



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Регистрационный № 122 от 04.03.2019 г.
Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной
отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

**СБОР СТОЧНЫХ ВОД С ПЛОЩАДКИ ДНС ПАШШОРСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

12-02-НИПИ/2021-ПЗ

Том 1

Заместитель Генерального директора –
Главный инженер

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

2021

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

Проектная документация «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» разработана в соответствии с заданием на проектирование объекта, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, специальными техническими условиями и с соблюдением технических условий.

Право на разработку проектной документации ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» предоставлено следующими документами:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации. Регистрационный № 519 от 16.09.2021 г. Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик» № СРО-П-125-26012010 (приложение 1).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

1 Основание для разработки проектной документации

Проектная документация «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения» разработана на основании программы капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в соответствии с заданием на проектирование, утвержденным первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (приложение 2).

Проектная документация выполнена на основании дополнительного соглашения №G12-02-НИПИ//2021 от 01.12.2020 к Рамочному договору №11У2146 от 28.09.2011 заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

2 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений

На основании задания на проектирование приняты следующие идентификационные признаки зданий и сооружений в соответствии с ч. 11 ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

1. Назначение – сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94).

2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – не относится к объектам транспортной инфраструктуры.

3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – пучение грунтов, заболачивание территории.

4. Принадлежность к опасным производственным объектам - в соответствии с Федеральным законом №116 от 21.07.1997 проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.

5. Пожарная и взрывопожарная опасность – взрывопожароопасный объект.
6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет.
7. Уровень ответственности – нормальный.

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

3 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Заказчик проектной документации – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Генеральная проектная организация – ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».

Исходными данными для проектирования послужили документы:

- задание на проектирование объекта «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (приложение 2);
- комплексные инженерные изыскания, выполненные ООО «ЗапСибЗНИИЭП»;
- исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации (приложение 3);
- технические условия на разработку раздела «Проект организации строительства» (приложение 4);
- технические условия на разработку раздела «Охрана окружающей среды» (приложение 5);
- договор аренды земельного участка (приложение 6);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

4 Сведения о местоположении объекта проектирования

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда Усинского участкового лесничества ГУ «Усинское лесничество», в пределах Пашшорского нефтяного месторождения.

Район проектируемых работ необжитый, окружной центр г. Нарьян-Мар, находится в 108 км к северо-западу от участка работ.

Ближайший населённый пункт – д. Захарвань, расположенная в 85 км к юго-востоку от района проведения работ.

Подъезд к территории проектирования осуществляется от г. Усинск по автомобильной дороге круглогодичного действия «Усинск – Харьяга», затем – по тракторной дороге, передвижение по которой возможно и в зимнее время. Доставка работников и грузов к району работ возможна вертолётным транспортом.

Ситуационный план с расположением населенных пунктов и объектов строительства представлен на рисунке 1.

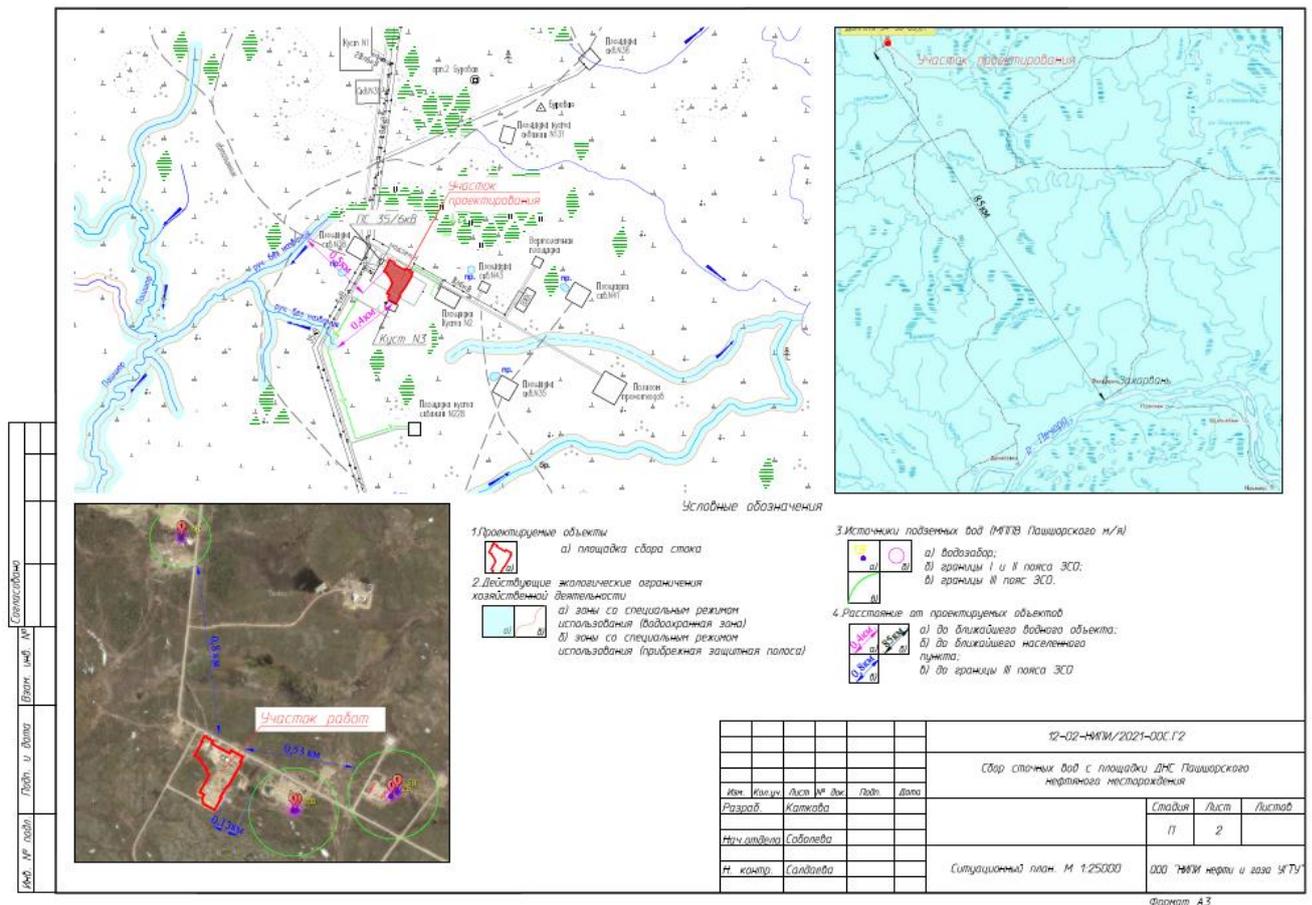


Рисунок 1 - Обзорная схема расположения участка проведения работ

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

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

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Климатические условия

Температура воздуха. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца составляет плюс 19,9 °С. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца составляет минус 25,4 °С.

Ветер. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, – 8 м/с.

Гидрологические условия

Площадка под размещение проектируемых объектов расположена на равнинной заболоченной территории, покрытой тундровой растительностью. Отметки высот в пределах площадки изменяются от 139 м БС до 145,50 м БС.

Непосредственно на территории проектирования водные объекты отсутствуют.

В 0,5 км от северо-восточной границы участка работ протекает *ручей без названия*, который является левым притоком р. Пашшор. Общая длина водотока от истока до устья составляет 2,6 км, длина от истока до участка работ - 0,9 км. Ручей берет начало на заболоченной возвышенности к западу от исследуемого участка. На территории обследования водоток представляет собой ручей шириной 1,5 м, глубиной до 0,3 м. Урез воды на исследуемом участке ближайшего водотока составил 131,75 м БС. Разница между высотными отметками ближайшего водотока и отметками проектируемых сооружений превышает 7 м.

В 0,4 км от юго-восточной границы участка работ протекает *ручей без названия*, левый приток третьего порядка р. Пашшор. Общая длина водотока от истока до устья составляет 1,4 км. На территории обследования водоток представляет собой истоки ручья выраженные в рельефе местности. На момент изысканий сток отсутствовал. Разница между высотными отметками тальвега ручья и отметками проектируемых сооружений превышает 5 м.

Весеннее половодье начинается 10-20 мая. Наивысший подъем уровня воды, как правило, формируется в конце мая – начале июня во время весеннего половодья.

Проектируемые сооружения не имеют пересечений с водными объектами и не подвержены влиянию поверхностных водотоков.

Геологическое строение

В геологическом строении района работ в пределах глубины исследований (до 17,0 м) принимают участие четвертичные ледниково-морские отложения, перекрытые на отдельных участках техногенными грунтами.

Грунты находятся в талом состоянии.

Сводный геолого-литологический разрез исследуемой территории, в пределах глубины исследований следующий (сверху вниз):

Четвертичная система Q

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					6
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

Современные отложения QIV

Почвенно-растительный слой (pQIV), мощность 0,3 м.

Техногенные отложения (tQIV)

Техногенный грунт (ИГЭ-1а) вскрыт повсеместно представлен песком мелким, коричневым средней степени водонасыщения, мощностью 1,2-4,5 м.

Среднечетвертичные отложения QII

Ледниково-морские отложения (gmQII)

Суглинок серый (ИГЭ-1) тяжелый, пылеватый, тугопластичный. Вскрыт всеми пробуренными скважинами под насыпным грунтом, мощность слоя 8,5-14,7 м.

Суглинок серый (ИГЭ-2) тяжелый, пылеватый, полутвердый. Вскрыт скважинами №15-19, на глубине 1,0-2,8 м, мощность слоя 3,7-5,5 м.

В пределах участка проектирования выделено 3 инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ-1а – Насыпной грунт: песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения *tQIV*;

ИГЭ-1 – Суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный *gmQII*;

ИГЭ-2 – Суглинок тяжелый пылеватый полутвердый *gmQII*.

На участке работ до исследуемой глубины 17,0 м многолетнемерзлые грунты не вскрыты.

Гидрогеологические условия и защищенность

В гидрогеологическом отношении район относится к Печерскому артезианскому бассейну первого порядка.

На период проведения изысканий (сентябрь 2021 г.) грунтовые воды не встречены.

Геологические, инженерно-геологические процессы

В числе неблагоприятных процессов и явлений в пределах рассматриваемой территории присутствуют такие процессы, подтопление, пучение грунтов в зоне сезонного промерзания.

Сезонное промерзание распространено повсеместно. Грунты, залегающие в зоне сезонного промерзания, обладают свойствами морозного пучения, которое проявляется в неравномерном поднятии слоя промерзающего грунта, сменяющегося осадкой последнего при оттаивании.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах участка работ, относятся процессы морозного пучения и подтопления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

Нормативная глубина промерзания грунтов для данного региона, определенная по данным метеостанции «Нарьян-Мар», составляет для глинистых грунтов – 2,4, для песка насыпного – 2,6 м.

Для двухслойного сложения (песок насыпной и суглинок) глубина промерзания – 2,5 м.

Процесс морозного пучения происходит во время осенне-зимнего промерзания дисперсных грунтов. Наиболее подвержены данному процессу участки, сложенные с дневной поверхности до глубины сезонного промерзания глинистыми грунтами. Грунты по лабораторным данным и данным архивных изысканий в разной степени подвержены процессам морозного пучения:

Слабопучинистый – ИГЭ 1а, 1, 3.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к весьма опасной по пучению (табл. 5.1 СП 115.13330.2016).

Процесс подтопления носит площадной характер. Причинами подтопления являются естественные факторы: превышение приходных статей водного баланса над расходными; высокое стояние уровня подземных вод в паводковый период (близкое к приповерхностному), возможность образования горизонта подземных вод типа «верховодка».

По характеру подтопления подземными водами территория работ относится к потенциально подтопленная в результате ожидаемых техногенных воздействий П-Б2.

Категория опасности по площадной пораженности территории подтоплением – умеренно опасная.

По категории опасности природных процессов территория работ относится к умеренно опасной по сейсмичности.

Ландшафты

В соответствии с ландшафтным делением Республики Коми, на участке проектирования и прилегающей к ней территории преобладают ландшафты, относящиеся к субарктическому типу и восточно-европейскому лесотундровому подтипу.

Согласно физико-географическому районированию, территория работ расположена в пределах Лая-Юрьяхского физико-географического (ландшафтного) района моренно-эрозионных и ледово-морских равнин Печорской крайнесеверотаежной подпровинции Русской равнины.

Из природных ландшафтов на прилегающей территории распространены следующие типы:

Плоскобугристые торфяники. Плоские и слабовыпуклые бугры высотой от 0,5 до 1,5 м, разделенные глубокими понижениями шириной 3–4 м. Растительность представлена

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

багульниково-морозково-лишайниковыми ассоциациями на тундровых торфяно-болотных почвах.

Замкнутые термокарстовые котловины и полосы. Это просадочные, провальные формы рельефа, образовавшиеся в результате вытаявания подземного льда в многолетнемерзлых грунтах. Растительность представлена пушицево-осоково-сфагновыми ассоциациями на тундровых болотных почвах.

Ложбины и полосы стока. Представляют собой плоские поверхности с мелкокочковатым микрорельефом. Растительность представлена ивняково-разнотравными и ивняково-осоковыми ассоциациями на пойменных суглинистых иловато-глеевых почвах.

Повышенные хорошо дренируемые поверхности.

Равнинная поверхность с грядами высотой 5–7 м, длиной свыше километра и заболоченными ложбинами стока между грядами. Растительность на грядах представлена елово-березовыми, чернично-лишайниковыми и сфагново-лишайниковыми лесами с подлеском из ивы и карликовой березы. В ложбинах стока распространены ивняково-осоковые и ивняково-разнотравные ассоциации. Тип почвы данного ландшафта – тундровые глеевато-оподзоленные.

Ровные и слабонаклонные кочковатые поверхности.

Плоская поверхность с мелко- и средне-кочковатым микрорельефом. Мелкие ложбины по пологим склонам. Древостой представлен еловым и елово-березовым редколесьем. Напочвенный покров – мохово-лишайниковый. Почвы – тундровые торфянисто-глеевые.

Плоская или слабовыпуклая поверхность с единичными деревьями.

Пологие склоны с мелко и средnekочковатым микрорельефом, пересеченные мелкими ложбинами стока. Блоки округлой слабовыпуклой формы. Превышение блоков над межблочьем – 0,5 м. Межблочье не выражено в рельефе. Растительность представлена ерничково-ивовыми сообществами с лишайниково-мохово-кустарничковым покровом на тундровых торфянисто-глеевых почвах.

Русла ручьев и обводненные котлованы.

Русла ручьев V-образной или сложной формы, извилистые, котлованы ящикообразной формы. Растительность прибрежно-водная на песчаных отложениях с примесью ила.

Ландшафт на территории производства работ полностью антропогенно-преобразован. Наблюдается рудеральная растительность.

Почвенные условия

Согласно почвенно-географическому районированию исследуемая территория относится к Канино-Печорской провинции Колва-Усинскому округу тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных, крупнобугристых болотных комплексов с тундровыми остаточными торфяными

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист	
									9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.			

мерзлотными (бугров) и торфяно-болотными (мочажин), глееподзолистых потечно-гумусовых почв подзоны лесотундры.

Согласно почвенной карте на территории проектируемых работ ненарушенный почвенный покров представлен следующими подтипами почв:

- комплекс тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных и тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных сухоторфянистых мерзлотных почв;
- аллювиальные дерново-глеевые почвы;
- комплекс болотно-тундровых торфянисто-глеевых и болотно-тундровых сухоторфянисто-глеевых мерзлотных с болотно-тундровыми торфяно-глеевыми и болотно-тундровыми сухоторфяно-глеевыми мерзлотными почвами;
- техногенно-нарушенные почвы.

Ниже приводится описание почвенных разностей и почвенных разрезов, встреченных на территории проектирования.

Пойменные суглинистые иловато-глеевые почвы распространены, преимущественно, в лесной и лесостепной зонах под ольховыми зарослями. Формируются в условиях длительного затопления застойными паводковыми и грунтовыми водами. Грунтовые воды находятся близко к поверхности.

Профиль почв имеет следующее морфологическое строение:

Ag(A/G) – иловатый горизонт, не расчлененный на подгорizontы; с поверхности иловатая масса находится между кочек осок; горизонт темно-серо-сизый или черный, глинистого механического состава, творожистый; переход резкий по цвету и механическому составу;

G – белесовато-сизый глеевый горизонт, бесструктурный, постепенно переходящий в породу.

Почвы обладают высокими запасами азота и зольных элементов питания растений. Вовлечение болотных иловато-глеевых почв в сельскохозяйственное производство возможно после коренных мелиорации.

Аллювиальные дерново-глеевые почвы формируются в поймах рек. Они достаточно хорошо дренированы, однако признаки оглеения в верхней части профиля присутствуют повсеместно. Это является зональной особенностью северных аллювиальных почв. Формируются почвы под злаково-разнотравными лугами, в напочвенном покрове которых значительное участие принимают луговые гипновые мхи.

Для характеристики морфологических признаков приводим описание разреза. Почва аллювиальная дерново-глеевая, сформировавшаяся на песчаных породах.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т							10
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Горизонты:

Ад (0-6 см) – Дерновый горизонт, заполненный иловато-пылеватым наилком;

A1 (6-30 см) – Гумусовый горизонт, коричневый с ржавыми пятнами оглеения, среднесуглинистый зернисто-комковатой структуры;

Bg (30-90 см) – Переходный горизонт, более светлый сизовато-серый легкосуглинистый;

C/G (90 см и ниже) – Почвообразующая порода светло-серый тонкослоистый супесчано-песчанистый аллювий.

Комплекс тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных и тундровых поверхностно-глеевых оподзоленных сухоторфянистых мерзлотных почв распространен на хорошо дренированных участках, сложенных суглинистыми породами, под ерниковой кустарничково-лишайниково-моховой растительностью.

Образующие первый компонент комплекса тундровые поверхностно-глеевые оподзоленные почвы приурочены к выровненным элементам рельефа и занимают до 65% площади комплекса.

Для характеристики морфологических признаков приводим описание разреза. Почва тундровая поверхностно-глеевая оподзоленная, сформировавшаяся на суглинистых породах.

Горизонты:

A0 (0-3 см) – Подстилка состоящая из полуразложившихся остатков растений, несколько оторфована;

ABg (3-5 см) – Суглинок, грязно-бурый, граница не ровная, переход резкий;

Bg (5-65 см) – Суглинистый, голубовато-синий с ржавыми пятнами и прожилками, тиксотропный;

G (65 см и ниже) – Оглеенная почвообразующая порода, сизая, суглинистая, мерзлая, содержит много льдистых прожилок и линз.

Тундровые поверхностно-глеевые оподзоленные сухоторфянистые почвы приурочены к микробугоркам и занимают до 45% общей площади комплекса. Отличаются от описанных вышнее почв, наличием сухоторфянистого горизонта мощностью 8–20 см, более кислой реакцией и повышенным содержанием гумуса в горизонте ABg.

Комплекс болотно-тундровых торфянисто-глеевых и болотно-тундровых сухоторфянисто-глеевых мерзлотных с болотно-тундровыми торфяно-глеевыми и болотно-тундровыми сухоторфяно-глеевыми мерзлотными почвами

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т					11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

5 Сведения о объекте капитального строительства

Настоящей проектной документацией предусмотрено:

- строительство дождевой канализации (К2) для сбора поверхностных дождевых и талых стоков с дорог и территорий с грунтовым покрытием на площадке ДНС Пашшорского нефтяного месторождения. Сбор дождевых стоков предусматривается в подземные канализационные емкости дождевых стоков объемом 40,0 м³ – 3 шт.

- строительство напорной дождевой канализации (К2Н) для перекачки дождевых и талых стоков из проектируемых подземных емкостей в существующую систему очистки пластовой воды. После очистки стоки, совместно с пластовой водой поступают в систему заводнения нефтяных пластов Пашшорского нефтяного месторождения.

Сбор поверхностного дождевого стока с площадки предусматривается по комбинированной системе канализации с применением лотков и трубопроводов. Дождевые стоки по открытой системе канализации в самотечном режиме поступают в дождеприемные колодцы с отстойной частью, затем по закрытой системе самотеком отводятся в ёмкости дождевых стоков. По мере наполнения емкостей дождевой канализации $V=40\text{м}^3$ (3 шт.), собранные дождевые стоки откачиваются полупогружными насосами ($Q=12,5\text{ м}^3/\text{час}$, напор не менее $H=120\text{ м}$) по проектируемому трубопроводу напорной канализации в существующую систему очистки пластовой воды (сооружения водоподготовки).

Проектом предусмотрена установка трех дождеприемных колодцев и трех емкостей дождевых стоков.

Открытую систему канализации предусмотрено выполнить по периметру площадки ДНС из железобетонных водоотводных лотков типа ЛК300.60.60; ЛК300.60.90; ЛК75.60.60 применительно серии 3.006.1-8 с устройством бетонных приямков (пескоуловителей). Пескоуловители устанавливаются с шагом 50м. В местах прохода людей и проезда машин лотки и пескоуловители перекрываются металлическими решетками. Лотки смонтированы с переменным уклоном не менее 0,004 в сторону дождеприемных колодцев. Данные решения разработаны в разделе 12-02-НИПИ/2021-ПЗУ.

Закрытую самотечную систему канализации (К2) предусмотрено выполнить из стальных труб Ду250 мм. Трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,02 от дождеприемного колодца до емкости или колодца с гидрозатвором. От колодца с гидрозатвором уклон не менее 0,005.

Проектом предусмотрена установка трех подземных емкостей $V=40\text{м}^3$ типа ЕПП. Каждая емкость оборудована одним насосом полупогружным $Q=12,5\text{ м}^3/\text{час}$, напор не менее

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т							12
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

H=120м. Емкости предусматриваются в заводской тепловой изоляции, с наружным электрообогревом.

Напорную сеть канализации (К2Н) предусмотрено выполнить из стальных труб Ду50мм, Ду80мм.

Напорная линия (Ду50мм) от каждой емкости оборудуется обратным клапаном, задвижкой, манометром, датчиком давления.

В точке подключения к существующему трубопроводу входа пластовой воды на сооружения водоподготовки (Ду300мм) на проектируемом трубопроводе (Ду80мм) устанавливаются задвижка и обратный клапан. Также проектируемая напорная линия Ду80мм оборудуется узлом учета. Узел учета включает в себя расходомер, задвижки, байпасную линию.

Согласно технического регламента по эксплуатации Пашшорского месторождения и данных от Заказчика фактическая загрузка по пластовой воде на площадке составляет 1750м³/сут; 73м³/ч (данные от КЦДНГ №6 ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»). Дополнительный поверхностный дождевой сток составляет 684,3м³/сут; 37,5м³/ч. Таким образом, общая проектная загрузка составит 2434,3м³/сут; 110,5м³/ч.

Откачка дождевого стока производится только в летний период и в период снеготаяния. Откачка максимального дополнительного дождевого стока из проектируемых канализационных емкостей в объеме 684,3м³ будет осуществляться тремя насосами в течение 18,3ч. Т.е. общая проектная нагрузка на сооружения водоподготовки в объеме 2434,3м³ будет осуществляться в течение не более 18,3ч.

Существующее оборудование водоподготовки, в частности: отстойники воды (ОВМ-1,2), буферные емкости-дегазаторы (БЕВ-1,2), насосные агрегаты БКНС (Н6/1...3) справятся с дополнительной нагрузкой. Фактическая пропускная способность существующих трубопроводов пластовой воды позволяет принять дополнительный расход дождевых стоков 37,5м³/ч без увеличения существующих диаметров.

Графически схема проектируемой сети дождевой канализации представлена на листе 12-02-НИПИ/2021-ИОСЗ.Г2.

Средняя концентрация загрязнений стоков принята согласно ГОСТ Р 58367-2019 и составляет: для взвешенных веществ до 300 мг/л, для БПК 20÷40 мг/л, для нефтепродуктов до 50÷100 мг/л.

Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми были проведены научно-исследовательские работы на совместимость пластовых и промливневых вод для совместной закачки в пласт на объектах подготовки нефти и воды Пашшорского нефтяного

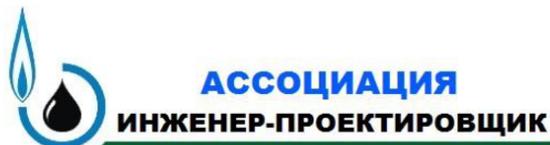
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
										13
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

месторождения. По результатам исследования были получены выводы, что промливневые стоки и пластовые воды совместимы между собой при закачке в пласт.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
							14

Приложение 1

Выписки из реестров членов СРО



Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли
«Инженер-Проектировщик»
(Ассоциация «Инженер-Проектировщик»)

ул. Угрешская, д.2, стр.53, оф.430, г. Москва, РФ, 115088; тел./факс: (495)259-40-91; info@ipsro.ru

Форма утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» марта 2019 г. № 86

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации

16.09.2021
(дата)

519
(номер)

Ассоциация
«Объединение организаций выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
Ассоциация «Инженер-Проектировщик»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

СРО, основанная на членстве лиц, выполняющих подготовку проектной документации
(вид саморегулируемой организации)

115088, г.Москва, ул.Угрешская, д.2, стр. 53, офис 430, www.ipsro.ru, info@ipsro.ru

*(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)*

№ СРО-П-125-26012010

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета"**

*(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица
или полное наименование заявителя - юридического лица)*

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета" ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1102065200

1

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

15

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	стоимость работ по одному договору не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	да	стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет
е) простой*	нет	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый	да	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 руб.
б) второй	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 руб.
в) третий	нет	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 руб.
г) четвертый	нет	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 руб. и более
д) пятый*	нет	нет

* Заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

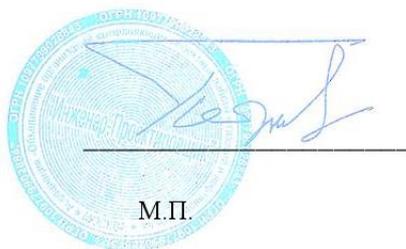
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	нет
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	нет
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Директор
(должность уполномоченного лица)



М.П.

А.П. Петров
(инициалы, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
								18
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

Приложение 2

Задание на проектирование объекта

*Принято решение №1
к РС от 14.03 от 07.04.2021
1. договор от 14.04.2021 от 08.09.2021*

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


« 01 » 04 2021
А.Б. Клюев

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


« 02 » 04 2021
И.В. Шарпов



ЗАДАНИЕ №266

на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»

1.	Основание для проектирования	План мероприятий по устранению нарушений, согласно Предписания Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 008-2020-в/11 от 06.11.2020г.
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадийность проектирования	Инженерные изыскания Проектная документация Рабочая документация
4.	Срок начала строительства	2023 год
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. Пашшорское месторождение в Ненецком автономном округе, Архангельской области, Российской Федерации.
9.	Генеральная строительная организация	Определится по итогам проведения тендера
10.	Особые условия строительства	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).
11.	Основные технико-экономические показатели	Лицензия СЫК 14695 НЭ 11.1. ОКОФ 220.42.21.13.123. 11.2. Система сбора дождевых стоков с производственных площадок ДНС «Пашшор».

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»

3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

19

12.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>12.1. Объект проектирования разместить с максимальным использованием существующих объектов. До согласования технического задания на выполнения инженерных изысканий рассмотреть варианты размещения сооружений системы сбора дождевых стоков, утвердить наиболее оптимальную схему главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».</p> <p>12.2. Выполнить комплексные инженерные изыскания.</p> <p>12.3. Выполнить обследование существующей сети канализации.</p> <p>12.4. Вид канализации, конечную точку приема/сброса для отведения дождевых стоков и талых вод определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>12.5. Определить максимальный объем дождевых стоков и талых вод, расчет предоставить Заказчику на согласование.</p> <p>12.6. Предусмотреть проектом материал трубопроводов из неметаллических материалов, исходя из коррозионной активности транспортируемой среды. Технические решения и сравнительный анализ стоимостных и технических характеристик материалов для применения в проекте предоставить на согласование Заказчику. При выборе трубной продукции учесть возможность прокладки в существующей конфигурации (типоразмеры фасонных изделий должны соответствовать типоразмерам фасонных изделий из стали).</p> <p>12.7. Состав сооружений и перечень оборудования канализационной системы определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>12.8. Проектирование сетей канализации должно производиться с учетом и увязкой с инженерными сетями другого назначения.</p> <p>12.9. Проект ливневой канализации должен учитывать уклон труб при самотечном способе подачи воды. Если участок расположен в низине, предусмотреть принудительное водоотведение.</p> <p>12.10. Проектом определить тип и материал теплоизоляции, согласовать с Заказчиком.</p> <p>12.11. При подземной прокладке трубопроводов, переходы через автодороги запроектировать в патронах с учетом требования СП 18.13330.2019, СП 75.13330.2011. Предусмотреть проектом свайное основание под кожух.</p>
13.	Выделение этапов строительства	Не требуется
14.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>14.1. 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).</p>

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта
«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашиорского нефтяного месторождения»

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

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

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист
20

14.2. Произвести расчеты и определить размер ущерба (упущенной выгоды) при необходимости (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 арендаторов земельных участков либо ухудшением качества земель в результате деятельности других лиц».

14.3. Разработать проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель при строительстве, разработать 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 17.5.3.04-83, ГОСТ 17.5.1.01-83, ГОСТ 17.5.1.02-85, ГОСТ 17.5.3.05-84, СанПиН 2.1.7.2197-07, СанПиН 2.1.7.1287-03 "2.1.7. Почва, очистка населенных мест, бытовые и промышленные отходы, санитарная охрана почвы», Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель», Постановлением Правительства РФ от 15 апреля 2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2010 № 118, Приказом Минпри-

5

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашигорского нефтяного месторождения»

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

21

		<p>роды РФ от 8 июля 2010 № 254 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья", Федеральным законом РФ от 10 января 2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Приказами Минприроды РФ № 525 и Роскомзема № 67 от 22.12.1995 «Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», Решение Совета муниципального района «Заполярный район» № 404-р от 30.05.2013, Федеральным законом РФ от 21.07.2005 № 111-ФЗ; Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" (вместе с "Правилами проведения рекультивации и консервации земель") и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных государственных органов исполнительной власти и местного самоуправления, в том числе Приказ Управления имуществом Ненецкого автономного округа № 15 от 27.04.2016 «О создании постоянной комиссии по вопросам рекультивации земель и земельных участков, расположенных на межселенной территории Ненецкого автономного округа» и Приложением 1 «Положение о Постоянной комиссии по вопросам рекультивации земель и земельных участков, расположенных на межселенной территории Ненецкого автономного округа».</p> <p>14.4. При проектировании и строительстве дождевой канализации наряду с настоящими ТУ должны соблюдаться требования ГОСТ, строительных правил, требования охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами, а также требования других нормативных документов.</p>
15.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется разработка разделов «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций», Декларация промышленной безопасности.
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 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,</p>

в

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта
«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашигорского нефтяного месторождения»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т			

РД), предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив рассмотрение результатов работ в электронном виде специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и КЦДНГ.

Оплата работ Подрядчику по выполнению этапов будет производиться только после согласования проектно-сметной документации на Техническом совете.

16.4. До согласования технического задания на выполнение инженерных изысканий рассмотреть варианты прокладки инженерных сетей и сооружений, утвердить наиболее оптимальную схему протоколом технического совета ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

16.5. Согласовать с Заказчиком техническое задание на выполнение инженерных изысканий после предпроектных проработок.

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.

16.7. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии:

- 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»;

- Перечень видов инженерных изысканий (Утвержден Постановлением Правительства РФ от 19 января 2006 № 20);

- Положение о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства (Утверждено Постановлением Правительства РФ от 19 января 2006 № 20);

- Статья 48. «Архитектурно-строительное проектирование». Градостроительный кодекс РФ» от 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»;

- Перечень видов работ по инженерным изысканиям, по

7

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашигорского нефтяного месторождения»

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

Взам. инв №

Подп. и дата

Изм. № подл.

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

23

		<p>подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (О применении данного Перечня см. Федеральный закон от 27.07.2010 № 240-ФЗ.);</p> <p>- 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), в силу вступило с 1 января 2017 года ст. 1, Федерального закона от 03.07.2016 № 373-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования подготовки, согласования и утверждения документации по планировке территории и обеспечения комплексного и устойчивого развития территорий и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».</p> <p>- 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.</p> <p>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.</p> <p>16.8. 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.</p> <p>16.9. 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» №467 от 22.07.2016.</p> <p>16.10. Выполнить комплекс землеустроительных работ в соответствии с Типовыми техническими условиями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа, с Приложением №1 Требования по оформлению класса пространственных объектов «Земельные участки». Документацию для оформления земельных участков под строительство объектов и сооружений</p>
--	--	---

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта
«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашиорского нефтяного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

24

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 предусмотренном нормативно-правовыми РФ и локальными актами, с внесением сведений и данных в единый государственный реестр прав. Обеспечить определение Видов разрешенного использования земельных участков и проектируемых объектов в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- Приказ Минэкономразвития России от 01.09.2014 № 540 "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 Федеральным законом от 22.07.2010 № 167-ФЗ);

- Федеральный закон от 23.06.2014 № 171-ФЗ "О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации".

16.11. Обеспечить порядок разработки и выдачи документации, учитывая этапы выполнения работ в комплексном исполнении проектной документации для подачи в срок на негосударственную экспертизу России и государственную экологическую 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 №24 «Об утверждении административного регламента по предоставлению государственной услуги «Отнесение

9

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта

«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашиорского нефтяного месторождения»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	

		строительства объекта
		<p>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>
17.	Количество передаваемой проектной документации	<p>17.1. Количество выдаваемой ПСД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отчет по инженерным изысканиям – 2 экз. на бумажных носителях и 2 экз. 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 – 2 экз. + 1 диск. - рабочая документация – 4 экз. + 1 диск. - сметная документация – 2 экз.+1 диск. <p>Предоставить ведомости материалов и работ в программе Excel.</p> <p>17.2. Электронная копия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках).</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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - AutoCAD Drawing (*.dwg), «MapInfo», а также в формате pdf; <p>Дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается дополнительно.</p>
18.	Исходные материалы, выдаваемые Заказчиком.	<p>- ТУ на систему поверхностно-дождевых сточных вод на УПСВ «Пашшор»;</p>

62

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта
«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»

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

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

27

	<ul style="list-style-type: none"> - Исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации по проекту «Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»; - ТУ на разработку раздела «Охрана окружающей среды»; - Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» утв.2020г.; - Типовые технические условия по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями; - Типовые технические условия Управления операций с имуществом и земельными участками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение инженерных изысканий, предпроектных и проектных работ; - Типовые технические условия на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа; - ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства»; - ТУ на электроснабжение; - Положение «О землепользовании» (приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 604 от 09.07.2020). <p>Дополнительные исходные данные Подрядчик запрашивает самостоятельно.</p>
--	---

Подготовлено ОЭПиС

«СОГЛАСОВАНО»
от ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Главный инженер

Заместитель директора
по капитальному строительству



Х.Р. Багдасаров
Матвеев О.В.



А.Н. Гибадуллин

И.П. Гынку

ЗАДАНИЕ №266 на проектирование объекта
«Сбор сточных вод с площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»

13

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
			12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение 3 Исходные данные для разработки спецразделов к ПД

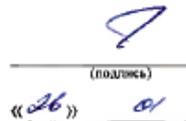
СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела охраны труда,
промышленной безопасности и
предупреждения ЧС
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


В.В. Московкин
« 25 » _____ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


А.Н. Гибадуллин
« 26 » _____ 2021 г.

Исходные данные

для разработки спецразделов к проектной документации:
«Декларация промышленной безопасности»,
«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»,
«Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»,
«Организация и условия труда работников»,
Управление производством и предприятием»,
«Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков»,
«Оценка степени риска»

Наименование проекта: «Сбор сточных вод площадки ДНС Пашшорского нефтяного месторождения»

Наименование объекта (-ов): Площадка ДНС Пашшорского нефтяного месторождения. КЦДНГ №6.

Содержание исходных данных и технических условий:

- 1 Сведения об отнесении проектируемого объекта, эксплуатирующей организации к категории по ГО. Определить проектом.
- 2 Исходные данные Главного управления МЧС России по НАО.
- 3 Сведения о рядом расположенных населенных пунктах, об удаленности городов категорированных по ГО. Определить проектом.
- 4 Сведения об удаленности других объектов (предприятий), расположенных вблизи проектируемого, и общей численности работников. Определить проектом.
- 5 Сведения о прекращении/продолжении деятельности проектируемого объекта в военное время. Определить проектом.
- 6 Сведения о наличии/отсутствии в районе работ защитных сооружений гражданской обороны. Сведения об имеющихся на балансе защитных сооружений ГО. Определить проектом.
- 7 Схема оповещения по ГО (по эксплуатирующей организации).
- 8 Описание существующей системы управления ГО, средствах получения сигналов от территориальной автоматизированной системы централизованного оповещения территориального округа, системам оповещения персонала.
- 9 Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации аварий, которые предусмотрены эксплуатирующей организацией (План ЛАРН, ПЛА):
 - Схема оповещения о ЧС. Алгоритм оповещения руководства и персонала объекта, заинтересованных организаций, аварийно-восстановительных бригад и т.д. с указанием номеров телефонов;
 - Наличие собственного НАСФ, состав и обеспеченность материально-техническими средствами, информация об аттестации;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв №	Подп. и дата	Инва. № подл.	12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
										29

- техническими средствами, информация об аттестации данных организаций);
- Номенклатура и объем собственных финансовых и материально-технических ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и/или привлекаемых аварийно-спасательных формирований других организаций. Места хранения материально-технических ресурсов и дислокация, как собственных сил, так и привлекаемых специализированных АСФ, время доставки в район работ;
 - Описание порядка действия сил и использования средств организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, а также их взаимодействия с другими организациями по предупреждению и ликвидации аварий;
 - Сведения о территориальном подразделении пожарно-спасательной службы, обслуживающей район размещения проектируемого объекта, время следования до объекта (номер ПЧ, место дислокации, перечень основной, специальной и вспомогательной техники ПЧ, штатная численность личного состава ПЧ). Копия договора с пожарной частью.
- 10 Сведения о подразделении обслуживающем объект, общей численности персонала и численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта, указать место производственной базы обслуживающего персонала.
- 11 Существующий режим работы персонала, обслуживающего объекты (вахтовый, сменный, продолжительность и т.п.). Место и санитарно-бытовые условия проживания работников, обслуживающих объект. Определить проектом.

Приложения:

1. Договор № 16У2523 с Обществом с ограниченной ответственностью «ПожсервисПирант» (ООО «ПожсервисПирант») на выполнение работ по организации предупреждения и тушения пожаров, оказания услуг газоспасательной службы на объектах Южно-Хыльчююского газонефтяного месторождения, предупреждения и тушения пожаров на объектах Варандейского, Тобойского, Тэдинского, Инзырейского, им. Ю. Россихина месторождений в 2017 - 2019 годах от 11.10.2016 года с дополнительным соглашением от 09.10.2019 № 006 на 101 л. в 1 экз.
2. Договор № 19У2280 с Обществом с ограниченной ответственностью «Пожарная Охрана» на оказание услуг пожарной охраны на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2020-2021 годах от 25.11.2019 года на 100 л. в 1 экз.
3. Договор № 19У3277 с Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование «Южно-Российская противодантанная военизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПВЧ») на комплексное обслуживание по проведению противодантантных работ на нефтяных и газовых скважинах на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 09.12.2019 года на 167 л. в 1 экз.
4. Договор № 19У3046 с Государственным казенным учреждением Республики Коми «Профессиональная аварийно-спасательная служба» (ГКУ «СПАС-КОМИ») на комплексное обслуживание по проведению противодантантных работ на нефтяных и газовых скважинах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 15.01.2020 года на 165 л. в 1 экз.
5. Положение о порядке расследования причин техногенных событий на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА» на 53 л. в 1 экз.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

числе с работниками подрядных (сервисных) организаций, утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА» на 1 л. в 1 экз.

7. Порядок информирования о техногенных событиях на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», утвержденное и введенное приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 18.10.2019 года № 836 «Об утверждении и введении в действие ЛНА».
8. Положение о Центральной инженерно-технологической службе ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на 10 л. в 1 экз.
9. Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 20 декабря 2020 года № 25-029-000102//20Y248007 на 5 л. в 1 экз.
10. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.13-2019 «Учет и анализ несчастных случаев, профессиональных заболеваний и микротравм на производстве» на 78 л. в 1 экз.
11. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий» на 38 л. в 1 экз.
12. Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 06.05.2019 № 349 «О создании резерва финансовых средств для локализации чрезвычайных ситуаций» на 4 л. в 1 экз.
13. Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» от 05.08.2019 года № 256 «О создании комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ) и утверждении ЛНА» на 29 л. в 1 экз.
14. Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» от 28 января 2020 года № 29 «О назначении ответственных лиц за пожарную безопасность» на 19 л. в 1 экз.

И.о. начальника отдела ОТ, ПБ, ООС



А.В. Бусел

Страница 3 из 3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
							31
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					

Приложение 4 Технические условия на разработку раздела «Проект организации строительства»

СОГЛАСОВАНО

И.о. Начальник ПООМ
ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

И.С. Беседов

«12» 02 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

А.Н. Гибадуллин

«02» 02 2021 г.

Технические условия на разработку раздела «Проект организации строительства»

Наименование проекта: «Сбор сточных вод с площадки ДНС Нантовского нефтяного месторождения»

Наименование объекта (-ов): «Сбор сточных вод с площадки ДНС Нантовского нефтяного месторождения»

Содержание исходных данных и технических условий:

№ п/п	Наименование	Методологии формирования стоимости
1	Наличие дирекции строительного предприятия или отдела капитального строительства заказчика (адрес, телефон), включить ли затраты на технадзор	г. Нарьян-Мар, ЦАО
2	Сведения о местах расположения карьеров и отвалои грунта, а так же дальность транспортировки, их характеристика (объемный вес грунта), стоимость грунта с расшифровкой затрат	
3	При применении вахтового метода осуществления строительства представляется:	
	- вид транспорта доставки работников на вахту от базового города ТПП	Авиатранспорт, железнодорожный, автотранспорт г. Усинск (ж/д станция) – Хариатинское м/р расстояние – 162,3 км; Хариатинское м/р – Нантовское м/р расстояние – 129,8 км
	- место проживания вахтарей о жилье	Определяется проектом организации строительства (для размещения и проживания персонала строителей необходимо размещение собственного городка)
	- режим работы (продолжительность вахты в днях, продолжительность рабочего дня на вахте в часах)	- предусмотреть выполнение всех работ вахтовым методом; - продолжительность вахты – 30 дней; - продолжительность рабочей смены – 11 ч.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

32

	Затраты на содержание 1 места проживания в вахтовом поселке	Определяется проектом организации строительства
	- стоимость ежедневной доставки одного работника от вахтового поселка на рабочее место свыше 3-х километров	Определяется расчетом на основании ПОС, но не более 2,5% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-8
4	Данные о парке основных строительных машин и механизмов представляются подрядчиком.	Определить проектом
5	Указать другие виды затрат сметной стоимости строительства, неучтенные вышеприведенными и.п., включаемые в 9 главу сводного сметного расчета в % к СМР	
6	Расстояние отвозки мусора и металлолома, образующихся в процессе производства строительно-монтажных работ	В соответствии с ТУ на размещение и утилизацию промышленных и бытовых отходов образующихся при проведении строительных работ производит строительная организация (определяется по окончании проведения тендерных торгов)

Начальник ПООМ


 (подпись)

Саянов В.В.

Исп. Щукин И.С.
Тел. 37-68


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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

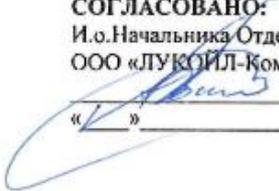
12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

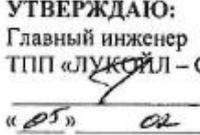
Лист

33

Приложение 5

Технические условия на разработку раздела «Охрана окружающей среды»

СОГЛАСОВАНО:
И.о. Начальника Отдела ООС
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 А.Г. Коптелов
« » 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»
 А.Н. Гибадуллин
« » 2021 г.

**Технические условия
на разработку раздела «Охрана окружающей среды»
к проекту «Сбор сточных вод площадки ДНС Пашшорского 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 Отдел охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

1.3. Проектную документацию разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года, 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»:

-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»;

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

1.5. Разработать Проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель при строительстве 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 кодексом РФ, ГОСТ 17.5.3.04-83, ГОСТ 17.5.1.01-83, ГОСТ 17.5.1.02-85, ГОСТ 17.5.3.05-84, СанПиН 2.1.7.2197-07, СанПиН 2.1.7.1287-03.2.1.7 «Почва, очистка населённых мест, бытовые и промышленные отходы, санитарная охрана почвы» утверждены Постановлением ГГСВ РФ от 25 апреля 2007 г. №20, Постановлением Правительства РФ от 23 февраля 1994 г. №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы». Постановлением Правительства РФ от 15 апреля 2002 г. №240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории российской федерации». Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2010г. №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 №525 от 22 декабря 1995 года Минприроды РФ «Об утверждении основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», Приказом Минприроды РФ №254 от 8 июля 2010 г. №254 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья", Федерального закона РФ от 10 января 2002 года №7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Решением Совета муниципального района "Заполярный район" №404-р от 30.05.2013 г. «Об утверждении схемы территориального планирования муниципального района «Заполярный район» и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных органов власти местного самоуправления.

1.6. Проектом предусмотреть охранные и санитарно-защитные зоны проектируемых объектов, зданий и сооружений, в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ (СанПиН.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв №	Подп. и дата	Инд. № подл.	12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
										34

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);
- результаты инженерных изысканий, в том числе оригиналы протоколов отбора проб и результатов анализов.

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

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

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

3.6. 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 письма Роспотребнадзора №01/16400-0-32 от 22.11.2010 г. и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке или обосновать отсутствие необходимости выполнения расчета.

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

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

3.9. Согласовать с Отделом охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» презентационные материалы к общественным слушаниям за 1 месяц до их официального проведения.

3.10. 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.

3.11. Получить разрешения/заключения на реализацию проекта от всех заинтересованных государственных контролирующих органов, в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации положительное заключение государственной экологической экспертизы, Главгосэкспертизы.

Приложения:

1. Копия лицензии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №011-00043/П от 05.02.2020 г. – на 18 л.;
2. Копия Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №42-о от 06.04.2016г. – на 5 л.

Начальник ООТ, ПБ, ООС
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»



Ю.М. Зарифуллин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

Лист

35

Приложение 6. Договор аренды земельного участка

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т	Лист
							36	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			