



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-Усинскнефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА УСИНСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-2**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1. Пояснительная записка
Часть 1. Пояснительная записка**

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1

Том 1.1

2021



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-Усинскнефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА УСИНСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-2**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 1. Пояснительная записка

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1

Том 1.1

**И.о. заместителя генерального директора-
Главный инженер**

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

И.В. Носов

2021

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



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

**Общество с ограниченной
ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»**

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

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

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА УСИНСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-2**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1. Пояснительная записка
Часть 1. Пояснительная записка**

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1

Том 1.1

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Я.В. Функ

2021

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

Обозначение	Наименование	Примечание
11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-С	Содержание тома 1.1	1 лист
11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Текстовая часть	28 листов
		Всего 30 листов

Инв. №подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-С						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			
			Разраб.	Функ		10.08.22	Содержание тома 1.1	ООО «ПроектИнжинирингНефть»			
			Н.контр.	Функ		10.08.22					
			ГИП	Функ		10.08.22					

Содержание

1	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.....	3
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства.....	4
3	Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции.....	5
4	Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии	8
5	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства.....	9
6	Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах.....	12
7	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства.....	13
8	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	14
9	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории,-при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута.....	15
10	Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства.....	16
11	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков.....	17
12	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	18

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Функ			10.08.22
Н.контр.		Функ			10.08.22
ГИП		Функ			10.08.22

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	29
ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

13	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства.	19
14	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий ...	20
15	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства, - для объектов непромышленного назначения.....	21
16	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	22
17	Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов	23
18	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)	26
19	Заверение проектной документации	27
	Перечень нормативно-методической литературы.....	28

Инв. № подл.						Взам. инв. №	
							Подп. и дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
							2

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Проектная документация по объекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2» разработана на основании Программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022-2024.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

При разработке проектной документацией использованы следующие исходные данные:

– Отчёты по комплексным инженерным изысканиям выполненные ООО «ПроектИнжинирингНефть» в 2022 г;

– Задание на проектирование объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2», утверждённого первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Д.А. Баталовым;

– Технические условия на электроснабжение объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»;

– Технические условия на разработку раздела «Охраны окружающей среды»;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/116/08-А3//08У2922 от 01.09.2008г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/83/08-А3//08У3907 от 25.08.2015г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/47/14-А3//14У0377 от 12.11.2015г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/47/14-А3//14У0377 от 12.11.2015г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/30/08-А3//08У2681 от 13.12.2008г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/140/13-А3//КНТ-130157//16У3460 от 11.06.2013г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/78/17-А3//17У1592 от 11.04.2017г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/68/16-А3//16У0994 от 29.04.2016г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/125/15-А3//15У2886 от 28.07.2015г;

– Договор аренды земельных участков №С0990530/34/12-А3//КНТ-120089//16У3425 от 24.02.2012г.

– Договор аренды земельных участков № С0990530/97/16-А3//16У1471 от 06.06.2016г;

– Договор аренды земельных участков № С0990530/82/20-А3 от 07.08.2020г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист

4

3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции

Вид строительства – Реконструкция.

Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения, запроектирован по проекту «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» шифр проекта 13У1273/192.1 (положительное заключение №821-14/СПЭ-3266/02 номер в Реестре № 00-1-4-5344-14).

Объектами капитального строительства являются здания, строения, сооружения, объекты имеющие прочные связи с землей и конструктивные характеристики которых не позволяют осуществить их перемещение на иное место эксплуатации.

В проектной документации рассматриваются:

Существующие сооружения(13У1273/192.1-13)

- операторная (поз.10);
- блок-бокс пожинвентаря (поз.11);
- КТП (поз. 12);
- площадка пропарки автотранспорта (поз.14)
- выгреб канализационный V=8м3(поз.15);
- КПП совмещенная с весовой и комнатой обогрева персонала (поз.16);
- контрольно-регулирующий пруд(демонтаж) (поз.19);
- прожекторная мачта с молниеприемником (поз. ПМ1,3,4).

Проектируемые сооружения

Этап 1

- шламонакопитель для приема НСО 5000м3 (поз.101,102);
- колесоотбойное ограждение (поз.103);
- наблюдательная скважина(поз.105)
- емкость дождевых сточных вод, V=100м3(поз.106);
- площадка для снега (поз.108);
- резервуар противопожарного запаса воды,V=200м3 (поз. 109.1,109.2);
- мачта прожекторная (поз. 110);
- ограждение (поз.111);
- шлагбаум (поз.112);
- автовесы (поз.113);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист

5

Этап 2

- шламонакопитель для приема НСЖ 5000м3 (поз. 201,202);
- колесоотбойное ограждение (поз. 203,204);

Этап 3

- карта для продукта методом отмыва 10000м3 (поз.301);
- установка по утилизации твердых нефтесодержащих отходов методом отмыва (поз.302);
- емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3 (поз.303);
- площадка накопления и измельчения древесных остатков (поз.304);
- колесоотбойное ограждение (поз.305);
- емкость дренажная, V=8м3(поз.306);

Этап 4

- площадка для установки утилизации твердых нефтесодержащих отходов термическим методом (поз.401);
- карта для минерального остатка 10000м3 (поз.402);
- колесоотбойное ограждение (поз.403);
- емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3(поз.404);

Этап 5

- установка по утилизации жидких нефтесодержащих отходов (поз.501);
- емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3 (поз.502);
- резервуар конденсата пара, V=40м3(поз.503);
- площадка с навесом под насос для откачки нефтесодержащих вод(поз.505);

Этап 6

- площадка для металлолома и пропаренных бочкотар (поз.601);
- пропарка (поз.602);
- площадка для металлолома загрязненного нефтепродуктами (поз.603);
- контейнеры для отходов (5 шт) (поз.605);
- площадка для металлических бочкотар загрязненных(поз.606).

При устройстве первого этапа строительства осуществляется демонтаж и ликвидация существующих сооружений. (более подробно описано в том 11-02-НИПИ/2022-ПОС).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист
6

Идентификационные признаки

Идентификационные признаки объекта капитального строительства, в соответствии с требованиями пункта 1 части 11 статьи 4 Федерального закона № 384-ФЗ:

- назначение – размещение (в части хранения), утилизация отходов;
- к объектам транспортной инфраструктуры не относится;
- согласно инженерным изысканиям в районе строительства отсутствуют опасные природные процессы и явления;
- проектируемый объект относится к опасным производственным объектам. В соответствии с п. 4 приказа РТН №471, а также п. 1, 2 приложения 1 ФЗ №116-ФЗ;
- присваиваемый класс опасности опасных производственных объектов в соответствии с приложением 2 ФЗ №116-ФЗ – рекомендован как III;
- проектируемый объект имеет признак пожаро-взрывоопасности в соответствии с ФЗ №123-ФЗ;
- помещения с постоянным пребыванием людей – существующая КПП и операторная;
- уровень ответственности – нормальный (часть 7 статьи 4 Федерального закона № 384-ФЗ).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
								7	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.		

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

4 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Для работы проектируемого объекта необходимо обеспечить его материальными и энергетическими ресурсами.

Годовой расход электроэнергии –4734,563 тыс.кВт х год.

В проектной документации предусмотрен подвоз воды:

- технической для гидроиспытаний емкостного и блочного оборудования. Для гидроиспытаний и промывки технологического оборудования используется вода техническая, с параметрами: температура плюс 5 до плюс 150С, давление от 0,1 до 0,8 МПа. Объем воды для гидроиспытаний трубопроводов – 3,343 м3.

- технической для технологических нужд установки по утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-08. Максимальный объем потребления 4 м3сут.

- питьевая для операторной с КПП. Подвоз воды осуществляется в бутылках 19 л.

Источником наружного противопожарного водоснабжения площадки, согласно требованиям, ст. 99 ФЗ №123 от 22.07.2008 и СП 8.13130.2020, приняты искусственные водоемы (резервуары противопожарного запаса воды V=100 м³, 2 шт.). Объем резервуаров назначен из учета хранения пожарного объема воды не менее 50% в каждом из них.

Для заполнения/пополнения резервуаров предусматривается привозная вода. Завоз воды производится автоцистернами

В качестве топливоснабжения технологических установок (поз. 302, 501 по ГП) служит попутный нефтяной газ в количестве 1614,59 тыс. м³/год

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 8
								11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.		

5 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

Для электроснабжения проектируемой КТПН-6/0,4кВ на полигоне утилизации нефтесодержащих отходов, предусматривается строительство воздушной линии электропередачи, напряжением 6 кВ от существующей ПС-35/6кВ 11 «В».

КЛ 6 кВ – 0,017 км.

Приему на полигоне для обезвреживания и утилизации подлежат виды отходов, представленные в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Сведения об отходах по ФККО, поступающих на полигон и операциях по обращению с ними

Наименование отхода	Код по ФККО	Действия с отходом	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов, т/год
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Прочие дисперсные системы	3267,0
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	4	Прочие дисперсные системы	4356,0
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Прочие дисперсные системы	2178,0
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Прочие дисперсные системы	43564,0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист

9

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

Наименование отхода	Код по ФККО	Действия с отходом	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов, т/год
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Прочие формы твердых веществ	1635,0
Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	11040,0
Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	11040,0
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/утилизация	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	1920,0
Твердые остатки от сжигания смеси нефтесодержащих отходов производства и потребления	7 47 211 11 20 4	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО	4	Твердое	-
Кек переработки нефтесодержащих отходов	7 42 351 01 39 4	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО	4	Прочие дисперсные системы	-

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

Наименование отхода	Код по ФККО	Действия с отходом	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество отходов, т/год
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	Накопление менее 11 месяцев, обработка	4	Твердое	360,0
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	Накопление менее 11 месяцев, обработка	4	Изделие из одного материала	10,0
Отходы изделий из древесины, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО	4	Твердое	-
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО	4	Прочие дисперсные системы	1,0
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 11 60 3	Накопление менее 11 месяцев. Вывоз на обезвреживание	3	Изделия из волокон	40,167
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Накопление менее 11 месяцев. Вывоз на обезвреживание	4	Изделия из волокон	4,0
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Накопление менее 11 месяцев. Вывоз на обезвреживание, передача подрядной организации	4	Смесь твердых материалов (включая волокна и изделий)	66,0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
							11

6 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

Сырье в данном проекте не используется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										12
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

7 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов и отходов производства проектом не предусматривается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										13
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

8 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Проектной документацией не предусматривается возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории,-при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута

В административном отношении объект проектирования расположен в МО ГО «Усинск» Республики Коми в Усинского месторождения на землях Усинского участкового лесничества ГУ «Усинское лесничество».

Ближайшие населенные пункты – г. Усинск расположен в 18,1 км к юго-востоку, д. Новикбож – в 27,1 км к юго-западу.

Основные площадные технико-экономические показатели площадки полигона представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Основные площадные технико-экономические показатели

Наименование показателей	Единицы измерения	Полигон утилизации нефтесодержащих отходов
Площадь участка в границах проектирования*	га	6,2433
Площадь застройки,	га	3,2069
Площадь автопроездов и площадок	га	1,4085
Площадь используемой территории	га	4,6154
Коэффициент застройки	%	51
Площадь свободной территории	га	1,6279

* Площадь застройки принята в условных границах, в границах обвалования площадки (приложение А, СП 18.13330.2019)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
								15
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков

Расчет средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, при изъятии их во временное и (или) постоянное пользование не производится.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
									17
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.		Дата

12 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

Проектом не предусматривается использование изобретений. Проектом не проводились патентные исследования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										18
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

13 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Техничко-экономические показатели проектируемого объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2» представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 - Техничко-экономические показатели

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Производительность	м ³	10000
2	Объём шламонакопителя №1	м ³	10000
3	Объём шламонакопителя №2	м ³	10000
4	Протяженность линейных коммуникаций КЛ6кВ	км	0,017

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист

19

14 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Проектом не предусматривается разработка и согласование специальных технических условий.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

15 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства, - для объектов непроизводственного назначения

Объект капитального строительства «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2» является объектом производственного назначения.

Все применяемое в проекте оборудование в обязательном порядке должно соответствовать требованиям технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 012/2011, «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ТР ТС 032/2013, «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».

Все вышеприведенные документы предоставляются заводами изготовителями вместе с поставляемым оборудованием.

Эксплуатационное обслуживание полигона будет производиться силами специалистов ООО ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

Обеспечение специалистами на полигоне предусматривается по официальному трудоустройству.

Необходимый уровень квалификации специалистов, работающих на полигоне, достигается организацией производственно-технических курсов, курсов целевого назначения, путем изучения новых технологий и безопасных методов труда.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
								21
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

16 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При выполнении расчётов конструктивных элементов использована компьютерная программа Лира 9.4 Стандарт (Лицензия от 25.09.2007г.).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										22
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

		Номер по эксplikации	Наименование							
		105.5	Наблюдательная скважина							
		105.6	Наблюдательная скважина							
		105.7	Наблюдательная скважина							
		105.8	Наблюдательная скважина							
		105.9	Наблюдательная скважина							
		105.10	Наблюдательная скважина							
		105.11	Наблюдательная скважина							
		105.12	Наблюдательная скважина							
		106.1	Емкость дождевых сточных вод							
		106.2	Емкость дождевых сточных вод							
		107	Емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3							
		108	Площадка для снега							
		109.1,109.2	Резервуар противопожарного запаса воды, V=200м3							
		110.1	Мачта прожекторная							
		110.2	Мачта прожекторная							
		111	Ограждение							
		112	Шлагбаум							
		113	Автовесы							
		114	Емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3							
			2 этап							
		201	Шламонакопитель для приема НСЖ 5000м ³							
		202	Шламонакопитель для приема НСЖ 5000м ³							
			3 этап							
		301	Карта для продукта методом отмыва 10 000м3							
		302	Установка по утилизации твердых нефтесодержащих отходов методом отмыва							
		303	Емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3							
		304	Площадка накопления и измельчения древесных остатков							
		305	Колесоотбойное ограждение							
		306	Емкость дренажная, V=8м3							
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										24
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Номер по экспликации	Наименование
4 этап	
401	Площадка для установки утилизации твердых нефтесодержащих отходов термическим методом
402	Карта для минерального остатка 10000м3
403	Колесоотбойное ограждение
404	Емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12.5м3
5 этап	
501	Установка по утилизации жидких нефтесодержащих отходов
502	Емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3
503	Резервуар конденсата пара, V= 40м3
505	Площадка с навесом под насос для откачки нефтесодержащих вод
6 этап	
601	Площадка для металлолома и пропаренных бочкотар
602	Пропарка
603	Площадка для металлолома загрязненного нефтепродуктами
604	Емкость производственно-дождевых сточных вод, V=12,5м3
605	Контейнеры для отходов (5 шт)
606	Площадка для металлических бочкотар загрязненных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист

25

18 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)

Проектом не предусматривается снос зданий и сооружений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										26
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

19 Заверение проектной документации

ООО «ПроектИнжинирингНефть» заверяет, что проектная документация по объекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2» разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



Я.В. Функ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист
										27
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Перечень нормативно-методической литературы

- 1 Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- 2 Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- 3 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 года N 534;
- 4 Положение "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" утв. Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87;
- 5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов";
- 6 СП 4.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты;
- 7 СП 18.13330.2019 Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий СНиП II-89-80*);
- 8 СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт;
- 9 СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты;
- 10 СП 127.13330.2017 Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию;
- 11 СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности;
- 12 ПУЭ Правила устройства электроустановок (изд. 6, изд. 7 (взамен разделов 1, 2, 4, 6 и глав 7.1, 7.2, 7.5, 7.6, 7.10 раздела 7 ПУЭ шестого издания)).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ	Лист

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изменённых	заменённых	новых	аннулированных				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11-02-НИПИ/2022-ПЗ1-ТЧ

Лист

29