первую очередь временем выдержки отходов в камере сжигания.

Из камеры сжигания газообразные органические соединения поступают в камеру дожигания, где происходит окончательное полное окисление газов с получением, преимущественно, углекислого газа CO₂ и водяного пара H₂O. Конструкция двухкамерной схемы и температурные режимы, реализованные в инсинераторной установке «ИУ», позволяют существенно снизить выбросы таких продуктов неполного сгорания, как оксид углерода, сажа и др. Процесс дожигания отходящих газов происходит в диапазоне температур 1150-1250°C. Система управления инсинераторной установкой «ИУ» позволяет поддерживать необходимые температурные режимы. Полнота сгорания в камере дожигания обеспечивается избытком кислорода воздуха, температурой и объемом самой камеры дожигания.

Камера сжигания для установок серии «Ураган» оснащена колосниковой решеткой и горелками, которые установлены на дверцах зольников. Под действием пламени горелок отходы в камере сжигания происходит термическое окисление органической составляющей обезвреживаемых отходов. В Установках серии «Ураган» вентиляторами наддува в камеру сжигания дополнительно нагнетается атмосферный воздух с целью увеличения содержания кислорода и интенсификации процесса горения отходов. Температура в камере сжигания 600-800°C. Контроль температуры осуществляется встроенной термопарой (предел измеряемой температуры равен 1100°C).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										151

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Дымовые газы, представляющие собой продукты термического окисления отходов и продукты сгорания топлива в горелках, поступают в камеру дожигания (для установок всех серий). В камере дожигания газообразные органические соединения подвергаются глубокому окислению под действием высокой температуры в присутствии кислорода воздуха, технология дожигания обеспечивает полное разложение продуктов неполного сгорания. Конструкция камеры обеспечивает необходимое время пребывания газовой смеси. Температура в камере дожигания поддерживается дизельной/газовой горелкой. Выдержка отходящих газов в камере дожигания при температуре до 1150-1250°C в течение не менее 2 секунд, что обеспечивает глубокое окисление продуктов неполного сгорания. Необходимое время нахождения отходящих газов обеспечивается объемом камеры дожигания. Содержание кислорода в камере дожигания должно быть не менее 6% и обеспечивается выбором вентилятора наддува необходимой мощности.

Быстрое охлаждение (закалка) отходящих дымовых газов (для установок серии «ЭКО») необходимо для предотвращения образования диоксинов при сжигании галогенсодержащих отходов. Быстрое охлаждение (с 1200°C до 700°C) происходит в дымоходе путем смешивания отходящих газов с атмосферным воздухом всасываемых дымососом через патрубки. При охлаждении отходящих дымовых прямым смешением с атмосферным воздухом объем дымовых газов увеличится ориентировочно в полтора раза. Контроль температуры в дымоходе осуществляется встроенной термопарой.

Мокрая очистка охлажденных отходящих газов на установках серии «ЭКО» производится в скруббере. Горячие газы попадают в скруббер, где орошаются щелочным раствором (10% раствор NaOH) через ряд распылителей. В скруббере происходит очистка отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов, а также их охлаждение до 200°C за счет испарения воды из щелочного раствора. Орошающий щелочной раствор подается циркуляционным насосом по замкнутому контуру. Каплеуловитель является составной частью конструкции скруббера, верхняя часть которого представляет собой циклон с решеткой и сетками для каплеосаждения влаги из паров. Контроль объема циркулирующего раствора и концентрации щелочи в нем осуществляется автоматически. Приготовление раствора щелочи для подпитки орошающего раствора осуществляется в реагентной станции.

Улавливание остаточных органических соединений происходит в угольном фильтре с активированным углем марки АГ-3. Угольный фильтр оснащен патрубками для загрузки и выгрузки активированного угля. Замена активированного угля осуществляется периодически в соответствии с эксплуатационной документацией на установку. В системе доочистки отходящих газов установлено 2 термопары: первая измеряет температуру на входе в систему, вторая – в слое активированного угля АГ-3. Показания температуры от этих термопар выводятся на дисплее пульта управления и контролируются оператором установки.

Очищенные отходящие газы выбрасываются в атмосферу через дымовую трубу (для установок всех серий) высотой, позволяющей рассеивать загрязняющие вещества без превышения допустимых концентраций в

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								152
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания (халаты/комбинезоны, перчатки, маски/респираторы/защитные щитки, специальная обувь, фартуки, нарукавники и другое). Обслуживающий установку персонал должен быть привит в соответствии с национальным и региональным календарем профилактических прививок. Персонал, не иммунизированный против гепатита В, к работе не допускается.

Экспертная комиссия отмечает, что в соответствии с п.п. 7.3.4, 7.7.2 ГОСТ Р 56828.17-2017 «Наилучшие доступные технологии. Ресурсосбережение. Стратегии и методы термической обработки опасных отходов» для обеспечения максимального разрушения органических соединений, содержащихся в опасных отходах, в печах следует поддерживать высокие температуры (как правило, от 850°С до 1300°С) при достаточном времени пребывания отходов в печи.

Конструкция установок серии «ЭКО» должна быть оснащена скруббером мокрой очистки отходящих газов с каплеуловителем. Конструкция установок серии «ЭКО» должна быть оснащена угольным фильтром.

Природоохранные ограничения для размещения установки

Установки серии «ИУ» предназначены для использования на всей территории Российской Федерации независимо от природно-климатических условий. Установки размещаются на площадках существующих промышленных комплексов или предприятий, или полигонах ТБО, согласно требованиями СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий», СП 43.13330.2012 Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85. Допускается размещение установки на полигонах токсичных промышленных отходов.

Площадь, требуемая для размещения установки, определяется в каждом конкретном случае индивидуально. Её размеры должны быть достаточными для размещения основных и вспомогательных сооружений, места для сбора и временного хранения разрешенных промышленных и бытовых отходов. Земельный участок, где планируется размещение установки, может принадлежать эксплуатирующей организации на праве собственности или быть передан по договору аренды - антропогенный и подготовленный для размещения оборудования. Специальной подготовки земельного участка (очистка от древесно-кустарниковой растительности) под размещение применяемого в рамках технологии оборудования не требуется. Размер рекомендуемой производственной площадки составляет 35×30 м. Установка должна быть размещена на территории с перепадом высот, не превышающим 50 м на 1 км. Может размещаться на открытой площадке с твердым покрытием или в производственном помещении с учетом обеспечения сбора поверхностного стока с выводом в ливневую канализацию объекта размещения.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» установленная санитарно-защитная зона для мусоросжигательных и мусороперерабатывающих объектов мощностью до 40 тыс. т/год принимается равной 500 м.

Площадка выбирается с учетом аэроклиматической характеристики, рельефа местности, закономерностей распространения промышленных

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								154
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» выбросов в атмосфере, потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА), с подветренной стороны по отношению к жилой, рекреационной, курортной зоне, зоне отдыха населения.

Инсинераторные установки будут размещаться на землях промышленного назначения в пределах специально оборудованных площадок, на которых естественная растительность и местообитания наземных позвоночных животных полностью отсутствуют. На территории промплощадки могут встречаться в основном синантропные виды растений и животных. Охраняемые объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и в региональные красные книги, на участках реализации предложенной технологии отсутствуют.

Не допускается использование установки:

в границах береговых линий, прибрежных защитных полос и водоохраных зон водных объектов;

в границах особо охраняемых природных территорий,

на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения);

на территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

в границах 1-3 поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения,

в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик;

в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия;

на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами, до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы;

в зонах возможного катастрофического затопления в результате разрушения плотин или дамб.

Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия и охрана атмосферного воздуха

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) устанавливается в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». Согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 мусоросжигательные и мусороперерабатывающие объекты мощностью до 40 тыс. т/год относятся к промышленным объектам и производствам II класса, для которых должна быть предусмотрена ориентировочная СЗЗ размером 500 м.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»
 Для оценки состояния атмосферного воздуха в проекте проанализированы наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в России, которые проводились в 2015 г. в 249 городах, на 688 станциях, из них регулярные наблюдения Росгидромета выполнялись в 230 городах на 629 станциях. Приняты средние значения фоновых концентраций, в частности для Азота диоксида значение фона принято 0,415 ПДК_{мр}.

В проекте учтены выбросы ЗВ от источников загрязнения атмосферы ИЗА: Труба установки серии «ИУ», установка серии ИУ (в процессе выгрузки зольного остатка), бункеры хранения отходов, поступающих на обезвреживание, площадка накопления зольного остатка, погрузчик, топливный бак, внутренний проезд автотранспорта, дизель-генератор.

Всего выбрасывается 38 веществ в количестве 23,8679 т/год, в том числе твердых 4,92372, жидких и газообразных 16,6135. Суммарная мощность выброса составляет 2,94186 г/с.

Расчеты концентраций загрязняющих веществ представлены на границе СЗЗ 500 м. Азота диоксида создает наибольшую концентрацию, которая составляет 0,98 ПДК при фоновой концентрации 0,415 ПДК.

Результаты расчетов показали, что следует признать размер 500 м достаточным для СЗЗ инсинераторных установок по фактору загрязнения атмосферного воздуха.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части воздействия на атмосферный воздух.

Оценка факторов физического воздействия и мероприятия по защите от них

Показано, что на границе, принятой СЗЗ уровни допустимого шума не превысят допустимых уровней. Экспертиза показала, что расстояния 500 м достаточно для ослабления шума от ИУ до допустимых значений 45 дБА по эквивалентному шуму ночью. Каждый конкретный случай реализации расположения ИУ потребует учета местных условий распространения шума и, возможно, соответствующих мероприятий по защите от шума.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части шумового воздействия.

Оценка воздействия и охрана геологической среды

В результате реализации технологии возможны следующие виды воздействия на геологическую среду: физическое и химическое.

Физическое (механическое) воздействие в виде укатывания в процессе реализации технологии может осуществляться автотранспортом, доставляющим отходы к месту размещения установки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							156

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Химическое воздействие на геологические структуры может происходить в результате потенциальных утечек из емкости с дизельным топливом, попадания в окружающую среду углеводородсодержащих отходов, а также попадания загрязняющих веществ в геологическую среду с выбросами автотранспорта и установки.

Емкость с дизельным топливом имеет водоотталкивающее обвалование и непроницаемый экран. Вокруг резервуара для хранения дизельного топлива предусмотрен бетонный бордюр. Территория площадки будет иметь бетонное покрытие. Остаточное воздействие после принятия соответствующих мер оценивается как низкое.

Загрязняющие вещества, попадающие в воздух с выбросами предприятия, могут оседать на поверхность почвы в зоне воздействия установки и при инфильтрации атмосферных осадков проникать в грунты и подземные воды. Данное воздействие рассматривается как косвенное.

Намечаемая деятельность не окажет прямого воздействия на подземные воды, так как технология размещается на техногенно освоенных территориях с твердым покрытием, исключая инфильтрацию поверхностных стоков.

Проектируемые защитные мероприятия направлены на снижение уровня техногенных нагрузок на геологическую среду от всех сооружений, необходимых для реализации технологии, до значений, обеспечивающих невозможность или управляемость необратимых изменений геологической среды и развития экзогенных процессов.

Основным принципом реализации этого требования является предварительное районирование территории по степени устойчивости геологической среды к техногенным воздействиям и размещение технологии за пределами неустойчивых участков и зон с активными проявлениями экзогенных процессов. Бугры пучения, бугры-горфяники, и другие динамические формы мезо- и микрорельефа относятся к крайне неустойчивому типу. К ним же отнесены склоновые промоины (короткие лога), протяженные лога, овраги и овраги-балки.

В целом отрицательные воздействия на геологическую среду можно минимизировать путем реализации следующих мер:

мониторинг опасных геологических процессов в ходе реализации технологии для оперативного принятия предупредительных мер;

соответствующее обращение с отходами, включая их сбор, размещение, обезвреживание и утилизацию;

содержание в чистоте производственных площадок и составление планов предупреждения / ликвидации разливов с целью исключения загрязнения почв;

системы отвода поверхностных стоков с площадки для предупреждения попадания промышленных отходов на соседние территории, в почву и грунтовые воды;

меры по предотвращению движения автотранспорта за пределами производственных зон и вне сети внутрипромысловых дорог;

предупреждение промышленных аварий, а также разливов и утечек в окружающую среду.

Воздействие на геологическую среду в аварийных ситуациях

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 157
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

При возникновении аварийной ситуации воздействие будет локализовано в месте аварии и не затронет напрямую геологическую среду. Проникновение загрязняющих веществ в почвенный покров, подстилающие отложения и далее в подземные воды исключено ввиду нахождения установки 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.

В результате возникновения аварийной ситуации сделан вывод об отсутствии воздействия на геологическую среду и активацию опасных геологических процессов. 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.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части воздействия на геологическую среду и подземные воды.

Оценка воздействия и охрана почвенного покрова и земельных ресурсов

Воздействие объекта на почвенный покров и земельные ресурсы заключается в следующем:

изымаение из оборота земель;

на этапе эксплуатации установки вследствие процесса переуплотнения корнеобитаемого слоя при передвижении автотранспорта и техники;

в период эксплуатации объекта - допустимое воздействие каких-либо вредных веществ непосредственно на почву. Возможно ограниченное и опосредованное (через атмосферу и поверхностный сток) поступление вредных веществ от работы установки и транспорта, осуществляющего доставку и вывоз отходов;

захламление почвенного покрова территории отходами и материалами, ТБО;

изменение условий сбора и распределения поверхностного стока дождевых и талых вод;

возможное запечатывание почв различными видами покрытий с выведением почв из биологического круговорота (при размещении установки в местах проведения работ по ликвидации разливов нефтепродуктов).

Мероприятия по снижению воздействия на почвы и земельные ресурсы:

отвод земельных участков с учетом рационального размещения зданий и сооружений и минимального отчуждения земельных участков;

соблюдение границ и условий землепользования, недопущение изъятия дополнительных площадей, связанных с нерациональной организацией работ;

использование под объекты уже нарушенных или наименее ценных земель;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

движение автотранспорта по существующим автомобильным дорогам;

введение ограничений по перемещению техники на участках, подверженных эрозии (ветровой и водной);

организация отвода ливневых стоков с территории предприятия;

исключение сброса на рельеф отработанных хозяйственных и других неочищенных стоков, что будет предотвращать загрязнение прилегающей территории стоками;

ремонт и технический осмотр технологического оборудования очистных сооружений;

использование накопительных резервуаров, контейнеров и других сборных устройств в местах возможных утечек и проливов ГСМ и других жидкостей, которые по мере наполнения вывозятся для утилизации на полигон ТБО, что будет предотвращать загрязнение территории мусором и стоками;

оборудование площадки для сбора ТБО в соответствии с санитарными требованиями;

обеспечение постоянного контроля технического состояния автотранспорта с целью исключения загрязнения земель ГСМ и выбросами от двигателей;

заправка автотранспорта с помощью автозаправщиков, их обслуживание на специально оборудованной площадке с твердым покрытием и емкостями для отработанных масел и контейнерами для мусора и ветоши;

предотвращение аварийного рассыпания твердого остатка;

оборудование твердым покрытием площадок для стоянки и заправки топливом техники;

организация отвода ливневых и талых вод с площадки путем использования уклона местности в целях не допущения смыва и загрязнения почвенного слоя;

контроль работы пылегазоочистного оборудования;

отчуждение новых территорий не планируется;

вырубка леса и изменение характера землепользования на участках размещения установок серии «ИУ» и прилегающих землях не планируется.

После окончания эксплуатации установки предусматриваются мероприятия по рекультивации земель, нарушенных до начала эксплуатации в результате проведения строительно-монтажных работ и эксплуатации установки (рекультивация после демонтажа) и сопутствующей инфраструктуры. В каждом конкретном случае при размещении установки предусматривается разработка проектов рекультивации нарушенных земель. Выбор направлений рекультивации при разработке проекта рекультивации на каждый конкретный объект размещения установки определяется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02-85 «Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации».

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части оценки воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» воздействия на охраняемые природные комплексы не ожидается в связи проведением работ за пределами ООПТ.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части допустимости воздействия на растительность, животный мир и ООПТ.

Оценка воздействия на поверхностные воды. Водопотребление, водоотведение

Представленные в материалах ОВОС природоохранные ограничения на размещение производственной площадки исключают прямое воздействие инсинераторной установки на поверхностные и подземные воды.

При работе установки серии «ИУ» 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 содержащими загрязняющие вещества от выбросов при работе установки серии «ИУ».

При эксплуатации установки серии «ИУ» не образуется производственных сточных вод. Мокрая очистка щелочным раствором (10% раствор NaOH) охлажденных отходящих газов на установках серии «ЭКО» производится в скруббере. По техническим данным установки расход воды в скруббере составляет 48,78 м³/год. Данный объем потребляемой воды является безвозвратным, так как полностью испаряется в скруббере.

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 0,05 м³/сут. 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». Расчетный объем хозяйственно-питьевого водопотребления составляет 137,5 м³/год.

Для площадки с централизованной системой канализации сточные воды отводятся в существующие сети канализации. При отсутствии централизованного отведения сточные воды отводятся в емкость-накопитель, расположенную на территории площадки, а затем вывозятся на очистные сооружения. Расчетный объем хозяйственно-питьевого водоотведения составляет 137,5 м³/год.

Расчет количества поверхностного стока выполнен для Красной Поляны (Краснодарский край) - населенного пункта на территории Российской Федерации с наибольшим количеством выпадающих осадков. Данные для расчета приняты в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							161

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99». Расчет выполнен согласно «Рекомендациям по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ОАО «НИИ ВОДГЕО», 2014 г. Среднегодовой объем поверхностных сточных вод составит 1295,65 м³/год.

Для обеспечения сбора поверхностного стока 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, предъявляемых к качеству стока в каждом конкретном случае размещения установки в зависимости от характера водоотведения.

Мероприятия по снижению отрицательного воздействия на поверхностные и подземные воды

В целях сокращения загрязнения поверхностных сточных вод и предотвращения попадания загрязнителей в поверхностные и подземные воды, на территории предприятия необходимо выполнять ряд мероприятий:

- организацию регулярной уборки территорий;
- проведение своевременного ремонта дорожных покрытий и покрытия площадки размещения объекта, а также кровли зданий, строений, сооружений и кровли тентов;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных подъездных дорог;
- контроль эффективности работы пыле- и газоочистных установок с целью максимальной очистки выбросов в атмосферу и предотвращения появления в поверхностном стоке специфических загрязняющих компонентов;
- организацию уборки и утилизации снега с проездов, мест стоянок автомобильного транспорта;
- осуществлять 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.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части оценки воздействия на водные объекты.

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								162
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Обращение с отходами производства и потребления

Инсинераторные установки «ИУ» предназначены для обезвреживания отходов III, IV или V класса опасности для окружающей среды, а также медицинских отходов классов «А», «Б», «В» и «Г» (кроме ртутьсодержащих отходов), а также биологических отходов, таких как трупы животных, отходы животноводства, птицеводства, рыбоводства, скотоубойных, в т.ч. крови и костей.

Перечень отходов, подлежащих обезвреживанию на установках серии «ИУ», в материалах проекта представлен в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.05.2017 № 242 г.

Термическому обезвреживанию на установках серии «ИУ» без необходимости смешения подлежат отходы:

(из блока 1): мякина, солома, стебли подсолнечника, стебли кукурузы, ботва от корнеплодов, другие подобные растительные остатки при выращивании овощей, ботва от корнеплодов, другие подобные растительные остатки при выращивании овощей, загрязненные земли, отходы тростника при выращивании грибов, растительные остатки при выращивании цветов, загрязненные земли, субстраты минераловатные для тепличного растениеводства отработанные; навоз крупного рогатого скота перепревший, навоз конский перепревший, навоз мелкого рогатого скота свежий, навоз мелкого рогатого скота перепревший, навоз свиней перепревший, помет куриный перепревший, скорлупа куриных яиц при инкубации цыплят бройлеров, отходы подстилки из сена при содержании собак, отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, отходы корчевания пней, отходы раскряжевки, отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов), отходы сетей и сетепошивочного материала из полиамидного волокна;

(из блока 2): отсев древесный при агломерации торфа, отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин, отходы деревянных конструкций, загрязненных при проходке подземных горных выработок для добычи алюминийсодержащего сырья;

(из блока 3): шелуха какао-бобов, шелуха орехов, остатки подсластителей и ароматизаторов при производстве пищевых продуктов, остатки сухих и сыпучих подсластителей и ароматизаторов при производстве пищевых продуктов, отходы упаковки из разнородных материалов в смеси, загрязненные пищевым сырьем биологического происхождения, выжимки фруктовые и ягодные, косточки плодовые, выжимки овощные, шкурки и семена овощные, очистки овощного сырья, отходы семян подсолнечника, отходы льна масличного, жмых подсолнечный, жмых льняной, жмых горчичный, жмых рапсовый, шрот подсолнечный, шрот льняной, отходы шрота соевого, ткань фильтровальная хлопчатобумажная от фильтрации молока и молочной продукции, отходы тары бумажной и полимерной в смеси при фасовке молочной продукции, обтирочный материал, загрязненный при производстве молочной продукции, скорлупа от куриных яиц, бой свеклы, свекловичные хвосты (хвостики свеклы), брак леденцов в производстве кондитерских

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										163

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» леденцов, брак конфетных оберток, фильтры тканевые рукавные, загрязненные мучной пылью, отработанные, отходы подсластителей и талька в смеси при газоочистке в производстве пищевых продуктов, отходы талька пищевого при газоочистке в производстве пищевых продуктов, бумага, загрязненная пищевыми жирами при производстве пищевых продуктов, обтирочный материал, загрязненный пищевыми жирами при производстве пищевых продуктов, гребни виноградные, выжимки сладкие, картон фильтровальный, отработанный при фильтрации виноматериалов, картон фильтровальный, отработанный при фильтрации напитков на виноградной основе, шампанского, фильтры из минеральных материалов и картона, отработанные при фильтрации виноматериала, дрожжевые осадки отжатые, винный камень, солодовые ростки, дробина солодовая (пивная), дробина хмелевая, белковый отстой (прессованный), фильтры картонные, отработанные при фильтрации пива, фильтры картонные, отработанные при фильтрации пива малоопасные, дрожжевые осадки, отработанные при производстве кваса, фильтры полипропиленовые, отработанные при производстве минеральных вод, картон фильтровальный, отработанный при производстве безалкогольных напитков, отходы пробки корковой при производстве напитков, мешковина джутовая, загрязненная табаком и табачной пылью, мешковина льняная, загрязненная табаком, брак восстановленного табака, технологическое сукно, отработанное при формировании табачного полотна при производстве восстановленного табака, отходы клея пищевого при производстве сигаретной продукции, отходы сигаретных фильтров в их производстве, отходы при дроблении бракованных сигарет, волокно хлопковое регенерированное, подбор волокна хлопкового, крайки волокна хлопкового, орешек трепальный, орешек чесальный, очес кардный, очес гребенной, отходы низких стандартов (включая очесы, прядильные отходы и расщипанное сырье) при подготовке и прядении текстильных волокон из хлопка, костра льняная, костра лубяных волокон, угары необработанные льняные, угары обработанные льняные, пух трепальный от льняной пряжи, отходы прядомые шерстяные, отходы непрядомые шерстяные, отходы перемотки и вязания, отходы шелка-сырца, угары от шелкового производства, лоскут весовой тканей из шелковых нитей, концы пряжи шерстяных волокон, путанка шерстяных волокон, лоскут весовой шерстяных тканей, путанка льняной пряжи и нитей, лоскут весовой льняных тканей, путанка хлопковых волокон, концы пряжи хлопковых волокон, подметь ткацкая, лоскут весовой тканей из хлопковых волокон, лоскут весовой смешанных волокон при производстве трикотажного полотна, отходы смешанных волокон при производстве трикотажного полотна, отходы полиэтиленовой пленки (подложки), загрязненной резиновым клеем при производстве прорезиненных тканей, отходы текстиля (подложки), загрязненные резиновым клеем при производстве прорезиненных тканей, отходы разбраковки прорезиненных тканей и обрезки кромки при производстве прорезиненных тканей и изделий из них, лоскут весовой полотна гардинного вязаного, лоскут весовой полотна тюлевого гладкого, лоскут весовой полотна кружевного, обрезь валяльно-войлочной продукции, отходы перьев и пуха при переработке отходов пера, обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей,

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								164
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

обрезки и обрывки льняных тканей, обрезки и обрывки шерстяных тканей, обрезки и обрывки полушерстяных тканей, обрезки и обрывки шелковых тканей, обрезки и обрывки смешанных тканей, обрезь кожи при раскрое одежды, подножный лоскут от меховых овчин, подножный лоскут от шубных овчин, подножный лоскут от шкурок каракуля, подножный лоскут от шкурок кролика, скорняжный лоскут от меховых овчин, скорняжный лоскут от шубных овчин, скорняжный лоскут от шкурок каракуля, скорняжный лоскут от шкурок кролика, срыв, не подлежащий роспуску, кеттельная обрезь (стрижка), спилок желатиновый при обработке шкур, обрезки спилка хромовой кожи, стружка кож хромового дубления, отходы сортировки переплетных материалов на бумажной основе, отходы бумаги с силиконовым покрытием (подложки) при производстве искусственных кож, отходы при обрезке кромок и сортировке искусственных кож и тентовых материалов, обрезь жесткого кожевенного товара, отходы искусственной обувной кожи при производстве обуви, отходы материалов текстильных прорезиненных при производстве резиновой клееной обуви, отходы искусственного меха и тканей двух-, трехслойных для пошива обуви в смеси, отходы искусственного обувного меха при производстве обуви, отходы натурального обувного меха при производстве обуви, обрезь натуральной кожи различного способа дубления в смеси, отходы зачистки транспортных средств и площадок разгрузки и хранения древесного сырья, отходы коры, кора с примесью земли, отходы окорки древесины практически неопасные, горбыль из натуральной чистой древесины, рейка из натуральной чистой древесины, щепка натуральной чистой древесины, обрезь натуральной чистой древесины, опилки натуральной чистой древесины, стружка натуральной чистой древесины, опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные, прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины, отходы зачистки оборудования при пропарке древесины, отходы коры при зачистке оборудования гидротермической обработки древесного сырья, обрезь фанеры, содержащей связующие смолы, брак фанерных заготовок, содержащих, связующие смолы, опилки фанеры, содержащей связующие смолы, отходы древесные от шлифовки фанеры, содержащей связующие смолы, отходы бумаги и картона, пропитанных фенолформальдегидными смолами, при производстве ламинированной фанеры, отходы затвердевшего клея на основе фенолформальдегидной смолы при производстве фанеры, опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесностружечных и/или древесно-волоконистых плит), стружка древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит), опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит), обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит, брак древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит; волокно древесное некондиционное, содержащее связующие смолы, при изготовлении древесно-волоконистого ковра в производстве древесно-волоконистых плит, отходы шпона натуральной чистой

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							165

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» древесины, отходы пробковой пыли от зачистки циклонов в производстве резинопробковых изделий, упаковка полимерная, загрязненная реагентами для производства целлюлозы, упаковка полипропиленовая, загрязненная реагентами для производства целлюлозы, отходы зачистки емкостей хранения жидкого стекла при приготовлении силикатного клея, отходы щепы, уловленные при ее промывке, отходы древесные и минеральные в смеси процесса сортирования целлюлозной массы при ее производстве (непровар), отходы зачистки вакуум-выпарных установок при производстве целлюлозы, отходы зачистки варочных котлов при производстве целлюлозы, отходы грубой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы, отходы тонкой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы, срыв бумаги, отходы бумаги от резки и штамповки, отходы картона от резки и штамповки, срыв картона, обрезь гофрокартона, сетки сушильные и формирующие полиэфирные бумагоделательных машин, утратившие потребительские свойства, отходы картона при производстве электроизоляционного картона загрязненные, отходы крахмала при производстве бумаги и картона, отходы многослойной бумаги при производстве изделий из нее, отходы бумаги ламинированной в ее производстве, брак бумажных фильтров, отходы бумажные производства детских подгузников незагрязненные, брак производства детских подгузников, отходы защитных решеток механической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства, смесь осадков механической и биологической очистки сточных вод производств целлюлозы, древесной массы, бумаги обезвоженной, смесь осадков механической и биологической очистки сточных вод производств целлюлозы, древесной массы, бумаги обезвоженной; отходы зачистки каналов отведения сточных вод целлюлозно-бумажного производства; обтирочный материал, загрязненный при чистке печатных барабанов и офсетной резины; обтирочный материал, загрязненный керосином и печатной краской при чистке печатных форм; отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности; отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности; картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов; тара из полимерных материалов, загрязненная неорганическим сырьем для производства лаков, добавок для бетона, смол, химических модификаторов, сульфаминовой кислоты; тара из полимерных материалов, загрязненная органическим сырьем для производства лаков, красителей, закрепителей, смол, химических модификаторов; ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная меламинам, при производстве меламина; опилки и стружка древесные, загрязненные при удалении проливов жидких моющих средств; тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими солями и оксидами для производства белых порошков и красителей; тара полиэтиленовая, загрязненная ароматическими органическими соединениями для производства пигментов; фильтры рукавные, отработанные при очистке газа и пыли в производстве азопигментов и оптических отбеливающих препаратов; ткань фильтровальная из

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								166
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» смешанных волокон, отработанная при фильтрации готовой продукции в производстве азо-пигментов и оптических отбеливающих препаратов; фильтры полимерные, отработанные при очистке лаков от механических примесей в производстве алкидно-фенольных, алкидно-уретановых и пентафталевого лаков; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при очистке лаков от механических примесей в производстве алкидно-фенольных, алкидно-уретановых и пентафталевого лаков; ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при очистке кислых стоков производства серной кислоты; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, отработанная при очистке раствора перекиси водорода от сульфата бария при производстве перекиси водорода; ткань полиэфирная, отработанная при фильтрации жидких парафинов; ткань полиэфирная, отработанная при фильтрации 1,4-диметилбензола (пара-ксилола); ткань фильтровальная (бельтинг), отработанная при фильтрации этиленгликолей в их производстве; ткань фильтровальная (бельтинг), отработанная при фильтрации пропиленгликолей в их производстве; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации этилцеллозоля в его производстве; уголь активированный, отработанный в процессе очистки продуктов производных гетероциклических кетонов, аминокислот, карбоновых кислот, глюкомина и пиримидина в смеси; отходы грануляции полиэтилена в его производстве; картридж полипропиленовый фильтра очистки раствора поливинилового спирта при производстве поливинилхлорида; картридж бумажный фильтра очистки раствора карбоната натрия в производстве поливинилхлорида; тара бумажная, загрязненная йодидом калия; картридж полипропиленовый фильтра очистки воздуха при подготовке реагентов в производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки атмосферного воздуха при производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки горячего воздуха при производстве поливинилхлорида; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации и сушке полиэфиров и лапиров в их производстве; ткань фильтровальная из разнородных материалов, загрязненная пылью поливинилового спирта; отходы зачистки оборудования хранения сырья и промежуточных продуктов при производстве каучуков синтетических; отходы зачистки оборудования хранения и транспортировки латекса при производстве каучуков бутадиевстирольных; ткань фильтровальная из полиэфирных волокон, отработанная при механической очистке сточных вод производства эмалей; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная сырьем для производства синтетических моющих средств; брак кино- и фотопленки; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации тормозной жидкости на основе этилкарбита в ее производстве; брак желатина; упаковка полиэтиленовая, загрязненная сырьем для производства пластификаторов; пережженные поликапроамидные слитки, жилка, щетина; отходы тары полиэтиленовой, загрязненной сыпучими компонентами резиновых композиций; отходы резиновых смесей от зачистки оборудования производства резиновых смесей; отходы резиновых смесей для производства автомобильных покрышек; обрезки вулканизированной резины; отходы резинотканевых изделий при их производстве; отходы прядильных очесов при

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							167
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

разволокнении текстиля и зачистке оборудования при производстве резинотканевых изделий; обрезки текстильного полотна и пряжи из хлопчатобумажных и искусственных волокон при производстве резинотканевых изделий; отходы (обрезки) шнуров резиновых оплетенных амортизационных при их производстве; отходы прокладок из листовой резины при их производстве; отходы вулканизированной резины при производстве автомобильных покрышек; обрезки обрешиненного корда при раскрое обрешиненных тканей в производстве автомобильных покрышек и шин; отходы пропиточного состава на латексной основе при производстве деталей автомобильных покрышек; отходы ткани хлопчатобумажной при изготовлении пропитанного корда в производстве деталей для автомобильных покрышек; отходы разделительных пластин из полистирола при производстве деталей для автомобильных покрышек и шин; отходы разделительных пластин из поливинилстирола при производстве деталей для автомобильных покрышек и шин; отходы боковин автомобильных покрышек и шин; отходы диафрагм при производстве автомобильных покрышек; отходы резинового клея в производстве автомобильных покрышек; ткань полиамидная заправочная, отработанная при очистке оборудования для обрешинивания корда в производстве деталей для автомобильных покрышек; отходы протектора при проверке и испытаниях технологического оборудования производства резиновых шин и покрышек; отходы зачистки технологического оборудования при производстве резиновых шин и покрышек; отходы каучука от зачистки технологического оборудования при производстве резиновых шин и покрышек; отходы зачистки емкостей хранения смазочных материалов для окрашивания внутренней поверхности автопокрышки перед вулканизацией; отходы зачистки машин и оборудования производства шин, содержащие нефтепродукты 15% и более; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная реагентами для производства резиновых шин и покрышек; резинотканевые плиты, утратившие потребительские свойства при изоляции резиновых заготовок и изделий при их хранении; прокладочная ткань, утратившая потребительские свойства при хранении резиновых заготовок и готовых изделий из резины; резинотканевые рукава (шланги), отработанные при транспортировании теплоносителей в производстве резиновых шин и покрышек; рукавные фильтры, отработанные при газоочистке в производстве резиновых смесей; обрезки и обрывки полиэтилена при производстве резинотехнических изделий; отходы декоративного бумажно-слоистого пластика; текстиль хлопчатобумажный, загрязненный пылью фенопласта при обслуживании технологического оборудования производства древеснополимерных материалов; отходы полиэтилена в виде кусков и изделий при производстве тары из полиэтилена; брак изделий из полипропилена при их производстве малоопасный; брак изделий из полипропилена при их производстве практически неопасный; оплавленная витая кромка литой пленки полипропилена, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы (брак) изделий из полиэтилена и полипропилена в смеси при их производстве; отходы разнородных пластмасс в смеси при механической обработке изделий из них; ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при газоочистке

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							168

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания в производстве черновой меди; отходы изготовления и использования резиновых пресс-форм в производстве ювелирных изделий практически неопасные;

(из блока 4): отходы овощей необработанных; хлебобулочные, мучные кондитерские изделия недлительного хранения, утратившие потребительские свойства; пряности в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства; изделия колбасные в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства; пищевые концентраты, утратившие потребительские свойства; спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные; декорации театральные из текстиля, утратившие потребительские свойства; спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства; спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши; прочие изделия из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства, пригодные для изготовления ветоши; одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства; подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства; матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства; спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы тканей гибких вставок воздухопроводов; отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные; упаковка из джута растительного происхождения, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы войлока технического незагрязненные; спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5 %); отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон в смеси, загрязненных лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами; отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных нерастворимыми в воде минеральными веществами; отходы веревочно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							169

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» канатных изделий из хлопчатобумажных волокон, загрязненных неорганическими нерастворимыми в воде веществами; спецодежда из полипропиленового волокна, загрязненная фенолом; спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная пылью биологически активных веществ; отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных пищевыми продуктами; отходы текстильных изделий для уборки помещений; обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы древесной шерсти (упаковочной стружки); отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные; упаковка из фанеры, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные; отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные; отходы изделий из древесины с масляной пропиткой; отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные; отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); тара деревянная, загрязненная фенолформальдегидными смолами; отходы потребления картона (кроме электроизоляционного, кровельного и обувного) с черно-белой и цветной печатью; использованные книги, журналы, брошюры, проспекты, каталоги; отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; отходы газет; отходы бумажных этикеток; печатная продукция с черно-белой печатью, утратившая потребительские свойства; бумажные втулки (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства; бумажные шпули (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства; бумажные шпули с остатками пленки поливинилхлоридной; бумажные шпули, загрязненные полимерами на основе поливинилацетата; мешки бумажные невагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные; отходы упаковочной бумаги незагрязненные; отходы упаковочного картона незагрязненные; отходы упаковочного гофрокартона незагрязненные; упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная; отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные; отходы упаковки бумажной с влагопрочными полиэтиленовыми слоями незагрязненные; упаковка из многослойного материала на основе антикоррозийной (ингибированной) бумаги незагрязненная; отходы бумаги электроизоляционной; отходы бумаги и картона электроизоляционные с бакелитовым лаком; отходы бумаги электроизоляционной, лакированной прочими лаками; отходы бумаги парафинированной незагрязненные; знаки опасности для маркировки опасности грузов из бумаги с полимерным покрытием, утратившие потребительские свойства; отходы бумаги воценой; отходы бумаги с клеевым слоем; отходы силиконизированной бумаги с полиэтиленовым покрытием незагрязненные; отходы бумаги с полиэтиленовым покрытием в виде ленты-основы самоклеящихся этикеток незагрязненные; отходы потребления

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Индв. № подл.	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
															170

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» различных видов картона, кроме черного и коричневого цветов; отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого цветов; отходы потребления обоевой, пачечной, шпунтовой и других видов бумаги; отходы от резки денежных знаков (банкнот); отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные хлоридами щелочных металлов; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные гидроксидами щелочных металлов; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидами щелочноземельных металлов; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная двуокисью титана; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные солями бария; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные солями алюминия; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими нитратами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими фосфатами и карбонатами; отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной графитом; отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); бочки картонные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные пищевыми продуктами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная растительными и животными жирами; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные дигидроксибензолами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные циклическими полинитросоединениями (содержание не более 3 %); отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные ароматическими аминонитросоединениями (содержание не более 3%); отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные ароматическими полиимидами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной полиамидами органических кислот; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная гликолями; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные амидами органических кислот (содержание не более 3%); упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная малорастворимыми твердыми органическими кислотами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной дисульфидалкилфенолформальдегидной смолой; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной отвержденными негалогенированными смолами прочими; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной каучуком; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная твердыми полимерами; отходы упаковки из бумаги и картона с полиэтиленовым вкладышем, загрязненные негалогенированными циклическими органическими веществами; упаковка из бумаги и/или картона с полиэтиленовым вкладышем, загрязненная ионообменной смолой и

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								171
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» неорганическими растворимыми карбонатами; упаковка из бумаги и/или картона с полиэтиленовым вкладышем, загрязненная метилгидроксипропилцеллюлозой (МГПЦ); отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органическими поверхностно-активными веществами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органическими красителями; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной ионообменными смолами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной твердыми негалогенированными полимерами прочими; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная пигментом железосодержащим; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной базальтовым волокном; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная грунтом; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органоминеральными удобрениями; отходы бумаги и картона электроизоляционные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); мешки бумажные ламинированные, загрязненные нерастворимой или малорастворимой минеральной неметаллической продукцией; отходы посуды одноразовой из бумаги и картона, ламинированных полиэтиленом, загрязненной пищевыми продуктами; упаковка из бумаги и/или картона, ламинированная полиэтиленом, загрязненная пищевыми продуктами; отходы бумаги с клеевым слоем, загрязненной лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 10%); упаковка из бумаги, пропитанной канифольным клеем, загрязненная каолином; отходы упаковки из бумаги и картона многослойной, загрязненной пищевыми продуктами; отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); отходы бумаги и картона, загрязненные лакокрасочными материалами; мыло косметическое в бумажной и /или картонной упаковке, утратившее потребительские свойства; отходы фотобумаги; отходы фото- и киноплёнки; трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; бельтинг из вулканизированной резины, утративший потребительские свойства, незагрязненный; отходы ленты резинотросовой незагрязненные; изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; коврики резинотканевые офисные, утратившие потребительские свойства; коврики резинотканевые офисные, утратившие потребительские свойства, практически неопасные; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные; резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная; спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инженераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

потребительские свойства, незагрязненная; изделия бытового назначения из синтетического каучука, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; отходы изделий технического назначения из вулканизированной резины незагрязненные в смеси; отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси; резинотехнические изделия отработанные, загрязненные малорастворимыми неорганическими солями кальция; отходы резинотехнических изделий, загрязненные малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения; резинотехнические изделия отработанные со следами продуктов органического синтеза; отходы изделий из вулканизированной резины, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы изделий из вулканизированной резины с нитяным каркасом, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы резинотехнических изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%); перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими; перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами; перчатки резиновые, загрязненные химическими реактивами; перчатки резиновые, загрязненные жирами растительного и/или животного происхождения; отходы пенополиэтилена незагрязненные; отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные; лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары); отходы полиэтиленовой тары незагрязненной; шпули полиэтиленовые отработанные, утратившие потребительские свойства; отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные; лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары); отходы полипропиленовой тары незагрязненной; отходы изделий технического назначения из полипропилена незагрязненные; упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная; отходы пленки полистирола и изделий из нее незагрязненные; лом и отходы изделий из полиамида незагрязненные; изделия из полиамида технического назначения отработанные незагрязненные; отходы веревок и/или канатов из полиамида незагрязненные; лом и отходы изделий из полиэтилентерефталата незагрязненные; отходы пленки из полиэтилентерефталата незагрязненные; отходы пленки из полиэтилентерефталата для ламинации изделий; отходы продукции из целлулоида незагрязненные; отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные; отходы продукции из целлофана незагрязненные; ленты конвейерные из полиэтилена и полипропилена незагрязненные, утратившие потребительские свойства; тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная; изделия из гетинакса, утратившие потребительские свойства; отходы полиуретановой пленки незагрязненные; отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные; тара полиэтиленовая, загрязненная

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 173

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная грунтовкой; тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами; тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами; тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная твердыми органическими кислотами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная жидкими органическими кислотами, не содержащими гетероатомы; упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная полимерными спиртами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная спиртами (кроме полимерных); упаковка полиэтиленовая, загрязненная ацетилцеллюлозой; упаковка полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными ароматическими соединениями (содержание менее 15%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами, спиртами и эфирами, в смеси (суммарное содержание загрязнителей не более 10%); тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным; тара полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана; упаковка полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана; упаковка полиэтиленовая, загрязненная натуральным клеем животного происхождения; тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная жирами растительного происхождения; тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами; тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими; упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная органо-минеральными удобрениями; упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5 %); тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами; тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами; тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями; тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими карбонатами и сульфатами; упаковка полипропиленовая, загрязненная неорганическими нитратами; упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой; упаковка полипропиленовая, загрязненная жирами растительного происхождения; упаковка полипропиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полипропиленовая, загрязненная казеином; тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими; упаковка полипропиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами; упаковка полипропиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным; упаковка полипропиленовая, загрязненная силиконовой эмульсией; отходы упаковки из полипропилена, загрязненной тиомочевинной и

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							174

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

желатином; упаковка полипропиленовая, загрязненная тормозной жидкостью на основе полигликолей; упаковка полипропиленовая, загрязненная охлаждающей жидкостью на основе гликолей; упаковка полипропиленовая, загрязненная ингибитором коррозии в среде гликолевого эфира; тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная органическими растворителями; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная герметиком; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная антифризами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%); тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная поверхностноактивными веществами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная депрессорными присадками; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пылью биологически активных добавок; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная синтетическими полимерами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная одно- и многоосновными спиртами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная растворимыми в воде органическими кислотами; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пластичными смазочными материалами на нефтяной основе; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная агар-агаром; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная растительными жирами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная клеем животного происхождения; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная уксусной кислотой и растворимыми в воде неорганическими солями; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная твердыми неорганическими кислотами; отходы тары из негалогенированных полимерных материалов в смеси незагрязненные; отходы труб из негалогенированных полимерных материалов, загрязненных неорганическими кислотами и их солями; отходы шпагата и ленты полипропиленовые, утратившие потребительские свойства; отходы канатов полипропиленовых швартовых, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы посуды одноразовой из разнородных полимерных материалов, загрязненной пищевыми продуктами; отходы изделий технического назначения из полиэтилена, загрязненных жидкими неорганическими кислотами; отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных органо-минеральными удобрениями; отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми веществами; уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							175

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры угольные, загрязненные воздушной пылью; фильтры окрасочных камер картонные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами; фильтры окрасочных камер бумажные отработанные, загрязненные минеральными красками; фильтры окрасочных камер из химических волокон отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами; фильтры окрасочных камер многослойные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); картридж фильтра бумажный отработанный, загрязненный неорганическими растворимыми карбонатами; фильтры бумажные отработанные, загрязненные порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол; фильтры бумажные в виде изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры картонные для пищевых жидкостей, утратившие потребительские свойства; фильтры картонные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры картонные, загрязненные клеями синтетическими; фильтры рукавные хлопчатобумажные, загрязненные пылью неметаллических минеральных продуктов; фильтры рукавные хлопчатобумажные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5 %); фильтры рукавные из натуральных и синтетических волокон, загрязненные неорганическими нерастворимыми минеральными веществами; фильтрующие элементы мембранные на основе полимерных мембран, утратившие потребительские свойства; фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства; фильтры полипропиленовые, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; фильтры из полипропиленового волокна, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры с загрузкой из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон отработанная незагрязненная; ткань фильтровальная шерстяная, загрязненная оксидами магния и кальция в количестве не более 5%; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная оксидами кальция, алюминия, титана, железа, магния и кремния (суммарное содержание не более 2%); ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							176

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

фильтровальная из шерстяного волокна, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон, загрязненная пылью древесной; ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная незагрязненная; ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная; сетка лавсановая, загрязненная в основном хлоридами калия и натрия; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная негалогенированными полимерами; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами на основе полиэфирных смол; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная эмалью; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная эпоксидами растительными маслами; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами; ткань фильтровальная из разнородных материалов, загрязненная минеральными удобрениями (не более 15%), содержащими азот, фосфор и калий; ткани фильтровальные из разнородных материалов в смеси, загрязненные нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами; бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание менее 15%); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы хлопчатобумажные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные медью и нефтепродуктами (суммарное содержание загрязнителей 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы из полимерных волокон, загрязненные эмалью; фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные преимущественно полиэтиленом в пылевой форме; сетчатое фильтровальное

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							177

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

волокно полиэтилентерефталатное, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из полиуретана/пенополиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтрующая загрузка из полиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из полипропилена, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующие материалы, состоящие из ткани из натуральных волокон и полиэтилена, загрязненные неметаллическими минеральными продуктами; фильтрующая загрузка из угля активированного и нетканых полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); минеральная вата, отработанная при очистке дождевых сточных вод; фильтровальные материалы из торфа, отработанные при очистке дождевых сточных вод; фильтрующая загрузка из опилок древесных отработанная незагрязненная; фильтрующая загрузка из опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из коры древесной, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из угольной крошки и опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из полимерных и древесно-стружечных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы пленкоасбокартона незагрязненные; отходы щеток деревянных волосяных для шлифовки изделий, утратившие потребительские свойства; полировальники тканевые полимерные отработанные; полировальники тканевые войлочные отработанные; отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы пробковых теплоизоляционных материалов незагрязненные; отходы изолированных проводов и кабелей; рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства; рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства; отходы лицевой части противогаза; изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства; респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства; средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства; отходы мебели деревянной офисной; отходы мебели из разнородных материалов;

(из блока 6): мусор с защитных решеток гидроэлектростанций;

(из блока 7) мусор с защитных решеток при водозаборе; уголь активированный, отработанный при подготовке воды, малоопасный; уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный; фильтры из полиэфирного волокна отработанные при подготовке воды для получения пара; фильтрующие элементы на основе полиэтилена, отработанные при подготовке воды, практически неопасные; фильтрующие элементы из

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							178

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания полипропилена, отработанные при водоподготовке; фильтры на основе целлюлозы, отработанные при водоподготовке; мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации; мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный; мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный; мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод; отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); отходы из жилищ крупногабаритные; мусор и смет уличный; мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства; отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев; отходы с решеток станции снеготаяния; растительные отходы при уходе за газонами, цветниками; растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками; твердые отходы дворовых помойниц неканализованных домовладений; мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный; мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров; мусор и смет производственных помещений малоопасный; мусор и смет производственных помещений практически неопасный; мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; смет с территории гаража, автостоянки малоопасный; смет с территории автозаправочной станции малоопасный; отходы от уборки причальных сооружений и прочих береговых объектов порта; растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные; растительные отходы при расчистке охранных зон и полос отвода объектов инженерной инфраструктуры; растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные; растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные; смет с территории предприятия малоопасный; смет с территории предприятия практически неопасный; отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов; отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава; отходы (мусор) от уборки электроподвижного состава метрополитена; отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта; отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта; мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов; отходы (мусор) от уборки пассажирских судов; особые судовые отходы; отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами; отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами; отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные; отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные; отходы (мусор) от уборки территории и помещений социально-

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								179
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» реабилитационных учреждений; отходы очистки воздухопроводов вентиляционных систем гостиниц, отелей; отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений; отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий; опилки, пропитанные вироцидом, отработанные; опилки, пропитанные лизолом, отработанные; опилки, обработанные гуанидинсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные; отходы (мусор) от уборки помещений нежилых религиозных зданий; отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев; отходы ватных дисков, палочек, салфеток с остатками косметических средств; отходы волос; отходы от уборки бань, саун; отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств; отходы (ворс) очистки фильтров сушильных машин при чистке хлопчатобумажных текстильных изделий; отходы механической очистки сточных вод стирки и чистки текстильных изделий; отходы очистки пресс-фильтров при реагентной очистке сточных вод стирки и чистки текстильных изделий; отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог; мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохраных зон и акваторий водных объектов; смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов; шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные, отходы бумаги и/или картона при сортировке твердых коммунальных отходов; отходы многослойной упаковки на основе бумаги и/или картона, полиэтилена и фольги алюминиевой, при сортировке твердых коммунальных отходов; остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе; остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе практически неопасные; отходы (остатки) сортировки отходов бумаги и картона, не пригодные для утилизации; смесь разнородных материалов при сортировке отходов бумаги и картона; отходы (остатки) сортировки отходов пластмасс, не пригодные для утилизации; отходы резиновой оплетки при разделке кабеля; отходы разнородных текстильных материалов при разборке мягкой мебели; отходы резины, резиновых изделий при демонтаже техники и оборудования, не подлежащих восстановлению; отходы пластмасс при демонтаже техники и оборудования, не подлежащих восстановлению; фильтры регенерации масел минеральных отработанные; отходы корда текстильного при переработке шин пневматических отработанных;

(из блока 8) древесные отходы от сноса и разборки зданий; отходы рубероида; отходы толи; отходы опалубки деревянной, загрязненной бетоном; отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий; отходы дублированных текстильных материалов для строительства, загрязненных цементом, бетоном, строительным раствором; шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные; шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные; отходы древесные от замены железнодорожных шпал; инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более); инструменты лакокрасочные (кисти,

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								180
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол; обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%);

(из блока 9): фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры дыхательного клапана, отработанные при хранении нефти и/или нефтепродуктов; понтоны резервуаров полимерные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные; диафрагмы из каучуков синтетических, отработанные в форматорах-вулканизаторах при производстве автомобильных покрышек; фильтры очистки масла оборудования пищевой, мясомолочной и рыбной промышленности; фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные; фильтры бумажные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные; фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); картриджи фильтров очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные; фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием; детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства; фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные турбин отработанные; фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные; фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки масла гидравлических прессов; пенка промасленная (содержание масла 15% и более); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); опилки древесные, загрязненные связующими смолами; обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами природного происхождения; обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами; обтирочный материал, загрязненный синтетическими смолами, включая клеи на их основе, малоопасный; обтирочный материал, загрязненный материалами лакокрасочными и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ				Лист
													181

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» аналогичными для нанесения покрытий, малоопасный; обтирочный материал, загрязненный полиграфическими красками и/или мастиками, умеренно опасный; обтирочный материал, загрязненный полиграфическими красками и/или мастиками, малоопасный; обтирочный материал, загрязненный канифолью; шины пневматические автомобильные отработанные; шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом; камеры пневматических шин автомобильных отработанные; покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные; покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные; фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные; сиденья при демонтаже автотранспортных средств; наполнитель полиуретановый сидений автомобильных при демонтаже автотранспортных средств; отходы автомобильных шумоизоляционных материалов в смеси, утративших потребительские свойства; фильтры воздушные двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные; фильтры очистки масла двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные; фильтры очистки топлива двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные; материал подбивочный из шерсти и вискозы, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные; фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные; фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные; отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами; отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств; боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%); отходы парафина при технических испытаниях материалов и изделий на основе минеральных волокон; индикаторная бумага, отработанная при технических испытаниях и измерениях; изделия лабораторные из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, отработанные при технических испытаниях и измерениях; посуда лабораторная из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, загрязненная нефтепродуктами при технических испытаниях и измерениях (содержание нефтепродуктов менее 15%).

Кроме того, материалами проекта определен перечень отходов, подлежащих обезвреживанию на всех установках, кроме серии «УРАГАН», а также на серии «УРАГАН» при условии смешивания указанных отходов с твердыми сухими отходами:

(из блока 1): зерноотходы твердой пшеницы; зерноотходы мягкой пшеницы; зерноотходы меслина; зерноотходы кукурузы; зерноотходы ячменя; зерноотходы ржи; зерноотходы овса; зерноотходы сорго; зерноотходы проса;

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								182
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»
 зерноотходы гречихи; зерноотходы тритикале; зерноотходы чумизы; зерноотходы прочих зерновых культур; зерноотходы прочих зернобобовых культур (овощей бобовых сушеных); отходы механической очистки семян многолетних бобовых трав; навоз крупного рогатого скота свежий; навоз конский свежий; отходы подстилки из древесных опилок и стружки при содержании лошадей практически неопасные; навоз свиней свежий; отходы подстилки из древесных опилок при содержании свиней; отходы подстилки из древесных опилок при содержании свиней; твердая фракция сепарации свиного навоза при самосплавной системе навозоудаления; помет куриный свежий; отходы подстилки из древесных опилок при содержании птиц; отходы подстилки из соломы при содержании птиц; экскременты собак свежие; отходы подстилки из древесных опилок при содержании собак; смесь навоза сельскохозяйственных животных и птичьего помета свежих малоопасная; фуражное зерно, утратившее потребительские свойства; остатки кормов с раздаточных столов коровников, утратившие потребительские свойства;

(из блока 3): остатки заменителей сахара при производстве пищевых продуктов; сметки сахара при производстве пищевых продуктов; лузга подсолнечная; осадок при отстаивании растительных масел в их производстве; осадок при хранении растительных масел; отходы зачистки оборудования производства растительных масел; отходы зачистки емкостей хранения соапстока и фуза; отходы из жиरोотделителей, содержащие растительные жировые продукты; отходы (осадки) при механической очистке сточных вод масложирового производства; осадок флотационной очистки сточных вод производства молочной продукции; осадок очистки смеси сточных вод производства молочной продукции и хозяйственно-бытовых сточных вод; молочная продукция некондиционная; отходы от механической очистки зерна; лузга овсяная; лузга гречневая; лузга рисовая; лузга просяная; лузга пшеничная; лузга ржаная; отходы дробленки и сечки овсяной; отходы дробленки и сечки гречневой; отходы дробленки и сечки рисовой; отходы дробленки и сечки просяной; отходы дробленки и сечки ячменной; мезга картофельная; мезга кукурузная; мезга пшеничная; отходы крахмальной патоки; отходы мучки овсяной; отходы мучки гречневой; отходы мучки рисовой; отходы мучки просяной; отходы мучки ячменной; отходы отрубей и высевок (пшеничных и ржаных); жом свекловичный свежий; жом свекловичный отжатый; жом свекловичный прессованный; известковый шлам при очистке свекловичного сока в сахарном производстве; отходы фильтрации при дефекации свекловичного сока (дефекат); брак кондитерской массы при производстве шоколадных, кондитерских сахаристых изделий; чай некондиционный или загрязненный; зерна кофе некондиционные; шелуха кофейная; дробленые частицы кофейного полуфабриката; просыпи, смет при приготовлении кофейных смесей; осадок механической очистки сточных вод производства кофе; отходы пряностей в виде пыли или порошка; пряности некондиционные; мезга крупяная; отходы дрожжей; смесь осадков механической очистки сточных вод производства крахмала из кукурузы и хозяйственно-бытовых сточных вод; осадок флотационной очистки технологических вод мойки печного оборудования производства мясных полуфабрикатов; осадок очистки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист	
								183

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «ИЮ» термического обезвреживания твердых технической документации инсинераторных установок «ИЮ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» сточных вод производства колбасных изделий; отходы из жиросепараторов, содержащие животные жировые продукты; остатки ягодные при настаивании на ягодах водно-спиртового раствора в производстве спиртованных напитков; зернокартофельная барда; послеспиртовая барда; последрожжевая барда; дрожжевые осадки жидкие; осадки клеевые при производстве виноматериала; сплав ячменя; зерновая оболочка солода; дрожжи пивные отработанные; кизельгур, отработанный при фильтрации пива; сметки, содержащие сахар, при приготовлении соусов и ароматизаторов в производстве табачных изделий; брак соусов и ароматизаторов в производстве табачных изделий; табак, загрязненный при переработке табака и производстве сигаретной продукции; осадок механической и биологической очистки сточных вод производства восстановленного табака обезвоженный; остатки табачной мелочи, жилки табачного листа; отходы уборки складских помещений хранения реагентов для хромового дубления кожи; мездра гольевая; шлам от шлифовки кож; шлам древесный от шлифовки натуральной чистой древесины; шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит; шлам при обработке разнородной древесины (например, содержащий шлам древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит); опилки и пыль при обрезке листов фанеры и шпона; отходы зачистки емкостей хранения кальцинированной соды при производстве целлюлозы; отходы древесные процесса сортирования целлюлозы при ее производстве; отходы зачистки оборудования производства целлюлозы; осадок механической очистки сточных вод производства бумаги и картона преимущественно из вторичного сырья волоконсодержащий (скоп); осадок механической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства обезвоженный; отходы зачистки отстойников механической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства; осадки механической и биологической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства и хозяйственно-бытовых сточных вод в смеси обезвоженные; отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов; отходы зачистки технологического оборудования нефтехимических производств, содержащие нефтепродукты менее 15%;

(из блока 4): фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства; молочная продукция, утратившая потребительские свойства; чай в упаковке из разнородных материалов, утративший потребительские свойства; соусы пищевые, утратившие потребительские свойства; пряности, утратившие потребительские свойства; соусы пищевые в упаковке из разнородных полимерных материалов с алюминиевым фольгированием, утратившие потребительские свойства; отходы клея животного происхождения;

(из блока 7): отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод; осадок промывных вод песчано-гравийных фильтров очистки природной воды обезвоженный; сульфуголь отработанный при водоподготовке; отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации практически

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

184

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» неопасный; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации, обезвоженный методом естественной сушки, малоопасный; отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации; отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный; отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков; отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты; всплывшие вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные; осадки при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженные малоопасные; ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный методом естественной сушки малоопасный; смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод аэробно стабилизированная, обезвоженная, практически неопасная; смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, выдержанная на площадках стабилизации, практически неопасная; смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, подвергнутая термосушке; отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации; осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный; осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%; ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод; осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%; осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный; осадок (ил) биологической очистки смеси ливневых и промышленных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители; смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; отходы жиров при разгрузке жиρούловителей; отходы фритюра на основе растительного масла; отходы очистки дренажных канав, прудов-накопителей фильтрата полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасные; отходы зачистки виброфильтров предварительной очистки сточных вод стирки и чистки текстильных изделий; отходы зачистки оборудования для сепарации масел минеральных отработанных; смесь отходов зачистки и промывки оборудования регенерации масел минеральных отработанных; смесь осадков регенерации масел минеральных отработанных и отходов зачистки оборудования

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								185
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заклучение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания регенерации масел; отходы гранулированной резины при переработке отработанных шин;

(из блока 9): опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); отходы из пылесборников при очистке салонов автотранспортных средств.

Материалами проекта определен перечень отходов, которые допустимо обезвреживать только на установках «ЭКО»:

(из блока 3): отходы переплетного материала на бумажной основе с пигментированным поливинилхлоридным покрытием; отходы разнородных переплетных материалов, включая материалы с поливинилхлоридным покрытием; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, отработанная при очистке жидкого винилхлорида при производстве поливинилхлорида; тара полиэтиленовая, загрязненная реагентами производства поливинилхлорида; тара бумажная, загрязненная реагентами производства поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки раствора поливинилового спирта при производстве поливинилхлорида; картридж бумажный фильтра очистки раствора карбоната натрия в производстве поливинилхлорида; тара бумажная, загрязненная йодидом калия; картридж полипропиленовый фильтра очистки воздуха при подготовке реагентов в производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки атмосферного воздуха при производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки горячего воздуха при производстве поливинилхлорида; упаковка полиэтиленовая, загрязненная органическим сырьем для производства напольных покрытий из поливинилхлорида;

(из блока 4): тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами третьего класса опасности; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 4 класса опасности; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные хлорсодержащими ароматическими аминами (содержание не более 1%); упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная хлорсодержащими дезинфицирующими средствами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные фторполимерами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная хлорной известью; отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами; нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

(из блока 7): опилки, обработанные хлорсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные

(из блока 9): обтирочный материал, загрязненный поливинилхлоридом

Принимаемые на обезвреживание отходы, должны иметь согласованные паспорта опасных отходов (подтверждающие отнесение отходов к III-IV

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 186

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» (скруббера); отходы асбестовой ткани с добавлением хлопковых волокон незагрязненные; приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства; лом футеровок печей термического обезвреживания органических отходов) – 701,84 т/год;

5 класса (каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства; лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых) – 0,4224 т/год.

В зависимости от типа обезвреживаемых отходов зольный остаток можно классифицировать как: Отходы при обезвреживании медицинских отходов (7 47 840 00 00 0); Отходы при обезвреживании биологических отходов (7 47 820 00 00 0); зола от сжигания биологических отходов содержания, убоя и переработки животных (7 47 821 01 40 4); Отходы при обезвреживании биологических и медицинских отходов (7 47 800 00 00 0); Отходы при обезвреживании прочих видов и групп отходов (7 47 900 00 00 0); золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов (7 47 981 99 20 4).

Наибольшее количество образующихся отходов составляют отходы 4-го класса опасности для ОС, а из них отход «Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов» 684 т/год.

В проектных материалах в соответствии с действующими санитарными правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03) и правилами пожарной безопасности в Российской Федерации ППБ 01-03, предусмотрено раздельное складирование отходов и освещены вопросы оборудованности площадок складирования (временного хранения) отходов.

Складирование отходов (на срок не более чем одиннадцать месяцев) в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшего транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения, намечено осуществлять с обеспечением требований ГОСТ 12.1.005-88, а именно: все отходы складироваться в пределах организованных площадок, оборудованных твердым покрытием и установкой стандартных контейнеров для накопления (временного складирования отходов на срок до 11 месяцев). Планируется на каждом организованном объекте утилизации отходов заключать договора на транспортирование, передачу отходов сторонним организациям для обезвреживания, утилизации, размещения с организациями – специализированными предприятиями, имеющими необходимые документы для возможного приема отходов.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части обращения с отходами производства и потребления.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							188

Анализ возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при возникновении аварийной ситуации

Основными возможными аварийными ситуациями, связанными с загрязнением окружающей среды, которые могут возникнуть при эксплуатации установок серии ИУ, будут являться:

1. Разгерметизация емкости с дизельным топливом с истечением нефтепродуктов без возгорания.

Емкости с дизельным топливом размещены на твердых влагонепроницаемых покрытиях. В результате аварий и разгерметизации емкости может произойти загрязнение поверхности покрытий с последующим испарением загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Объем поступивших на поверхность нефтесодержащих отходов зависит от времени истечения. Распространение нефтяного загрязнения внутрь почвенного профиля исключено ввиду наличия твердого влагонепроницаемого покрытия.

Загрязнение будет локализовано в пределах промплощадки реализации технологии – техногенно нарушенных землях и не окажет влияние на почвенный покров, растительность и животный мир территории, примыкающей к площадке реализации технологии.

Количество выбросов в атмосферу в результате испарения загрязняющих веществ с поверхности разлива определяется по РМ 62-91-90.

В соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.) при разливе бензина в атмосферный воздух будут выделяться: сероводород, Алканы C₁₂-C₁₉.

Аналогичный сценарий произойдет при разгерметизации емкости хранения нефтесодержащих отходов без возгорания.

Приведенные расчеты показали, что воздействие на атмосферный воздух будет краткосрочным и не приведет к значимым изменениям в окружающей среде.

2. Разгерметизация емкостей с последующим возгоранием. При данном варианте развития событий произойдет пролив дизельного топлива с последующим возгоранием. Произойдет выброс продуктов горения в атмосферный воздух.

Пролив дизельного топлива из резервуаров хранения на площадке с последующим возгоранием.

Аналогичный сценарий произойдет при разгерметизации емкости хранения нефтесодержащих отходов с возгоранием.

Для расчета принято, что период горения не будет превышать 1,5 часа.

Таким образом, время воздействия будет кратковременным и не окажет воздействия на атмосферный воздух как при благоприятных, так и при неблагоприятных условиях рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

3. Разгерметизация трубопроводов топливной системы (трубопроводы подачи газа) с возгоранием/без возгорания.

При авариях на сетях подачи газа (при реализации технологии в местах

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» существующих систем газопровода) возможны взрывы и пожары, повреждения элементов конструкции зданий и сооружений, уничтожение оборудования и получение людьми травм и ожогов различной степени тяжести (возможны смертельные исходы).

Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций могут являться:

- нарушение режима технологического процесса вследствие увеличения до опасных пределов отдельных параметров давления, температуры и т.п.;
- разрушение элементов производственного и технологического оборудования;

- неисправность вентиляционных систем, неудовлетворительное состояние аппаратуры и систем ПАЗ;

- коррозия трубопроводов и различных элементов технологического оборудования;

- ошибки персонала при эксплуатации оборудования.

События, составляющие сценарий развития аварии при разгерметизации трубопровода, сопровождаются следующими процессами и событиями:

- разрыв (разгерметизация) трубопровода;
- истечение газа до срабатывания отсекающей арматуры (импульсом на закрытие арматуры является снижение давления продукта);

- закрытие отсекающей арматуры;
- истечение газа из участка трубопровода, отсеченного арматурой.

В местах повреждения происходит истечение газа под давлением в окружающую среду. Газы, смешиваясь с воздухом, образуют облако взрывоопасной смеси.

Исключение разгерметизации газового оборудования и предупреждение аварийных выбросов природного газа достигается выполнением мероприятий, определенных эксплуатационной документацией, периодическими осмотрами состояния оборудования, проведением профилактического обслуживания системы и своевременным прохождением освидетельствования технологического оборудования в надзорных органах.

При эксплуатации газового оборудования персонал технологической линии обязан знать и строго соблюдать инструкции по эксплуатации обслуживаемого оборудования, свои обязанности в соответствии с планом ликвидации аварий и строго соблюдать требования безопасности.

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.

Для расчета принято, что период горения не будет превышать 1,5 часа. Таким образом, 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» серии «ИУ» устанавливается с учетом климатической зоны места размещения, будет 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 серии «ИУ» должны быть учтены наименее благоприятные периоды (межень, паводки, максимальные попуски в водохранилищах и т. п.).

Для оценки загрязнения поверхностных вод запланирован отбор проб воды на выходе из очистных сооружений для определения: показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»: 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; показателей ввиду возможного влияния установки «ИУ» – нефтепродукты, взвешенные вещества, железо, тяжелые металлы (хром, марганец, железо, кобальт, никель, медь, цинк, кадмий, свинец), бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), БПК. Перечень контролируемых показателей обоснован анализом состава выбросов ЗВ в атмосферный воздух.

При сбросе поверхностных сточных вод в водный объект необходимо проводить ежеквартальный мониторинг состояния водного объекта в 500 м выше и ниже точки сброса.

Для своевременного контроля возможного загрязнения подземных вод необходимо оборудование двух наблюдательных скважин на территории размещения установки. Периодичность гидрохимических и гидродинамических исследований – не реже 2 раз в год.

Показатели контроля подземных вод: нефтепродукты, взвешенные вещества, железо, тяжелые металлы (хром, марганец, железо, кобальт, никель, медь, цинк, кадмий, свинец), бенз(а)пирен (3,4-бензпирен).

В зависимости от места расположения установки контролируют дополнительные показатели, определяющиеся по Приложению 2 СП 2.1.5.1059-01.

Контроль уровня физического воздействия. Планируются 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). Замеры будут проводиться один раз в квартал в течение всего периода эксплуатации установок серии «ИУ» в контрольных точках, расположенных на границе промплощадки, СЗЗ, ближайшей жилой застройки (при наличии), рабочей зоне (в рамках аттестации рабочих мест).

Контроль состояния почв и земель. Планируется наблюдение за состоянием почвенного покрова и земель, включая оценку механических нарушений почвы и загрязнения веществами, поступающими в атмосферный воздух в составе выбросов от установок серии «ИУ», а также объекты размещения отходов в случае несоблюдения требований по их временному

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 192

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» хранению (накоплению), аварийные проливы ГСМ.

Планируется проводить инструментальный контроль загрязнения почв не реже 1 раза в год по стандартным исследуемым показателям (СанПиН 2.1.7.1287-03): тяжелые металлы (свинец, цинк, медь, никель), 3,4-бензпирен, нефтепродукты, рН, суммарный показатель загрязнения, а также (ввиду возможного влияния установок серии «ИУ») железо общее, бенз(а)пирен.

Кроме того, раз в год планируется проводить исследование санитарно-паразитологического состояния почвы по показателям: лактозоположительные кишечные палочки (колиформы), энтерококки (фекальные стрептококки), патогенные микроорганизмы (по эпидпоказаниям), яйца и личинки гельминтов (жизнеспособных), цисты кишечных патогенных простейших, личинки и куколки синантропных мух.

Контроль состояния растительности и животного мира планируется в несколько этапов: до размещения объекта на территории – общая оценка экологического состояния территории, попадающей в зону воздействия; в период строительства и монтажа оборудования – контроль соблюдения экологических требований и рекомендаций проекта строительства; анализ динамического состояния окружающей среды; этап эксплуатации - анализ изменений окружающей среды, оценка эффективности заложенных в проекте мероприятий, направленных на минимизацию воздействия объекта на экологическую обстановку в данном регионе.

Мониторинг состояния окружающей среды в период строительства в части оценки и контроля состояния биоты включает выбор пробных площадок на границе СЗЗ объекта, на территории которого размещается установка серии «ИУ».

На указанных площадках на всех этапах применения технологии 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 лесобразующей породы.

параметры эпифитной лишенофлоры: общее число видов эпифитных лишайников; среднее проективное покрытие эпифитных лишайников; соотношение жизненных форм эпифитных лишайников;

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 всего периода осуществления намечаемой хозяйственной деятельности. После окончания срока эксплуатации объекта система

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата










Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

3. Изложенные в настоящем заключении рекомендации и предложения направлены на повышение качества принятых решений и должны быть учтены при производстве работ.

Руководитель экспертной комиссии:

Ответственный секретарь:

Эксперты:

	Галицкая И.В.
	Асриев Г.В.
	Аканова Н.И.
	Беспалов М.С.
	Григорьев В.С.
	Зайцева Н.И.
	Коротков В.Н.
	Мирошкина Л.А.
	Тихонова И.О.

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							197
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Прошито, пронумеровано и скреплено гербовой печатью 52 (пятьдесят два) листа.

Заместитель начальника управления -
начальник отдела делопроизводства
Управления делами и государственной
службы Росприроднадзор

Р.В. Кравецкий



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
198

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ "ПРИБОР-ЭКСПЕРТ"



Регистрационный номер системы в едином реестре
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
№ РОСС RU.31578.04ОЛНО

№000845

sdspe.ru

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
№ ECO.RU.31578.04ОЦНО.ОС05.00003

Срок действия с 24.12.2020 по 23.12.2023

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

ООО "Вега", аттестат № РОСС.RU 31578.04ОЦНО.ОС05
Адрес: 368262, РОССИЯ, Калужская область, Калуга, Первый академический проезд, дом
5, корпус 1Д. Телефон 8-909-356-1455, адрес электронной почты: vega.infor@yandex.ru

**НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО ДОЛЖНЫМ
ОБРАЗОМ ИДЕНТИФИЦИРОВАННЫЙ ОБЪЕКТ СЕРТИФИКАЦИИ ПО
ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ**

Инсинераторы, марки «ИУ»
Серийный выпуск.

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ СЛЕДУЮЩИХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 3614-001-09379107-2015 "Инсинераторы ИУ"

Сведения о держателе сертификата

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Бонкрафт».
ОГРН: 1121832005118, ИНН: 1832101813, КПП: 781601001.
Адрес: 426028, РОССИЯ, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Пойма, дом 73



Руководитель органа _____

Эксперт _____

подпись

подпись

А. Н. Золотов

инициалы, фамилия

А. А. Белянин

инициалы, фамилия

Настоящий сертификат обязывает организацию поддерживать состояние выполняемых работ в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет неходиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «Прибор-Эксперт» и подтверждаться прохождением ежегодного инспекционного контроля

Подлинность и статус сертификата можно проверить на сайте системы sdspe.ru
в разделе «Реестр выданных сертификатов»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							200

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ "ПРИБОР-ЭКСПЕРТ"



Регистрационный номер системы в едином реестре
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
№ РОСС RU.31578.04ОЛНО

№000846

sdspe.ru

**Приложение к
СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
№ ISO.RU.31578.04ОЛНО.ОС05.00000**

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Выдергиватель проволоки из бортовой зоны колеса М-821	М-821.00.00	1		
Ножницы гильотинного типа М-815	М-815.00.00	1		
Измельчитель пинных Чипсов Шредер (Верхний) М-806	М-806.00.00	1		
Измельчитель пинных Чипсов Шредер (Нижний) М-805	М-805.00.00	1		
Транспортер выноса резинокордной смеси из под шредера с магнитным барабаном	ТР-1	1		
Сепаратор магнитный барабанного	СМ-1	1		
Транспортер ленточный К=7000 мм шириной ленты 400-500 мм	ТР-2	1		
Измельчитель роторный (дробилка) М-802	М-802.00.00	1		
Циклон-гаситель потока	Ц-1	1		
Сепаратор капрона вибрационный М-817	М-817.00.00	2		
Измельчитель роторный (дробилка) М-803	М-803.00.00	1		
Классификатор четырех фракционный возвратно-поступательный М-808	М-808.00.00	1		
Приемный бункер капрона из систем воздухопроводов		1		
Пневмотранспортные устройства		3		
Система пневмотовода капрона		1		
Сепаратор очистки капрона барабанного типа		1		
Система «водяной туман»		1		
Система сепарации тонкодисперсного капрона		1		
Шкаф управления комплексом		1		



Руководитель органа
Эксперт

[Handwritten signature]
подпись

А. Н. Золотов
инициалы, фамилия
А. А. Белянин
инициалы, фамилия

Настоящий сертификат обязывает организацию поддерживать состояние выполняемых работ в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет входить под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «Прибор-Эксперт» и подтверждаться прохождением ежегодного инспекционного контроля

Подлинность и статус сертификата можно проверить на сайте системы sdspe.ru в разделе «Реестр выданных сертификатов»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ	Лист
							201

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ "ПРИБОР-ЭКСПЕРТ"



Регистрационный номер системы в едином реестре
**ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**
№ РОСС RU.31578.04ОЛНО

№000847

sdspe.ru

**Приложение к
СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
№ ISO.RU.31578.04ОЛНО.ОС05.00000**

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Измельчитель роторный (дробилка) М-804 (до 500 кг/ч)	М-804.00.00			Поставляется взамен М-802 для увеличения производительности
Измельчитель роторный (дробилка) М-807	М-807.00.00			Поставляется для увеличения фракционного состава мелкой крошки
Классификатор двух фракционный возвратно-поступательный М-809	М-809.00.00			Поставляется для отделения мелкой фракции крошки
Вырезатель бортового кольца и боковины М-811	М-811.00.00			Поставляется для обработки пня КГШ и СКГШ
Отжиматель проволоки из бортового кольца М-812	М-812.00.00			Поставляется для получения товарной проволоки.
Устройство измельчения бортовой проволоки М-813	М-813.00.00			Поставляется для переработки товарной проволоки.
Срезатель-разрушитель протектора М-814	М-814.00.00			Поставляется отделения протектора от брекера и его разделки.
Измельчитель пшеничных Шредер (2000 кг/ч) М-816	М-816.00.00			Поставляется взамен М-806 для увеличения производительности
Пресс для брикетирования отходов металлокорда М-818	М-818.00.00			
Пресс для брикетирования отходов текстиля М-819	М-819.00.00			
Измельчитель валковый М-820	М-820.00.00			Поставляется для получения крошки фракцией до 0,5 мм



Руководитель органа
Эксперт

Золотов
подпись
Белянин
подпись

А. Н. Золотов
инициалы, фамилия
А. А. Белянин
инициалы, фамилия

Настоящий сертификат обязывает организацию поддерживать состояние выполняемых работ в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет находиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «Прибор-Эксперт» и подтверждаться прохождением ежегодного инспекционного контроля

Подлинность и статус сертификата можно проверить на сайте системы sdspe.ru в разделе «Реестр выданных сертификатов»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Юридический, почтовый адрес: 600005, г. Владимир, ул. Токарева, 5
Тел. (4922) 535828, 535836, 535835, факс (4922) 535828

Регистрационный номер: 4156
от 04.10.2016г.



ТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного врача ФБУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии
в Владимирской области»

А.Н.Брыченков

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 835

1. **Наименование продукции:** Установка серий "ИУ", "КР", "Ураган", "ЭКО".
2. **Организация-изготовитель:** ООО ПКП «Завод Бонкрафт», Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. Пойма, д. 73
3. **Получатель заключения:** ООО ПКП «Завод Бонкрафт», Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. Пойма, д. 73
4. **Представленные материалы:**
 - ТУ 3614-001-09379107-2015;
 - Протокол лабораторных исследований № 1/07-74 от 22 июля 2016 г. Испытательной лаборатории ООО «СоюзГарант» (Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21ЭП50)
5. **Область применения продукции:** для сжигания, термического уничтожения и обезвреживания биологических, промышленных, бытовых, коммунальных и медицинских отходов классов опасности А, Б, В (частично Г), продуктов переработки нефти и нефтешламов.

Страница 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
203

ПРОТОКОЛ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОДУКЦИИ

Санитарно-эпидемиологическая экспертиза продукции проведена на соответствие положениям: Раздел 7 «Требования к продукции машиностроения, приборостроения и электротехники» главы II Единых санитарно-эпидемиологических и гигиенических требований к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на основании представленных результатов лабораторных исследований, данных нормативно-технической документации изготовителя продукции.

Результаты лабораторных исследований продукции соответствуют вышеуказанным требованиям:

- напряженность электростатического поля не более 20 кВ/м; напряженность электрического поля частотой 50 Гц не более 5 кВ/м; ИК-излучение, Вт/м², на уровне головы стоящего человека, не более - 60; ИК-излучение, Вт/м², на уровне туловища человека, не более - 150;

ВЫВОДЫ

На основании результатов лабораторных исследований, экспертизы представленной документации, заявленная продукция - Установки серий "ИУ", "КР", "Ураган", "ЭКО" для сжигания, термического уничтожения и обезвреживания биологических, промышленных, бытовых, коммунальных и медицинских отходов классов опасности А, Б, В (частично Г), продуктов переработки нефти и нефтешламов, может быть использована для сжигания, термического уничтожения и обезвреживания биологических, промышленных, бытовых, коммунальных и медицинских отходов классов опасности А, Б, В (частично Г), продуктов переработки нефти и нефтешламов.

Условия безопасного применения, хранения, транспортирования, маркировки, утилизации продукции соответствуют требованиям «Единые санитарно-эпидемиологические и гигиенические требования к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) утв. решением Комиссии таможенного союза №299 от 28.05.2010»; ТУ 3614-001-09379107-2015, действующей нормативной документации.

Эксперт - врач ФБУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии
в Владимирской области»

А.А. Брыченков

Страница 2 из 2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
204

Приложение 20

(обязательное)

Данные ООО Торговый дом «Бонкрафт» по образованию зольного остатка

ООО Торговый дом «Бонкрафт»

ИНН: 7842051150 КПП: 78601001 ОГРН: 1157847247007

р/с 40702810602000054469 в АО "Датбанк" БИК 049401871 к/с 30101810900000000871

исх. № 42 от 05.05.2022 г.

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Настоящим сообщаем, зольный остаток от сжигания отходов на оборудовании для утилизации отходов Инсинераторе «ИУ-500» составляет не более 5% .

С уважением
Директор ООО ТД «Бонкрафт»



А.А. Шабалина

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										205
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 21
(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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

206

научного сотрудника ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Мамасва 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							208

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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							211

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
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			

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.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			Лист
									214

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;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

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

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

225

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							229

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							233

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 236

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

- 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 239

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							240

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							241

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

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

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 $C_1H_4-C_3H_{12}$, 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+галлий.

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

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 лесобразующей породы);
- параметры эпифитной лишенофлоры (общее число видов эпифитных лишайников; среднее проективное покрытие эпифитных лишайников; соотношение жизненных форм эпифитных лишайников);

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							249

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 (NO₂), азота (II) оксид (NO), гидроцианид (HCN), углерод (сажа), серы диоксид (SO₂), дигидросульфид (H₂S), 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 (H₂S), углеводороды предельные (алканы C₁₂-C₁₉); 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 (NO₃⁻), 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							251

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							252

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

253

Приложение 22

(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)

№ ЕАЭС 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/II/2019 от 15.02.2019 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Рузский 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 18.02.2019



Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

Кузнецова
Вера Алексеевна
(инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор)

Галеулин
Дамир Гайсович
(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							254



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.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
 В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 «РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»
 Регистрационный № РОСС RU.3969.04ЖПЯО

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ **002962**
 ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

№ 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


 подпись А.Н. Аксёнов
инициалы, фамилия

Эксперт

АО «Ростех» Москва, 2018 г. - 8. Лицензия № 05-05-05-023 ФНС РФ. ТУ № 901. Бланк не является частью документа. Тираж 14861 730-47-42. www.rosstat.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ	Лист
							256



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:
 625013 Россия, Тюменская область, Тюменский район, с. Яр, ул. Речная 1, строение 8.



Руководитель органа

Эксперт

(Handwritten signature)

 подпись

(Handwritten signature)

 подпись

П.В. Панкин
 инициалы, фамилия

А.Н. Аксёнов
 инициалы, фамилия

АО «Судител», Москва, 25/18 г. «В» - Лицензия №25-05-04-003-ФНС РФ; ТП № 881. Адрес не является почтовым адресом. Тел.: (495) 726-47-40. www.rossel.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-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 «Объединенная компания Ростехэкспертиза» (ООО «Ростехэкспертиза»), Москва, 2018 г. — 05. — Издание № 05.05.18-002 ФНС: РФ: Т3 № 051. Книга не является частью документа. Тираж: 1000 экз. Тираж 1000 экз. 1000 экз.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ




Лист
258

Формат А4

Приложение 23

(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 per.№ 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	код ОК
Минеральный остаток Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 «МИНЕРАЛЬНЫЙ ОСТАТОК Технические условия» Серийный выпуск	
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	код ТН ВЭД
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 «МИНЕРАЛЬНЫЙ ОСТАТОК Технические условия»	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
	Эксперт
	Зам. руководителя Е.С. Паель <small>инициалы, фамилия</small>
	В.Ю. Клишкин <small>инициалы, фамилия</small>
Сертификат не применяется при обязательной сертификации	
<small>АО «СТАРМ», Москва, 2022 - И</small>	

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

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

**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.

Перв. примен.	Справа. №	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

36-02-НИПИ/2021-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.

Справ. №

Подпись и дата

Име. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Име. № 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

Име. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

261

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>
Страс. №	

Име. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	<p style="text-align: center;">ТУ 23.99.19-002-90881777-2017</p>	Лист
						3
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							262

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, утвержденному 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

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Лист

4

Изм. Лист № докум. Подпись Дат

Изм.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

263

Перв. примен.	Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22 мая 2017 года № 242), имеющие следующие коды:				
	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				
Страс. №					
Подпись и дата					
Инв. № дубл.					
Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. № подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист
					5
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

264

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

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инд. № дубл.	Подпись и дата	Стр. №	Перв. примен.	<p>2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>2 91 125 21 39 4 шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой</p> <p>2 91 171 11 39 4 отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод</p> <p>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</p> <p>2 91 181 12 20 4 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом</p> <p>2 91 200 00 00 0 Отходы ремонта оборудования, используемого при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата</p> <p>2 91 210 00 00 0 Отходы проппанта</p> <p>2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)</p> <p>2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)</p> <p>2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)</p> <p>2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)</p> <p>2 91 220 00 00 0 Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования</p>
							Изм.
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017						Лист 6	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 265
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

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

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				
Стр. №	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				
Подпись и дата	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				
Инд. № дубл.	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				
Взам. инв. №	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				
Подпись и дата	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				
Инд. № подл.	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				
Взам. инв. №	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				
Подпись и дата	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%				
Инд. № подл.	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				
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017
					Лист 7

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 266

Перв. примен.	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				
Страс. №	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				
Подпись и дата	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				
	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					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						8

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

267

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

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%				
Страс. №		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				
Инд. № 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				
Инд. № подл.		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%				
		4 06 320 00 00 0 Смеси масел минеральных отработанных				
		4 06 320 01 31 3 смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) 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				
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							268

Перв. примен.	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					
Страс. №	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
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							269

Перв. примен.	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		
Страс. №	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		
Подпись и дата	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		
Име. № дубл.				
Взам. име. №				
Име. № подл.				
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				
			Лист	
			11	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

270

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				
Страс. №	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				
Подпись и дата	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				
Име. № дубл.	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				
Взам. име. №	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				
Подпись и дата	7 23 121 11 39 4 осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод				
Име. № подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	13

Име. № подл.	Подпись и дата	Взам. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					Лист
					272

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

Перв. примен.	7 23 200 00 00 0 Отходы (осадки) при биологической очистке нефтесодержащих сточных вод				
	7 23 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод				
Страс. №	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 оборотного водоснабжения, не вошедшие в Блоки 2, 3 (отходы фильтров, фильтрующих материалов см. Блок 4)				
	8 42 100 00 00 0 Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей				
8 42 190 00 00 0 Балласт из прочих материалов загрязненный					
Подпись и дата	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				
Инд. № дубл.	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				
Взам. инв. №	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				
Подпись и дата	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)				
Инд. № подл.					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	14

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							273

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				
Страс. №	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					
Инд. № дубл.					
Инд. № подл.					
Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инд. № подл.					
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%)					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					15
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							274

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				
Страс. №	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.				
Инв. № 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:				
Подпись и дата					
Инв. № подл.	<ul style="list-style-type: none"> - влажность не более 20 %; - содержание нефтепродуктов 20 %. 				
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017		Лист			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							275

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. 				
Стр. №					
Подпись и дата	Име. № дубл.	Име. № инв. №	Взам. инв. №	Подпись и дата	Име. № подл.
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<h2 style="margin: 0;">36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ</h2>	Лист
							276

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>									
	Стр. №	<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"> – приемо-сдаточные испытания; – периодические испытания. <p>3.4. Приемо-сдаточные испытания</p> <p>3.4.1. Приемо-сдаточные испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя.</p> <p>3.4.2. Приемо-сдаточным испытаниям подвергают каждую партию Материала.</p> <p>3.4.3. При приемо-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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							278

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.				
Стр. №	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	Лист 21
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 280

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 16.1:2.2:2.3:3.64-10	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 16.1:2.2:2.3:3.64-10	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

Пере. примен.

Стр. №

Подпись и дата

Име. № дубл.

Взам. име. №

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. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 281
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

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

Пере. примен.
Стр. №

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инд. № 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	Дат	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						23

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							282

**Приложение 24
(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: ij_atmosfera@mail.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21HP79 от 30.07.2019



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник испытательной лаборатории
ООО «Атмосфера»

(подпись) /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-Хоселанское 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 ВМ1 twoCOMP №5Т-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-ТТ/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 (сфотографирован или перепечатан) без разрешения ООО «Атмосфера»

Лист 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ	Лист
							283



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	$T_r, ^\circ C$	$V_r, м/с$	$V_{об}, м^3/с$	г/с
Оксид углерода (CO)	6012 \pm 9012	110 \pm 3	27,0 \pm 2,4	3,76 \pm 0,33	22,610 \pm 3,921
Оксид азота (NO)	< 10				< 0,038
Диоксид азота (NO ₂)	21 \pm 5				0,079 \pm 0,021
Сумма оксидов азота (NO _x) в пересчете на диоксид азота (NO ₂)	32 \pm 8				0,120 \pm 0,32
Сернистый ангидрид (SO ₂)	624 \pm 156				2,347 \pm 0,407
Сероводород (H ₂ S)	< 10				< 0,038

Начальник испытательной лаборатории
 (должность лица, проводившего измерения)



(Handwritten signature)
 (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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							284

**Приложение 25
(обязательное)**

Шумовые характеристики строительной техники и оборудования

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»
АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленная, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Система»

№ ФСЭН.RU.10A.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 и 04.04.2009 г.

ПРОТОКОЛ №

измерений шума на строительной площадке от работающей техники
от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заказчик)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/7.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	НД, согласно которой производится измерение	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009, 10.00-18.00, 8.04.09, 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Страница 1 из 6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

№ п/п	Диагностика оборудования (весовая марка, тип, вид топлива, материал, количество)	Характеристики шума	Характер работ по оборудованию (техника)	Характеристики оборудования (тип, мощность, марка, модель)	Расстояние до оборудования, м	Уровни звукового давления в дБА октавных полосах частот в Сд							Уровень звукового давления у источника звука, дБА	Эквивалентный уровень звука дБА		
						11,5	16,3	22,5	31,5	45,0	63,0	90,0			120,0	
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	грунтов	78/4	7,5 м										80	74
	Щетка ГО-49-МТЗ	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	55/3	7,5 м										80	75
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Благоустройство территории	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	63	59	57		72	74
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Укладка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укладка 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	63	57	57		65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	110/8	5 м	70	71	56	50	57	47	43	43		74	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	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. Мельниковой, д.С-Патриархат. Точки измерения от строительной техники и оборудования
определялись в зависимости от характеристик техники (конкретные расстояния см. протокол измерений); измерения осуществлялись сбоку от
оборудования.
Точки для проведения измерений фона определялись как наиболее представительные на перекрестках и на полосах сцепной зоны на расстоянии 7,5 м
от проезжей части дороги.
Микрофон прибора располагался в 1,2 м от земли или рабочей поверхности на высоте 0,5 м от оператора.

18. Особые условия действия протокола:
Перепечатка настоящего протокола сторонними организациями или его частичное воспроизведение допускается только по письменному разрешению
генерального директора ООО «НИПЭЧ».
Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанных в пп. 3.10 настоящего протокола.

ФИО, должность ответственных за измерения и оформление протокола:



Широков А.Б.

Руководитель ИЛ инженер – эколог

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
288



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 Панюгин 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 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: 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

289

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, са-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 бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
8. Результаты измерений уровней шума от источника 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

290



Протокол № 3/8210-20
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 компрессора ЗИФ-55/0,7
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, зал. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. 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 передвигной 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ



**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 селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, с/в-о 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							292

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. №	

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								293
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Н.И. Иванов
« 15 » « **ИЮЛЬ** » 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 (характеристика):** 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 тиловом 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

36-02-НИПИ/2021-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	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							295

**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>	100	160	250	400	630	1000	1250	1600
<i>Корректированный уровень звуковой мощности, дБА, не более</i>	59	62	65	68	70	73	75	75

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							297
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 26

(обязательное)

Гидрогеологическое заключение

Российская Федерация
Тюменская область
Общество с ограниченной ответственностью
Сибводгео

ИНН 7202189418
КПП 720301001
р/с 40702810967100008700 в отделении
№29/0116 ПАО «Сбербанк» г. Тюмень.
БИК 047102651
к/с 30101810800000000651,
ОКПО 87219371.

625059, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Мелиораторов 1, корп. 1, сот. тел. +7(922)266-66-17

ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
С ОЦЕНКОЙ ЗАЩИЩЕННОСТИ ПОДЗЕМНЫХ ВОД
НА ПОЛИГОНЕ ХРАНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ
НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ ТЭДИНСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ
(Договор от 22.11.2021 г. №4-2021)

Генеральный директор



В.В. Моисеев

Тюмень, 2021

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

299

Общие сведения

Тэдинское месторождение расположено в центральной части Большеземельской тундры и по административному делению входит в состав МО МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области. Месторождение удалено от административного центра округа - г. Нарьян-Мара, являющегося крупным речным и морским портом на Крайнем Европейском Севере, в восточном направлении на расстоянии 125 км. В 50 км к северу расположен пос. Хорей-Вер, в 100 км к северо-востоку - терминал Пижма по автозимнику. Проектируемые объекты разместятся на землях СПК "Дружба Народов".

Пространственные границы объекта входят в пределы номенклатурного листа Q-40-IV масштаба 1:200 000.

Ближайшим разрабатываемым нефтяным месторождением является Ардалинское, расположенное в 55 км на юго-восток и соединенное нефтегазопроводом "Ардалин - Харьяга" с крупным Харьягинским месторождением, имеющим выход на магистральный нефтепровод Возей - Усинск - Ухта – Ярославль (Рис. 1).

В географическом отношении Тэдинское нефтяное месторождение располагается в центральной части Большеземельской тундры, на заозеренной, заболоченной, пересеченной множеством небольших рек, равнинной поверхности верхнечетвертичной озерно-ледниковой равнины.

Описываемый участок находится в зоне распространения многолетнемерзлых пород.

Гидрографическая сеть района работ представлена рекой Урерьяха относящейся к бассейну реки Черной, впадающей в Паханческую губу Баренцева моря, а также безымянными ручьями, ближайший из которых протекает в 50 м к северо-западу от ЦПС. В районе широко распространены озёра, различные по форме и размерам.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										300
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

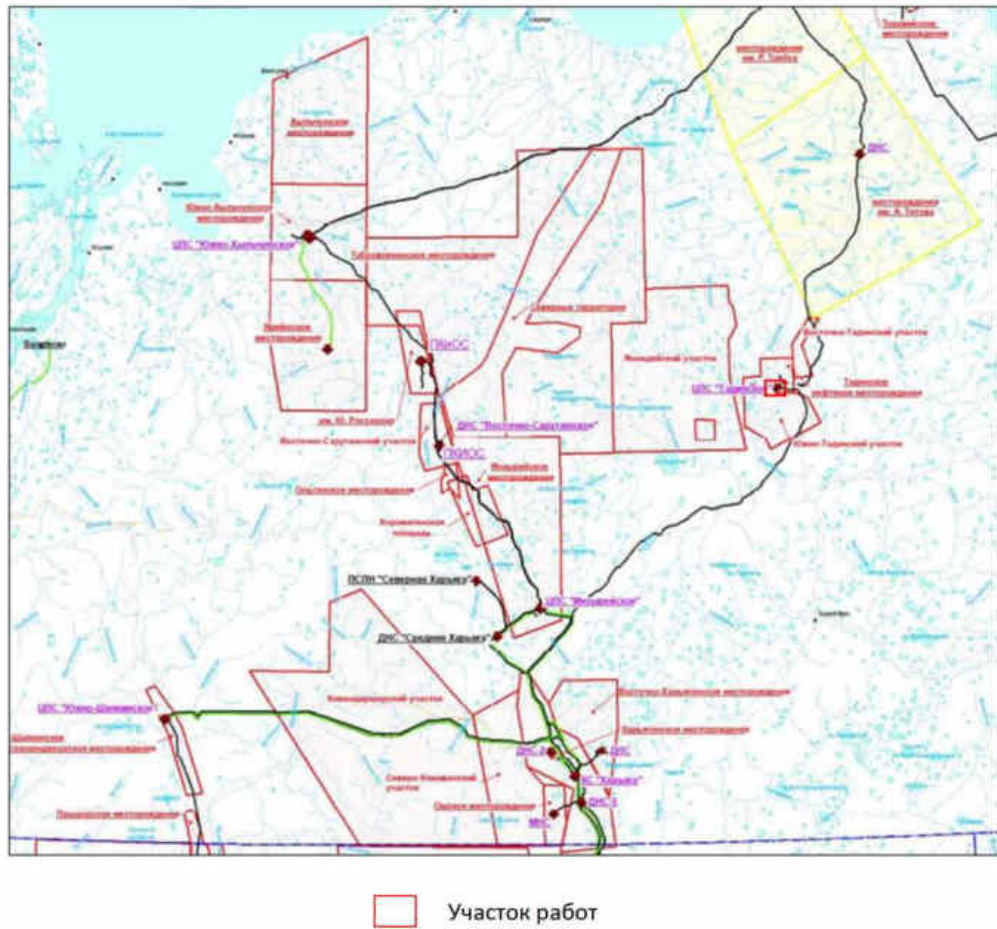


Рис. 1. Обзорная схема участка работ

Климат района субарктический, суровый, с избыточным увлажнением, с прохладным дождливым коротким летом и продолжительной холодной зимой (температура в единичные дни опускается до минус 50⁰С). Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, средняя температура которых составляет минус 16⁰-20⁰С. Средняя температура самого теплого месяца - июля плюс 16,9⁰С. Среднегодовая температура воздуха не превышает минус 5⁰-6⁰С. Среднегодовое количество осадков 400-450 мм. Продолжительность отопительного периода 285 суток, а поступление прямой солнечной радиации на 65-80 % от возможной и, в тоже время, увеличивает рассеянную в 1,5-2 раза. Продолжительность периода с устойчивыми морозами достигает 200 суток в году.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Световой день длится 4-2 часа в зимний период (октябрь - январь - “полярная ночь”), а с февраля продолжительность светового дня увеличивается до 18 - 22 часов - “полярный день”. В феврале - марте часты пурги и метели, количество дней с которыми 8 - 10 в месяц. Метели являются одной из наиболее характерных особенностей климата района. Число дней с метелями за зиму составляет 60.

Краткая характеристика проектируемых объектов:

Проектируемые площадные объекты:

На площадке полигона разместится комплекс сооружений различного технологического назначения: шламонакопитель с бетонным покрытием для приема нефтесодержащих отходов (дисперсные системы - шламы, эмульсии-жидкие) - 2000 м³; карта с бетонным покрытием для приема твердых остатков сжигания отходов, образующейся от термической обработки отходов, и несгораемых отходов - 1200 м³.; площадка для хранения металлолома, остатков и огарков стальных сварочных электродов (хранение в контейнере) и прессованных металлических бочек с твердым покрытием и ограждением бетонным бортиком вы-сотой 200 мм; площадка с твердым покрытием для хранения загрязненных металлических бочек (на 450 шт.); площадка с твердым покрытием для хранения загрязненных пластиковых бочек (на 500 шт.); площадка с твердым покрытием для металлолома, загрязненного нефтепродуктами; гидроизолированная площадка с дренажной емкостью (отведение стоков) для пункта пропарки загрязненного нефтепродуктами металлолома, бочка-тары; площадка с твердым покрытием для пропаренных металлических бочка-тар с участком под закрытое помещение для установки гидравлического пресса смятия бочек; площадка с твердым покрытием для пропаренных пластиковых бочка-тар с участком под закрытое помещение для установки шредера измельчения бочек и контейнера для хранения измельченной бочка-тары; площадка с твердым покрытием для накопления хранения прочих видов отходов в таре (сухогрузные морские/ железнодорожные контейнеры); площадка с

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										302
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

бетонным покрытием для установки термической обработки (обезвреживания) ТКО и твердых промышленных отходов с участком под контейнеры (отдельный контейнер для каждого вида отходов) накопления ТКО; площадка с бетонным покрытием для установки по подготовке нефтесодержащей жидкости для закачки в систему нефтесбора; установка для термической обработки (обезвреживания) ТКО и твердых промышленных отходов; установка по подготовке нефтесодержащей жидкости для закачки в систему нефтесбора; пункт пропарки загрязненного нефтепродуктами металлолома, бочкотары; закрытое помещение для установки гидравлического пресса и установки шредера; закрытые помещения (контейнерного типа) для накопления ламп ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства и аккумуляторов свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом; дренажные колодцы №№ 1, 2 с насосом для откачки ливневых вод; четыре наблюдательных скважины на глубину залегания грунтовых вод; шламбаум; блок-балок с контрольно-пропускным пунктом и оборудованной комнатой для приема пищи/отдыха рабочей смены; весовой контроль при въезде и выезде техники; блок-балок под пожарный инвентарь; пожарные емкости; емкость для хозяйственно-бытовых сточных вод $V = 5 \text{ м}^3$; контейнер для хранения инвентаря; сооружения для чистки и мойки спецмашин и контейнеров; прожекторные мачты.

Координаты угловых точек объекта представлены в таблице:

Таблица

«Реконструкция полигона Тэдинского нефтяного месторождения»		
Координаты угловых точек (WGS-84)		
	Северная широта	Восточная долгота
1	67° 52' 48,8712"	57° 54' 43,938"
2	67° 52' 36,5484"	57° 54' 46,2348"
3	67° 52' 35,7348"	57° 54' 57,2616"
4	67° 52' 42,6252"	57° 55' 8,0328"
5	67° 52' 49,0908"	57° 55' 8,8428"

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Характеристика основных водоносных горизонтов и комплексов

В гидрогеологическом отношении рассматриваемая площадь располагается в Большеземельском криоартезианском бассейне (структура III порядка), входящим в состав Тимано-Печорской артезианской области.

По мерзлотному районированию район работ относится к северной геокриологической зоне, к подзоне прерывистого распространения многолетнемерзлых пород до широты 66° (Государственная геологическая карта РФ, Масштаб 1:1 000 000, Серия Уральская, Лист Q-40 – Печора, Объяснительная записка, 2013 г.). По результатам термометрии нефтяных скважин мощность многолетнемерзлых пород на Тэдинском месторождении достигает 350 м. В пределах вскрытого поисково-разведочными скважинами разреза выделяются следующие водоносные горизонты и комплексы:

- водоупорный криогенно-таликовый четвертичный комплекс (Q);
- водоупорный, локально-водоносный субкриогенный нижнемеловой комплекс (K₁);
- водоносный юрский терригенный комплекс (J);
- водоносный, относительно водоупорный средне-верхнетриасовый терригенный комплекс (T₂₋₃).

Водоупорный криогенно-таликовый четвертичный комплекс (Q), включающий в себя сезонно-водоносный криогенно-таликовый современный озерно-болотный горизонт, сезонно-водоносный криогенно-таликовый верхнечетвертичный современный аллювиальный, аллювиально-морской, озерно-морской, прибрежно-морской, морской горизонт, водоупорный криогенно-таликовый тимано-уральский ледниковый, ледниково-морской комплекс суммарной мощностью порядка 160 м.

Водоупорный, локально-водоносный субкриогенный нижнемеловой комплекса (K₁). Его мощность составляет 180 м. Отложения комплекса литологически представлены переслаиванием алевролитов с глинами серыми, зеленовато-серыми, и песками глинистыми, разнозернистыми,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист	
								304
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

переходящими в песчаники глинистые, в пределах исследуемого участка в кровле до глубины 350 м заморожены.

Водоносный юрский терригенный комплекс (J) литологический состав пород - пески, песчаники, алевролиты, глины; глубина залегания кровли - 796-826 м; подошвы - 927,6-965 м; общая мощность - 134,6-139 м; эффективная мощность – 85-99,9 м. Комплекс надежно изолирован от выше- и нижезалегающих гидрогеологических подразделений глинистыми водоупорами: верхний - верхнеюрско-нижнемеловой, мощностью до 315 м, нижний - верхнетриасовый, мощностью 20-55 м. Комплекс напорный; пьезометрический уровень воды, использованный при подсчете запасов, отмечен на глубине 86,6 м.

Подземные воды характеризуются хлоридным натриевым составом, Минерализация их колеблется в пределах 4,7-17,9 г/дм³. Содержание хлора достигает 10206,2 мг/дм³ (287,5 мг-экв/дм³), натрия+калия 5675,2 мг/дм³(242,3 мг-экв/дм³). Количество сульфатов и гидрокарбонатов - незначительное 0,48-111,1 мг/дм³ (0,01-24,5 мг- экв/дм³) и 15,6-427,1 мг/ дм³ (0,3-75,5 мг-экв/дм³) соответственно. Из микроэлементов в воде присутствует йод (до 5,92 мгУ дм³), бром (до 69,5 мг/дм³), стронций (до 20 мг/ дм³), железо практически отсутствует. Воды характеризуются слабокислой или слабощелочной реакцией (рН=6,7-8,0) и высокой жесткостью до 60 мг-экв. Загрязненность подземных вод радионуклидами не превышает пределов, установленных нормами радиационной безопасности (НРБ-99).

Водоносный средне-верхнетриасовый терригенный комплекс (T₂₋₃) в районе работ распространен повсеместно, кровля залегает на глубине 800 - 850 м, мощность 600 и более м, представлен песчаниками зеленовато-серыми, серыми, разномерными, в основном от мелко- до среднезернистых, полимиктовыми, от слабосцементированных до плотных с прослоями глин серых, неравномерно алевролитистых и слюдястых, аргиллитоподобных и алевролитов (Рис.2).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист	
								305
Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.						

Система	Отдел	Ярус	Индекс	Литологическая колонка	Мощность, м	Гидрогеологические подразделения	Мощность, м
Меловая	нижний		K ₁		169-511	Водоносный нижнемеловой горизонт	до 500
ЮРСКАЯ	верхний		J ₁		95-131	Верхнеюрский региональный водоупор	95-131
	средний нижний		J ₁₋₂		188-244	Водоносный ниже-среднеюрский горизонт	до 240
ТРИАСОВАЯ	верхний	печорский-пурисский	T _{10n}		344-539	Водоупорные отложения нарьямарской свиты	344-539
	средний		T ₁₋₃		385-586	Водоносный ниже-среднетриасовый горизонт	420

Рис. 2. Гидрогеологическая колонка

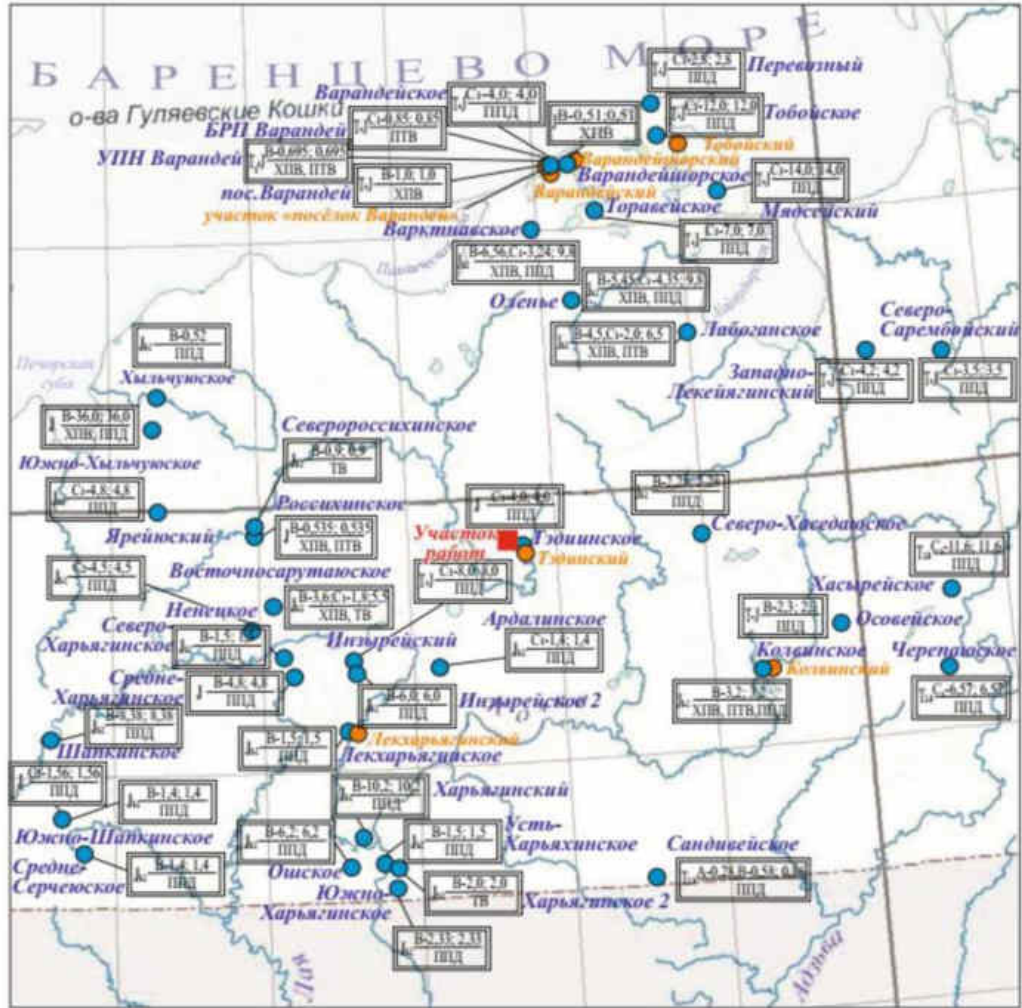
В рассматриваемом районе подземные воды юрского (ниже-среднеюрского), юрско-триасового, триасового комплексов широко используются для питьевого и технического водоснабжения, для поддержания пластового давления, а также для размещения излишков попутно добываемых и сточных вод (Рис. 3).

Оценка защищенности подземных вод водоносных горизонтов

Для питьевых и бытовых нужд на месторождении используются поверхностные водотоки, но в небольших объемах и только в летний период (из-за малых размеров рек и озер), роль грунтовых вод незначительна из-за мерзлотных условий. После обессоливания для хозяйственно-питьевых и технологических целей (в том числе для пожарных целей) используются воды ниже-среднеюрских отложений, представляющие собой единую гидродинамическую взаимосвязанную толщу осадков, развитую в пределах всего Тимано-Печорского артезианского бассейна.

Целевой горизонт защищен от загрязнения многометровой (790 м) толщей слабопроницаемых глинисто-суглинистых четвертичных,

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись



Условные обозначения:

Варандейское Участки и месторождения подземных вод с утвержденными запасами в ГКЗ или ТКЗ; слева у псевдодробы - индекс водоносного комплекса, в числителе - первые (С₁-4,0) - категории и утвержденные запасы по ним, тыс.м³/сут; вторая (4,0) - общие запасы суммы категорий, тыс.м³/сут.; в знаменателе - целевое назначение использования подземных вод (ХПВ - хозяйственно-питьевое, ПТВ - технологическое обеспечение водой производственных объектов, ПВД - для поддержания пластового давления).

Варандейский Полигоны закачки подтоварных вод, стоков водоподготовки.

Рис. 3. Схема изученности и использования подземных вод юрского (нижне-среднеюрского), юрско-триасового, триасового комплексов района [Косиненко Л.И. и др. Поиски и оценка коллекторов на Южно-Хыльчужском нефтегазовом месторождении для закачки излишков попутно добываемых вод. - Усинск: ООО «Геонорд», 2019.]

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

нижнемеловых и верхнеюрских отложений. До глубины 350 м породы находятся в мерзлом состоянии.

Рассмотрим вариант возможного попадания загрязненных вод в эксплуатационный водоносный пласт. Время фильтрации загрязненных грунтовых вод в исследуемый водоносный пласт составит:

$$t = \frac{m^2 \times n}{K \times \Delta H}, \text{ где}$$

m - мощность слабопроницаемых отложений, $m \approx 350$ м;

n – пористость (водоотдача) слабопроницаемых отложений, $n = 0,08$;

K - коэффициент фильтрации слабопроницаемых отложений = $0,001$ м/сут;

ΔH - разность напоров грунтового и целевого горизонтов = ≈ 87 м;

$$t = \frac{350^2 \times 0,08}{0,001 \times 87} = 112644 \text{ сут} \approx 309 \text{ лет.}$$

Таким образом, загрязняющие вещества химического происхождения с поверхности земли за весь период работы полигона не проникнут в подземные воды. Эксплуатационный юрский комплекс с поверхности надежно защищен от бактериального и химического загрязнения.

Резюмируя все вышесказанное, можно сделать вывод, что строительство полигона размещения, утилизации, обезвреживания нефтесодержащих отходов Тэдинского месторождения нефти, не окажет негативного влияния на подземные воды верхнетриасово-юрского комплекса, которые используются для питьевого водоснабжения.

Грунтовые воды

Воды сезонно-талого слоя формируются в теплый период года за счет таяния снега и льда на кровле многолетнемерзлых пород. Они залегают близко к земной поверхности, претерпевая сезонные фазовые переходы, и контролируются глубиной сезонного оттаивания. Водоупором для вод сезонно-талого слоя является толща многолетнемерзлых пород. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков и протаивания мерзлых пород.

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										308
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

В теплый период года воды сезонно-талого слоя сливаются с водами таликовых зон и образуют единый водоносный горизонт, имеют общую свободную поверхность с единым уровнем грунтовых вод.

Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка - в ближайшие водотоки.

По химическому составу подземные воды гидрокарбонатно-сульфатные натриевые, гидрокарбонатно-сульфатные магниево-натриевые, пресные с минерализацией от 0,23 до 0,26 г/л.

Для обеспечения контроля высоты стояния грунтовых вод, их физико-химического и бактериологического состава на территории участка захоронения отходов и в его санитарно-защитной зоне необходимо предусматривать створы наблюдательных скважин (СП 127.1333.2017 «Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию»).

На период изысканий (август 2021г.) подземные воды встречены на глубине 0,0-2,0 м. Водовмещающими породами являются пески мелкозернистые с прослойками суглинков, водоупором служат многолетнемерзлые породы.

При уклоне грунтового потока менее 0,1% створы должны предусматриваться по всем четырем направлениям. При уклоне более 0,1% контрольные скважины могут размещаться по трем направлениям, исключая направление вверх по течению. При длине сторон участка захоронения не более 200 м следует предусматривать на каждую сторону по одному контрольному створу; при большей длине сторон участка створы следует размещать через 100-150 м.

На участке полигона уклон потока составляет менее 0,1%, направление грунтового потока ориентировано с запада на восток.

Общие требования ко всем наблюдательным скважинам следующие:

- обеспечение производства замеров уровня или напора подземной воды на сравнительно небольшом интервале мощности водоносного

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							309
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

горизонта для того, чтобы данные об уровне или напоре можно было отнести к средней точке этой мощности;

- выбор конструкции скважины, обеспечивающей надежную затрубную изоляцию изученного горизонта от выше- и нижерасположенных смежных водоносных горизонтов;

- обеспечение возможности замеров уровня, температуры воды и отбора проб воды на химический анализ стандартной аппаратурой, для чего диаметр наблюдательных скважин рекомендован в пределах 108-127мм (под размер имеющегося водоподъемного оборудования);

- надежное оборудование наземной части скважины для исключения проникновения поверхностных вод по затрубному пространству в скважину, замерзания воды зимой, обеспечение беспрепятственного спуска в скважину приборов и аппаратуры, установки оголовка с замком и т.д.;

- правильный выбор материала обсадных труб и фильтра с учётом литологического состава водовмещающих пород и химического состава подземных вод.

- обязательное оборудование (для удлинения срока службы наблюдательных скважин) отстойником с пробкой внизу, препятствующей подтоку вод и заилению скважины.

Глубина наблюдательных скважин для грунтовых вод определяется амплитудой колебания уровня воды в горизонте и его гидравлической связью с нижележащими водоносными горизонтами.

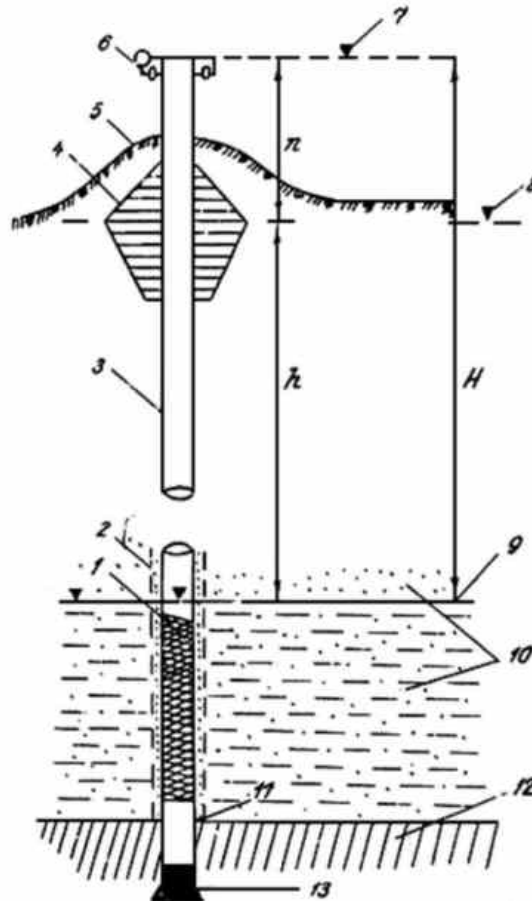
Типовая наблюдательная скважина состоит из фильтровой колонны, фильтра и отстойника с пробкой. Верхняя часть фильтровой колонны оборудуется оголовком со специально оборудованной крышкой. Устье скважины укрепляется глиняным или цементным замком (Рис.4).

Обязательной при оборудовании скважин является их планово-высотная привязка. Нивелируется верх обсадной трубы (марка) и устье скважины (поверхность земли). От марки в дальнейшем измеряются уровни

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ		Лист
											310

подземных вод. Глубины до воды отсчитываются от отметки устья скважины.

Плановая привязка имеет своей целью вычисление координат наблюдательной точки. Рекомендуется ежегодная (особенно в условиях техногенеза) проверка высотных отметок. При поверочной нивелировке в качестве исходных данных должны использоваться одни и те же реперы.



Условные обозначения:

1 - фильтр; 2 - гравийная обсыпка фильтра; 3 - обсадная труба; 4 - бетонно-глиняный замок; 5 - грунтовая насыпка; 6 - крышка с замком; 7 - отметка верха (марки) трубы; 8 - отметка поверхности земли; 9 - уровень грунтовых вод; 10 - водоносный горизонт; 11 - отстойник; 12 - водоупор; 13 - пробка отстойника.

Рис. 4. Пример конструкции наблюдательной скважины

Фильтры наблюдательных скважин бывают сетчатыми (для разнозернистых песков), гравийно-засыпными (для глин и плавунных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							311

грунтов), щелевыми (для галечниковых пород). Трубчатый каркас может иметь щелевую или круглую перфорацию. Скважность трубчатого каркаса может составить 15-20%. При скважности не менее 12% фильтры работают удовлетворительно. Скважность щелевого каркаса может составлять 50%. В проволочных фильтрах на стержневом каркасе фильтрующее покрытие выполняется путем спиральной намотки проволоки диаметром 2-4 мм. В сетчатых фильтрах на трубчатых и стержневых каркасах сетка накладывается на проволочную спираль диаметром 2-3 мм. Для фильтров применяют сетки галунного, киперного и квадратного плетения. Размер сетки зависит от размеров частиц водоносного грунта. Для изготовления фильтров следует применять сетку из латуни, винипласта и капрона или другого антикоррозионного материала.

О засорении фильтров и скважины свидетельствует изменение режима колебаний уровня и уменьшение глубины скважины. Ремонт скважины заключается в интенсивной прокачке скважины до полного осветления воды и очистки отстойника.

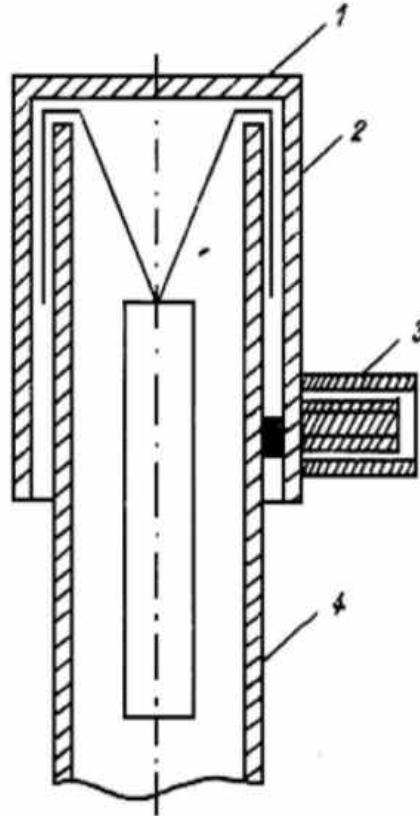
Для предотвращения попадания в водоносный горизонт по затрубному пространству загрязнений, устье скважины укрепляют бетонно-глиняным "замком". Последний может быть глиняным, цементным или комбинированным. Вокруг скважины на глубину до 1 м вырывают шурф, который заполняют жирной глиной или заливают цементом. На поверхности земли для отвода ливневых вод устраивается конусообразная насыпь высотой 20-30 см.

Обязательным элементом в оборудовании скважины является оголовок со специальными запирающимися крышками. Крышка крепится на патрубке скважины болтами в приваренных снаружи к оголовку круглых обоямах (Рис.5). Запираться оголовки должны нестандартным ключом (трехгранным, пятигранным, магнитным, пружинным и т.д.).

При неглубоком залегании грунтовых вод, находящихся в зоне сезонного промерзания грунтов, наружная часть скважины утепляется или

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								312
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

применяются другие меры, препятствующие замерзанию воды в стволе скважины. Можно рекомендовать также прием, заключающийся в том, что устье скважины не выводится на поверхность земли, а остается на 1,0-2,0 м ниже в специально вырываемом шурфе, прикрываемом каким-либо утеплителем.



Условные обозначения:

1 - оголовок-крышка; 2 - подвесная контрольная бирка; 3 - замок оголовка; 4 – патрубков.

Рис.5. Конструкция оголовка скважин

Генеральный директор

В.В. Моисеев

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение 27

(обязательное)

Сведения о водоснабжении и водоотведении

ЕДИНЫЙ ДОГОВОР №ЛСУ-895/33 № 14У0035 холодного водоснабжения и водоотведения

г. Усинск

"23" декабря 2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице Начальника Регионального Управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду - да; техническую (очищенную) воду - да
(да, нет - нужное указать)

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую и техническую очищенную) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении № 9.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении № 10.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "01" января 2014 г.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении № 1 в



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							314

соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

6. Сведения о режиме приема сточных вод приведены в приложении № 2.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

7. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду и техническую очищенную и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения.

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	750,00	782,36
Республика Коми МОГО «Усинск»	517,58	541,91
Республика Коми МОМР «Сосногорск»	174,43	174,43
Республика Коми МОМР «Печора»	632,16	661,87

Тариф на холодную (техническую очищенную) воду, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	219,00	426,25

Тариф на водоотведение, установленный на дату заключения настоящего договора:

Территории муниципальных образований	Размеры тарифов (одноставочный), руб/куб.м.	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Ненецкий Автономный Округ	400,00	456,77
Республика Коми МОГО «Усинск»	757,46	793,06
Республика Коми МОМР «Сосногорск»	207,64	207,64
Республика Коми МОМР «Печора»	665,20	696,46

В течение срока действия настоящего Договора тарифы могут быть изменены в установленном Законодательством РФ порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в настоящий Договор. Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации путем опубликования постановления органа

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

315

исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Ориентировочная сумма договора составляет **205 608 422 (двести пять миллионов шестьсот восемь тысяч четыреста двадцать два) руб. 58 коп.**, кроме того НДС 18% составляет **37 009 516 (тридцать семь миллионов девять тысяч пятьсот шестнадцать) руб. 06 коп.** Общая сумма договора включая НДС составляет **242 617 938 (Двести сорок два миллиона шестьсот семнадцать тысяч девятьсот тридцать восемь) руб. 64 коп.**

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01 числа месяца, следующего за отчетным, направляет оригинал Акта о приёмке оказанных услуг (Приложение №8) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02 числа месяца, следующего за отчетным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае не подписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным, организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о приёмке услуг предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

Абонент оплачивает оказанные ему услуги 9-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В назначении платежа обязательно указываются: «ФП1109»; полный номер и дата договора; номер счета-фактуры; выделенная сумма НДС. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в договоре.

При наличии просроченной дебиторской задолженности, возникшей по вине абонента в ходе исполнения настоящего Договора, средства, поступившие от абонента или других плательщиков за него, по условиям настоящего Договора засчитываются, в первую очередь, в погашение имеющегося долга, при этом во внимание не принимается назначение указанного платежа.

В случае, если размер оплаты, внесенной в течение расчетного периода, превысит стоимость и объем отпуска холодной воды, в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором была осуществлена оплата.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет _____. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов между сторонами производится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период, в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет Акт сверки расчетов Абоненту. Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней с момента получения акта при отсутствии замечаний подписать его руководителем, скрепить печатью и направить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением оригинала по почте.

При наличии замечаний Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней предоставить

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

316

Формат А4

таковые в письменном виде по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации.

4

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист	
										317
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

с) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

14. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

318

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
319

последствия таких повреждений и неисправностей;

и) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета

да ;

(да, нет - указать нужное)

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
320

Формат А4

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							321

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

324

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

325

Формат А4

хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.

**XIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения
иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным
и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту**

49. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

50. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

51. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

52. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

53. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

54. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

55. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

56. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора и разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

57. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

58. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

59. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в

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

						36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 расчетов - 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

327

68. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XVIII. Прочие условия

69. Любые изменения и дополнения к Договору оформляются дополнительным соглашением сторон и являются неотъемлемой частью договора.

70. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

71. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

72. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

73. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XIX. Приложения

74. Приложение №1 «Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения».

75. Приложение №2 «Режим приема сточных вод».

76. Приложение №3 «Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод».

77. Приложение №4 «Показатели качества технической очищенной воды»

78. Приложение №5 «Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента».

79. Приложение № 6 «Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента».

80. Приложение №7 «Лимиты водопотребления, установленные Абоненту».

81. Приложение № 8 «Акт оказанных услуг» (ФОРМА).

82. Приложение №9 «Акт о разграничении балансовой принадлежности».

83. Приложение №10 «Акт о разграничении эксплуатационной ответственности».

XX. Реквизиты сторон:

Организация водопроводно - канализационного хозяйства

Юридический адрес:
109028, Российская Федерация, г. Москва, Покровский бульвар, д.3, стр. 1
Адрес для направления корреспонденции: 169710, Республика Коми, г. Усинск,
ул. Нефтяников, д.9/3, а/я 80.
Телефон: (495) 6278015, (82144) 57289
Факс: (495) 6202372, (82144) 56279
ОКПО: 81295017

Абонент

Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31

ИНН/КПП 1106014140/997150001
ОКВЭД 11.10.11;60.30;14.50
Р/с 407 028 107 000 000 09048;
ОАО Банк «Петрокоммерц», г. Москва
к/с 301 018 107 000 000 00352;

15

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		328

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.

М М ФОНДАРЕВКО

ДОВЕРЕННОСТЬ № ЛК-1

от 01.01.14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ	Лист
							329

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01.01.2014 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды, м3/год	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения, кгс/см2
1	2	3	4	5
1	Объекты пос. Харьгинский	84480 (техническая очищенная)		4
2	Объекты Южно-Шанкинского м/р	19500		4
3	Объекты Инзырейского м/р	18000		4
4	Объекты Тэдинского м/р	10440		4
5	Объекты Терминала «Ардалин»	2220		4
6	Объекты Пашшорского м/р	8280		4
7	Объекты пос. Верхнеколвинск	19560		4
8	Пожедно пос. Головные сооружения	2280		4
9	Комплекс по приему делегаций на р. Уса	2172		4
10	Котлопункт №7 Байандыское месторождение	1560		4
11	Объекты пос. Нефтепечорск Пашинское м/р	37344		4
12	Объекты пос. Северный Савинобор	14760		4
13	Объекты пос. Северная Кожва	9240		4

*Примечание: столбец 4 не заполнен, так как объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения не заявлен.

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

м.п.

« » 20 г.



В.В. Коробейников

м.п.

« » 20 г.



П.В. Оборонков

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							330

ПОКАЗАТЕЛИ
качества технической очищенной воды

Показатели качества воды	Единицы измерений	ПДК	Допустимые отклонения показателей качества воды
1	2	3	4
Водородный показатель	Ед. рН	6,0-9,0	
жесткость	°Ж	7	
Хлорид-ион	мг/дм ³	350	
Сульфат-ион	мг/дм ³	500	
Запах при 20°С	баллы	3	
Запах при 60°С	баллы	3	
привкус	баллы	2	
нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	
Железо общ.	мг/дм ³	0,3	
Сухой остаток	мг/дм ³	1000	
СПАВ анион	мг/дм ³	0,5	
Фенолы летучие	мг/дм ³	0,25	

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ В.В. Коробейников

_____ П.В. Оборочков

м.п.

м.п.

« _____ » 20 _____ г.

« _____ » 20 _____ г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							331

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице начальника регионального управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны,

составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является наружная стена здания.

Организация водопроводно –
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


В.В. Коробейников
м.п. « » 20 г.


П.В. Оборонков
м.п. « » 20 г.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		333



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)

Отдел водных ресурсов по Архангельской области
и Ненецкому автономному округу

наб. Северной Двины, д. 56, г. Архангельск, 163000
тел. (8182) 20-79-48, тел./факс (8182) 21-03-56
e-mail: arh_pao@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

от 27.09.2019 № А-22/1431

на О схеме систем водопотребления
и водоотведения

И.о. начальника Усинского
регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

С.Н. Николаеву

169710, Республика Коми,
г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 9/3

Отдел водных ресурсов по Архангельской области и Ненецкому автономному округу Двинско-Печорского БВУ (далее Отдел) рассмотрел Схему систем водопотребления и водоотведения по объекту Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - Тэдинское нефтяное месторождение (далее Схема), представленную для согласования в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества», утвержденным Приказом Минприроды РФ от 08.07.2009 №205 (далее Порядок).

Состав схемы соответствует требованиям п. 5 Порядка. Расчетные нормативные объемы водопотребления и водоотведения к водохозяйственным балансам не превышают допустимые объемы водопотребления и водоотведения действующих разрешительных документов ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». При изменении в системе водопотребления и водоотведения данная схема подлежит пересмотру и согласованию в установленном порядке.

На основании вышеизложенного Отдел согласовывает Схему по объекту Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - Тэдинское нефтяное месторождение.

Приложение: Схема систем водоснабжения и водоотведения – 1 экз. на л.

Врио начальника отдела

Н.С. Гончар

Друговская М.Н.
тел. 8(8182) 20-79-48

УСИНСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
№ 5334/1431 от 15.10.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							334

СОГЛАСОВАНО:
 Заместитель руководителя-
 Начальник отдела водных ресурсов
 Двинско-Печорского БВУ по
 Архангельской области и ЦАО

И.И. Иванов
 « 27 » сентября 2019 г.

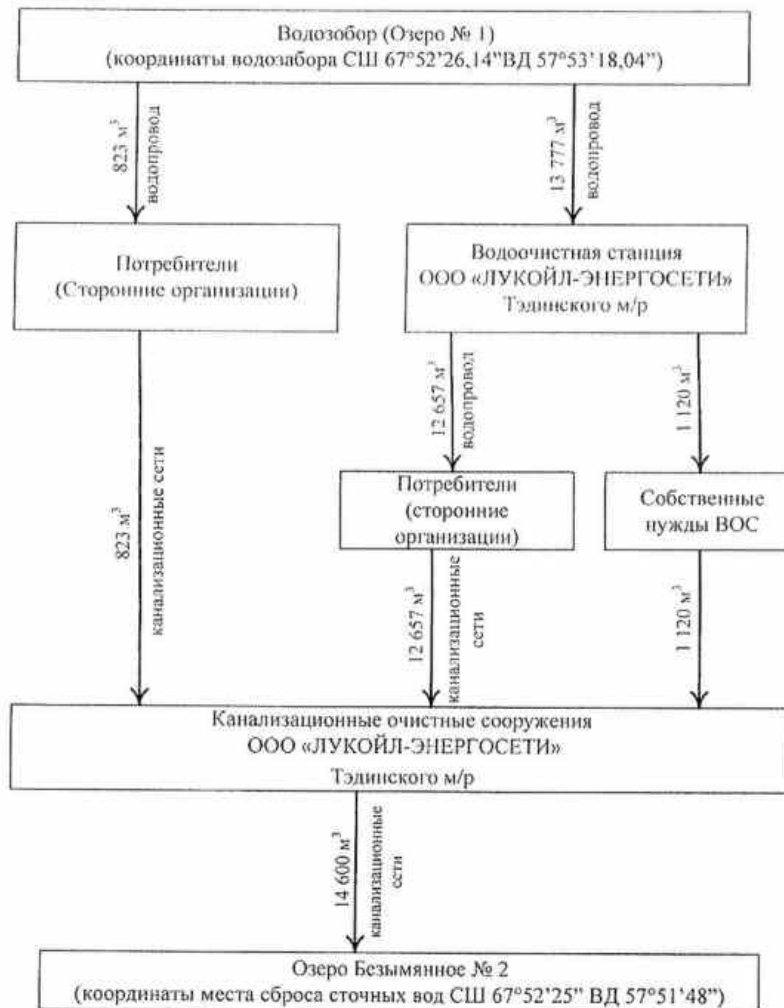


УТВЕРЖДАЮ:
 И.о. начальника
 Усинского регионального управления
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»



С.И. Николаев
 2019 г.

СХЕМА
 систем водопотребления и водоотведения
 Тэдинского нефтяного месторождения



Начальник ПТО СЦ «Усинскэнергонефть»
 УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

А.С. Одношивкин

тел. 8(82144) 5-64-32

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

335

Формат А4

- мелкодисперсной аэрации;
- биофльтрации;
- тонкослойной сепарации осадка;
- автоматического управления механическим оборудованием.

Для учета количества воды, используемой в системе водопотребления и водоотведения, используются расходомеры воды:

1. ВМХ-80 – учет количества воды, поступающей с водозабора на водоочистную станцию; заводской номер – №9611669, дата поверки 09.2016г., межповерочный интервал – 6 лет.
2. ВСХ-40 – учет количества очищенной воды потребителям; заводской номер – №13558691, дата поверки 04.2019г., межповерочный интервал – 6 лет.
3. СТВУ-50 – учет количества очищенной сточной воды, сбрасываемой в ложбину стока вблизи оз.Безымянного № 2, заводской номер – №069308202, дата поверки 08.2019г., межповерочный интервал – 6 лет.

Для контроля качественных характеристик процесса очистки сточных вод производится систематический химический микробиологический анализ проб аттестованными лабораториями:

1. ДОГОВОР № ЛСУ-385/18 от 19.11.2018г. Оказание услуг по проведению лабораторно-инструментальных исследований с гигиенической оценкой результатов (микробиология) ФФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в г. Усинске».

2. ДОГОВОР № ЛСУ-490/18 от 24.12.2018г. Оказание услуг по проведению лабораторно-инструментальных исследований отходящих газов от котельных, природной, питьевой и сточной воды ООО «Комплексные лаборатории».

Начальник ПТО СЦ «Усинскэнергонефть»
УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



А.С. Одношивкин

тел. 8(82144) 5-64-32

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										337
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Расчет объемов водопотребления (хозяйственно-питьевые нужды) и водоотведения
Тэднское нефтяное месторождение**

№ п/п	Наименование	Нормативный документ	Нормы расхода на единицу	Кол-во	Расход суточный м ³ /сут	Расход годовой м ³ /год
Водопотребление						
Структурные подразделения ООО "ЛУКОЙЛ-Комп"						
1	Общезитня ВБК-100, ВБК-40	СП 30.13330.2012 Таблица А.3, пункт 1	100 л/сут /1 житель	140 кв/м	14	5 110
2	Котлопункт	СП 30.13330.2012 Таблица А.3, пункт 9	12 м ³ /сут /1 блочо	1723 блочо	20,7	7 547
3	АБК (умывальник)	СП 30.13330.2012 Таблица А.1	20 л/ч	2	0,96	350
4	АБК (унитаз)	СП 30.13330.2012 Таблица А.1	12 л/ч	2	0,58	210
5	Лаборатория	СП 30.13330.2012 Таблица А.1	10л/ч	3	0,72	263
6	Собственные нужды ВОС	Регламент, производственная инструкции	3,07 м ³ /сут		3,07	1 120
ВСЕГО:					40,00	14 600
Водоотведение						
1	Общезитня ВБК-100, ВБК-40	СП 30.13330.2012 Таблица А.3, пункт 1	100 л/сут /1 житель	140 кв/м	14	5 110
2	Котлопункт	СП 30.13330.2012 Таблица А.3, пункт 9	12 м ³ /сут /1 блочо	1723 блочо	20,7	7 547
3	АБК (умывальник)	СП 30.13330.2012 Таблица А.1	20 л/ч	2	0,96	350
4	АБК (унитаз)	СП 30.13330.2012 Таблица А.1	12 л/ч	2	0,58	210
5	Лаборатория	СП 30.13330.2012 Таблица А.1	10л/ч	3	0,72	263
6	Собственные нужды ВОС	Регламент, производственная инструкции	3,07 м ³ /сут		3,07	1 120
ВСЕГО:					40,00	14600

1. Расчет объемов водопотребления и водоотведения по пунктам 1, 2, 3, 4, 5 выполнен на основании СП 30.13330.2012 "Внутренний водопровод и канализация зданий".
2. Расчет расхода воды на технологическую станцию очистки и подготовки питьевой воды Тэднское н/месторождение
Назначение - подготовка воды питьевого качества
Нормирующий документ:
Регламент работы станции очистки и подготовки питьевой воды на Тэднском н/месторождении
- 2.1 Очистка реакторов (всего 2 шт, объем емкости реактора 32 м³)
Периодичность, по окончании цикла (сутки) - ежедневно (регламент)
Режим работы реакторов за суточный период:
№1 в работе, №2 очистка внутренней поверхности, загрузка реагента и подготовка к работе.
Следующие сутки №2 в работе, №1 подготовка к работе.
После окончания фильтрации слить остаток-шлам из реакторов в канализационный коллектор, поочередно открывав вентили №43, 44. После окончания слива необходимо промыть реактор и начать его заполнение.
Инструкция: Промывка реактора от накопившегося на дне осадка и шлама производится только после перекачки отстойной, предварительноочищенной воды из реактора через фильтра в емкости готовой продукции РЧВ.
Расход воды на промывку реактора в среднем составляет 0,188 м³ в сутки, согласно показаниям узла учета воды.
- 2.2 Промывка фильтра Ф-1, Ф-2 (прямым и обратным способом)
Периодичность: не реже чем через 48 часов (регламент)
Продолжительность: до появления чистой воды в смотровом стекле.
Согласно инструкции промывка ведется в два этапа - Обратная и Прямая, для каждого фильтра в отдельности.
1. Обратная промывка: положение рукоятки на основной задвижке расположенной на раме у фильтров Ф1 и Ф2, стрелкой на "ОБР.ПРОМЫВКА" - вода подается снизу вверх - время промывки 3-7 мин (пока из трубопровода не пойдет относительно чистая вода)
Давление воды не должно превышать 2,5 кгс/см² (во избежание разрыва фильтров), давление легко контролируется при помощи манометров и задвижек расположенных на всех насосах.
Диаметр трубопровода 50 мм. Давление 8,0 м.вод.ст. (0,8 кгс/см²). Расход 4,0 л/с.
4,0 л/сек*60 сек*7 мин = 1680 л/7 мин (1,68 м³/7 мин)
Режим работы фильтров за суточный период: №1 в работе, №2 в работе, в ночное время промывка.
Следующие сутки №1 в работе, в ночное время промывка, №2 в работе.
2. Прямая промывка: положение рукоятки основной задвижки на фильтрах Ф1 и Ф2 стрелкой на "ПРЯМ.ПРОМЫВКА", краны №33 и 34 должны быть открытыми, вода подается сверху вниз - время промывки (от 2 до 5 минут) пока не пойдет кристально чистая вода (наблюдается через смотровое стекло).
Диаметр трубопровода 50 мм. Давление 8,0 м.в.ст. (0,8 кгс/см²). Расход 4,0 л/с.
4,0 л/сек*60 сек*5 мин = 1200 л/5 мин (1,2 м³/5 мин)
Режим работы фильтров за суточный период: №1 в работе, №2 в работе, в ночное время промывка.
Следующие сутки №1 в работе, в ночное время промывка, №2 в работе.

Сводная таблица расхода воды на технологическую станцию водоподготовки		м ³ /сут	м ³ /год
Промывка реактора		0,188	68,62
Промывка фильтров 1, 2 обратным способом		1,68	613,2
Промывка фильтров 1, 2 прямым способом		1,2	438
Итого станция подготовки воды		3,07	1120

Начальник ЛТО СЦ "Усинскэнергонефть"
УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"


А.С. Одношовкин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						338

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

Водохозяйственный баланс Гэлинского нефтяного месторождения

Производство (наименование источника)	Всего	Водопотребление, тыс. м ³ /год				Оборотная вода, м ³ /сут, тыс. м ³ /год	Повторно-используемая вода, м ³ /сут, тыс. м ³ /год	Безвозвратное потребление / потери, м ³ /сут, тыс. м ³ /год
		в т.ч. на производственные нужды		в т.ч. передано другим потребителям	в т.ч. на хозяйственно-бытовые нужды			
		воды технического качества	воды питьевого качества					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Водозабор Озеро №1	14,600	0,823	-	1,120	12,657	-	-	-

Водоотведение, тыс. м ³ /год				Примечание*
Всего	в водный объект	Производственные сточные воды		
		в канализацию и в другие сети	Хозяйственно-бытовые сточные воды	
10	11	12	13	14
14,600	14,600	-	-	14,600
				15

Примечание: в объеме водоотведения учтен объем сточных вод принятых от потребителей воды, указанных в графе 6.

Начальник ПТО СЦ «Усинскэнерго» УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

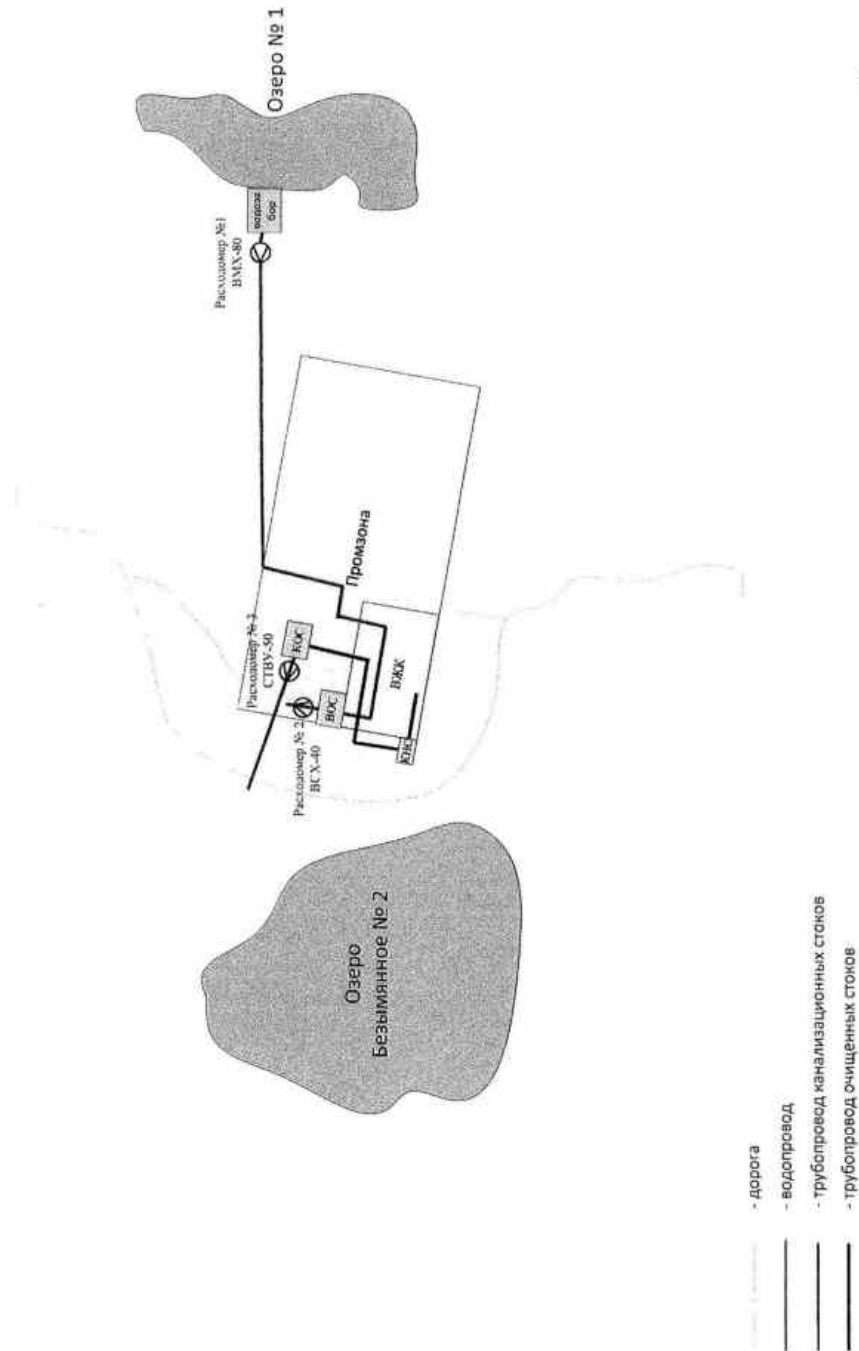


А.С. Одношвикин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

ПЛАН
территории Тэдинского нефтяного месторождения



Начальник ПТО СЦ «Усинскэнергонефть»
УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

[Handwritten Signature]
А.С. Одношвикин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

Ситуационный план Тэдинского нефтяного месторождения



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ДОГОВОР О ПЕРЕДАЧЕ ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ

по договору водопользования
№ 83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00215/00

№ 83-03.06.00.001-О-ДЗВО-С-2013-01427/00

г. Архангельск
(место заключения договора)

"22" август 2013 года

Агентство природных ресурсов и экологии Архангельской области

(наименование органа государственной власти или орган местного самоуправления)

в лице руководителя Синицкого Кирилла Валерьевича

(фамилия, имя, отчество должностного лица, его должность)

действующего на основании Положения об агентстве природных ресурсов и экологии Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 г. № 200-пп, распоряжения Губернатора Архангельской области от 23 апреля 2012 г. № 367-р

(положение, устав, доверенность - указать нужно)

именуемый далее Уполномоченным органом, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

(ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)

(полное наименование организации или фамилия, имя, отчество, гражданина, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

в лице генерального директора Оборонкова Петра Васильевича

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, должность лица, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

действующего на основании Устава, утвержденного внеочередным общим собранием участников ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», протокол от 11.01.2011, приказа от 29.11.2010 № 1243 пс.

(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)

именуемый далее Правообладатель с другой стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

(ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»)

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, должность лица, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

в лице начальника регионального управления в Республике Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Коробейникова Владимира Владимировича

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, должность лица, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

действующего на основании Устава, утвержденного внеочередным общим собранием участников ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», протокол от 13.04.2010, доверенности № ЕЛ-65/д от 29.12.2012, зарегистрированной за № К1595 от 19.04.2013.

(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)

Именуемый далее «Правоприемник» с третьей стороны, далее именуемые также «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору в соответствии со статьей 19 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ Правообладатель передает, а Правоприемник принимает на себя в полном объеме все права и обязанности Правообладателя по договору водопользования № 83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00215/00, заключенному с Уполномоченным органом и зарегистрированному в государственном водном реестре 10 декабря 2008, в отношении водного объекта:

озеро № 1 (бассейн Баренцева моря) Тэдинского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, код водного объекта 30 БАР ЧЕРНАЯ 0104 0001

(наименование водного объекта или его части)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							342

VI. Рассмотрение и урегулирование споров

13. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

VII. Особые условия Договора

14. Настоящий Договор составлен в 3 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Правообладатель:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Комп»

Юридический адрес/почтовый адрес:
169710, ул. Нефтяников, д. 31, г. Усинск, 169710

Тел. 8 (82144) 5-51-64, факс 5-50-29
ИНН 1106014140/ КПП 110601001
ОГРН 1021100895760
ОКОПФ 65
р/счет № 40702810700000009048 в ОАО Банк «Петрокомерш», г. Москва
к/сч 30101810700000000352 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
БИК 044525352

Генеральный директор

Оборонцов Петр Васильевич

Подпись
М.П.



Уполномоченный орган:

**Агентство природных ресурсов и экологии
Архангельской области**

Юридический адрес/почтовый адрес:
163004, г. Архангельск, Троицкий проспект, 49

Тел. 8 (8182) 285548
ИНН 2901122086 / КПП 290101001
ОГРН 1042900004575
ОКОПФ 81
р/счет 40101810500000010003 в ГРКЦ ГУ Банка России по Архангельской области
л/счет 04241A26990 в УФК по Архангельской области
БИК 041117001
ОКВЭД 75.11.21

Руководитель

Синяцкий Кирилл Валерьевич

Подпись
М.П.



Правоприемник:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес:
ул. Большая Печорская, д. 32, г. Нижний Новгород, 603155.

ИНН 5260230051 / КПП 526001001
ОГРН 1088607000217

р/счет 40702810300000041930 в ОАО Банк «Петрокомерш», г. Москва
к/сч 30101810700000000352 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
БИК 044525352

Начальник регионального управления

Коробейников Владимир Владимирович

Подпись
М.П.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							344



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Двинско-Печорское БВУ)

Отдел водных ресурсов по Архангельской области
и Ненецкому автономному округу

наб. Северной Двины, д. 56, г. Архангельск, 163000
тел. (8182) 20-79-48, тел./факс (8182) 21-03-56
e-mail: arh_nao@dpbv.ru
http://www.dpbvu.ru

от 21.11.2019 № А-22/1795

на от
О схеме систем водопотребления
и водоотведения

Начальнику Усинского
регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

А.И. Пшеничному

169710, Республика Коми,
г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 9/3

Отдел водных ресурсов по Архангельской области и Ненецкому автономному округу Двинско-Печорского БВУ (далее Отдел) рассмотрел Схему систем водопотребления и водоотведения по объекту Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - по участку водозабора из озера №19 Тэдинского нефтяного месторождения (далее Схема), представленную для согласования в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества», утвержденным Приказом Минприроды РФ от 08.07.2009 №205 (далее Порядок).

Состав схемы соответствует требованиям п. 5 Порядка. Расчетные нормативные объемы водопотребления и водоотведения к водохозяйственному балансу не превышают допустимые объемы водопотребления и водоотведения действующего договора водопотребления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» от 10.12.2008 рег. № 83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/00 (дополнительное соглашение от 26.12.2018 рег. №83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/40). При изменении в системе водопотребления и водоотведения данная схема подлежит пересмотру и согласованию в установленном порядке.

На основании вышеизложенного Отдел согласовывает Схему по объекту Усинского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» - по участку водозабора из озера №19 Тэдинского нефтяного месторождения.

Приложение: Схема систем водоснабжения и водоотведения – 1 экз. на л.

И.о. руководителя

УСИНСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

С.О. Нагибин

Другая копия М.Н.
тел. 8(8182) 20-79-48

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
ВХ № 6534/1190 от 12.12.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							345

Пояснительная записка
к схеме систем водопотребления и водоотведения
Тэдинского нефтяного месторождения

Тэдинское нефтяное месторождение расположено в центральной части Большеземельской тундры Ненецкого автономного округа (Тимано-Печора), относится к Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.

Населенных пунктов на территории месторождения и вблизи него нет. Ближайшие поселки Хорей-Вер и Харьягинский расположены, соответственно, в 55 км к юго-востоку и 70 км к юго-западу. Город Нарьян-Мар, являющийся административным центром Ненецкого автономного округа, находится в 125 км к западу от месторождения.

Озеро №19 расположено в северо-западной части Тэдинского месторождения, 4,5 км от Центрального пункта сбора нефти (ЦПС).

Забор (изъятие) водных ресурсов осуществляется на основании договора водопользования №83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/00, сроком действия до 10.12.2028г.

Объем допустимого забора воды согласно дополнительного соглашения №83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/40 от 26.12.2018г. составляет 74534 м³/год.

Фактический объем забора воды за 2018 год составил 35300 м³/год.

Источником производственного водоснабжения для нужд ТПП «Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» являются поверхностные воды озера №19.

Вода из озера через водозаборный оголовок, оборудованный рыбозащитными гравийными каскетами, забирается самовсасывающими насосами CRN20-14(2шт), CRN20-08(1шт) и по водоводу транспортируется на ЦПС.

На площадке водозабора размещены насосная станция I-го подъема, операторная, блок управления греющего кабеля, трансформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ, вертолетная площадка. Все сооружения смонтированы надземно на свайных фундаментах и соединены между собой переходными мостиками.

Для учета количества воды, используемой в системе водопотребления с водозабора, используется расходомер воды:

1. UFM 500K-1Ex – учет количества воды, поступающей с водозабора на водоочистную станцию; заводской номер – №942, дата поверки 05.2017г., межповерочный интервал – 3 года.

Начальник ПТО СЦ «Усинскэнергонефть»
УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



А.С. Одношивкин

тел. 8(82144) 5-64-32

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

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

Водохозяйственный баланс Тэлинского нефтяного месторождения

Производство (наименование источника)	Водопотребление, тыс. м ³ /год						Оборотная вода, м ³ /сут, тыс. м ³ /год	Повторно-используемая вода, м ³ /сут, тыс. м ³ /год	Безвозвратное потребление / потери, м ³ /сут, тыс. м ³ /год
	Всего	в т.ч. на производственные нужды		в т.ч. на хозяйственно-бытовые нужды		в т.ч. передано другим потребителям			
		воды технического качества	воды питьевого качества	воды	бытовые нужды				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Водозабор Озеро №19	74,534	-	-	-	74,534	-	-	-	

Водоотведение, тыс. м ³ /год				Примечание*
Всего	в водный объект	в канализацию и в другие сети	Производственные сточные воды	
10	11	12	13	14
-	-	-	-	-
				15

Начальник ПТО СЦ «Усинскэнергофть» УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



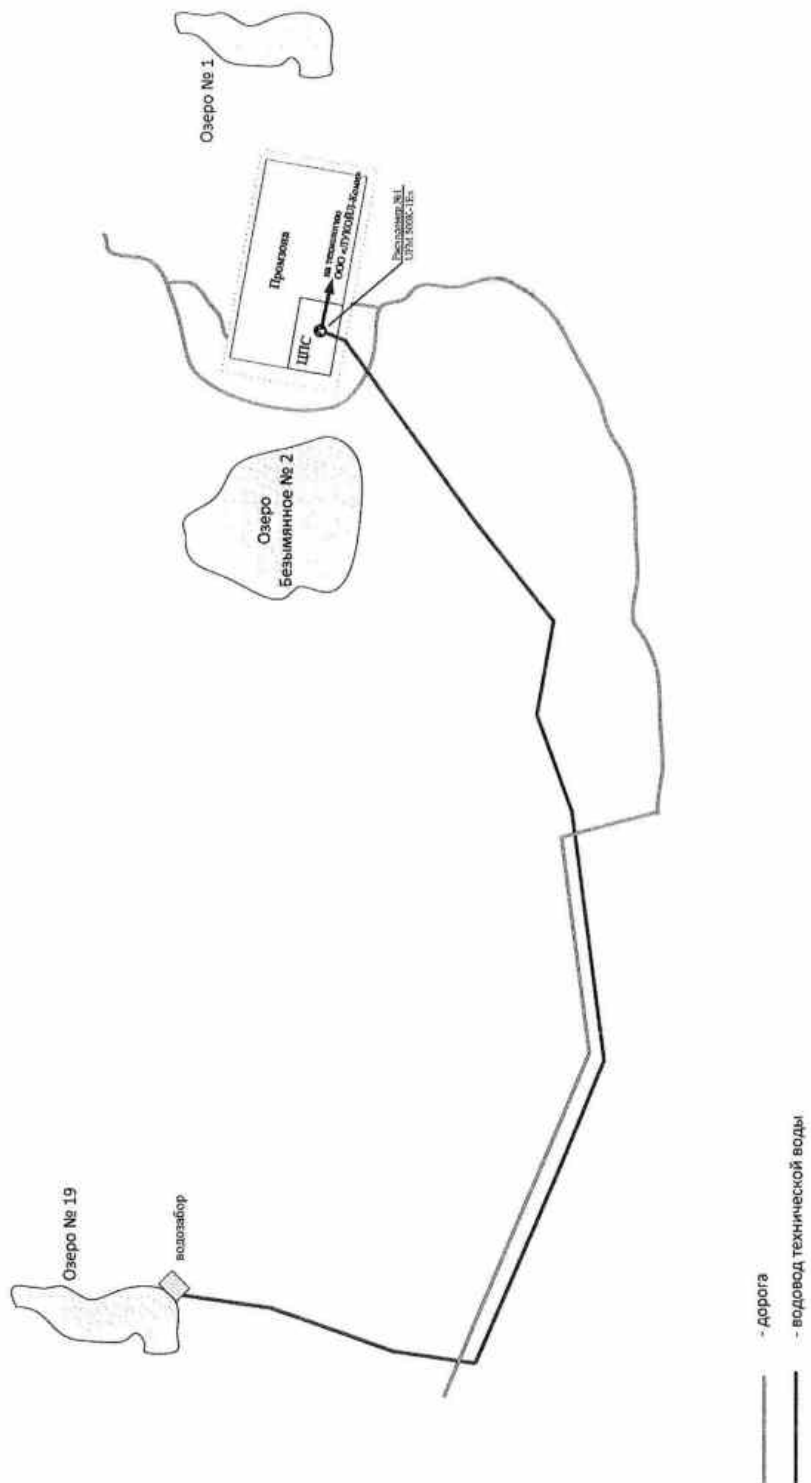
А.С. Одношвикин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

ПЛАН
территории Тэдзинского нефтяного месторождения



— — — — — Дорога
 — — — — — водовод технической воды

Начальник ПТО СЦ «Усинскэнерго»
 УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

А.С. Одношивкин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

Ситуационный план Тэдинского нефтяного месторождения



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ДОГОВОР О ПЕРЕДАЧЕ ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ

по договору водопользования
№ 83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/00

№ 83-03.06.00.001-О-РЗВО-С-2013-01429/00

г. Архангельск
(место заключения договора)

"22" августа 2013 года

Агентство природных ресурсов и экологии Архангельской области

(наименование органа государственной власти или орган местного самоуправления)

в лице **руководителя Синицкого Кирилла Валерьевича**

(фамилия, имя, отчество должностного лица, его должность)

действующего на основании Положения об агентстве природных ресурсов и экологии Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 г. № 200-пп, распоряжения Губернатора Архангельской области от 23 апреля 2012 г. № 367-р

(положение, устав, доверенность - указать нужное)

именуемый далее Уполномоченным органом, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

(ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)

(полное наименование организации или фамилия, имя, отчество, гражданина, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

в лице генерального директора Оборонкова Петра Васильевича

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, должность лица, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

действующего на основании Устава, утвержденного внеочередным общим собранием участников ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», протокол от 11.01.2011, приказа от 29.11.2010 № 1243 пс.

(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)

именуемый далее Правообладатель с другой стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

(ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»)

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, должность лица, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

в лице начальника регионального управления в Республике Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» Коробейникова Владимира Владимировича

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего по доверенности от имени организации либо от имени гражданина, должность лица, в т.ч. для индивидуального предпринимателя)

действующего на основании Устава, утвержденного внеочередным общим собранием участников ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», протокол от 13.04.2010, доверенности № ЕЛ-65/д от 29.12.2012, зарегистрированной за № К1595 от 19.04.2013.

(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)

Именуемый далее «Правоприемник» с третьей стороны, далее именуемые также «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору в соответствии со статьей 19 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ Правообладатель передает, а Правоприемник принимает на себя в полном объеме все права и обязанности Правообладателя по договору водопользования № 83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/00, заключенному с Уполномоченным органом и зарегистрированному в государственном водном реестре 10 декабря 2008, в отношении водного объекта:

озеро № 19 (бассейн Баренцева моря) Тэдинского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, код водного объекта 30 БАР ЧЕРНАЯ 0104 0040 0013 0002

(наименование водного объекта или его части)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 351
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

(далее – водный объект)

Цель водопользования:

Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов

Виды водопользования: совместное водопользование;

способом: с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов без возврата воды в водные объекты

(указываются в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

2. Право пользования водным объектом переходит от Правообладателя к Правоприемнику на условиях, установленных договором водопользования.

II. Права и обязанности сторон

3. Правообладатель имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Правоприемником условий настоящего Договора;

б) требовать от Правоприемника надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

4. Правообладатель обязан:

а) в течение 10 (Десяти) календарных дней с момента вступления в силу настоящего Договора, направить уведомления всем заинтересованным лицам о передаче своих прав и обязанностей третьему лицу по договору водопользования.

5. Правоприемник имеет право вносить предложения по пересмотру условий Договора водопользования.

6. Правоприемник обязан уведомить в письменной форме в 10-дневный срок Правообладателя и Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов.

III. Ответственность сторон

7. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

IV. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

9. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

10. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

V. Срок действия Договора

11. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

12. Права и обязанности по договору водопользования № 83-00.00.00.000-О-ДЗВО-С-2008-00214/00 передаются Правоприемнику сроком до 31 декабря 2018 года.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		352

VI. Рассмотрение и урегулирование споров

13. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

VII. Особые условия Договора

14. Настоящий Договор составлен в 3 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Правообладатель:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес/почтовый адрес: 169710, ул. Нефтяников, д. 31, г. Усинск, 169710

Тел. 8 (82144) 5-51-64, факс 5-50-29

ИНН 1106014140 / КПП 110601001

ОГРН 1021100895760

ОКОПФ 65

р/счет № 40702810700000009048 в ОАО Банк «Петрокомersh», г. Москва

к/сч 30101810700000000352 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525352

Правоприемник:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес: ул. Большая Печорская, д. 32, г. Нижний Новгород, 603155.

ИНН 5260230051 / КПП 526001001

ОГРН 1088607000217

р/счет 40702810300000041930 в ОАО Банк «Петрокомersh», г. Москва

к/сч 30101810700000000352 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525352

Генеральный директор

Оборотов Игорь Васильевич

Подпись М.П.



Начальник регионального управления

Коробейников Владимир Владимирович

Подпись М.П.



Уполномоченный орган:

Агентство природных ресурсов и экологии Архангельской области

Юридический адрес/почтовый адрес: 163004, г. Архангельск, Троицкий проспект, 49

Тел. 8 (8182) 285548

ИНН 2901122086 / КПП 290101001

ОГРН 1042900004575

ОКОПФ 81

р/счет 40101810500000010003 в ГРКЦ ГУ Банка России по Архангельской области

л/счет 04241A26990 в УФК по Архангельской области

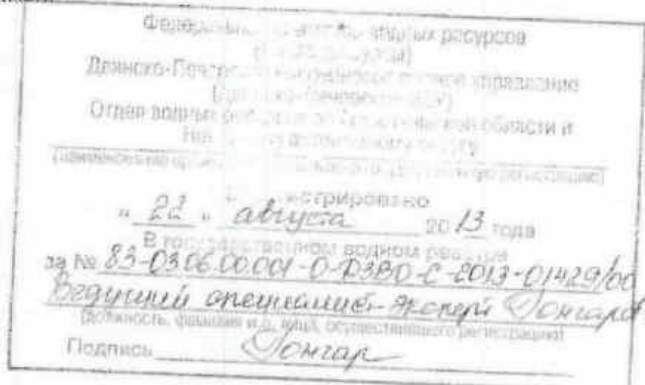
БИК 041117001

ОКВЭД 75.11.21

Руководитель

Синицкий Кирилл Валерьевич

Подпись М.П.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							353



ООО «ТЕХНО-ЭКО»

**Станция подготовки питьевой воды
производительностью 50 м³/сут.**

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

ТЭ.185 000.000РЭ

Санкт-Петербург
2007

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								354
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

Таблица 1

Оборудование СППВ-2,5 (согласно гидравлической схеме, см. приложение 1)

№ п/п	Наименование	Документация	Обозначение	Кол-во, шт.
1.	Фильтр косой муфтовый 1 ¼"VT.400	паспорт	ФГО	1
2.	Редуктор давления Rinox Due 1 ¼"	паспорт	РД1	1
3.	Редуктор давления Rinox Due ½"	паспорт	РД	1
4.	Реле потока FQS-U30G		РП	1
5.	Модульная электролизная обеззараживающая станция «Океан»-1,2-08	паспорт	ЭУ	1
6.	Дозаторный насос перистальтический В-V 4-1	инструкция-паспорт	НДЗ	1
7.	Блок питания БП-45	паспорт	БПУЭ	1
8.	Дозаторный насос раствора гипохлорита натрия DLX VFT/M(08 l/h 10 bar)	инструкция-паспорт	НД 1	1
9.	Дозаторный насос раствора гипохлорита натрия DLX VFT/M(02 l/h 10 bar)	инструкция-паспорт	НД 2	1
10.	Емкость для раствора гипохлорита натрия ЕК 130 V=130 л	паспорт	ЕКХ	1
11.	Емкость контактная WC 36×72		КЕ	2
12.	Станция озонирования COB-M/08x2-Ц/700	инструкция по эксплуатации	СО	1
13.	Емкость для раствора коагулянта ЕК 220 V=220 л	паспорт	ЕК	2
14.	Дозаторный насос коагулянта DLX VFT/M (08 l/h 10 bar)	инструкция-паспорт	НД4, НД5	2
15.	Контактный осветлитель SL21×62		КО (Ф1, Ф2)	2
16.	Фильтр осветлительный SL21×62		ОФ (Ф3, Ф4)	2
17.	Фильтр сорбционный SL21×62		СФ (Ф5, Ф6)	2
18.	Фильтр тонкой очистки «Гейзер-4Ч»	инструкция по эксплуатации	ФТО	2
19.	Резервуары чистой воды V=8 000 л	паспорт	РЧВ	2
20.	Гейзер ВК 10ВВ	паспорт	ФУД	2
21.	Насосная станция чистой воды DAB SET 2K 55/100T	инструкция по эксплуатации	НСЧВ (НС)	1
22.	Насосы промывные DAB K11/500 T	инструкция по эксплуатации	НП	2
23.	Установка ультрафиолетового обеззараживания УОВ-3,0м-6	инструкция по эксплуатации	УФО	2
24.	Ротаметр Z-4007	инструкция по эксплуатации	Р	1
25.	Датчик сухого хода электролизной установки LP3	инструкция по эксплуатации	ДСХЭУ	1
26.	Кран шаровой с электроприводом R 225/LR 24A	инструкция по эксплуатации	Д2, Д3, Д6, Д7, Д10, Д11, Д14, Д15, Д18, Д19, Д22, Д23	12
27.	Кран шаровой с электроприводом R 232/SR 24A	инструкция по эксплуатации	Д4, Д8, Д20, Д21, Д24, Д25	6
28.	Кран шаровой с электроприводом R 240/SR 24A	инструкция по эксплуатации	Д5, Д9, Д12, Д13, Д16	6
29.	Кран шаровой с электроприводом R 215/LR 24A	инструкция по эксплуатации	ДЭ	1
30.	Кран шаровой с электроприводом R 240/ARF 24S	инструкция по эксплуатации	Д1	1
31.	Кран шаровой		К1...К68	68

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

357

Формат А4

Учет расхода воды подаваемой к потребителю осуществляется крыльчатим счетчиком воды (СВ).

Промывка фильтров проводится в автоматическом режиме промывными насосами (НП1, НП2) в соответствии с программой контроллера.

1.1.5. Средства измерения, инструмент и принадлежности

Для контроля за функционированием оборудования работающей станции и параметрами очищаемой воды применяются следующие приборы (см. Табл.2):

Таблица 2.

Средства измерения, используемые на СППВ-2,5

	Контролируемый параметр	Прибор, марка	Обозначение на технолог. схеме (см. прил.1)	Диапазон измеряемой величины	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Давление воды на входе	Манометр ДМО2	М1	0-10 атм.	Показания по месту
2	Давление воды на входе в контактные осветлители	Манометр ДМО2	М2	0-10 атм.	Показания по месту
3	Давление воды на входе в осветлительные фильтры	Манометр ДМО2	М3	0-10 атм.	Показания по месту
4	Давление воды на входе в сорбционные фильтры	Манометр ДМО2	М4	0-10 атм.	Показания по месту
5	Давление воды на выходе из сорбционных фильтров	Манометр ДМО2	М5	0-10 атм.	Показания по месту
6	Давление воды на выходе из станции	Манометр ДМО2	М6	0-10 атм.	Показания по месту
7	Давление воды на выходе из промывных насосов	Манометр ДМО2	М7	0-10 атм.	Показания по месту
8	Давление воды на входе в электролизную установку	Манометр ДМО2	МЭ	0-10 атм.	Показания по месту
9	Расход воды на входе в станцию	Импульсный эмиттерный водомер Etatron D.S.1 ¼"	РИ1, РИ2	0,1-10 м ³ /час	Показания по месту
10	Расход воды на выходе к потребителю	ВСКМ 90-50	СВ	0,15-30 м ³ /час	Показания по месту
11	Защита от переполнения резервуаров чистой воды	Поплавковый выключатель ГТК-4у-6	ПВВУ1, ПВВУ2		Показания по месту
12	Защита насосной станции подачи исходной воды по сухому ходу	Поплавковый выключатель ГТК-4у-6	ПВНУ1, ПВНУ2		Показания по месту
13	Защита от переполнения емкости гипохлорита натрия	Поплавковый выключатель ГТК-4у-6	ПВВУГ		Показания по месту
14	Нижний уровень раствора в емкости гипохлорита натрия	Регулятор уровня Etatron D.S.			Показания по месту

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							359

	Контролируемый параметр	Прибор, марка	Обозначение на технолог. схеме (см. прил.1)	Диапазон измеряемой величины	Примечание
15	Нижний уровень готового раствора коагулянта	Регулятор уровня Etatron D.S.			Показания по месту
16	Содержание озона в воздухе	Хемилосцентный анализатор озона ОПТЭК 3-02.П-Р		0-500 мкг/м ³ *	Показания по месту

* - 1000 мкг=1 мг

1.2. Описание и работа составных частей станции.

В настоящем разделе приведено краткое описание и работа технологического оборудования СППВ-2,5, на которое отдельные руководства по эксплуатации не разрабатываются в связи с простотой их конструкции.

Описание и работа остального комплектующего оборудования указаны в документах по эксплуатации, ссылки на которые приведены в таблице 1 настоящего руководства.

1.2.1. Контактная емкость.

Контактная (КЕ) емкость обеспечивает необходимое время контакта окислителя (гинохлорита натрия) с водой.

Контактная емкость представляет собой минеральный бак из композитных материалов диаметром 900 мм и высотой 1800 мм, изготовленный по технологии нитевой намотки.

1.2.2. Контактный осветлитель.

Контактные осветлители КО (Ф№1, Ф№2) предназначены для механической фильтрации воды после коагуляции.

Корпус осветлителя служит для размещения загрузки и представляет собой минеральный бак из композитных материалов диаметром 525 мм и высотой 1550 мм, выполненный по технологии нитевой намотки. Шести лучевая дренажно-распределительная система выполнена из пластиковых материалов и деталей из нержавеющей стали марки Х18Н10Т. Внутри корпусов фильтров находятся: подстилающий слой гравия и фильтрующая загрузка – гранитная крошка фракции 1,0-2,0 мм.

Переключение потоков воды в процессе эксплуатации для обеспечения подвода исходной воды, отвода обработанной воды, подвода и отвода промывной воды обеспечивают двухходовые шаровые краны с электроприводом управляемые программированным логическим контроллером LOGO!. В любой момент времени можно перевести фильтр в режим регенерации вручную.

Поток промывной воды регулируется при помощи клиновой задвижки В1.

1.2.3. Фильтр осветлительный.

Фильтры осветлительные ОФ (Ф№3, Ф№4) предназначены для механической фильтрации воды после коагуляции.

7

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								360
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Фильтр служит для размещения загрузки и представляет собой минеральный бак из композитных материалов диаметром 525 мм и высотой 1550 мм, выполненный по технологии нитевой намотки. Шести лучевая дренажно-распределительная система выполнена из пластиковых материалов и деталей из нержавеющей стали марки X18H10T. Внутри корпусов фильтров находятся: подстилающий слой гравия и фильтрующая загрузка – песок фракции 0,4-0,8 мм.

Переключение потоков воды в процессе эксплуатации для обеспечения подвода исходной воды, отвода обработанной воды, подвода и отвода промывной воды обеспечивают двухходовые шаровые краны с электроприводом управляемые программированным логическим контроллером LOGO!. В любой момент времени можно перевести фильтр в режим регенерации вручную.

Поток промывной воды регулируется при помощи клиновой задвижки В2.

1.2.4. Фильтр сорбционный.

Фильтры сорбционные СФ (Ф№5, Ф№6) предназначены для адсорбции остаточной растворенной органики и улучшения органолептических свойств воды.

Фильтр служит для размещения загрузки и представляет собой минеральный бак из композитных материалов диаметром 525 мм и высотой 1550, выполненный по технологии нитевой намотки. Шести лучевая дренажно-распределительная система выполнена из пластиковых материалов и деталей из нержавеющей стали марки X18H10T. Внутри корпусов фильтров находятся: подстилающий слой гравия и фильтрующая загрузка – активированный уголь «Граносорб К».

Переключение потоков воды в процессе эксплуатации для обеспечения подвода исходной воды, отвода обработанной воды, подвода и отвода промывной воды обеспечивают двухходовые шаровые краны с электроприводом управляемые программированным логическим контроллером LOGO!. В любой момент времени можно перевести фильтр в режим регенерации вручную.

Поток промывной воды регулируется при помощи клиновой задвижки В3.

1.2.5. Автоматизированная система управления блока подготовки питьевой воды СППВ-2,5.

Автоматизированная система управления установкой водоподготовки решает задачи контроля, управления и сигнализации на базе программированного логического микроконтроллера LOGO!, размещенного в блоке контроля и управления установкой водоподготовки (БУУВ).

Возможность ручного управления технологическим процессом предусматривается так же посредством микроконтроллера LOGO!.

Схема автоматизированной системы управления блоком подготовки питьевой воды приведена в разделе АТХ рабочей документации. Состав управляемого оборудования и датчики сигналов приведены там же.

2. Использование по назначению.

2.1. Эксплуатационные ограничения.

Не регламентированными режимами для работы станции СППВ-2,5 считаются следующие исходные параметры:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							361

- отключение электропитания;
- давление исходной воды менее 2 атм. и более 4 атм;
- значения показателей химического анализа исходной воды, отличающиеся от значений, указанных в приложении технического задания более чем на 20%. Наибольшую чувствительность станция имеет к изменению показателей мутности, цветности, окисляемости перманганатной, содержанию железа, показателю рН.

В случае изменения химического состава исходной воды в недопустимом диапазоне необходимо осуществить перенастройку станции. Изменение режима эксплуатации СППВ-2.5 осуществляется квалифицированным персоналом.

2.2. Исходное положение.

- электропитание отключено;
- оборудование и трубопроводы не имеют видимых повреждений;
- напряжение питания соответствует заданным техническим характеристикам;
- соединительные кабели не имеют видимых повреждений;
- установка заземлена;
- давление воды на входе соответствует заданным техническим характеристикам;
- все вентили и шаровые краны на трубопроводах станции закрыты;
- все оборудование, перечисленное в таблице 1, подготовлено к работе в полном соответствии с технической документацией на него.

2.3. Пуско-наладочные работы.

Пуско - наладочные работы выполняются квалифицированным персоналом.

2.3.1. Проведение индивидуальных гидростатических испытаний оборудования.

Проверить, что все краны закрыты, переключатель выбора режима работы блока управления стоит в положении «0».

Открутив верхнее распределительное устройство фильтров убедиться, что лучи нижнего распределительного устройства установлены в посадочных местах пластикового колпачка. Вернуть верхнее распределительное устройство в исходное положение.

Открыть последовательно краны: К1...К3, К5, К6, К8, К9, К11, К12, К14, К15, К17, К18, К20, К21, краны озонаторной установки, К23...К26, К28...К31, К33...К36, К38, К39, К41, К42.

Подать питание на блок управления из РЩ, включить автоматы внутри блока управления и выключатель нагрузки расположенный снаружи на боковой панели блока управления, установить переключатель выбора режима работы блока управления в положении «Р» (ручной), включить мастер-контроллер тумблером «1/0» на лицевой панели, модуль генерации озона при этом должен быть выключенным. Краны Д1-Д25 переводятся в положение «фильтрация», кран ДЭ в положение «открыт», исходная вода поступает на станцию водоподготовки, заполняет трубопроводы и оборудование, для удаления воздуха из системы можно использовать быстроразъемные соединения (американки). Процесс подачи воды завершить при показаниях манометров М1-М5 6,0 атм., закрыв кран К1. Оставить оборудование под давлением на 24 часа, при отсутствии протечек можно приступить к загрузке фильтров.

2.3.2. Загрузка и промывка фильтров.

Снизить давление в системе путем перевода в ручном режиме любого из кранов промывки фильтров на дренажной линии (Д4, Д8, Д12, Д16, Д20, Д24), затем слить воду из фильтров через пробоотборники (ПО4, ПО5, ПО7, ПО8, ПО10, ПО11), снять верхние распределительные устройства и проверить, что лучи нижних распределительных устройств

9

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Лист
362

контактных осветлителей и фильтров остались на посадочных местах при проведении гидростатических испытаний. Верхние распределительные устройства на место не устанавливать до окончания загрузки фильтров. Закрыть пробоотборники (ПО4, ПО5, ПО7, ПО8, ПО10, ПО11).

Закрыть краны К24, К26, К28, К30, К33, К35, открыть краны К27, К32, К37, К1. Залить воду в корпус осветлителей и фильтров, не доливая 30 см до верха, закрыть краны, К27, К32, К37, К1. Приступить к загрузке фильтра №1 (контактный осветлитель): засыпать 0,5 мешка гравия, открыть пробоотборник ПО4 и слить воду до прежнего уровня, закрыть пробоотборник ПО4. Аналогично засыпать оставшиеся 1,5 мешка и гравия и 5,5 мешка кварца зернистого 1-2 мм.

Фильтры №№ 2,3,4 загрузить аналогичным образом. В фильтры №№ 3,4 на слой гравия засыпать песок кварцевый «Аква-Сэнд» по 9,5 мешков в каждый фильтр.

Загрузку фильтров №№ 5, 6 проводить по вышеописанной методике, контролируя верхний уровень воды, сливая излишки воды через пробоотборники. В каждый корпус фильтра необходимо засыпать 2 мешка гравия и 3 мешка угля «Граносорб К». После загрузки угля необходимо перемешать его плавающий слой с водой, например, куском пластиковой трубы необходимой длины.

Вода должна полностью закрывать загрузку фильтров. Фильтрам с загрузкой необходимо отстояться не менее 24 часов, за это время активированный уголь приобретает оптимально эффективные свойства. Установить верхние распределительные системы без щелевых колпачков на фильтры. Предварительно необходимо тщательно очистить верхние резьбовые соединения корпусов фильтров от частиц загрузки. Проконтролировать, чтобы в резервуарах чистой воды не было крупного мусора, который может повредить промывным насосам. Открыть краны, К24, К26, К28, К30, К33, К35, К44, К1. Включить дозаторный насос раствора коагулянта. Начинается процесс очистки воды, вода поступает в РЧВ №1. После заполнения РЧВ водой приступаем к промывке загрузки фильтров.

Открываем краны К46, К62-67, включаем соответствующей кнопкой на блоке управления процесс «Регенерация фильтра №1». Клиновой задвижкой В1 регулируем расход воды, добиваясь оптимального расхода при котором вымывается только не осевшие мелкие частицы загрузки, так как они в последствии могут забить щелевой колпачок верхнего распределительного устройства. Аналогично проводим процессы «Регенерация фильтра №2».

При регенерации фильтров №№ 3,4 регулирование расхода воды проводим клиновой задвижкой В2.

При регенерации фильтров №№ 5,6 регулирование расхода воды проводим клиновой задвижкой В3.

Промывку фильтров проводим поочередно, не моем 2 фильтра одновременно. После завершения промывки 6-го фильтра повторяем операцию регенерации начиная с Фильтра № 1, добиваясь оптимального расхода воды путем регулирования положения задвижек В1, В2, В3. Процесс регенерации повторяем не менее 5-ти раз. Затем устанавливаем щелевые колпачки на верхние распределительные устройства фильтров.

2.3.3. Проведение комплексного опробования оборудования.

Открываем кран К47, сливаем воду из РЧВ № 1 в дренаж, закрываем кран К47. Открываем краны К48, К45, К46, К49, К50 краны электролизной установки, засыпаем соль в растворный бак. Включаем автоматы на щите управления насосной станции, производим соответствующие настройки. Запускаем процесс фильтрации. Проводим настройку станции озонирования в соответствии с инструкцией по эксплуатации.

При верхнем положении поплавков нижнего уровня в резервуарах чистой воды насосная станция автоматически включается и вода поступает в электролизную установку. Производим настройку электролизной установки, при наличии достаточного количества раствора гипохлорита в емкости (сигнал датчика уровня) включается дозаторный насос

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							363

гипохлорита натрия. После заполнения РЧВ водой запускаем в ручном режиме процесс регенерации фильтров и контролируем расход воды по ротаметру. Если вода не поступает или ее расход уменьшился по сравнению с предыдущими промывками и промывной насос. Если при проведении данного процесса забивается щелевой колпачок какого-либо фильтра, то необходимо повторить процесс промывки загрузки этого фильтра при снятом колпачке верхнего распределительного устройства. Оставшуюся в РЧВ воду слить в дренаж. Промыть РЧВ раствором соды и продезинфицировать, протирая внутреннюю поверхность емкостей раствором гипохлорита натрия.

Открыть краны K54...K57, K59, K60.

2.4. Описание алгоритма работы станции водоподготовки и режимов управления станцией при помощи органов управления на блоке автоматики.

2.4.1. Состав оборудования (внешние устройства)

А. Управляемые устройства

1. Двухходовой позиционный (открыт/закрыт) шаровой кран Belimo R 240 с электроприводом AFR 24-S (-0), с обратной связью (два концевика), – 1 шт. (Д1). Открытие/закрытие происходит по общему сигналу ПВВУ 1 и/или 2 резервуаров чистой воды РЧВ 1 и 2. Когда поплавковые выключатели в верхнем положении появляется сигнал «РЧВ полон» и кран закрывается, в нижнем положении сигнал «РЧВ полон» снимается, кран открывается. Электропривод оснащен возвратной пружиной для обеспечения закрытия крана в случае аварийного отключения электропитания.
2. Двухходовой позиционный (открыт/закрыт) шаровой кран Belimo с электроприводом LR 24 A, (Д26(ДЭ)) – 1 шт. Электропривод 24V постоянного напряжения, без обратной связи. Кран имеет два крайних положения – открыт и закрыт. Устанавливается на входе электролизной установки. Кран управляется от датчика сухого хода электролизной установки (ДСХ ЭУ) и поплавкового выключателя емкости готового гипохлорита (ПВВУГ). Открытие крана происходит при наличии давления воды в линии подпитки электролизной установки и по сигналу поплавкового выключателя (нижнее положение ПВВУГ), закрытие – верхнее положение поплавкового выключателя или отсутствие давления в линии.
3. Двухходовой позиционный (открыт/закрыт) шаровой кран Belimo R с электроприводом LR 24A, без обратной связи – 12 шт. (Д2, Д3, Д6, Д7, Д10, Д11, Д14, Д15, Д18, Д19, Д22, Д23). Двухходовой позиционный (открыт/закрыт) шаровой кран Belimo R с электроприводом SR 24A, без обратной связи – 12 шт. (Д4, Д5, Д8, Д9, Д12, Д13, Д16, Д17, Д20, Д21, Д24, Д25). Краны имеют два крайних положения – открыт и закрыт. На каждый фильтр устанавливается – 4 крана:
 фильтр №1 (контактный осветлитель) – Д2 и Д3, Д4 и Д5;
 фильтр №2 (контактный осветлитель) – Д6 и Д7, Д8 и Д9;
 фильтр №3 (осветлительный) – Д10 и Д11, Д12 и Д13;
 фильтр №4 (осветлительный) – Д14 и Д15, Д16 и Д17;
 фильтр №5 (сорбционный) – Д18 и Д19, Д20 и Д21;
 фильтр №6 (сорбционный) – Д22 и Д23, Д24 и Д25.

Краны управляются по четыре, т.е. два крана одного фильтра переводится из положения в положение параллельно, после того как первые два крана закончили переводиться, еще два крана этого же фильтра переводится из положения в положение параллельно.

Все приводы (Д1 – Д26), подключаются к блоку питания постоянного напряжения 24

В. установленному в блоке управления.

4. Электролизная установка (ЭУ): блок питания 220В, 3,3 кВт (выпрямитель), насос дозатор концентрированного раствора соли Etatron 220 В, 50 Гц, 40 Вт (НД №3),

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							364

промывки фильтров будут неактивны до завершения регенерации данного фильтра (см. описание процессов А1-А4, В1-В2).

7. При переходе в «Автоматический» режим из режима «Останов»:

- элементы индикации блока управления отображают состояние системы, в том числе включается лампа «Автоматический»;
- блокировка работы управляемых устройств снимается, устройства работают по соответствующим сигналам датчиков;
- блокировка работы устройств с автономным питанием связанных с Блоком управления снимается, устройства работают по соответствующим сигналам датчиков;
- блокируются кнопки регенерации фильтров в ручном режиме;
- блокируются кнопки «Циркуляция» и «Стоп циркуляция» ЦПН и другие кнопки, предназначенные для управления оборудованием в ручном режиме;
- в автоматическом режиме в данный момент времени возможна регенерация только одного фильтра.

8. Насосы-дозаторы в автоматическом и ручном режимах дозируют химреактивы пропорционально расходу воды, по сигналам импульсного расходомера РИ1 и РИ2.

2.4.3. Описание отдельных процессов:

Примечание: Время поворота кранов Д2 – Д26, определяется экспериментально, на поворот крана дается время на 10 секунд больше реального времени поворота (около 150 с).

Время поворота крана Д1, определяется экспериментально, на поворот крана дается время на 5 - 10 секунд больше реального времени поворота.

А0. Запуск программы:

- Краны Д2 и Д3, Д6 и Д7, Д10 и Д11, Д14 и Д15, Д18 и Д19, Д22 и Д23 – параллельно переводятся в положение «открыто» (фильтрация, открыт).
- Краны Д4 и Д5, Д8 и Д9, Д12 и Д13, Д16 и Д17, Д20 и Д21, Д24 и Д25 – параллельно переводятся в положение закрыто (фильтрация, закрыт).
- Все остальные устройства работают в зависимости от сигналов датчиков.

А1. Регенерация фильтра №1 контактного осветлителя (краны Д2 , Д3, Д6 , Д7, лампы «регенерация фильтра №1», «Промывка»):

- Процесс запускается только при отсутствии сигнала с ПВНУ № 1,2 «РЧВ пуст». Если есть сигнал «РЧВ пуст», в ручном режиме кнопки регенерации неактивны, а в автоматическом режиме запуск программы А1 блокируется.
- Загорается лампа «регенерация фильтра №1», в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров (в автоматическом они и так заблокированы).
- Краны Д2 , Д3 параллельно переводятся в положение «закрыто» (регенерация, закрыт);
- После перехода обоих кранов Д2 , Д3 в положение «закрыто», краны Д4, Д5 открываются, т.е. переходят в положение открыто (регенерация, открыто), включаются насосы промывки и загорается лампа “Промывка”.
- Через время t_1 (0 – 15 минут) краны Д4, Д5 закрываются, гаснет лампа “Промывка”.
- Лампа «регенерация фильтра №1» гаснет, в ручном режиме активируются кнопки регенерации фильтров.
- Краны Д2 , Д3 открываются.

А2. Регенерация фильтра №2 контактного осветлителя (краны Д6, Д7, Д8, Д9, лампы «регенерация фильтра №2», «Промывка»):

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								368
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- Процесс запускается только при отсутствии сигнала с ПВНУ № 1,2 «РЧВ пуст». Если есть сигнал «РЧВ пуст», в ручном режиме кнопки регенерации неактивны, а в автоматическом режиме запуск программы А2 блокируется.
- Загорается лампа «регенерация фильтра №2», в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров (в автоматическом они и так заблокированы).
- Краны Д6, Д7 параллельно переводятся в положение «закрыто» (регенерация, закрыт);
- После перехода обоих кранов Д6, Д7 в положение «закрыто», краны Д8, Д9 открываются, т.е. переходят в положение открыто (регенерация, открыто), включаются насосы промывки и загорается лампа «Промывка».
- Через время t_1 (0 – 15 минут) краны Д8, Д9 закрываются и гаснет лампа «Промывка».
- Лампа «регенерация фильтра №2» гаснет, в ручном режиме активируются кнопки регенерации фильтров.
- Краны Д6, Д7 открываются.

А3. Регенерация фильтра №3 осветлительного (краны Д10, Д11, Д12, Д13, лампы «регенерация фильтра №3», «Промывка»):

- Процесс запускается только при отсутствии сигнала с ПВНУ № 1,2 «РЧВ пуст». Если есть сигнал «РЧВ пуст», в ручном режиме кнопки регенерации неактивны, а в автоматическом режиме запуск программы А3 блокируется.
- Загорается лампа «регенерация фильтра №3», в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров (в автоматическом они и так заблокированы).
- Краны Д10, Д11 параллельно переводятся в положение «закрыто» (регенерация, закрыт);
- После перехода обоих кранов Д10, Д11 в положение «закрыто», краны Д12, Д13 открываются, т.е. переходят в положение открыто (регенерация, открыто), включаются насосы промывки и загорается лампа «Промывка».
- Через время t_2 (0 – 15 минут) краны Д12, Д13 закрываются, и гаснет лампа «Промывка».
- Лампа «регенерация фильтра №3» гаснет, в ручном режиме активируются кнопки регенерации фильтров.
- Краны Д10, Д11 открываются.

А4. Регенерация фильтра №4 осветлительного (краны Д14, Д15, Д16, Д17, лампы «регенерация фильтра №4», «Промывка»):

- Процесс запускается только при отсутствии сигнала с ПВНУ № 1,2 «РЧВ пуст». Если есть сигнал «РЧВ пуст», в ручном режиме кнопки регенерации неактивны, а в автоматическом режиме запуск программы А4 блокируется.
- Загорается лампа «регенерация фильтра №4», в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров (в автоматическом они и так заблокированы).
- Краны Д14, Д15 параллельно переводятся в положение «закрыто» (регенерация, закрыт);
- После перехода обоих кранов Д14, Д15 в положение «закрыто», краны Д16, Д17 открываются, т.е. переходят в положение открыто (регенерация, открыто), включаются насосы промывки и загорается лампа «Промывка».
- Через время t_2 (0 – 15 минут) краны Д16, Д17 закрываются, и гаснет лампа «Промывка».
- Лампа «регенерация фильтра №4» гаснет, в ручном режиме активируются кнопки регенерации фильтров.
- Краны Д14, Д15 открываются.

В1. Регенерация фильтра №5 сорбционного (краны Д18, Д19, Д20, Д21, лампы «регенерация фильтра №5», «Промывка»):

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								369
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- Процесс запускается только при отсутствии сигнала с ПВНУ № 1,2 «РЧВ пуст». Если есть сигнал «РЧВ пуст», в ручном режиме кнопки регенерации неактивны, а в автоматическом режиме запуск программы В1 блокируется.
- Загорается лампа «регенерация фильтра №5», в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров (в автоматическом они и так заблокированы).
- Краны Д18, Д19 параллельно переводятся в положение «закрыто» (регенерация, закрыт);
- После перехода обоих кранов Д18, Д19 в положение «закрыто», краны Д20, Д21, открываются, т.е. переходят в положение открыто (регенерация, открыто), включаются насосы промывки и загорается лампа «Промывка».
- Через время t_3 (0 – 15 минут) краны Д20, Д21, закрываются, и гаснет лампа «Промывка».
- Лампа «регенерация фильтра №5» гаснет, в ручном режиме активируются кнопки регенерации фильтров.
- Краны Д18, Д19 открываются.

В2. Регенерация фильтра №6 сорбционного (краны Д22, Д23, Д24, Д25, лампы «регенерация фильтра №6», «Промывка»):

- Процесс запускается только при отсутствии сигнала с ПВНУ № 1,2 «РЧВ пуст». Если есть сигнал «РЧВ пуст», в ручном режиме кнопки регенерации неактивны, а в автоматическом режиме запуск программы В2 блокируется.
- Загорается лампа «регенерация фильтра №6», в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров (в автоматическом они и так заблокированы).
- Краны Д22, Д23 параллельно переводятся в положение «закрыто» (регенерация, закрыт);
- После перехода обоих кранов Д22, Д23 в положение «закрыто», краны Д24, Д25 открываются, т.е. переходят в положение открыто (регенерация, открыто), включаются насосы промывки и загорается лампа «Промывка».
- Через время t_3 (0 – 15 минут) краны Д24, Д25 закрываются, и гаснет лампа «Промывка».
- Лампа «регенерация фильтра №6» гаснет, в ручном режиме активируются кнопки регенерации фильтров.
- Краны Д22, Д23 открываются.

С1. Регенерация осветлительных фильтров:

- Блокировка процесса С2, С3.
- А1 – Регенерация фильтра №1 контактного осветлителя.
- А2 – Регенерация фильтра №2 контактного осветлителя.
- Разблокировка процесса С2, С3.

С2. Регенерация осветлительных фильтров:

- Блокировка процесса С1, С3.
- А3 – Регенерация фильтра №3 осветлительного.
- А4 – Регенерация фильтра №4 осветлительного.
- Разблокировка процесса С1, С3.

С3. Регенерация сорбционных фильтров:

- Блокировка процесса С1, С2.
- В1 – Регенерация фильтра №5 сорбционного.
- В2 – Регенерация фильтра №6 сорбционного.
- Разблокировка процесса С1, С2.

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								370
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

9. Алгоритм работы установки электролизной.

В ручном и автоматическом режиме, при наличии давления воды в линии подпитки электролизной установки (ДСХ ЭУ) и снижении уровня готового гипохлорита в емкости по сигналу ПВВУГ (нижнее положение поплавка):

- клапан Д26 (ДЭ) открывается;
- включается (подается питание) насос дозатор №3;
- включается (подается питание) блок питания электролизера.

При отсутствии давления воды в линии подпитки электролизной установки (ДСХ ЭУ) или при повышении уровня готового гипохлорита в емкости по сигналу ПВВУГ (верхнее положение поплавка):

- клапан Д26 (ДЭ) закрывается;
- выключается насос дозатор №3;
- выключается блок питания электролизера.

10. Во всех режимах работы по сигналу ПВВУ № 1 или № 2 при повышении уровня воды в РЧВ (верхнее положение поплавка):

- кран Д1 закрывается;
- загорается лампа «РЧВ полон»;

11. Во всех режимах по сигналу ПВВУ №1 или №2 при снижении уровня воды в РЧВ (нижнее положение ПВВУ):

- кран Д1 открывается;
- выключается лампа «РЧВ полон»;

12. Во всех режимах по сигналу ПВНУ №1 или №2 при снижении уровня воды в РЧВ (нижнее положение поплавка):

- загорается лампа «РЧВ пуст»;
- в ручном режиме блокируются кнопки регенерации фильтров. Если процесс регенерации уже идет, в ручном режиме он завершается полностью (т.е. регенерация заданного фильтра проходит до конца) в автоматическом режиме блокируется запуск процессов С1 С2 или С3 до того момента, пока сигнал не исчезнет. Если процесс регенерации уже идет, в автоматическом режиме продолжается процесс регенерации очередного фильтра, затем программа прерывается, после пронадания сигнала ПВНУ №1 или №2 начнется заново в заданный момент (это уже записано в программе регенерации, см. описание процессов А1-А4, В1-В2);
- работа насосов промывки блокируются после окончания регенерации, если процесс уже идет.

13. Выключателями, расположенными на лицевой панели БУ можно отключить поплавковые датчики уровня в емкости на время ее обслуживания.

14. В заданные дни недели и заданное время суток система запускает процесс С1 «регенерация осветлительных фильтров».

15. В заданные дни недели и заданное время суток система запускает процесс С2 «регенерация осветлительных фильтров».

16. В заданные дни недели и заданное время суток система запускает процесс С3 «регенерация сорбционных фильтров».

Примечание: Фильтры промываются водой подаваемой насосами промывки НП1, НП2 (1 рабочий, 1 резервный).

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

							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

к использованию фирмой изготовителем комплектующие принадлежности призваны обеспечить безопасность эксплуатации. Применение узлов и деталей других производителей может вызвать отказ изготовителя нести ответственность за возникшие в результате этого последствия.

4.7. Недопустимые режимы эксплуатации.

Эксплуатационная надежность поставляемого оборудования гарантируется только в случае применения в соответствии с функциональным значением.

Предельно допустимые значения, указанные в технических характеристиках, должны обязательно соблюдаться во всех случаях

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								374
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Техно-Эко»

Основной государственный регистрационный номер: 1057812747640.

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 196128, Россия, город Санкт-Петербург, улица Кузнецовская, дом 21, офис 326; номер телефона: (812) 388-98-47; адрес электронной почты: tech-eco@mail.ru.

в лице Генерального директора Тимонина Александра Ремировича.

заявляет, что Оборудование для подготовки и очистки питьевой воды: Станции подготовки питьевой воды серии СППВ. Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 4859-001-77758687-2008 «Станции подготовки питьевой воды серии СППВ».

изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «Техно-Эко»

Место нахождения (адрес юридического лица): 196128, Россия, город Санкт-Петербург, улица Кузнецовская, дом 21, офис 326; адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 188306, Россия, Ленинградская область, Гатчинский район, Промзона 1, участок 6/1.

Код ТН ВЭД ЕАЭС: 8421 21 000 9

Серийный выпуск.

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № ТПИ-32/15 от 18.06.2015 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Техно-Эко»; паспорта оборудования; руководства по эксплуатации; обоснования безопасности; технических условий ТУ 4859-001-77758687-2008.

Схема декларирования 1д.

Дополнительная информация

Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента:

ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Оборудование производственное. Общие требования безопасности».

ГОСТ 12.1.003-83 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). 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».

ГОСТ Р 51871-2002 «Устройства водоочистные. Общие требования к эффективности и методы ее определения».

Условия хранения продукции в соответствии с эксплуатационной документацией и ГОСТ 15150-69.

Срок хранения – 3 года. Срок службы – 30 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 20.03.2024 включительно.


(подпись)



Тимонин Александр Ремирович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.AM02.B.00155/19

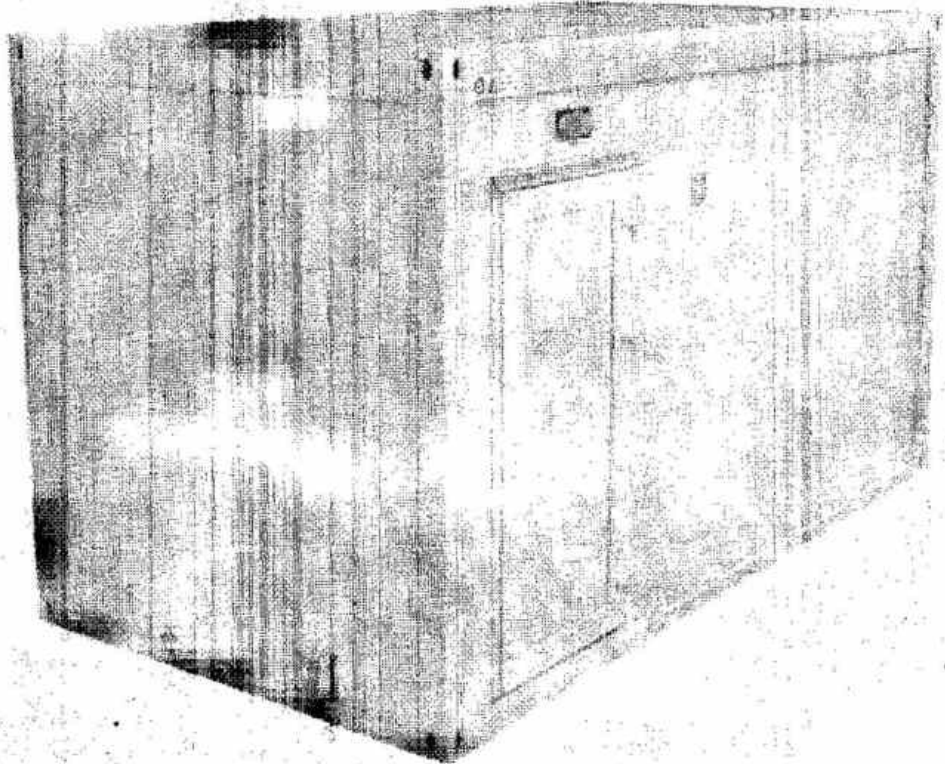
Дата регистрации декларации о соответствии: 21.03.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							375

ООО «Техно-Эко»

Паспорт:
Установка биологической очистки бытовых
сточных вод
КОУ (КОУ-40 БИО)



Серийный номер: 571
Объект: КОУ (КОУ-40 БИО)
Заказ: №
Предмет заказа: Установка биологической очистки бытовых сточных вод

Санкт-Петербург, РОССИЯ, 2005

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

376

1. ВЕДОМОСТЬ КОМПЛЕКТАЦИИ

на установку биологической очистки бытовых сточных вод

КОУ (КОУ-40 БИО)

№ п/п	Наименование	Обозначение	Кол-во
1.	Установка биологической очистки бытовых сточных вод, в т.ч.:	КОУ (КОУ-40 БИО)	1 компл.
1.1.	Контейнер	ТК.С-05	1 компл.
1.2.	Блок емкостей	КВ.С-40.911. X+Д	1 компл.
1.3.	Компрессор	SAH-75	1 компл.
1.4.	Дозирующий комплекс коагулянта	DK-1602-60.M	1 компл.
1.5.	Установка обезвоживания осадка	DA-01	1 компл.
1.6.	Дозирующий комплекс флокулянта	DK-1602/0220-100.ET	1 компл.
1.7.	Мостик для обслуживания		1 компл.
1.8.	Электрооборудование		1 компл.
1.9.	Отопительно-вентиляционное оборудование		1 компл.
2.	Установка обеззараживания стока	N4-UV-15	1 компл.
3.	Расходомер	С-30-1-50	1 компл.
4.	Комплект приборов экспресс-анализов	комплект №2	1 компл.
5.	Мешки фильтрующие резервные		20шт.
6.	Насосная фильтрата	NS-01	1 компл.
7.	Биопрепарат	Bacti-Bio 9500	1 кг

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

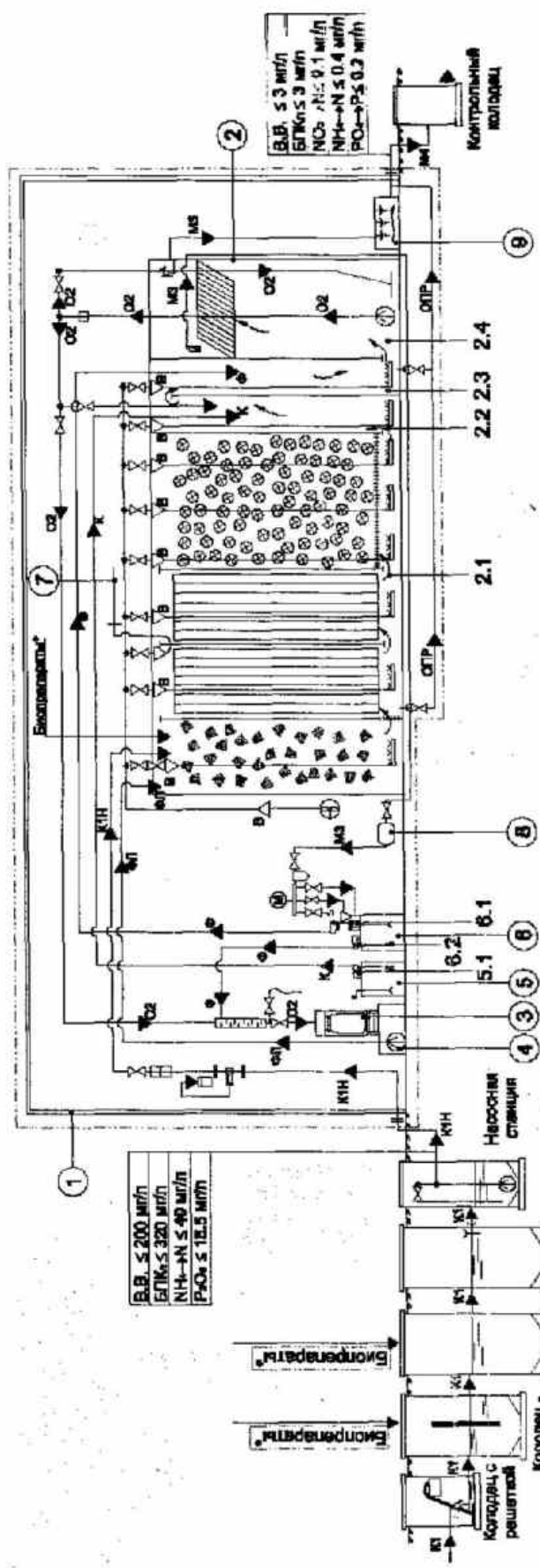
Лист

377

Формат А4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Б.В. ≤ 200 мг/л
 БПК₅ ≤ 320 мг/л
 NH₄-N ≤ 40 мг/л
 PO₄ ≤ 18,5 мг/л

Колодец - песколовца
 Колодец с решеткой
 Колодец - Регулирующая
 привалтайник ёмкость

Установка ЮВБ.9 (МКВ.С-40.911.Х*Д):

1. Технологическое помещение
2. Блок аэрации
 - 2.1 Аэротенк микроаэробный
 - 2.2 Камера коагуляции
 - 2.3 Камера флокуляции
 - 2.4 Отстойник вторичный
3. Установка обезжелезивания осадка
4. Насосная станция
5. Дозирующий аппарат коагулянта
 - 5.1 Насос - дозатор, подающий раствор коагулянта на камеру 2.4
 - 5.2 Насос - дозатор, подающий раствор флокулянта на камеру 2.3
6. Дозирующий аппарат флокулянта
 - 6.1 Насос - дозатор, подающий раствор флокулянта на камеру флокуляции
 - 6.2 Насос - дозатор, подающий раствор флокулянта на обезжелезивание осадка
7. Слив длягрузки блочной загрузки
8. Автоматическая подающая установка
9. Установка обезжелезивания стока

- | | |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> □ магнитобар ⊕ петрибук ⊕ с ультрафиолетом датчиком ⊕ блок автоматизации (расходомер) ⊕ трубка с двумя расштуками ⊕ соединительная фланцевая ⊕ соединительная труба/переходник ⊕ герметизирующая труба/переходник (без соединителя) ⊕ направление потока воды (жидкости) ⊕ направление потока воздуха (газа) ⊕ обратный клапан-фильтр | <ul style="list-style-type: none"> — граница подстанции ⊕ компрессор ⊕ насос ⊕ загрузка блочная ⊕ загрузка гравитационная тип № 1 ⊕ загрузка гравитационная тип № 2 ⊕ модуль технологический ⊕ вентиляция ⊕ фланец ⊕ фильтр ⊕ манометр ⊕ смеситель ступенчатый ⊕ сетка |
|---|---|

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
 К1 - канализация бытовых помещений
 К2Н - канализация бытовых помещений
 М3 - сток осадка
 М4 - сток очищенный и дезинфицированный
 О2 - вода аэрированная
 Ф1 - фильтр
 К - коагулянт
 Ф - флокулянт
 В - воздух ступенчатый
 ОГР - опережающие ручное

ПРИМЕЧАНИЕ:
 * - тип биопрепарата см. в паспорте.

4. Рис. 1. Технологическая схема

8. ОПИСАНИЕ УСТАНОВКИ

Технические параметры:

Производительность:

• суточная	40 м ³ /сут
• расчетная часовая	2.22 м ³ /час
• максимальная часовая	3.85 м ³ /час
Эквивалент жителей	200 человек
Характер стоков	бытовые
Занимаемая площадь	15.9 м ²
Установленная электро мощность, в т.ч.:	8.116 кВт
• технология	2.015 кВт
• обеззараживание стока	0.017 кВт
• вентиляция и отопление	5.754 кВт
• освещение	0.33 кВт
Обслуживающий персонал (трудозатраты)	1 человек
Нормативное время обслуживания установки	1 час/день
Исполнение	контейнерное
Вес установки без воды	4.62 т
Габаритные размеры установки LxVxH	6230x2550x2800 мм
Распределительные лотки и емкость, мостик для обслуживания	нержавеющая сталь

ОБОРУДОВАНИЕ

1. Комплектация

Установка биологической очистки бытовых сточных вод КОУ (КОУ-40 БИО) представляет собой моноблок контейнерного типа со встроенным техническим помещением и блоком емкостей (см. раздел 9).

Установка комплектуется наружным и внутренним освещением, мостиком для обслуживания, отопительно-вентиляционным оборудованием, а также щитами электропитания и управления.

1.1 Техническое помещение

Конструкция

Каркас изготавливается из нержавеющей стали и окрашивается. Стены и потолок – из многослойных панелей с утеплителем из пенопласта. Кровля – из стального нержавеющей листа. Пол – из бакелизированной фанеры, покрытой линолеумом, с утеплением минеральной ватой. Двери – пластиковые.

Оборудование

В техническом помещении размещены: напорный трубопровод с расходомером, блок емкостей, компрессор, дозирующий комплекс коагулянта, дозирующий комплекс флокулянта, установка обезвоживания осадка, насосная фильтрация с погружным насосом, автоматическая водоподающая установка с пневматическим баком, установка обеззараживания стока (см. приложения к данному паспорту), два щита электропитания и управления.

Отопление и вентиляция

Отопление – электрическое, настенными конвекторами, оборудованными механическими термостатами для поддержания заданной температуры.

В зимний период температура в техническом помещении не должна понижаться ниже +15+17° С.

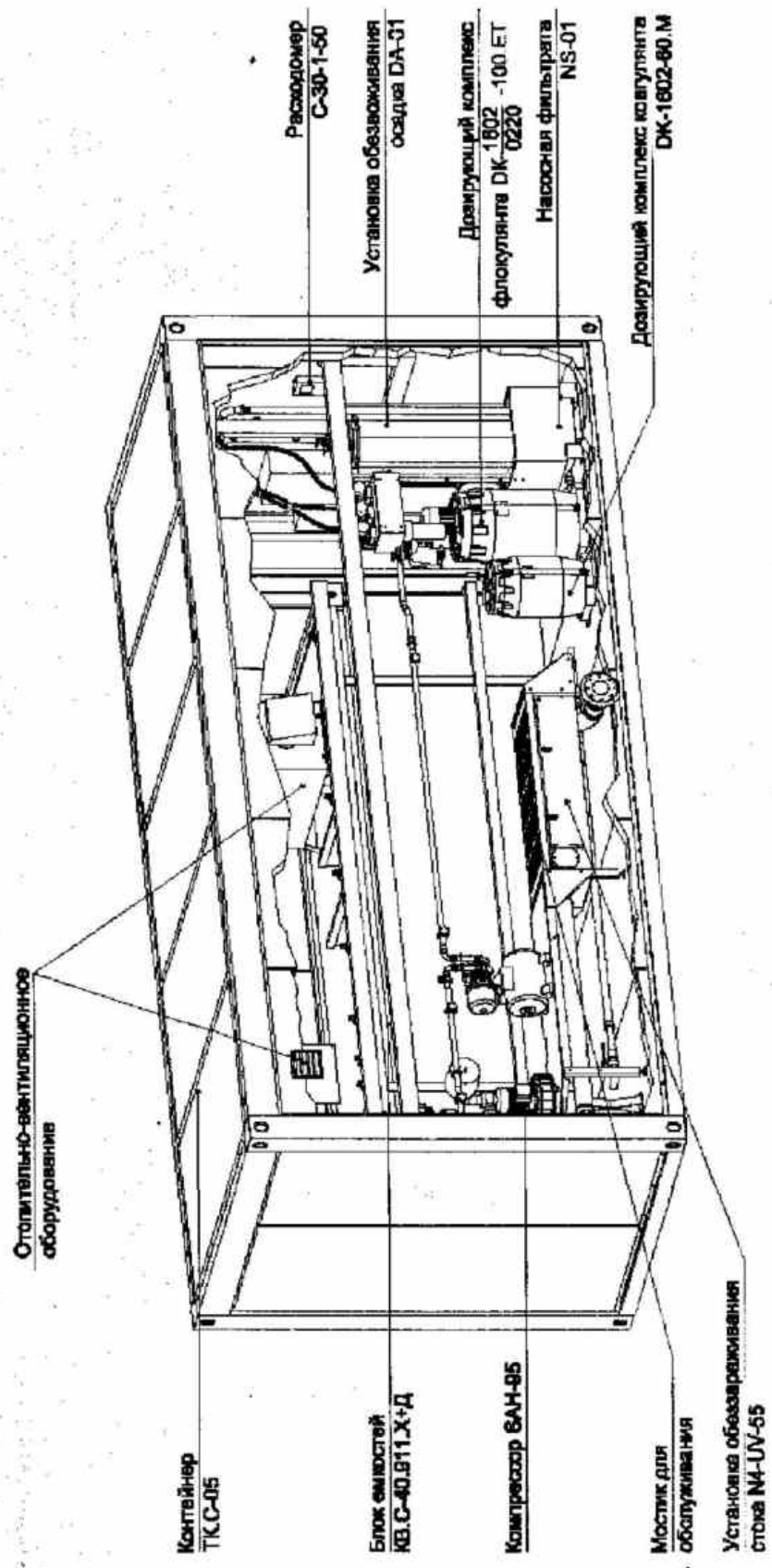
Вентиляция – приточно-вытяжная, принудительная и естественная.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



9. Рис. 5. Общий вид установки

12. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ДЛЯ НОРМАЛЬНОЙ РАБОТЫ УСТАНОВОК СЕРИИ «КОУ»

1. Обслуживание установки начинать после принятия объекта в эксплуатацию.
2. Обеспечить квалифицированную эксплуатацию и обслуживание установки.
3. Обслуживание установки и механического оборудования производить в строгом соответствии с инструкциями, предоставленными изготовителем.
4. Контроль и проведение работ по обслуживанию установки и механического оборудования регистрировать в журнале.
5. Категорически запрещается отводить на очистные сооружения:
 - септические осадки;
 - регенерационные воды оборудования очистки питьевой воды; ?
 - из бассейнов при ее замене или профилактических работах;
 - дождевые воды с крыш и территорий;
 - экскременты домашних животных.
6. Обеспечить бесперебойную подачу сточной воды, параметры которой должны соответствовать расчетным.
7. Обеспечить бесперебойную подачу электроэнергии.
8. Механическое оборудование включать только после наполнения установки водой.
9. Использовать только биоразлагаемые моющие средства, дезинфицирующие средства и средства для стирки. ?
10. Контролировать использование выше указанных (п. 9) средств.

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

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

Уникальный номер записи в Реестре аккредитованных лиц	№ RA.RU.21H102 Дата внесения в Реестр сведений об аккредитованном лице 22.07.2015
Юридический адрес:	628481, Российская Федерация, Ханты-Мансийский округ-Югра, г.Когалым, ул. Центральная, д.19 тел./факс +7(34667) 4-33-00, email:cnipr@bngf.ru
Адрес лаборатории:	РОССИЯ, Республика Коми, Ухта, пгт. Ярега, Нефтешахта № 1, объект № 14
Телефон:	(8216) 77-19-67
Электронная почта:	Zoya.Gobanova@lukoil.com
ИНН 8608053410, КПП 860801001, ОГРН 1088608000436, ОКПО 87201661	

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Лаборатории экологии и промышленной санитарии г. Ухта

З.А. Гобанова
З.А. Гобанова
2021 г.



**ПРОТОКОЛ
ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ
№ 966.2-BC/2021 от 20.12.2021**

Наименование образца испытаний:	Вода сточная
Сведения об отборе пробы:	Проба представлена заказчиком
Дата и время отбора пробы (образца):	13.12.2021 6:15
Дата и время доставки пробы (образца):	14.12.2021 8:00
Акт отбора №	883.2
Цель отбора :	Производственный контроль Договор № ЛСУ-283/20 // Ц0085.21.30 от 16.11.2020
Наименование и юридический адрес заказчика:	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" г.Москва, Покровский бульвар, д.3 строение, 1, комната 22
Фактический адрес заказчика:	РК, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.9/3
Объект, где производился отбор пробы (образца) (наименование, фактический адрес):	НАО, Тэднское месторождение КОС-выход
Координаты:	67°52'25" СШ 57°51'48" ВД
НД на метод отбора:	ГОСТ 31861-2012 "Вода. Общие требования к отбору проб" ПНД Ф 12.15.1 "Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод"
Регистрационный номер пробы:	966.2
Дата начала испытаний:	14.12.2021
Дата окончания испытаний:	19.12.2021

Сведения о средствах измерения:

Наименование средства измерения	Заводской номер	№ записи ФГИС АРШИН	Действительно до
Спектрофотометр ПЭ-5400ВИ	54ВИ794	1817697010006	12.08.2022
Анализатор жидкости люминесцентно-фотометрический "Флюорат-02"	3291	С-ВРЮ/13-10-2021/102910573	12.10.2022
Анализатор жидкости SevenCompact мод. S220	B702562312	1770945010006	13.04.2022
Весы лабораторные электронные CE, CE 224-C	26825081	С-ВРЮ/12-03-2021/44190878	12.03.2022

Протокол № 966.2-BC/2021 от 20.12.2021

Экз. № *d*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							383

Результаты испытаний:

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Результат	Расширенная неопредел., U / погрешность Δ (P=0,95)	НД на метод испытаний
1	Водородный показатель (рН)	ед. рН	7,00 ± 0,20		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Сухой остаток	мг/дм ³	51 ± 10		ПНД Ф 14.1:2:3:4.114-97
3	Биохимическое потребление кислорода (БПК ₅)	мгО ₂ /дм ³	1,7 ± 0,4		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
4	Взвешенные вещества	мг/дм ³	4 ± 0		ПНД Ф14.1:2:4.110-97
5	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,06 ± 0,02		ПНД Ф 14.1:2:3.1-95
6	Нитрат-ион	мг/дм ³	0,06 ± 0,01		ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
7	Нитрит-ион	мг/дм ³	менее 0,02		ПНД Ф 14.1:2:3.98-95
8	Фосфат-ион	мг/дм ³	0,06 ± 0,01		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10,0		ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	Сульфат-ион	мг/дм ³	10,2 ± 1,5		ПНД Ф 14.1:2.159-2000
11	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,019 ± 0,01		ПНД Ф14.1:2:4.128-98
12	Поверхностно-активные вещества анионоактивные	мг/дм ³	0,015 ± 0,005		ПНД Ф 14.1:2:4.15-95
13	Гидроксибензол (фенолы летучие)	мг/дм ³	менее 0,0020		ПНД Ф 14.1:2.105-97

Дополнительные сведения:

1. Результаты испытания распространяется только к предоставленному образцу.
2. Протокол лабораторных испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения начальника ЛЭиПС г. Ухта.
3. Протокол составлен в двух экземплярах: 1-й экземпляр хранится в лаборатории, 2-й экземпляр предоставляется по месту требования.

Приложение:

1. Отчет по результатам лабораторных испытаний № 966.2-BC/2021 от 20.12.2021

Протокол подготовил:

Должность	Ф.И.О.	Подпись
Лаборант химического анализа 4 разряда	А.Н. Непомилуева	<i>А. Непомилуева</i>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

					36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
						384

Юридический адрес:	628481, Российская Федерация, Ханты-Мансийский округ-Югра, г.Когалым, ул. Центральная, д.19 тел./факс +7(34667) 4-33-00, email:snpr@bagf.ru
Адрес лаборатории:	РОССИЯ, Республика Коми, Ухта, пгт. Ярега, Нефтяшхта № 1, объект № 14
Телефон:	(8216) 77-19-67
Электронная почта:	Zoya.Gobanova@lukoil.com
ИНН 8608053410, КПП 860801001, ОГРН 1088608000436, ОКПО 87201661	

ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ
 № 966.2-ВС/2021 от 20.12.2021

Наименование образца испытаний:	Вода сточная
Сведения об отборе пробы:	Проба представлена заказчиком
Дата и время отбора пробы (образца):	13.12.2021 6:15
Дата и время доставки пробы (образца):	14.12.2021 8:00
Акт отбора №	883.2
Цель отбора :	Производственный контроль Договор № ЛСУ-283/20 // Ц0085.21.30 от 16.11.2020
Наименование и юридический адрес заказчика:	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» г.Москва, Покровский бульвар, д.3 строение, 1, комната 22
Фактический адрес заказчика:	РК, г. Усинск, ул. Нефтянников, д.9/3
Объект, где производился отбор пробы (образца) (наименование, фактический адрес):	НАО, Тэдинское месторождение КОС-выход
НД на метод отбора:	ГОСТ 31861 "Вода. Общие требования к отбору проб" ПНД Ф 12.15.1 "Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод"
Регистрационный номер пробы:	966.2
Дата начала испытаний:	14.12.2021
Дата окончания испытаний:	15.12.2021

Сведения о средствах измерения:



Наименование средства измерения	Заводской номер	№ записи ФГИС АРШИН	Действительно до
Спектрофотометр ПЭ-5400ВИ	54ВИ794	1817697010006	12.08.2022

Результаты испытаний:

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Результат	НД на метод испытаний
1	Алюминий	мг/дм ³	0,008	ПНД Ф 14.1:2:4.166-2000
2	Хлорид-ион	мг/дм ³	8,1	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97

Дополнительные сведения:

- Результаты испытания распространяется только к предоставленному образцу.
- Отчет по результатам лабораторных испытаний не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения начальника ЛЭИПС г. Ухта.
- Отчет составлен в двух экземплярах: 1-й экземпляр хранится в лаборатории, 2-й экземпляр предоставляется по месту требования.

Должность	Ф.И.О.	Подпись
Лаборант химического анализа 4 разряда	А.Н. Непомилуева	
Начальник ЛЭИПС г.Ухта	З.А. Гобанова	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 385
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

Приложение 28
(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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							386

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 Имущества 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							388

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	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							390

- 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	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
									391
Инд. № подл.									

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							392

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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							393

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

396

Формат А4

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							397

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.:

$$T_{\text{нов.}} = T_{\text{баз.}} * (1 + 0,50 * i_{\text{ип}} + 0,50\%), \text{ где}$$

$T_{\text{нов.}}$ – новый тариф;

$T_{\text{баз.}}$ – действующий тариф на момент корректировки;

$i_{\text{ип}}$ – 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:

$$T_{\text{нов.}} = T_{\text{баз.}} * (1 + 0,25 * i_{\text{тсм}}), \text{ где}$$

$T_{\text{нов.}}$ – новый тариф;

$T_{\text{баз.}}$ – действующий тариф на момент корректировки;

$i_{\text{тсм}}$ – 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							398

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							400

- 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							401

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

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							402

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	
Инв. № подл.	

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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							404

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:

Директор ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз"


 МП 
 Н.А. Новожилов
 по Доверенности № ДК-746 от 20.03.19г.
127 ноября 2020 года

Исполнитель:

Директор
 ООО «УТТУ»


 МП 
 О.Ю. Бабилов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							405
Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.					20

Приложение 29
(обязательное)

Договор на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 -2024 гг с ООО «Ависта Сервис».

ДОГОВОР № 21У0789
на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2021-2024 гг.

г. Усинск

«21» 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

Общество с ограниченной ответственностью «Ависта Сервис» (ООО «Ависта Сервис»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора **Хорошулина Алексея Геннадьевича**, действующего 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-Севернефтегаз»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке и ремонту 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 №1 и 4);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №2 и 6);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения № 3 и 7);

1.2. Услуги общественного питания, предоставления койко-мест в общежитиях, оказываются на арендованных Исполнителем у Заказчика площадях в специально оборудованных помещениях - столовых, общежитиях, прачечных расположенных на территории деятельности структурных подразделений.

1.3. Отходы, передаваемые 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 №7), «Правилам проживания в вахтовых жилых комплексах и общежитиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»» (Приложение №8).

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

1



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							406

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.:

-ежемесячно 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., нахождении 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 №4). Бережно относиться к помещениям, зданиям, мебели, офисной технике и оборудованию Заказчика, обеспечивать сохранность всего имущества. Производить своевременный ремонт, восстановление, при невозможности восстановления – возмещение причиненного ущерба (испорченного инвентаря, оборудования, и др. ТМЦ). Проводить на объектах дератизацию и дезинсекцию в соответствии с правилами и нормами производственной санитарии.

2.1.24. В офисных зданиях производить ежедневную расстановку, уборку и мытьё стаканов в залах совещаний в офисе ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и мытьё посуды в приёмных.

2.1.25. Организовать сбор, в т.ч. раздельный сбор, вывоз, и утилизацию отходов и стоков (объекты с вывозной канализацией) с арендованных объектов, а также с объектов указанных в Приложении №1 с 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.

2.1.26. 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.

2.1.27. 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». На объектах, обеспечиваемых бытовыми фильтрами для воды производить обработки и дезинфекции фильтров для воды. Проводить замену комплектующих и катриджей по истечении срока эксплуатации согласно инструкции, с ведением «Журнала регистрации проведения санитарной обработки, дезинфекции, замены комплектующих и катриджей фильтров для воды». На объектах обеспечиваемых напольными пурифайерами для воды проводить ремонт и санитарную обработку пурифайеров, обработки и дезинфекции фильтров для воды с заменой комплектующих и катриджей по истечении срока эксплуатации, согласно инструкции или по мере их загрязнения, с ведением «Журнала регистрации проведения санитарной обработки, дезинфекции, замены комплектующих и катриджей фильтров пурифайеров для воды.

2.1.28. Исполнитель обязан включать во все договоры с субисполнителями требования, в том числе к персоналу субисполнителей, для обеспечения соблюдения условий настоящего договора.

2.1.29. Организовать выдачу спецпитания (молока в упаковке «тетрапак» 1л ГОСТ, жирностью 3,2 %) через линию раздачи в котлопунктах питания, по талонам либо по ведомостям представленного Заказчиком образца.

2.1.30. Самостоятельно организовать своевременную доставку автотранспортом персонала и грузов (включая продукты питания, спецпитание) до места оказания услуг. В период отсутствия зимних автодорог Исполнитель своими силами осуществляет доставку персонала и грузов до вертолета Заказчика в городках Усинск, Нарьян-Мар с погрузкой/ выгрузкой в вертолет, а Заказчик принимает на себя обязательства

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							409

организовать перевозку грузов и персонала Исполнителя из городов Усинск, Нарьян-Мар 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 так же 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, установленной в договорах аренды, входящих в состав тендерной документации.

2.1.34. Исполнитель за свой счет производит техническое обслуживание и текущий ремонт арендованного оборудования, офисной техники, и мебели, с ежемесячным, в срок до 20 числа, месяца, следующего за отчетным, предоставлением Заказчику консолидированного отчета в разрезе объектов с указанием стоимости ремонтных работ и подтвержденных первичными документами (копии актов технического обслуживания оборудования, копии актов выполненных работ по ремонту оборудования с указанием видов работ) или иные документы, подтверждающие проведение ремонтных работ. Ремонт вышедшего из строя оборудования должен производиться в срок не более 10 рабочих дней.

2.1.35. Исполнитель за свой счет производит текущий ремонт зданий и помещений, переданных в аренду Исполнителю, с ежемесячным предоставлением Заказчику консолидированного отчета в разрезе объектов с указанием стоимости ремонтных работ и подтвержденных первичными документами (дефектные акты, копии актов выполненных работ) в срок до 20 числа, месяца, следующего за отчетным. Перед проведением ремонтных работ дефектные акты должны быть согласованы с представителями структурных подразделений Заказчика.

2.1.37. Ежедневно оформлять ведомости учета питающихся в котлопунктах и проживающих в общежитии в с последующим оформлением справок об оказании услуг за отчетный период (месяц). (Приложения №16 и 17).

2.1.38. Предоставлять в адрес ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» к подписанию Акты сдачи-приемки услуг 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 №10) до 1 числа месяца, следующего за отчетным.

2.1.39. 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.

2.1.40. Ежегодно, до 31 января, совместно с представителями УОП ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» формировать прейскурант цен на продукты питания в предприятия общественного питания, из которого формируется калькуляционная стоимость блюд.

2.1.41. 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.

2.1.42. Исполнитель самостоятельно и за свой счет организывает проживание и питание своих работников.

2.1.43. Ведение документации в вахтово-жилищных комплексах должно выполняться согласно разработанному «Перечню документации в общежитии», который утвержден «Исполнителем» и согласован с «Заказчиком».

2.1.44. 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.

2.1.45. Исполнитель обязуется при осуществлении деятельности на территории НАО или 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 настоящего договора, а также о созданных или выделенных рабочих местах для трудоустройства инвалидов в соответствии с установленной квотой для приема на работу инвалидов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							410

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 Акту сдачи-приемки услуг и оплачивать в соответствии с условиями настоящего договора и его приложений. Для этого Заказчик назначает представителя из числа работников УОП ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» для оформления заявок и Актов сдачи-приемки услуг 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.

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 0,1% 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 так же 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 противопожарными правилами, обеспечивать соблюдение работниками Заказчика «Правил проживания в общежитии», «Правил внутреннего распорядка в общежитиях».

3.1.11. Своевременно оформлять документы на заселение, регистрацию и снятие с регистрационного учета работников в общежитиях, находящихся в черте города, предусмотренные законодательством Российской Федерации, «Правилами внутреннего распорядка в общежитиях» утвержденными ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

3.1.12. В течение рабочего дня с момента увольнения работника, проживающего в общежитии, сообщить о данном факте представителю Исполнителя.

3.1.13. Предоставлять Исполнителю информацию о временном отсутствии проживающих (работников Заказчика) в общежитиях (отпуск, командировка и пр.).

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Выполнять корректировку объемов услуг в сторону увеличения либо уменьшения путем направления Исполнителю уведомления. С момента получения Исполнителем уведомления объем услуг по договору считается измененным.

В процессе эксплуатации, по решению Заказчика, помещения или здания могут быть выведены из договора аренды и возвращены Заказчику, учитывая, что Исполнитель не будет содержать данное имущество, расценка за оказываемые услуги пересматриваться не будет.

3.2.2. Осуществлять плановые, согласно графикам проверок и внеплановые проверки (в том числе совместно с представителями Исполнителя) деятельности Исполнителя в общежитиях, прачечных, котлопунктах и столовых, проводить проверку стоимостей реализуемых блюд. При возникновении вопросов Заказчик имеет право запросить калькуляционную карту по блюду, стоимость продуктов питания в которой должна быть на уровне розничных цен в регионе деятельности Исполнителя. По результатам проверки составляются акты. При проведении совместных с Исполнителем проверок акт подписывается представителями обеих сторон.

3.2.3. Поручить выполнение проведения ежедневной оценки качества продуктов питания и готовых блюд (бракеража) и контроля санитарного состояния пунктов общественного питания, организаций, оказывающей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» медицинские услуги.

4. Стоимость услуг. Порядок оплаты.

4.1. Общая стоимость услуг, предусмотренных настоящим договором составляет:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

412

675 919 122,12 (Шестьсот семьдесят пять миллионов девятьсот девятнадцать тысяч сто двадцать два) рубля 12 копеек, кроме того НДС (20%) – **135 183 824, 42** (Сто тридцать пять миллионов сто восемьдесят три тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 42 копейки. Всего с учетом НДС (20%) сумма Договора составляет **811 102 946,54** (Восемьсот одиннадцать миллионов сто две тысячи девятьсот сорок шесть) рублей 54 копейки, в том числе:

- с 01.10.2021 г. по 31.12.2021г **53 404 934,70** (Пятьдесят три миллиона четыреста четыре тысячи девятьсот тридцать четыре) рубля 70 копеек, кроме того НДС (20%) – **10 680 968,94** (Десять миллионов шестьсот восемьдесят тысяч девятьсот шестьдесят восемь) рублей 94 копейки. Всего с учетом НДС (20%) сумма Договора составляет **64 085 921.64** (Шестьдесят четыре миллиона восемьдесят пять тысяч девятьсот двадцать один) рубль 64 копейки.

-на 2022г **217 701 742,39** (Двести семнадцать миллионов семьсот одна тысяча семьсот сорок два) рубля 39 копеек, кроме того НДС (20%) – **43 540 348,48** (Сорок три миллиона пятьсот сорок тысяч триста сорок восемь) рублей 48 копеек. Всего с учетом НДС (20%) сумма Договора составляет **261 242 090,87** (Двести шестьдесят один миллион двести сорок две тысячи девятьсот) рублей 87 копеек.

-на 2023г **227 190 070,03** (Двести двадцать семь миллионов сто девяносто тысяч семьдесят) рублей 03 копейки, кроме того НДС (20%) – **45 438 014,01** (Сорок пять миллионов четыреста тридцать восемь тысяч четырнадцать) рублей 01 копейка. Всего с учетом НДС (20%) сумма Договора составляет **272 628 084,03**(Двести семьдесят два миллиона шестьсот двадцать восемь тысяч восемьдесят четыре) рубля 03 копейки.

-с 01.01.2024г. по 30.09.2024г **177 622 375,00** (Сто семьдесят семь миллионов шестьсот двадцать две тысячи триста семьдесят пять) рублей 00 копеек, кроме того НДС (20%) – **35 524 475,00** (Тридцать пять миллионов пятьсот двадцать четыре тысячи четыреста семьдесят пять) рублей 00 копеек. Всего с учетом НДС (20%) сумма Договора составляет **213 146 850,00** (Двести тринадцать миллионов сто сорок шесть тысяч восемьсот пятьдесят) рублей 00 копеек.

Сумма Договора включает в себя все виды расходов, понесенных Исполнителем при выполнении услуг. Расчет договорной цены приведен в Приложении № 11.

Сумма договора является окончательной и не подлежит изменению в течение всего срока действия договора за исключением случаев, связанных с корректировкой объемов услуг в сторону уменьшения. Любые изменения цены договора оформляются дополнительным соглашением.

4.2. Оплата за предоставленные услуги производится по фактическим объемам услуг Заказчик ежемесячно, на основании Протокола согласования договорных цен на оказание услуг (Приложение №11).

4.3. Фактическая стоимость питания для работников Заказчика определяется по ценам на готовую продукцию, указанным в ежедневном меню Исполнителя. Цена на готовую продукцию не должна включать в себя затраты на транспортировку продуктов питания, приготовление блюд, организацию общественного питания, а складывается из цен на продукты питания. При этом цены на продукты питания в калькуляционных карточках на отпускаемые блюда в котлопунктах не должна быть выше розничных цен в регионе деятельности Исполнителя.

Оплата производится путем наличного расчета или с использованием пластиковых карт работниками Заказчика в пунктах питания с применением контрольно-кассовых машин Исполнителя.

Стоимость услуг по организации общественного питания в столовых и котлопунктах на нефтяных месторождениях определяется согласно Приложению №11 к настоящему Договору.

Возмещение затрат по организации общественного питания не предусмотрено по столовым ул. Выучейского 28 и ул.Лаявожская 16 в г.Нарьян-Мар НАО.

4.4. Стоимость услуг по организации доставки питьевой воды для работников цехов включает в себя стоимость питьевой воды, затраты по доставке воды на месторождения и выдаче сотрудникам Заказчика и определяется согласно Приложению № 11 к настоящему Договору.

4.5. Стоимость услуг по обеспечению спецпитанием (молоком) работников ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» включает в себя стоимость спецпитания, затраты по доставке спецпитания на месторождения и выдаче сотрудникам Заказчика и определяется согласно протоколу согласования договорной цены к настоящему Договору.

4.6. Оплата за оказанные услуги осуществляется Заказчиком на 60 календарный день, следующий за месяцем оказания услуг при условии поступления оригиналов счетов-фактур и документов, подтверждающих оказанные услуги (Акт сдачи-приемки услуг) - Приложение № 9). Оригиналы первичных учетных документов и счетов-фактур предоставляются Заказчику не позднее 01 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

4.7. По требованию любой из Сторон, в 10-дневный срок, стороны обязуются составить и подписать акт сверки взаимных расчетов.

4.8. Датой исполнения обязательств Заказчика перед Исполнителем по оплате за услуги, считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							413

4.9. Счета-фактуры за организацию питания, где Исполнителем оказываются вышеуказанные услуги, выставляются исходя из фактического количества человеко-дней организации питания подтвержденного ведомостями учета посещающих.

4.10. Заполнение счетов-фактур должно соответствовать формам и правилам ведения документов, применяемым при расчетах по НДС, утвержденным постановлением Правительства РФ от 26.12.2011 №1137. Счета-фактуры, представленные Исполнителем, должны соответствовать требованиям ст.168, 169 НК РФ. Счета-фактуры, оформленные с нарушением требований действующего законодательства, считаются непредставленными.

4.11. Оплата исправленных Исполнителем счетов-фактур, которые были оформлены, в том числе после внесения исправлений в первичную учетную документацию, осуществляется Заказчиком на 60-й календарный день, следующий за месяцем получения Заказчиком исправленных оригиналов счетов-фактур и первичных учетных документов.

4.12. Расчеты по договору осуществляются исключительно в безналичной форме, в валюте Российской Федерации (в рублях), по реквизитам, указанным в разделе 14 договора «Реквизиты и юридические адреса сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.

4.13. Заказчик в течение 5-ти дней со дня получения оригиналов Актов сдачи-приемки услуг обязан подписать их и направить Исполнителю один экземпляр Акта сдачи-приемки услуг согласно Приложению № 9 к Договору. В случае заявления мотивированного отказа от подписания, Сторонами составляется акт, подписываемый уполномоченными представителями Сторон, с перечнем и сроками выполнения необходимых доработок, по завершении которых приемка услуг осуществляется в указанном выше порядке.

4.14. Заказчик возмещает затраты по свободным койко/местам по факту оказания услуг и цене, установленной Протоколом согласования договорной цены.

4.15. Расчеты с субисполнителями за оказанные ими услуги, Исполнитель производит самостоятельно, без перевыставления затрат Заказчику.

4.16. Исполнитель возмещает Заказчику расходы, связанные с перевозкой персонала Исполнителя к объектам Заказчика и обратно, а так же грузов путем внесения предоплаты в размере 100 % Заказчику до 15 числа месяца, предшествующему месяцу планируемого оказания услуг на основании счета на предоплату. Вознаграждение Заказчика за организацию авиаперевозки составляет 0,1% от суммы фактически понесенных Заказчиком затрат без НДС, кроме того НДС 20%. После выполнения авиаперевозки персонала и грузов Исполнителю направляется счет-фактура с окончательной стоимостью. В том случае, если стоимость полета составила большую сумму, чем предварительная оплата, окончательный расчет должен быть произведен с Заказчиком до 26-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг и осуществляется на основании представленного «Отчета Заказчика», счета-фактуры на сумму фактически понесенных расходов, а также счета-фактуры на сумму вознаграждения.

Счета – фактуры оформляются и представляются Заказчиком в течение 5 (пяти) календарных дней со дня утверждения «Отчета Заказчика» Исполнителем. Исполнитель в течение 2 (двух) календарных дней с даты получения «Отчета Заказчика» обязан его подписать надлежаще уполномоченным лицом, скрепить печатью и предоставить Заказчику или направить в адрес Заказчика мотивированный отказ от его подписания.

Заказчик на основании поступивших авансовых платежей выставляет и предоставляет Исполнителю счет-фактуру, оформленную в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ, в течение 5 (пяти) календарных дней с даты зачисления денежных средств на расчетный счет Заказчика (п.3 ст.168 НК РФ).

4.17. Датой исполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком по оплате за организацию перевозки и агентского вознаграждения считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Заказчика в уполномоченном банке.

5. Условия конфиденциальности

5.1. 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.

5.2. Предусмотренные договором обязательства Сторон относительно конфиденциальности и неразглашения информации не будут распространяться на общедоступную информацию.

5.3. Стороны несут ответственность за обеспечение того, чтобы каждое лицо, которому конфиденциальная информация была раскрыта в соответствии с договором, не раскрывало ее или не передавало ее какому бы то ни было неуполномоченному на ее получение лицу.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

5.4. Если одна из Сторон допустит разглашение (распространение) конфиденциальной информации, с нарушением изложенных в данном разделе требований, она возместит другой Стороне причиненные таким образом убытки в полном объеме.

5.5. Условия конфиденциальности сохраняют свою силу в течение всего срока действия договора и в течение 3-х лет после окончания срока действия договора.

5.6. Конфиденциальная информация, полученная одной из Сторон, может быть передана государственным органам Российской Федерации по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации с незамедлительным уведомлением об этом другой Стороны.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязанностей по Договору, если неисполнение будет являться следствием возникновения и/или действия обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных, непредотвратимых, независящих от воли Сторон обстоятельств, а именно: пожара, наводнения, землетрясения или войны, действия компетентных административных органов, делающих невозможным выполнение принятых обязательств. Сторона, ссылающаяся на невозможность исполнения принятых в рамках настоящего Договора обязательств в силу действий компетентных административных органов, предоставляет другой Стороне подтверждение причинной связи между действиями компетентных административных органов и неисполнением обязательств в рамках настоящего договора.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору по причине возникновения и/или действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение 3 дней с момента возникновения и прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы в письменной форме уведомить об этом другую Сторону.

6.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору по причине возникновения и/или действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана предоставить другой Стороне документы, подтверждающие факт возникновения таких обстоятельств, а также длительность их действия.

6.4. Надлежащим подтверждением возникновения и прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы будут служить справки, Торгово-Промышленной палатой или иным компетентным органом Российской Федерации.

6.5. Неисполнение или несвоевременное исполнение обязательств, изложенных в пункте 6.2., лишает соответствующую Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.6. 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.

6.7. 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.

6.8. 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.

7. Ответственность сторон

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение взятых на себя обязательств по настоящему договору, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и договором.

7.2. Заказчик обязан возместить Исполнителю реальный ущерб, причиненный неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, предусмотренных условиями договора.

7.3. За несвоевременное оказание услуг, предусмотренных договором, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты неустойки в размере 5% от стоимости несвоевременно оказанных услуг за каждый день просрочки исполнения обязательств по договору.

7.4. В случае некачественного оказания услуг, предусмотренных договором, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей за каждый случай. Уплата штрафа не освобождает Исполнителя от уплаты убытков в полном объеме.

7.5. За невыполнение работ и услуг, предусмотренных Приложениями № 4, 6 к настоящему Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 за каждый случай.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							415

7.6. В случае, если Исполнитель своевременно не приступает к исполнению обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 20% от стоимости Договора.

7.7. В случае, если Исполнитель своевременно не приступает к исполнению обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора с обязательным уведомлением Исполнителя за 3 (три) дня.

7.8. За непредставление или несвоевременное представление оригиналов первичных учетных документов и счетов-фактур, предусмотренных условиями Договора, Заказчик вправе предъявить Исполнителю неустойку в размере 0,1% за каждый день просрочки от суммы, указанной в счете-фактуре, выставленной с нарушением установленного срока.

7.9. В случае, если предъявленные ранее Исполнителем счета-фактуры были возвращены Заказчиком вследствие нарушения Исполнителем обязательных требований законодательства РФ (применена не унифицированная форма, 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

7.10. По каждому выявленному случаю нарушения Положения по пропускному и внутриобъектовому режиму в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и организациях группы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», Подрядчик уплачивает Заказчику штраф. Размер штрафа предусмотрен Положением (Приложение №14 к настоящему договору).

Факт нарушения должен быть удостоверен актом, подписанным представителями (свидетелями) со стороны Заказчика или Подрядчика или сотрудниками предприятия, выполняющими охранные работы Заказчику. Общее количество представителей (свидетелей), подписавших акт об удостоверении факта нарушения, должно быть не менее трех человек.

Акт, оформленный в соответствии с настоящим пунктом, в том числе составленный в одностороннем порядке, является достаточным основанием для предъявления претензии.

7.11. За нарушение Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных п.4.6. договора, Исполнитель вправе взыскать с него неустойку в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ от суммы платежа за каждый день просрочки, но не более 5% от неоплаченной суммы.

7.12. В случае причинения вреда здоровью сотрудникам Заказчика в результате некачественного оказания услуг (по результатам ФГУС), предусмотренных настоящим договором, Исполнитель возмещает в полном объеме затраты, понесенные Заказчиком на возмещение причиненного вреда здоровью своим сотрудникам в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

7.13. В случае нарушения условий пунктов 2.1.7., 2.1.8., 2.1.9., 2.1.10., 2.1.35., 2.1.39., 2.1.40., 2.1.45, 2.1.46, 2.1.47., 2.1.48 настоящего договора, а также нарушения условий Приложения №7 (Стандарт предоставляемых услуг «ОБЩЕЖИТИЕ») настоящего договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 40 000 рублей за каждый случай.

7.14. Исполнитель в рамках настоящего Договора несет ответственность за нарушение требований законодательства в области обращения с отходами, а также по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов. В случае привлечения Заказчика к ответственности за нарушение требований законодательства в области обращения с отходами, по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов в связи с ненадлежащим исполнением 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.

7.15. Уплата неустойки не освобождает стороны от исполнения обязательств по договору.

7.16. В случае нарушения условий пункта 4.3. настоящего договора Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей за каждый случай.

7.17. В случае нарушения условий пунктов 2.1.18, 2.1.19 настоящего договора Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей за каждый случай.

7.19. В случае непредставления в десятидневный срок Уведомления о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф в размере 1% от Суммы 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.

7.19. В случае неисполнения Исполнителем обязанности по предоставлению информации в соответствующий территориальный орган занятости населения НАО (Республики Коми) Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф в размере 0,5% от стоимости Договора. В случае повторного нарушения Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5% от стоимости Договора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							416

8. Субисполнители

8.1. При заключении настоящего Договора, а также в течение срока действия Договора «Исполнитель» обязан согласовывать с «Заказчиком» все третьи лица, поставщиков, собственников транспортных средств по ПТС и ПСМ, привлекаемых для оказания услуг по настоящему Договору (дополнительным соглашениям).

8.2. Если третье лицо не известно «Заказчику», «Исполнитель» для получения одобрения Заказчика должен предоставить следующую информацию:

- копию устава в действующей редакции;
- 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;
- 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».

8.3. 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.8.2 указанных условий.

8.4. В случае неисполнения пунктов 8.1 и 8.2 настоящих условий, «Исполнитель» обязан уплатить «Заказчику» штраф в размере 400 000 рублей за каждый факт нарушения. Уплата штрафа не освобождает «Исполнителя» от обязательств по согласованию кандидатуры третьего лица в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.5. «Исполнитель» несет ответственность перед «Заказчиком» за работы, 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.

9. Порядок изменения и расторжения договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.10.2021 г. и действует по 30.09.2024 г., а в части расчетов – до полного исполнения обязательств.

9.2. Об изменении банковских реквизитов, почтового адреса, предстоящих реорганизаций или ликвидации сторона, которой касаются эти изменения, обязана письменно уведомить другую сторону в течение 2 (двух) рабочих дней с даты соответствующего изменения или реорганизации, а также не позднее 5 (пяти) рабочих дней до момента ликвидации.

12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист

условия» настоящего Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

10.3. Стороны определили, что указанные в пунктах 10.1 и 10.2 Раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантии Исполнителя имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Исполнителем гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

10.4. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в пунктах 10.1 и 10.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Заказчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

10.4.1. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

10.4.2. Исполнитель обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

10.4.3. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком/Покупателем выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком/Покупателем требования о возмещении убытков.

10.5. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в пунктах 10.1 и 10.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Исполнителя выплатить неустойку, а Исполнитель обязуется выплатить неустойку.

10.5.1. Размер неустойки составляет 0,5% от стоимости услуг, являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

10.5.2. Исполнитель обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

10.6. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

10.7. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Исполнитель возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

10.7.1. Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещений НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;

10.7.2. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;

10.7.3. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на приобретение товаров (работ, услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (работ, услуг)) из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителем и/или привлеченных ими третьих лиц.

10.8. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

10.9. Исполнитель обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь».

10.10. Исполнитель заверяет Заказчика о том, что он:

Соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закрепленные в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							419

также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

Начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

Своевременно и в полном объеме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд;

Является налоговым агентом, своевременно и в полном объеме отчисляет налоги в бюджет;

Строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремесел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

Уважает права профсоюзов, включая права, закрепленные в базовых конвенциях МОТ, в том числе:

- Право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/ее собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

- Исключение любых форм принудительного и насильственного труда;

- Фактическое исключение детского труда;

- Поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

10.11. Заказчик вправе осуществлять проверки Исполнителя на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников поставщика/подрядчика о своевременной выплате заработной платы.

10.12. Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Заказчика и, соответственно, Заказчик при заключении, его исполнении или прекращении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя.

10.13. Заказчик, наряду с требованием о возмещении убытков, имущественных потерь и взысканий неустойки, также вправе отказаться от договора в одностороннем порядке путем направления Исполнителю уведомления. 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.

10.14. Исполнитель заверяет Заказчика в том, будет активно взаимодействовать с представителями Заказчика и контролирующими органами по всем вопросам, связанным с фактом и правомочностью уплаты НДС и налога на прибыль в бюджет.

11. Антикоррупционная оговорка

11.1. 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.

11.2. Стороны Договора обязуются соблюдать, а также обеспечивать соблюдение их аффилированными лицами, работниками и посредниками, действующими по Договору, настоящей оговорки, а также оказывать друг другу содействие в случае действительного или возможного нарушения ее требований.

При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача (получение) взятки, коммерческий подкуп, а также действия нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

11.3. Стороны Договора, обязуются не совершать, а также обязуются обеспечивать, чтобы их аффилированные лица, работники и посредники, не совершали прямо или косвенно следующих действий при исполнении Договора:

- платить или предлагать уплатить денежные средства или предоставить иные ценности, безвозмездно выполнить работы (услуги) и т.д. публичным органам, должностным лицам, лицам, которые являются близким родственниками публичных органов и должностных лиц, либо лицам, иным образом связанным с государством, в целях неправомерного получения преимуществ для Сторон Договора, их аффилированных лиц, работников или посредников, действующих по Договору.

- платить или предлагать уплатить денежные средства или предоставить иные ценности, безвозмездно выполнить работы (услуги) и т.д. работникам другой Стороны, ее аффилированных лиц, с целью обеспечить совершение ими каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны (предоставить неоправданные преимущества, предоставить какие-либо гарантии, ускорить существующие процедуры и т.д.).

- не совершать иных действий, нарушающих действующее антикоррупционное законодательство;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							420

включая коммерческий подкуп и иные противозаконные и неправомерные средства ведения бизнеса.

11.4. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений оговорки, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме и имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения от другой Стороны, что нарушение не произошло или не произойдет. Подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

11.5. В случае нарушения одной Стороной настоящей оговорки и/или неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями оговорки, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

12. Заключительные положения

12.1. Все споры, разногласия по договору разрешаются сторонами путем предъявления претензий. Срок рассмотрения претензии – 15 календарных дней с момента ее получения стороной по договору.

При не достижении согласия между сторонами все споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего договора, передаются на разрешение в Арбитражный суд Республики Коми.

12.2. Все взаимоотношения, вытекающие из договора, регулируются следующей нормативной документацией:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- 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;
- Действующими локальными нормативными документами (регламентами, стандартами, инструкциями, указаниями, приказами и т.д.) ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в сфере охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, определяющими безопасное ведение работ по выполняемым видам деятельности;
- Стандартом предоставляемых услуг «ОБЩЕЖИТИЕ» (Приложение №7);

12.3. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.4. Права и/или обязанности Исполнителя по Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика. В случае нарушения Исполнителем указанного условия Исполнитель по требованию Заказчика обязан уплатить ему неустойку в размере 30% от суммы Договора, при этом взыскание и уплата неустойки согласно настоящему пункту Договора не ограничивают в части или полностью иные права Заказчика, закреплённые за ним законом или Договором, в том числе право Заказчика всеми средствами правовой защиты восстанавливать свои нарушенные права.

12.5. Договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Исполнителя, а другой у Заказчика.

12.6. Если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 НК РФ, Исполнитель обязуется предоставить информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

13. Приложения

13.1. Приложение №1 – Ведомость объемов услуг по обслуживанию, уборке и ремонту 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист

прочих отходов, стоков с объектов с вывозной канализацией на территории деятельности ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" с 01.10.2021г. по 30.09.2024г.

13.2. Приложение №2 – Ведомость объемов услуг на организацию общественного питания, обеспечения спецпитанием на территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» с 01.10.2021г. по 30.09.2024г.

13.3. Приложение №3 – Ведомость объемов услуг на предоставление койко-мест на территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» с 01.10.2021г. по 30.09.2024г.

13.4. Приложение №4 - Перечень работ и услуг по обслуживанию, уборке и ремонту административных и производственных зданий, жилых квартир и прилегающих территорий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и по сбору, вывозу и утилизации отходов и стоков.

13.5. Приложение №5 - Ориентировочный перечень мощных средств и инвентаря для оказания услуг по уборке административных и производственных помещений и жилых квартир.

13.6. Приложение №6 - Перечень услуг по организации общественного питания, обеспечению спецпитанием (молоком), организации доставки питьевой воды.

13.7. Приложение №7 – Стандарт предоставляемых услуг «ОБЩЕЖИТИЕ».

13.8. Приложение №8 – Правила проживания в вахтовых жилых комплексах и общежитиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

13.9. Приложение №9 – Акт сдачи-приемки услуг (форма).

13.10. Приложение №10 – Справка на оказание услуг.

13.11. Приложение №11 – Протокол согласования договорной цены на оказание услуг.

13.12. Приложение №12 – Перечень оборудования и материалов для укомплектования общежитий, планируемых к закупу.

13.13. Приложение №13 – ПОЛОЖЕНИЕ о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.

13.14. Приложение №14 – ПОЛОЖЕНИЕ о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

13.15. Приложение №15 – Отчет Заказчика.

13.16. Приложение №16 – ведомость учета питающихся.

13.17. Приложение №17 – ведомость учета питающихся без организации проживания (два варианта).

13.18 Приложение №18 – Перечень лицензионных участков недр, в отношении которых определяется налоговая база по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – лицензионный участок НДД)

14. РЕКВИЗИТЫ И ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ООО «Ависта Сервис»

Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов, д. 21

Почтовый адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Авиаторов, д. 21

ИНН/КПП 2983001509/298301001

Р/счет 40702810102150101012

Архангельское отделение №8637 ПАО «Сбербанк»

БИК 041117601

Кор/счет 30101810100000000601

ОГРН 1038302274581

ОКПО 26774414

ОКТМО 11851000001

Тел. (81853) 64991

Факс (81853) 64992

Исполнитель:

ООО «Ависта Сервис»

Генеральный директор

« _____ » _____ 20 ____ г.

А.Г. Хорошулин

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 ____ г.

А.Ю. Костылев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 422
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	----------

Приложение 30

(обязательное)

Лицензия на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «Ависта Сервис»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

423

(оборотная сторона)

Место нахождения: 166000, Ненецкий автономный округ, ул. Авиаторов, д. 21; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности:

Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «16» февраля 2016 г. № 53

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «15» апреля 2016 г. № 131

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «13» июля 2017 г. № 217

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «25» июня 2018 г. № 141

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «18» декабря 2019 г. № 01-06/72

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «03» декабря 2020 г. № 353

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 5 л. (10 стр.)

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.П.



И.М. Астарханов

360 «Стандарт», Москва, 2019 г., 4-й издательский тираж. М.П. 01-05-18-003-0442-08. Т3 М.П. 010. Тираж 250-47-02. www.gost.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

424

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
страница 1 из 10

№ 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	отходы асбеста в кусковой форме	34851101204	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°41' в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
2	обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219105614	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°41' в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
3	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°41' в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
4	обува кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°41' в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.П.

И.М. Астарханов

0007941 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
 страница 2 из 10

5	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
6	отходы минеральных масел промышленных	40613001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
7	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
8	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
9	отходы минеральных масел компрессорных	40616001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
10	отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
11	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в

И.о. руководителя Межрегионального
 управления Росприроднадзора
 по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



М.П.

И.М. Астарханов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 426

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

(11)-830013-СВ/П от 03 декабря 2020 г.
страница 3 из 10

					граница земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
12	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.
13	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
14	тара из различных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43819512524	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
15	отходы пленкоасбокартон в незагрязненные	45531001204	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов

0007942 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
427

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
 страница 4 из 10

16	отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
17	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
18	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
19	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Треба площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.



И.в. руководителя Межрегионального
 управления Росприроднадзора
 по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
страница 5 из 10

20	осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, малоопасный	72901011394	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
21	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
22	мусор и смет уличный	73120001724	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
23	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритные)	73310001724	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
24	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.П.

И.М. Астарханов

0007943 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
 страница 6 из 10

					граница земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
25	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
26	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
27	шлак очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
28	фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91830272524	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального
 управления Росприроднадзора
 по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



М.П.

И.М. Астарханов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
страница 7 из 10

29	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
30	шлак сварочный	91910002204	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
31	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920101393	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
32	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
33	сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.П.

И.М. Астарханов

0007944 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

431

Формат А4

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
 страница 8 из 10

					им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
34	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
35	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
36	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального
 управления Росприроднадзора
 по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.П.

И.М. Астарханов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
страница 9 из 10

37	фильтры воздушных транспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
38	фильтры очистки масла транспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
39	фильтры очистки топлива транспортных средств отработанные	92130301523	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
40	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	93110001393	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу



И.М. Астарханов

0007945 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

(11)-830013-СБ/П от 03 декабря 2020 г.
 страница 10 из 10

					(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
41	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93110003394	IV класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.
42	отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	III класс	Сбор, Обезвреживание	(ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, вахтовый поселок Варандей, площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°49'29" с.ш., 58°4'1" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. Р. Требса площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°37'31" с.ш., 57°59'37" в.д.; (ОКТМО: 11811000), Ненецкий автономный округ, месторождение им. А. Титова площадка в границах земельного участка с географическими координатами 68°19'58" с.ш., 58°22'97" в.д.

И.о. руководителя Межрегионального управления Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу



М.П.

И.М. Астарханов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Приложение 31
(обязательное)**

Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега

ДОГОВОР № 2135/ЕСК-135А
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 званию Заказчика оказать на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми «Усинскнефтегаз»: Хариыгинское (Котлопункт 1 и ВЖК-1), В.Возеского месторождений (КЦДНГ-6, КСП 46/74; КЦДНГ-6 БКНС-74.6.56, ЦДНС, КЦДНГ-4 ДНС-3, БКНС 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							435

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 пропуск 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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							436

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 радиорактивных, 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, предоставленным 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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ния настоящего договора в результате обстоятельства 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 обстоятельства, 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 подтверждающим 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.FSK@lukoil.com

ИНН 7743847576 КПП 774301001

К/с 30101810100000000716

в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Р/с 4070281020000008119

ЗАО ВТБ 24

БИК 044525716

ОГРН 1127746201934

Тел./факс (82144) 5-67-07

Факс (82144) 5-74-48

Генеральный директор

ООО «ЕСК»

И.А. Адамов

Подпись _____
по доверенности _____
ДОГОВОР № _____



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»

Н.В. Коновалов



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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»


Подписала по доверенности

От Исполнителя
Директор
ООО «Дорожник»

В.В. Коновалов


Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		439

Приложение 32

(обязательное)

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

440

(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 перекрестка 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.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

441

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 ФККО	класс опасности для окружающей среды
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV
2	Обуш, 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 стеклотекстили	4 51 441 01 29 4	IV
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV
6	Шлак стартовый	9 19 100 02 20 4	IV
7	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных 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, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV
10	Отходы из жизни 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 древесно-волокнистых плит)	3 05 313 31 20 4	IV
12	Опилки и стружка древесины, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV
13	Отходы бумаги и картона, содержание отходов 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
442

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	Пенка 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-волокнистых плит	3 05 313 41 21 4	IV
21	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (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 из основы поливинилхлоридная не загрязненные	4 35 100 01 20 4	IV
24	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV
25	Мусор и смет уличных	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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

443

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 ФКО	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 пескоуловительных устройств	3 63 110 01 49 4	IV
29	Спенодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV
30	Спенодежда из натуральных, синтетических, искусственных и ацетатных 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	Золосаживные отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных мажорные	6 18 902 02 20 4	IV
38	Отходы (шлаки) 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
444

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-волокнистых плит)	3 05 313 12 43 4	IV
44	Отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



0007538 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
445

**Приложение 33
(обязательное)**

Договор купли -продажи металлолома с ООО «МетОптТорг»

**ДОГОВОР № 21У2503
купи-продажи**

г. Уснийск

«09» декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Продавец, в лице Заместителя генерального директора по общим вопросам Гудка Виталия Николаевича, действующего на основании доверенности № ЛК-785 от 22.03.2021, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МетОптТорг» (ООО «МетОптТорг»), именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице Директора Сперанской Евгении Николаевны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключил настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Продавец обязуется передать материально-технические ресурсы (далее Товар), согласно Приложению № 1, Приложению № 2 и Приложению № 3 к настоящему Договору. Покупатель обязуется принять Товар и оплатить его.

1.2. Товар отпускается со складов хранения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на условиях самовывоза без подтверждения Продавцом его качества, сертификатов и паспортов после поступления предоплаты.

1.3. На момент подписания настоящего Договора Покупатель ознакомлен с местонахождением, состоянием Товара и не имеет претензии к его техническому состоянию.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Общая стоимость Договора составляет 49 243 000,00 (Сорок девять миллионов двести сорок три тысячи рублей) 00 копеек, кроме того НДС 20% в размере 9 848 600,00 (Девять миллионов восемьсот сорок восемь тысяч шестьсот рублей) 00 копеек. Всего стоимость Договора с учетом НДС составляет 59 091 600,00 (Пятьдесят девять миллионов девятьсот одна тысяча шестьсот рублей) 00 копеек, из них:

2.1.1. Стоимость Товара (Приложение № 1 - металлолом) составляет 6 930 269,60 (Шесть миллионов девятьсот тридцать тысяч двести шестьдесят девять рублей) 60 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 1 386 053,92 (Один миллион триста восемьдесят шесть тысяч пятьдесят три рубля) 92 копейки. НДС подлежит исчислению и уплате «Покупателем» в качестве налогового агента в соответствии с п. 8 ст. 161 НК РФ.

2.1.2. Стоимость Товара (Приложение № 2 - ТМЦ) составляет 40 249 730,40 (Сорок миллионов двести сорок девять тысяч семьсот тридцать рублей) 40 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 8 049 946,08 (Восемь миллионов сорок девять тысяч девятьсот сорок шесть рублей) 08 копеек. Всего стоимость Товара с учетом НДС составляет 48 299 676,48 (Сорок восемь миллионов двести девяносто девять тысяч шестьсот семьдесят шесть рублей) 48 копеек.

2.1.3. Стоимость Товара (Приложение № 3 – металлолом) составляет 2 063 000,00 (Два миллиона шестьдесят три тысячи рублей) 00 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 412 600,00 (Четыреста двенадцать тысяч шестьсот рублей) 00 копеек. НДС подлежит исчислению и уплате «Покупателем» в качестве налогового агента в соответствии с п. 8 ст. 161 НК РФ.

2.2. Покупатель производит 100% предоплату Товара в размере 57 292 946,08 (Пятьдесят семь миллионов, двести девяносто две тысячи девятьсот сорок шесть рублей) 08 копеек на расчетный счет Продавца в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты выставления счета на оплату.

2.3. Продавец на основании поступивших авансовых платежей выставляет и предоставляет Покупателю счет-фактуру, оформленную в соответствии с НК РФ, в течение 5 (пяти) календарных дней с даты зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

2.4. Продавец выставляет и предоставляет Покупателю счет-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями НК РФ не позднее пяти дней после подписания Товарной накладной формы ТОРГ-12 НКГ, согласно Приложению № 4 к настоящему Договору. В отношении документов на металлолом счет-фактура выставляется с надписью: «НДС исчисляется налоговым агентом».

2.5. Обязательства Покупателя по оплате Товара считаются надлежащим образом выполненными с даты поступления денежных средств на расчетный счет Продавца в уполномоченном банке.

2.6. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в Договоре в разделе «Юридические адреса и реквизиты Сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							446

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

E-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

E-mail: Usn.postman@lukoil.com, Artem.lnevatin@lukoil.com

Тел/факс: (82144) 5-74-23, 5-51-23.

ПОКУПАТЕЛЬ
ООО «МетОптТорг»
Директор


Е.Н. Сперанская
М.П. _____
«МетОптТорг» _____ 2021 г.

ПРОДАВЕЦ
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Заместитель генерального директора
по общим вопросам


В.Н. Гудок
М.П. _____
«ЛУКОЙЛ-КОМИ» _____ 2021 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							451

Приложение 34

(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	36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							452

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности (указывается адрес места нахождения (место жительства - для индивидуальных предпринимателей) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (осуществляемых) 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, указанного лица)



В.А. Тонков

(Ф.И.О. указанного лица)

М.П.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

453

Формат А4

Приложение 35

(обязательное)

Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

454

(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.

360-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
455

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
456

Формат А4

№ (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 00 000	III	Сбор, транспортирование Утилизация
15	Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта	2 91 240 00 000	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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
457

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
458

Формат А4

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 бронировочно-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 полиэтиленерефлякта	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 водной 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
460

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по паллору 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
				Обработки
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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
462

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
463

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
464

Формат А4

№ (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 нссортированные	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 (влагопрочные, 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
466

Формат А4

№ (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, фотошляпенок	4 17 100 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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 фотошленок, 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 смол	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 конвейерная резиноканевая, 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
468

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

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 полиэтилена, 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 полиэтилена, 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

470

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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	упаковки из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 1 класса опасности	4 38 194 05 52 1	I	Транспортирование
143	упаковки 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



А.Н. Попов

0007747 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
472

№ (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 негалогенированных полимерных материалов в смеси неразделенные	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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 25 из 40

210	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
211	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
212	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
213	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
214	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
215	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
216	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
217	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
218	Тара из черных металлов, загрязненная прочими галогенсодержащими органическими веществами	4 68 117 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
219	Тара из черных металлов, загрязненная галогенсодержащими органическими веществами	4 68 118 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007751 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
474

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 штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
305	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
306	Обтирочный материал, загрязненный прочими	8 92 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007756 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
475

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по палзору 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
477

№ (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

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
479

РЕГИСТРАЦИЯ
БЕРНА
(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.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
480

Формат А4

**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

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0018817

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

481

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 производства 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

482

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 этилцеллозоля 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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018830

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
483

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

36-02-НИПИ/2021-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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

485

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 карналита 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

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

487

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 дробы 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018836

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-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 свойства, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	4	транспортирование
346.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	транспортирование
347.	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, 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

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0018837

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-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 резинометаллических 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

491

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 полистиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	транспортирование
369.	Тара полистиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 112 11 51 4	4	транспортирование
370.	Тара полистиленовая, загрязненная гидрохлоридами	4 38 112 21 51 4	4	транспортирование
371.	Тара полистиленовая, загрязненная щелочами (содержание менее 5%)	4 38 112 31 51 4	4	транспортирование
372.	Упаковка полистиленовая, загрязненная оксидами металлов (кроме редкоземельных)	4 38 112 42 51 4	4	транспортирование
373.	Упаковка полистиленовая, загрязненная оксидами металлов, в том числе редкоземельных	4 38 112 43 51 4	4	транспортирование
374.	Тара полистиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	транспортирование
375.	Тара полистиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4	транспортирование
376.	Тара полистиленовая, загрязненная ангидридами негалогенированных органических кислот (содержание менее 5%)	4 38 113 03 51 4	4	транспортирование
377.	Отходы упаковки из полистилена, загрязненные галогенсодержащими органическими кислотами (содержание менее 1%)	4 38 113 41 51 4	4	транспортирование
378.	Тара полистиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	4 38 114 11 51 4	4	транспортирование
379.	Тара полистиленовая, загрязненная клеем на основе полуретана	4 38 114 21 51 4	4	транспортирование
380.	Тара полистиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	транспортирование
381.	Тара полистиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	транспортирование
382.	Тара полистиленовая, загрязненная порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол	4 38 119 31 51 4	4	транспортирование
383.	Тара полистиленовая, загрязненная сополимером стирола с дивинилбензолом	4 38 119 41 51 4	4	транспортирование
384.	Тара полистиленовая, загрязненная фенолами	4 38 119 61 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

И.П. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018839

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

492

Формат А4

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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018840

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

494

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

496

Формат А4

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

36-02-НИПИ/2021-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 шитовые, 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)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018846

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

498

Формат А4

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 противогазозазрозольные, 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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

499

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 радионуклидов 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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

М.П.

0018848

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
500

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)

П.Р. Валеев

М.П.

0018849

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

501

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 производства 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 углеродистых 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

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018850

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

502

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

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

503

Формат А4

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)

П.Р. Валеев
(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018852

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

36-02-НИПИ/2021-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 этилцеллозольва	9 23 273 21 39 4	4	транспортирование
611.	Жидкие отходы при промывке кессон-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
------	---------	------	--------	---------	------

36-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

