



**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 № | | | | | 12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т | Лист | |
| | | | | | | | | | 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.

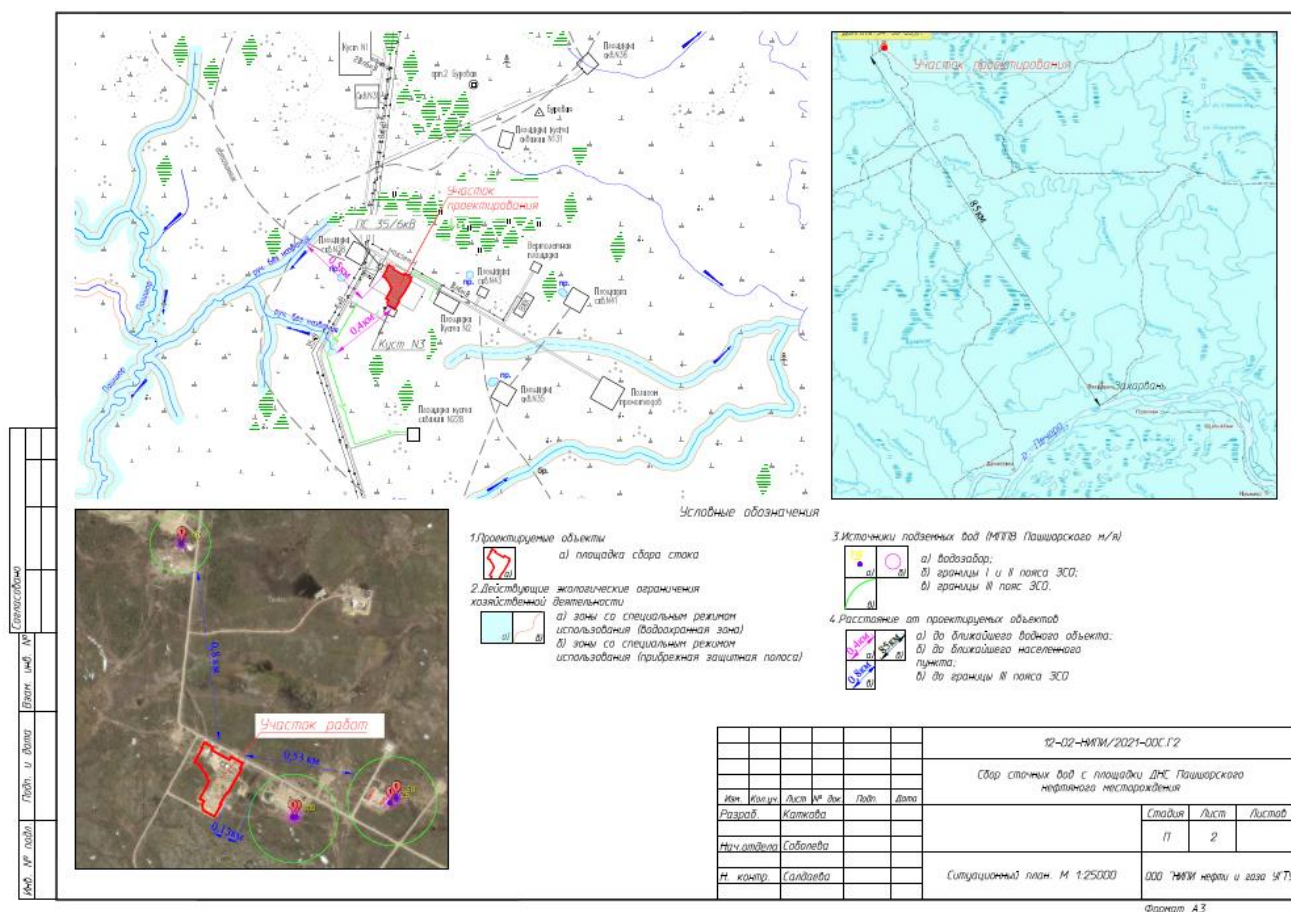


Рисунок 1 - Обзорная схема расположения участка проведения работ

| | | | |
|--------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Семикобова |
| | | | Лист № 1 |

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| 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. | Подп. | Дата | | |

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

| | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|----------------------|--------|------|--------|------|---|
| Изм. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | | | | | Лист | |
| | | | 12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т | | | | | 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 подгоризонты; 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.

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

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

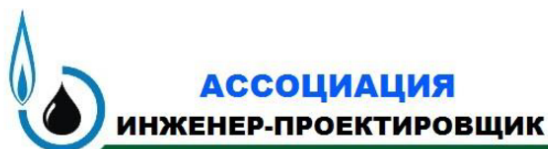
| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|-------------|------|--------|------|--------|-------|------|----------------------|------|
| Изн. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв № | | | | | | | 12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т | Лист |
| | | | | | | | | | | 13 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. |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

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. Шараров



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

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

| | | | | | |
|------|--------|------|--------|-------|------|
| 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. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата | Изм. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв № | | 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 Задаaniem на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся выданная информация в Задаании 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 Пашиорского 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 | | | |

| | | |
|--|--|--|
| | | <p>тов с существующими коммуникациями ООО «ЛУ-КОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить ТУ на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес Заказчика, необходимые документы о согласовании пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами сторонними организациями.</p> <p>16.15. В случае размещения сооружений системы отвода дождевых стоков за границами существующего земельного отвода проектом разработать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать градостроительную документацию, в т.ч.: в соответствии с Техническими условиями на выполнение землеустроительных и кадастровых работ по объектам на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа, пункт 6.10. <p>1. Произвести градостроительные работы с применением градостроительного, земельного, лесного, водного, гражданского, налогового законодательства, законодательства об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, иное законодательство Российской Федерации, если данные отношения не урегулированы законодательством о градостроительной деятельности.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральному закону от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». <p>2. Разработать, согласовать и утвердить градостроительный план земельных участков в отношении площадных объектов. Разработать и подготовить чертежи градостроительных планов земельных участков. Утвердить градостроительные планы земельных участков в установленном порядке, согласно требованиям Градостроительных норм и правил при проектировании (ст.46).</p> <p>3. Инициировать проведение публичных слушаний согласно 131-ФЗ от 06.10.2003 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» для утверждения ППТ/ПМТ. Разработать, согласовать и утвердить проект планировки и межевания территории земельных участков в отношении линейных объектов. Проект планировочной организации земельного участка разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ по проектированию линейных объектов и сооружений (учесть Статью 4. Пункт 4. Федерального закона РФ от 29 декабря 2004 года № 191-ФЗ «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации»).</p> <p>Проектную документацию разработать достаточной для прохождения и получения положительных заключений экспертиз с целью получения разрешительной документации на строительство и последующей реализации</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

26

| | | 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

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

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-спасательные формирования 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-Хыльчюского 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 противоданная военизированная часть» (ФГАУ «АСФ «ЮРПВЧ») на комплексное обслуживание по проведению противоданных 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 противоданных 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.

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

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.

 Иск. Щукин И.С.
 Тел. 37-68
 

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

12-02-НИПИ/2021-ПЗ.Т

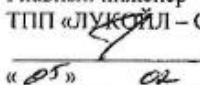
Лист

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,

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

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 | | | |