



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

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

**Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и
размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ДЛЯ
ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Часть 1. Текстовая часть

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1

Том 1.1

Изм.	№док.	Подп.	Дата

2022



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

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

Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и
размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ДЛЯ
ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Часть 1. Текстовая часть

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1

Том 1.1

**Заместитель генерального директора-
Главный инженер**

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

Изм.	№док.	Подп.	Дата

2022



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»

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

Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ДЛЯ
ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Часть 1. Текстовая часть

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1

Том 1.1

Главный инженер

Главный инженер проекта



Г.П. Бессолов

Я.В. Функ

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Содержание тома 1.1

Обозначение	Наименование	Примечание
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-С	Содержание тома 1.1	2
11-02-НИПИ/2022-ИИ-СД	Состав отчетной технической документации	3
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Часть 1. Текстовая часть	4

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-С

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Меньшова			28.03.22
Пров.		Карпов			28.03.22
Н.контр.		Карпов			28.03.22
ГИП		Функ			28.03.22

Содержание тома 1.1

Стадия	Лист	Листов
П		1
Генпроектировщик – ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» Исполнитель – ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

Состав отчетной технической документации

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	
1.1	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1	Часть 1. Текстовая часть	
1.2	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ2	Часть 2. Графическая часть	
		Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
2.1	11-02-НИПИ/2022-ИГИ1	Часть 1. Текстовая часть. Текстовые приложения	
2.2	11-02-НИПИ/2022-ИГИ2	Часть 2. Графическая часть	
3	11-02-НИПИ/2022-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	
		Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	
4.1	11-02-НИПИ/2022-ИЭИ1	Часть 1. Текстовая часть	
4.2	11-02-НИПИ/2022-ИЭИ2	Часть 2. Текстовые приложения	
4.3	11-02-НИПИ/2022-ИЭИ3	Часть 3. Графическая часть	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ИИ-СД

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата
Разраб.		Меньшова			28.03.22
Пров.		Карпов			28.03.22
Н.контр.		Карпов			28.03.22
ГИП		Функ			28.03.22

Состав отчетной технической документации

Стадия	Лист	Листов
П		1
Генпроектировщик – ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» Исполнитель – ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

Содержание

1	Введение	3
2	Изученность территории	5
3	Физико-географические условия района работ и техногенные факторы	6
4	Методика и технология выполнения работ	9
4.1	Виды и объемы выполненных работ	9
4.2	Рекогносцировка участка изысканий	10
4.3	Опорная геодезическая сеть	11
4.4	Топографическая съемка.....	13
4.5	Описание изыскиваемых площадок и трасс	16
4.6	Планово-высотная привязка геологических выработок	19
5	Результаты инженерно-геодезических изысканий	20
6	Сведения по контролю качества и приемке работ	21
7	Заключение	23
8	Список использованных материалов (источников).....	24
9	Список принятых сокращений	25
Приложение А	Задание на выполнение инженерных изысканий.....	26
Приложение Б	Программа работ по инженерным изысканиям	86
Приложение В	Выписка из реестра членов СРО.....	138
Приложение Г	Письмо о предоставлении координат исходных геодезических пунктов 142	
Приложение Д	Свидетельства о поверке средств измерений	143
Приложение Е	Ведомость обследования исходных геодезических пунктов....	147
Приложение Ж	Каталог координат исходных пунктов.....	150
Приложение И	Каталог координат и высот реперов.....	151
Приложение К	Ведомость оценки точности GPS измерений	152
Приложение Л	Ведомость углов поворота	153
Приложение М	Ведомость угодий	155
Приложение Н	Ведомость пересечений подземных сооружений	158
Приложение П	Ведомость пересечения наземных коммуникаций	160
Приложение Р	Ведомость пересечения с водными преградами	162
Приложение С	Ведомость пересечений автомобильных дорог	163

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата
Разраб.		Меньшова			28.03.22
Пров.		Карпов			28.03.22
Н.контр.		Карпов			28.03.22
ГИП		Функ			28.03.22

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	167
Генпроектировщик – ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» Исполнитель – ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

Приложение Т Каталог координат и высот геологических выработок 164

Приложение У Акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ 165

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							2

1 Введение

Настоящий отчет содержит материалы инженерно-геодезических изысканий, выполненных сотрудниками ООО «ПроектИнжинирингНефть» на объекте «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2».

Шифр объекта: 11-02-НИПИ/2022

Местоположение объекта: РФ, Республика Коми, МО ГО «Усинск», Усинское месторождение.

Вид строительства: реконструкция.

Стадия проектирования: проектная и рабочая документация.

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

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

Исполнитель: ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Землевладелец: ГУ «Усинское лесничество».

Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», ПАО «МРСК Северо-Запада».

Характеристика проектируемого объекта согласно техническому заданию:

Площадные объекты:

- шламонакопитель для обезвреживания, утилизации и размещения отходов.

Линейные объекты:

- водовод;
- нефтепровод;
- газопровод;
- ВЛ-6кВ.

Уровень ответственности зданий и сооружений – нормальный.

Система координат – СК-63.

Система высот Балтийская – 1977 г.

Задача инженерно-геодезических изысканий – получение необходимых и достаточных материалов и данных для проектирования.

Цель выполнения инженерно-геодезических работ – выполнение комплекса работ в объемах и видах, изложенных в задании заказчика и в соответствии с нормативными документами по инженерным изысканиям в области строительства. Изыскание площадки и дальнейшее составление инженерно-топографического плана площадочного объекта в пределах обвалования (ограждения) с учетом охранных зон; с полной информацией о

Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
	Подп. и дата							3
Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

планово-высотном положении подземных и надземных коммуникаций и их технических характеристик, о наличии опасных природных явлений на участке изысканий.

Основанием для выполнения инженерных изысканий послужили следующие документы:

- задание на выполнение инженерных изысканий (Приложение А);
- программа производства работ комплексных инженерных изысканий, согласованная ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» (Приложение Б).

ООО «ПроектИнжинирингНефть» имеет:

- Выписку из реестра членов СРО (Приложение В).

Обзорная схема по объекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2» приведена в томе 1.2, 11-02-НИПИ/2022-ИГДИ2-Г1.

Полевые работы на изыскиваемом объекте выполнялись в марте 2022 года бригадой в составе: Гладченко М., Мухаметшин Р.Н, Рахимов В.Ш.

Перед выездом сотрудников на полевые работы со всеми были проведены техучеба и инструктаж по безопасному ведению полевых работ. Результаты инструктажа зафиксированы в журнале, выданы удостоверения по техники безопасности.

Доставка на объект сотрудников, оборудования и снаряжения производилась автомобильным и специальным транспортом, а также по железной дороге и авиатранспортом.

Связь с полевой бригадой с ООО «ПроектИнжинирингНефть» осуществлялась посредством мобильной связи и интернет - почтой.

Камеральная обработка инженерных материалов выполнена в два этапа:

- предварительная обработка производилась инженерно-техническими работниками полевых бригад ООО «ПроектИнжинирингНефть»;
- окончательная обработка полевых материалов и выпуск технического отчета выполнена камеральной группой ООО «ПроектИнжинирингНефть» под руководством Карпова А.К.

Все работы выполнены в соответствии с заданием на выполнение инженерных изысканий, СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1), СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства Часть I и II, СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства Часть I и IV, требованиями ГОСТов.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

2 Изученность территории

В результате подбора и анализа картографического материала и изысканий прошлых лет установлено, что на район работ имеются топографические карты открытого доступа масштаба 1:200000 – 1:25000 составленные предприятиями Роскартографии.

Их предполагается использовать для составления обзорных карт и гидрологических изысканий.

Ранее, в районе изыскиваемой территории были выполнены инженерные изыскания на объектах:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2015 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2019 г.

Материалы изысканий прошлых лет по вышеперечисленным отчетам использовались в подготовке материалов для настоящего отчета в качестве справочного материала.

В качестве исходных пунктов, для создания съемочного обоснования, на участке проводимых работ в соответствии с инструкцией по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем использовались пункты ГГС: Склон, Медведь, Два Озера, Плоский, Три Озера, полученные ООО «ПроектИнжинирингНефть» в ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» (Приложение Г).

На основе собранного исходного материала и информации составлена картограмма топографо-геодезической изученности района изысканий (том 1.2, 11-02-НИПИ/2022-ИГДИ-Г2).

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

3 Физико-географические условия района работ и техногенные факторы

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

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

Район изыскания расположен в атлантико-арктической области умеренного пояса. По климатическому районированию территории Российской Федерации для строительства участок изысканий расположен в IД климатическом подрайоне, в I северной строительно-климатической зоне, для которой характерны наименее суровые условия (СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99*, приложение А). Согласно ТСН 23-011-2007 район работ относится ко IV (северному) климатическому району.

В соответствии с СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* (с Изменениями N 1, 2, 3) (приложение Е) участок изысканий по весу снегового покрова приурочен к V району, по давлению ветра – ко II району, по толщине стенки гололеда – к III району.

Согласно СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* в соответствии с комплексным показателем исследуемая территория по степени влажности относится к нормальной зоне.

Климат умеренно-континентальный, лето короткое и умеренно-холодное, зима многоснежная, продолжительная и умеренно-суровая. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс. Вынос теплого морского воздуха, связанный с прохождением атлантических циклонов, и частые вторжения арктического воздуха с Северного Ледовитого океана придают погоде большую неустойчивость в течение всего года.

Характеристика климата района дана по ближайшей метеостанции – Усть-Уса. Средняя годовая температура воздуха отрицательная и составляет минус 2,7°С. В годовом ходе средняя месячная температура воздуха изменяется от минус 18,8°С в январе до плюс 14,9°С в июле.

В геоморфологическом отношении район работ расположен в пределах Печорской низменности, которая представляет собой слабоувалистую заболоченную равнину, сложенную современными аллювиальными отложениями. В тектоническом отношении район работ относится к Колво-Печорской впадине Печорской синеклизы.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

В геокриологическом отношении исследуемая территория относится к подзоне островного и редкоостровного распространения вечномерзлых пород.

В гидрографическом отношении территория расположения объектов изысканий принадлежит бассейну Баренцева моря, бассейну реки Печора. Гидрографическая сеть представлена р. Колва и её притоками. Водотоки изучаемой территории являются равнинными реками с малыми уклонами и спокойным течением. По специфике водного режима водотоки данного района относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в тёплое время года, к Западно-Сибирскому типу (по классификации Б.Д. Зайкова).

Согласно физико-географическому районированию характеризуемые участки расположены на северо-восточной окраине Печорской провинции северо-таежной подзоны Восточно-Европейской таежной области. Согласно почвенно-географическому районированию район работ относится к Печоро-Усинской провинции, Печора-Усинскому округу болотно-подзолистых, глеево-подзолистых, тундрово-болотных и болотных торфяных почв. Согласно ландшафтному районированию, территория изысканий расположена на северо-восточной окраине Верхне-Печорской ландшафтной провинции северо-таежной подзоны Восточно-Европейской таежной области. В геоботаническом отношении Коми АССР район входит в состав Усинско-Колвинского елово-лесотундрового округа Печорско-Уральской подпровинции подзоны крайне-северной тайги, охватывающей значительную часть бассейна среднего и нижнего течения рек Колва и Уса с равнинно-низинным рельефом, более изрезанным вблизи рек.

Район изысканий представляет собой промышленный объект нефтедобычи. Среди факторов антропогенного воздействия на природную среду разработка нефтяных месторождений играет ведущую роль. Практически все нефтепромысловые объекты при их строительстве и эксплуатации могут приводить к нежелательным изменениям химического состава подземных и поверхностных вод, изменениям пластовых давлений и уровней поверхностных вод, воздействовать на почвы, растительность и животный мир, а иногда - на инженерно-геологические условия местности.

Техногенные нагрузки на территории проведения работ представлены кустовыми основаниями, автомобильными дорогами и коридорами коммуникаций к кустовым основаниям. Основные факторы техногенного воздействия по характеру воздействия подразделяются на механические и технологические. Механическое воздействие связано с комплексом земляных работ, выполняемых при строительстве. Технологические факторы, в силу специфики своего происхождения, оказывают влияние на химический состав компонентов природной среды, ее санитарное состояние, и выражаются, в

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

основном, в виде загрязнения: химического, санитарного, шумового, электромагнитного и радиационного.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							8

4 Методика и технология выполнения работ

4.1 Виды и объемы выполненных работ

Выполненный комплекс инженерно-геодезических работ на объекте «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2» представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Виды и объем топографо-геодезических изысканий

Наименование работ	Ед. изм.	Объем (ППР)	Объем
Полевые работы			
Обследование исходных геодезических пунктов	пункт	5	5
Закладка временных реперов	пункт	4	4
Топографическая съемка в масштабе 1:2000, сечение рельефа 0,5 м	га	4,8	4,8
Топографическая съемка в масштабе 1:500, сечение рельефа 0,5 м	га	20,3	20,3
Предварительная разбивка и плано-высотная привязка геологических выработок	скв.	43	37
Камеральные работы			
Создание топографических планов в масштабе 1:2000, сечение рельефа 0,5 м	га	4,8	4,8
Создание топографических планов в масштабе 1:500, сечение рельефа 0,5 м	га	20,3	20,3
Камеральное трассирование:			
водовод	км	0,90	0,87
нефтепровод	км	0,40	0,39
газопровод	км	0,35	0,35
ВЛ-6кВ	км	0,17	0,17
Программа работ	программа	1	
Технический отчет	отчет	1	

Список приборов, которые были использованы на объекте, приведены в таблице

4.2.

Таблица 4.2 - Приборы, используемые при выполнении инженерно-геодезических работ

Наименование прибора	Марка	Серийный номер	Орган, № свидетельство о поверке, дата действия
GNSS-приемник спутниковый геодез. многочастотный	PrinCe i50	№3228331	ООО «ГЕОМАСТЕР» №С-ГКФ/08-02-2022/129825501 действ. до 07.02.2023
GNSS-приемник спутниковый геодез. многочастотный	PrinCe i50	№3228332	ООО «ГЕОМАСТЕР» №С-ГКФ/08-02-2022/129825740 действ. до 07.02.2023

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Наименование прибора	Марка	Серийный номер	Орган, № свидетельство о поверке, дата действия
GNSS-приемник спутниковый геодез. многочастотный	PrinCe i50	№3228334	ООО «ГЕОМАСТЕР» №С-ГКФ/08-02-2022/129825852 действ. до 07.02.2023
Трассопоисковый комплект	SuperCAT4+	-	ООО «Русгеоком»
Тахеометр электронный	TRIMBLE C5 (5") W	E050551	ООО «ГЕОМАСТЕР» №С-ГКФ/08-02-2022/129826669 действ. до 07.02.2023

Геодезическое оборудование, применявшееся при выполнении изысканий, прошло метрологические поверки (Приложение Д).

Полевые топографо-геодезические изыскания включали в себя:

- рекогносцировку участка изысканий;
- создание и проверку опорной геодезической сети;
- развитие (сгущение) плано-высотной съемочной сети;
- топографическую съемку;
- разбивку и привязку инженерно-геологических выработок и геофизических точек.

4.2 Рекогносцировка участка изысканий

Рекогносцировочные работы сводились к следующему:

- первоначальное ознакомление на местности с условиями работы, ситуацией и рельефом территории изысканий;
- определение местоположения объектов изыскания, согласно предоставленным генеральным планам;
- определение объемов работ, необходимых и достаточных для принятия проектных решений, исходя из условий местности;
- отыскание на местности пунктов Государственной геодезической сети для создания опорной геодезической сети и обследование их на предмет сохранности и пригодности для дальнейшего использования;
- отыскание на местности, близлежащих к объектам изысканий, пунктов опорной плано-высотной геодезической сети, заложенных на ранних стадиях изысканий и обследование их на предмет сохранности и пригодности для дальнейшего использования;
- определение на местности положения точек съемочного обоснования, реперов.

Для выполнения топографо-геодезических работ по созданию опорной геодезической сети были обследованы и использованы следующие пункты Склон, Медведь, Два Озера, Плоский, Три Озера. Центры исходных геодезических пунктов

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инвар. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

находятся в удовлетворительном состоянии и пригодны для их использования. Результаты обследования пунктов приведены в Приложении Е.

4.3 Опорная геодезическая сеть

Создание опорной геодезической сети (ОГС) на изыскиваемых участках работ выполнено GPS методикой, с соблюдением всех норм и допусков инструкции по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS.

В качестве исходных пунктов, от которых развивалось съемочное обоснование использовались все пункты геодезической основы, находящиеся в пределах объекта и ближайšie к объекту за его пределами, но не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, так чтобы обеспечить приведение съемочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы.

Таким образом, для создания съемочного обоснования, на участке проводимых работ в соответствии с СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1) использовались пункты ГГС: Склон, Медведь, Два Озера, Плоский, Три Озера, полученные ООО «ПроектИнжинирингНефть» в ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД».

На участке изысканий сеть GPS опирается на 5 исходных пунктов (Приложение Ж). От них в режиме «статика» методом построения сети, определены координаты и высоты 4 заложенных реперов (Вр.Рп. Ш-1, Вр.Рп. Ш-2, Вр.Рп. Ш-3, Вр.Рп. Ш-4), использованные как для развития плано-высотного съемочного обоснования, так и непосредственно для топографической съемки.

Каталог координат и высот реперов приведен в Приложении И.

Плотность всех пунктов опорной геодезической сети соответствует требованиям п. 5.9 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства.

Расположение исходных пунктов и схема GPS измерений приведены на схеме GPS наблюдений (том 1.2, 11-02-НИПИ/2022-ИГДИ2-Г3).

GPS измерения выполнялись спутниковыми приемниками (GPS/Глонасс) марки PrinCe i50. Перечень аппаратуры приведен в таблице 4.2. Все приборы прошли метрологические исследования, свидетельства приведены в Приложение Д.

Технология GPS наблюдений сводилась к следующему:

- приемники устанавливались над пунктами по оптическим центрирам;

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

							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								11

Предельная погрешность определения взаимного положения смежных пунктов опорной геодезической сети после уравнивания в плане составляет 2.8 см, по высоте – 2.7 см, что не превышает нормативную погрешность.

Класс точности высотной опорной сети – нивелирование IV класса, точность плановой опорной сети – полигонометрия 2 разряд.

Ведомость оценки точности спутниковых наблюдений представлена в Приложение К.

На участке проведения работ была выполнена установка временных реперов. Внешний вид и конструктивные элементы реперов соответствуют требованиям ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности.

Временные реперы представляют собой пни деревьев, диаметром не менее 25см, имеющие маркировку масляной краской с указанием организации-изготовителя, наименования репера, года закладки и вырубленную полочку с забитым в нее гвоздем. Около реперов установлена вешка с красным флажком, высотой не менее 1.5м (рисунок 4.1).



Рисунок 4.1

На заложенные реперы составлен каталог координат и высот реперов (Приложение И), ведомость реперов (11-02-НИПИ/2022-ИГДИ2-Г4).

4.4 Топографическая съемка

Топографическая съемка произведена в соответствии с заданием на выполнение инженерных изысканий (Приложение А), с соблюдением строительных нормативных документов СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1), СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Съемка на стадии проектной документации выполнялась в марте 2022, согласно календарному плану работ.

Топографическая съемка произведена в масштабе:

- 1:2000 с высотой сечения рельефа 0,5 м полоса вдоль изыскиваемых трасс. Ширина полосы съемки коридора коммуникации - по 50 м в стороны от крайних коммуникаций;

- 1:500 площадки шламонакопителя;

- 1:500 точек подключения проектируемых коммуникаций, переходов через искусственные препятствия, водные преграды, автомобильные дороги. Выполнена съемка всех надземных и подземных пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики в масштабе 1:500 не менее 50 м в каждую сторону от препятствия.

При выполнении топографической съемки в масштабе 1:2000 расстояния между пикетами принято 40 м, в масштабе 1:500 – 15 м. Ширина полосы перекрытия участков съемки, обеспечиваемых с различных пунктов геодезической основы с учетом масштаба съемки и высоты сечения рельефа, составляет 40 и 15 м соответственно.

Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений «кинематика в режиме RTK».

Топографическая съемка выполнялась с пунктов, включенных во вновь созданную опорную геодезическую сеть, созданную методом спутниковых наблюдений и включающую в себя 7, необходимых для достижения нормативной точности, пунктов.

Технология наблюдений сводилась к следующему:

- приемники устанавливались над точками по оптическим центрирам;
- высота антенны измерялась с точностью до 1 мм;
- работы проводились только в благоприятный период расположения спутников, т.е. при PDOP (позиционный фактор) не превышающего 5;

- отслеживалось количество спутников, находящихся одновременно в поле видимости приемников;

- связь между приемниками осуществлялась с помощью радиомодемов;

- регистрация данных измерений осуществлена в память GPS-приемников с последующей передачей данных измерений на портативный персональный компьютер.

Обработка результатов GPS измерений производилась с помощью программного обеспечения «Trimble Business Center».

При выполнении съемки велись абрисы, в которых фиксировались элементы снимаемой ситуации и рельефа местности.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими, легко распознаваемыми очертаниями (границами) относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы, не превышают в масштабе плана на незастроенных территориях - 0,5 мм для открытой местности и 0.7 мм - для горных и залесенных районов.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек, расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не превышают 0.4 мм в масштабе плана.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах и ЦММ относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать от принятой высоты сечения рельефа:

1/4 - при углах наклона местности до 2°;

1/3 - при углах наклона местности от 2° до 6° (для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000) и от 2° до 10° - для планов в масштабах 1:1000, 1:500 и 1:200;

1/3 - при высоте сечения рельефа через 0,5 м для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000.

В процессе производства работ была выполнена съемка подземных, наземных и надземных коммуникаций, определены их характеристики и направление.

Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и точек съемочного обоснования не превышают 0,7 мм в масштабе плана.

Средняя величина расхождений в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений с данными контрольных полевых определений относительно точек съемочного обоснования не превышают 0,5 м - в масштабе плана.

Съемка подземных коммуникаций производилась по их выходам на поверхность. Местоположение и глубина залегания существующих подземных коммуникаций определены электронным трассоискателем (SuperCAT4+).

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных коммуникаций и сооружений, полученными с помощью приборов поиска подземных коммуникаций и по данным контрольных полевых измерений, не превышают 15 % глубины заложения.

Съемка воздушных сетей производилась инструментальными методами электронным тахеометром (TRIMBLE C5 (5") W).

Работы выполнены согласно:

- СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства;

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

							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								15
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

– СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1).

Итогом топографической съемки являются файлы ЦММ (цифровой модели местности) в формате CREDO, AutoCAD Civil3D и файлы топографических планов в формате DWG в соответствующих масштабах, с соответствующей высотой сечения рельефа горизонталями.

Планы топографической съемки составлены в системе координат: СК-63 и Балтийской системе высот 1977 года. Топографические планы приведены в графической части (Том 1.2, с 11-02-НИПИ/2022-ИГДИ2-Г5 по 11-02-НИПИ/2022-ИГДИ2-Г7).

Планы составлены с использованием инструкции: Условные знаки для топографических планов М 1:5000, М 1:2000, М 1:1000, М 1:500. — М.: ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», 2015 — 288.: ил.

4.5 Описание изыскиваемых площадок и трасс

Согласно техническому заданию Заказчика выполнена топографическая съемка изыскиваемой территории на объекте «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2».

Съемка выполнена согласно СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства, СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1), ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».

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

Площадка шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов расположена на Усинском месторождении, в 0,03 км на юго-восток от куста №5785, в 0,3 км на юго-запад от куста №408, в 0,7 км на юго-восток от куста №А103.

Площадь существующего шламонакопителя 4.5 га. Площадка отсыпана песчаным грунтом, естественный рельеф техногенно изменен. Высота обваловки площадки от 0,6 до 10,7 м. На площадке расположено 2 амбара для нефтезагрязненного грунта, 1 – для нефтесодержащих жидкостей глубиной 1,5 м. В юго-западной части площадки расположен контрольно-регулирующий пруд глубиной 1.0 м. Высота обваловки амбаров от 0,3 до 0,7 м. Отметки существующего шламонакопителя изменяются от 107.89 до 111.34 мБС. Площадь проектируемого шламонакопителя 12.7 га. Отметки в границах проектируемой

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

площадки варьируют от 97.80 до 111.44 мБС. Рельеф территории за пределами существующего шламонакопителя пологоволнистый, неоднородный, высотные отметки изменяются от 99.5 до 107.5 мБС.

Изыскиваемая территория отсыпана песком, за границами спланированной площадки произрастают преимущественно моховая растительность в сочетании с березово-еловыми, сосново-еловыми лесами, елово-сосновым редколесьем (высота до 10 м, диаметр стволов до 0.18 м). К юго-востоку от существующей площадки расположена рекультивируемая территория старого шламонакопителя площадью 4,3 га.

На существующей площадке шламонакопителя помимо амбаров расположены различные производственные сооружения (КУПНШ, ГРП, котельная, печь нед., насос нед., РУ, дренажные емкости, склады, отстойники и цистерны), действующие надземные коммуникации (кабельная эстакада, нефтепровод, водовод, газопровод). С севера к площадке примыкает грунтовая дорога.

Начало *трассы водовода* соответствует узлу запорной арматуры на существующем водоводе. Протяженность трассы составляет 875 м. Направление трассы преимущественно юго-восточное. Трасса имеет 10 углов поворота. Подробная информация о направлении и углах поворота трассы отображена в Приложении Л.

Рельеф местности в пределах трассы неоднородный. Высотные отметки колеблются в пределах 85.42 – 109.70 мБС. Угол наклона рельефа 27.75‰.

Проектируемая трасса преимущественно проходит по местности занятой березово-еловой порослью леса (высота деревьев от 2м до 6м), частично по изрытой местности, частично по местности покрытой моховой растительностью.

На своем протяжении трасса имеет пересечения с существующими подземными и наземными коммуникациями и дорогами, а также с проектируемыми трассами.

ПК8+75.03 конец трассы соответствует проектируемой площадке шламонакопителя.

Начало *трассы нефтепровода* соответствует узлу запорной арматуры на существующем нефтепроводе. Протяженность трассы составляет 392 м. Направление трассы преимущественно юго-восточное. Трасса имеет 4 угла поворота. Подробная информация о направлении и углах поворота трассы отображена в Приложении Л.

Рельеф местности в пределах трассы неоднородный. Высотные отметки колеблются в пределах 98.37 – 110.74 мБС. Угол наклона рельефа 31.56‰.

Проектируемая трасса преимущественно проходит по местности занятой моховой растительностью, частично по местности, покрытой зарослями кустарника (высотой до 2м). Подробная информация представлена в ведомости угодий (Приложение М).

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

							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								17
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

На своем протяжении трасса имеет пересечения с существующими подземными и наземными коммуникациями и дорогами, а также с проектируемой трассой ВЛ-6кВ. Подробная информация отображена в ведомостях пересечений – Приложения Н, П, Р, С.

ПКЗ+91.93 конец трассы соответствует проектируемой площадке шламонакопителя.

Начало *трассы газопровода* соответствует существующему подземному газопроводу. Протяженность трассы составляет 348 м. Направление трассы преимущественно юго-восточное. Трасса имеет 8 углов поворота. Подробная информация о направлении и углах поворота трассы отображена в Приложении Л.

Рельеф местности в пределах трассы неоднородный. Высотные отметки колеблются в пределах 104.35 – 109.99 мБС. Угол наклона рельефа 16.21‰.

Проектируемая трасса преимущественно проходит по местности занятой моховой растительностью, частично по изрытой местности. Подробная информация представлена в ведомости угодий (Приложение М).

На своем протяжении трасса имеет пересечения с существующими подземными и наземными коммуникациями и дорогами, а также с проектируемой трассой ВЛ-6кВ. Подробная информация отображена в ведомостях пересечений – Приложения Н, П, Р, С.

ПКЗ+48.39 конец трассы соответствует проектируемой площадке шламонакопителя.

Начало *ВЛ-6кВ* соответствует опоре №10 на фидере 24д. Протяженность трассы составляет 172 м. Направление трассы юго-восточное. Трасса не имеет углов поворота. Подробная информация о направлении и углах поворота трассы отображена в Приложении Л.

Рельеф местности в пределах трассы неоднородный. Высотные отметки колеблются в пределах 106.84 – 109.92 мБС. Угол наклона рельефа 19.91‰.

Проектируемая трасса преимущественно проходит по местности занятой березово-еловой порослью леса (высотой до 4м) частично по местности с моховой растительностью, Подробная информация представлена в ведомости угодий (Приложение М).

На своем протяжении трасса имеет пересечения с существующими подземными коммуникациями и с проектируемыми трассами нефтепровода и водовода. Подробная информация отображена в ведомостях пересечений – Приложения Н, П, Р, С.

ПК1+71.89 конец трассы соответствует проектируемой площадке шламонакопителя.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							18
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

4.6 Планово-высотная привязка геологических выработок

Предварительная разбивка геологических выработок осуществлялась в соответствии с приложениями к заданию Заказчика и Программе работ, а также по дополнительно представленным геологической службой графическим материалам.

Предварительная разбивка и планово-высотная привязка пройденных геологических выработок выполнена инструментально с пунктов планово-высотного съемочного обоснования электронным тахеометром, а также методом спутниковых измерений «в режиме RTK». Привязка выполнена согласно СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства п.5.218 с точностью 0.5мм в плане и 0.1м по высоте.

Закрепление на местности геологических выработок выполнено в виде деревянных вешек с указанием номера скважины.

По результатам закрепления был составлен каталог координат и высот геологических выработок (Приложение т).

Инва. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							19
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

5 Результаты инженерно-геодезических изысканий

Предварительно уравненные полевые измерения, выполненные в полевых условиях на персональных компьютерах, окончательно проверены и доработаны в камеральной группе ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Камеральные работы выполнялись в марте – апреле 2022 года камеральной группой ООО «ПроектИнжинирингНефть» в составе:

- Меньшова В.С., ведущий инженер-геодезист;
- Глинская А.В., ведущий инженер-геодезист.

По результатам полевых работ был составлен технический отчет, состоящий из текстовой части, текстовых и графических приложений. Состав и форма отчетной документации соответствуют требованиям СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства, СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1).

Текстовая часть Тома 1.1 состоит из общей части, инженерно-геодезических изысканий и списка использованных материалов.

Текстовые приложения собраны в Томе 1.1 отчета и состоит из свидетельств, лицензий, актов, каталогов, ведомостей, схем.

Графические приложения собраны в Томе 1.2 отчета и включают в себя:

- Топографический план в масштабе 1:2000, с высотой сечения рельефа горизонталями через 0.5м;
- Топографические планы в масштабе 1:500, с высотой сечения рельефа горизонталями через 0.5м;
- Ведомость реперов;
- Ситуационный план района работ в масштабе 1:25000;
- Картограмма топографо-геодезической изученности в масштабе 1:50000;
- Схема плано-высотного обоснования в масштабе 1:50000.

Материалы выполнены в соответствии с действующими НТД.

Топографические планы составлены с использованием инструкции: Условные знаки для топографических планов М 1:5000, М 1:2000, М 1:1000, М 1:500. — М.: ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», 2015 — 288.: ил.

Материалы инженерно-геодезических изысканий выполнены в системе координат: СК-63, в Балтийской системе высот 1977г.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							20
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

представителями эксплуатирующих организаций. Акты полевого и камерального контроля и приемки выполненных работ находятся в Приложении У.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

7 Заключение

Инженерно-геодезические изыскания на объекте «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2» выполнены в полном объеме в соответствии с утвержденным техническим заданием на выполнение комплексных инженерных изысканий и программой работ на выполнение инженерно-геодезических изысканий и действующими нормативными документами.

Наличие и полнота полученных топографо-геодезических материалов достаточна для принятия оптимальных проектных решений и могут служить основой для дальнейших камеральных работ и проектирования.

Координаты и высоты пунктов, установленных при создании опорной геодезической сети и плано-высотного съемочного обоснования, сведены в каталог координат и высот реперов. Координаты и отметки устья геологических выработок сведены в каталог координат и высот скважин.

В соответствии с п.VII.2 технического задания на выполнение инженерных изысканий вся документация технического отчета сброшюрована в альбомы на бумажном носителе, пронумерована и выпущена в 1 экземпляре в бумажном виде и в 1 экземпляре электронной версии, на CD-дисках в формате разработки и в сканированной версии, переданным по накладным.

По результатам полевого и камерального контроля и приемки работ и результатам математической обработки полевых измерений установлено, что все топографо-геодезические работы на объекте выполнены в соответствии с техническим заданием, программой работ и требованиями нормативно-технической документации.

Полученные в процессе изысканий материалы пригодны для целей проектирования на стадии проектная документация.

Вся информация по объекту хранится в архиве ООО «ПроектИнжинирингНефть» в электронном виде.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

8 Список использованных материалов (источников)

1. ГОСТ 21.301-2014 Система проектных документаций для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям. Москва. Стандартинформ, 2015г.
2. ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации.
3. ГОСТ 2.105-2019 ЕСКД. Общие требования к текстовым документам.
4. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
5. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 (с Изменением N 1).
6. ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности.
7. ВСН 77 Инструкция о порядке закрепления и сдачи заказчикам трасс магистральных трубопроводов, площадок промышленного и жилищного строительства и внеплощадочных коммуникаций.
8. СП 131.13330.2020 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*.
9. Условные знаки для топографических планов М 1:5000, М 1:2000, М 1:1000, М 1:500. — М.: ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», 2015 — 288.: ил.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					Лист
					24

9 Список принятых сокращений

- ВСН – ведомственные строительные норма;
- ГГС – государственная геодезическая сеть;
- ГЛОНАСС (GNSS) – глобальная навигационная спутниковая система;
- ГОСТ – государственный стандарт;
- ГРП – газораспределительный пункт
- ГУ – государственное учреждение;
- ЗУ – замерная установка;
- КУПНШ – комплексная установка по переработке нефтяных шламов;
- МО ГО – муниципальное образование городской округ;
- НТД – нормативно-технические документы;
- ОГС – опорная геодезическая сеть;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ПК – пикет;
- РУ – распределительное устройство;
- РФ – Российская Федерация;
- СК – система координат;
- СКП – среднеквадратическая погрешность;
- СНиП – строительные нормы и правила;
- СП – свод правил;
- СРО – саморегулируемая организация;
- ТЗ – техническое задание;
- ТПП – территориально-производственное предприятие;
- ЦММ – цифровая модель местности;
- AutoCAD – система автоматизированного проектирования;
- CREDO_MIX – модуль для создания цифровой модели местности;
- Global Position System (GPS) – глобальная система позиционирования.
- Real Time Kinematic (RTK) – кинематика, в режиме реального времени, основана на использовании дифференциальных GPS измерений по фазе несущей, сигнал сантиметрового уровня точности.

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

							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Приложение А Задание на выполнение инженерных изысканий

«Утверждаю»

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

А.В. Косак
2022
МП

«Согласовано»

Заместитель генерального директора -
главный инженер
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

М.А. Желтушко
2022 г.
МП
Для документов

«Согласовано»

Главный инженер
ООО «ПроктИнжиниринг-Нефть»

Г.П. Бессолов
2022 г.
МП

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на выполнение комплексных инженерных изысканий

I Общие сведения

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

2 Заказ №

3 Полное наименование проекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

4 Местоположение объекта РФ, Республика Коми, МО ГО «Усинск», Усинское нефтяное месторождение

5 Стадия проектирования П, Р

6 Стадия изысканий Р

7 Вид строительства Реконструкция

8 Наименование объектов (участков), подлежащих изысканиям

Площадные объекты изысканий – шламонакопитель для обезвреживания, утилизации и размещения отходов ориентировочной площадью 12,7 га.

Линейные объекты изысканий:

- водовод;
- нефтепровод;
- газопровод;
- ВЛ-6кВ.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

9 Краткая характеристика проектируемых объектов

Проектируемые площадные объекты:

Шламонакопитель для обезвреживания, утилизации и размещения отходов:

- карта для твердых нефтесодержащих отходов объемом 5000м³ – 2 шт.;
- карта для жидких нефтесодержащих отходов объемом 3000м³ – 2 шт.;
- площадка по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов термическим методом на 55000 т/год;
- площадка по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов методом «отмыва» на 55000 т/год;
- площадка по обезвреживанию и утилизации жидких нефтесодержащих на 24000 т/год;
- площадка с твердым покрытием для накопления отсепарированного металлолома, загрязненного нефтепродуктами;
- площадка с твердым покрытием для накопления и измельчения отсепарированных древесных остатков, загрязненных нефтепродуктами;
- площадка с твердым покрытием для размещения загрязненных металлических тар;
- гидроизолированная площадка с дренажной емкостью (отведение стоков) для пункта пропарки;
- площадка с твердым покрытием для пропаренных металлических тар;
- площадка с бетонным покрытием под контейнеры для накопления ТКО, ветоши (отдельный контейнер для каждого вида отходов);
- площадка с бетонным покрытием для установки по обезвреживанию жидких нефтесодержащих отходов (далее ЖНСО);
- площадка с бетонным покрытием для установки термической обработки (обезвреживания) твердых нефтесодержащих отходов (далее ТНСО);
- площадка с бетонным покрытием для временного размещения зольного остатка, образующегося в процессе термической обработки ТНСО;
- площадка с бетонным покрытием для установки по обезвреживанию ТНСО методом «отмыва»;
- площадка с бетонным покрытием для накопления отходов (продуктов), образующихся в процессе переработки ТНСО методом «отмыва».

Проектируемые трассы:

- водовод длиной 900 м*;
- нефтепровод длиной 400 м*;
- газопровод длиной 350 м*;
- ВЛ-6кВ длиной 170 м*.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий

Проектируемая трасса водовода подземной прокладки глубина 1,5м. Проектируемая трасса газопровода подземной прокладки глубина 1,2м Проектируемая ВЛ на стальных опорах, глубина погружения стальных свай до 10 м.

10 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений

Идентификационные сведения об объекте:

- Назначение - производственное (ОК 013-2014 (СНС 2008) от 01.01.2017 г № 220.42.99.11.140);
- Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - не относится к объ-

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КИЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							27

ектам транспортной инфраструктуры (ст. 1 Федерального закона № 16-ФЗ «О транспортной безопасности»);

- Принадлежность к опасным производственным объектам – определить проектом;
- Возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – сильные ветра, ливневые дожди, град, сильные снегопады, наледообразование, сильные морозы, затяжные метели, опасность природных пожаров.
- Пожарная и взрывопожарная опасность - технологические среды по пожарной опасности относятся к пожаровзрывоопасным в соответствии со ст. 16 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – не имеется;
- Уровень ответственности – нормальный (ст. 4 ФЗ от 30.12.2009 № 384-ФЗ).

11 Краткая характеристика района работ

В административном отношении район работ находится на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда.

В геоморфологическом отношении район работ расположен на склонах долины реки Колва, осложненных долинами ручьев. Рельеф территории слаборасчлененный, общее понижение наблюдается к реке Колва и в сторону ее притоков.

Климат района умеренно континентальный с продолжительной суровой зимой и коротким, прохладным летом.

В физико-географическом отношении район изысканий находится за северным полярным кругом в зоне таежных подзолистых почв, подзона крайнесеверной тайги.

Растительный покров в основном представлен хвойными лесами. Леса преимущественно еловые с примесью березы, сосны, а местами и осины. Луговая растительность распространена в поймах рек и по расчисткам от леса и кустарника на склонах речных долин.

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

Транспортная сеть в районе работ представлена асфальтированной автодорогой федерального значения «Усинск – Харьяга» и внутрипромысловыми автодорогами, как с бетонным, так и с грунтовым покрытием круглогодичного действия.

Территория Усинского нефтяного месторождения в настоящее время характеризуется техногенными изменениями природной среды. Месторождение хорошо освоено, территория насыщена подземными и надземными коммуникациями, площадными объектами нефтедобычи, промышленными автодорогами. Основные виды работ, проводимые в этом районе: поисково-разведочное бурение, изыскательские работы, добыча и транспортировка нефти, строительство сопутствующих сооружений, коммуникаций.

Гидрографическая сеть представлена р. Колва и ее притоками.
Расположение района работ показано в приложении Е.

12 Цели и виды инженерных изысканий

Цели изысканий:

- комплексное изучение природных и техногенных условий территории объектов строительства;

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							28

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- получение необходимых и достоверных материалов инженерных изысканий для разработки проектной документации;
- подготовка документации по планировке территории (согласно статье 41.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации).

Виды изысканий:

- инженерно-геодезические;
- инженерно-геологические;
- инженерно-гидрометеорологические;
- инженерно-экологические.

13 Особые условия

Исполнитель, в соответствии с Федеральным Законом № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», вправе выполнять работы при наличии членства в саморегулируемой организации. Для подтверждения наличия действующего свидетельства о членстве в саморегулируемой организации исполнитель обязан представить выписку из реестра членов, предоставляемую саморегулируемой организацией по его запросу в соответствии с Федеральным Законом № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации».

До начала работ получить разрешения (согласования) на проведение инженерных изысканий за границами предоставленных заказчику земельных участков у соответствующих органов исполнительной власти с оформлением всех сопутствующих документов, согласно Земельному кодексу РФ и «Правилам выдачи разрешения на использование земель или земельного участка, находящихся в государственной или муниципальной собственности» (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.11.2014 № 1244).

Перед началом полевых работ по изысканиям направить заказчику для согласования программу комплексных инженерных изысканий, в которой обосновать состав, объём, методы, технологии, последовательность, место и время производства отдельных видов работ, охарактеризовать степень изученности исследуемой территории на основе анализа имеющихся материалов прошлых лет.

В связи с комплексным проведением изыскательских работ программы выполнения инженерных изысканий по каждому виду изысканий следует увязывать с программами других видов.

Окончательную программу выполнения инженерных изысканий, являющуюся основным организационно-руководящим, техническим и методическим документом при выполнении инженерных изысканий (составляется исполнителем после подписания договора, сбора и обработки материалов изысканий и исследований прошлых лет, а также исходных данных, полученных от заказчика, т.е. до начала полевых работ) согласовать с заказчиком и утвердить согласно п. 4.18 и 4.21 СП 47.13330.2016.

В случае пересечения проектируемыми объектами существующих коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить технические условия на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес заказчика необходимые документы о согласовании сторонними организациями пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами. Оплата работ исполнителю инженерных изысканий будет производиться при наличии подписанного Акта согласований инженерных коммуникаций.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

4

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							29
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инов. № подл.							

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003»;
- СП 126.13330.2017 «Геодезические работы в строительстве»;
- СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности»;
- РД 39-0147139-101-87 «Инструкция по маркшейдерским и топографо-геодезическим работам в нефтяной и газовой промышленности»;
- ГЭСН 81-02-01-2020 «Приложения. Земляные работы»;
- ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»;
- ВСН 77 «Инструкция о порядке закрепления и сдачи заказчикам трасс, магистральных трубопроводов, площадок промышленного и жилищного строительства и внеплощадочных коммуникаций»;
- ТСН 23-011-2007 Республики Коми. «Строительная климатология»;
- ПТБ 88 «Инструкция по охране труда на топографических работах»;
- ПБ 08-37-93 «Правила безопасности при геологоразведочных работах»;
- ПБНПП Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»;
- Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утверждённое постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 161 «Об утверждении Положения о предоставлении в аренду без проведения аукциона лесного участка, в том числе расположенного в резервных лесах, для выполнения изыскательских работ»;
- Правила пожарной безопасности в лесах, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 7 октября 2020 года N 1614;
- Правила санитарной безопасности в лесах, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 09 декабря 2020 г. № 2047;
- Типовые технические условия УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями»;
- Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования;
- «Положение о землепользовании», приложение 1 к приказу № 604 от 09.07.2020 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

6

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						Лист
						31

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

– «Положение о производственном земельном контроле», приложение 2 к приказу № 604 от 09.07.2020 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

II Инженерно-геодезические изыскания

1 Изученность территории

Территория производства работ обеспечена топографическими картами в масштабах 1:200000 и 1:25000, которые были составлены в разные годы Главным управлением геодезии и картографии России.

Район изысканий находится на территории Усинского месторождения, обеспеченной пунктами Государственной геодезической сети (ГГС).

Ближайшие пункты триангуляции: Склон, Медведь, Два Озера, Плоский, Три Озера (Приложение Е).

В районе работ ранее были выполнены инженерные изыскания по объектам:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИППШПД «Недра», 2015 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИППШПД «Недра», 2019 г.

Необходимые для работы материалы ранее выполненных изысканий будут переданы подрядной организации, выполняющей инженерные изыскания по объекту.

2 Состав и виды работ, организация их выполнения

Изучить и провести анализ имеющихся материалов ранее выполненных изысканий для использования их при проведении инженерно-геодезических изысканий, а также при формировании технического отчёта.

В соответствии с п. 5.1.20 СП 47.13330.2016 срок давности инженерно-топографических планов составляет, как правило, не более двух лет при подтверждении актуальности отображённой на них информации. В случае необходимости выполняется обновление инженерно-топографических планов с целью приведения отображаемой на них информации в соответствие с современным состоянием местности и застройки.

На участках местности, где изменения ситуации и рельефа составляют более 35 %, топографическая съёмка должна производиться заново. Инженерно-топографические планы, составленные по материалам съёмки при высоте снежного покрова более 17 см, подлежат обновлению в благоприятный период.

2.1 Развитие планово-высотного и съёмочного обоснования

Определения координат и высот пунктов с применением спутниковых приёмников выполнить согласно ГКИНП (ОНТА) 02-262-02.

Представить ведомости оценки точности спутниковых измерений. Оценку точности создания геодезической основы необходимо выполнить по средним квадратическим погрешностям.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							32

Пункты опорной и съёмочной геодезической сети закрепить временными знаками в соответствии с ВСН 30-81.

В районе работ на изыскиваемой площадке или вблизи нее заложить не менее двух реперов, заложить не менее двух реперов на точках подключения трубопровода и переходах через водные преграды согласно п. 4.12 4.22 ВСН 30-81 в таких местах (вне зоны предстоящих строительных работ на расстоянии не более 200 м), которые обеспечивали бы сохранность и удобство использования реперов на весь период строительства. Между заложёнными реперами должна быть обеспечена взаимная видимость. Репера, закладываемые на пнях свежеспеленных деревьев хвойных пород, должны быть очищены от коры и замаркированы масляной краской. К каждому заложённому реперу обязательно прикрепить вежу с красным скотчем или красной материей. На все заложённые реперы составить карточки.

В соответствии с п. 2.22 приложения А, необходимо получить положительное заключение по выполненным инженерно-геодезическим работам у представителя ОМГР по Усинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с оформлением акта сдачи-приёмки реперов для наблюдения за сохранностью, с организацией внешнего и внутреннего транспорта.

2.2 Топографическая съёмка

Выполнить инженерно-геодезические изыскания в объеме, достаточном для принятия проектных решений. Выполнить топографическую съёмку в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м общей ориентировочной общей площадью 20,3 га: площадки шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов, точек подключений проектируемых трасс размером 50х50м, переходов трасс через существующие подземные и надземные коммуникации и автомобильные дороги размером 50х50м, переходы через водные преграды размером 50х50м. Выполнить топографическую съёмку в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа 0,5 м коридора вдоль проектируемых трасс общей площадью 4,8 га. Ширина полосы съёмки коридора коммуникации 100 м (по 50 м в обе стороны от оси крайней проектируемой трассы). Расположение и конфигурация коридоров коммуникаций под проектируемую трассу указаны в приложении Ж.

При производстве топографической съёмки необходимо соблюдать требования к производству и обеспечению точности топографических съёмок при инженерных изысканиях в соответствии с приложением Г СП 11-104-97.

Предельные расстояния между пикетами при съёмке рельефа должны соответствовать масштабу топографической съёмки согласно требованиям нормативной документации. Топографическая съёмка должна сопровождаться описанием ситуационно-морфологических признаков. В границах съёмки определить характеристики растительности, по берегам водотоков определить наличие травяной растительности. На водотоках показать направление и скорость течения. Определить отметки урезов и дна воды с частотой соответствующей масштабу топографической съёмки.

Все здания и сооружения в изыскиваемых границах должны быть отображены на планах с указанием их назначения. В границах съёмки показать все существующие коммуникации (действующие и недействующие) с указанием назначения коммуникаций и подробных технических характеристик в соответствии с приложением Д СП 11-104-97, включая эскизы опор и эстакад. При наличии колодцев следует выполнить их обследование.

При наличии на изыскиваемых территориях водоёмов и котлованов различного назначения выполнить в них измерения глубин с целью использования результатов измерений для подсчета земляных масс при проведении проектных работ.

Выполнить планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							33

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

В соответствии с п. 2.22 приложения А, по завершению работ по инженерным изысканиям предоставить в ОМГР по Усинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» полевые материалы в электронном виде в программе CREDO-DAT (файл *.gds, *.gds4), топографическую съёмку объектов проектирования в программе AutoCAD 2007.

2.3 Съёмка и обследование существующих коммуникаций

В указанных границах съёмки заснять все существующие сооружения и коммуникации (надземные, наземные и подземные) в соответствии с приложением Д СП 11-104-97 с указанием назначения охранных зон, глубины (высоты) прокладки, диаметра трубопроводов. На опорах ВЛ указать количество проводов, напряжение, эскизы опор, отметки верхнего, нижнего провода, отметки земли у опор, номера фидеров, температуру воздуха на момент измерений.

Определяемые характеристики пересечений с ВЛ, линиями связи: направление, угол пересечения, расстояние от оси трассы до опор, высоты земли, верхнего и нижнего провода в точке пересечения и на опорах (определяются с двух станций), габариты проводов определяются на опорах даже в том случае, если опоры не попадают в полосу съёмки, высоты, эскизы, номера, материал опор, марка проводов, кабелей.

Определяемые характеристики пересечений с автомобильными и железными дорогами: угол пересечения, высоты полотна, бровок, и других элементов конструкций, километраж по пересекаемой дороге, направление (откуда и куда ведёт дорога), отметки головок рельса.

Определяемые характеристики пересечений с коммуникациями: вид коммуникации, направление, угол пересечения, глубина заложения, высота, давление (для газа), владелец пересекаемой коммуникации.

Для всех пересечений и подключений (примыканий): указать пикет в месте пересечения по трассе, пересекаемой (примыкаемой) коммуникации или номера ближайших к пересечению опор. Предоставить эскизы (схемы) опор и эстакад под технологические трубопроводы.

2.4 Закрепление площадок и изыскания трасс линейных коммуникаций

Выполнить инженерно-геодезические изыскания трасс:

- водовод длиной 900 м*;
- нефтепровод длиной 400 м*;
- газопровод длиной 350 м*;
- ВЛ-6кВ длиной 170 м*.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий

Окончательная протяжённость проектируемой трассы будет уточнена по фактическим материалам инженерных изысканий, условия проложения будут представлены заказчиком после получения от подрядной организации предварительных материалов топографической съёмки.

После согласования проектируемых трасс следует произвести разбивку и вынос их в натуру в соответствии с требованиями действующих нормативных технических документов и приложения А.

При выполнении трассировочных работ при пересечении с линиями электропередач дать габариты опор ВЛ, количество проводов, напряжение, эскизы опор, отметки верхнего, нижнего провода, отметки земли у опор по одной влево и вправо от оси перехода даже в том случае, если та или иная опора не попадает в заданные границы, установить владельца пересекаемых ВЛ. Мини-

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

9

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

34

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

мальное приближение изыскиваемых трасс к существующим опорам на пересечении с линиями электропередач соответствует высоте опоры.

В точках подключений всех изыскиваемых трасс к существующим коммуникациям и сооружениям определить техническое состояние этих объектов, указать на планах их габариты и подробные технические характеристики с отметками земли и верха труб в этих точках.

При наличии на территории изысканий надземных узлов трубопроводов либо надземного оборудования кустов скважин, к которым подключаются проектируемые трассы (или при расширении куста скважин), а также при наличии металлоконструкций (эстакад) в районе подключений необходимо осуществить фотосъёмку надземных частей перечисленных объектов с трёх сторон. Представить в виде отдельного документа технического отчёта материалы фотофиксации и топопланы с указанием пронумерованных точек фотосъёмки. Все фотографии следует пронумеровать так, чтобы было понятно, на какой точке и с какой стороны велась съёмка.

Представить ведомости пересекаемых проектируемыми трассами коммуникаций и ЛЭП, составленные на основе согласованных и подписанных в эксплуатирующих организациях планов (с указанием адреса, телефона, ФИО руководителя собственника).

Между соседними характерными точками по оси трассы должна быть обеспечена взаимная видимость. Если видимость между соседними углами поворота трассы отсутствует, то по вынесенной в натуру оси трассы необходимо установить створные знаки. Створные точки осей трасс, как и характерные, закрепить в соответствии с ВСН 30-81 тремя знаками: одним закрепительным знаком и двумя выносными знаками с определением их планово-высотного положения. Первый выносной знак должен находиться за пределами зоны строительных работ, а второй в створе дальше на расстоянии 20-30 м от первого. Все закрепительные и выносные знаки должны быть подписаны масляной краской. Все закрепительные знаки должны иметь точку планово-высотной привязки. Не допускается нанесение точки планово-высотной привязки краской.

В лесной местности по оси трассы прорубить визирку шириной 0,7-1,0 м. Не реже чем через 15 м на деревьях, стоящих по обеим сторонам визирки, сделать по три затёса, обращённых в сторону оси трассы линейного объекта.

Вышеуказанные работы выполнить согласно календарному плану к договору и, в соответствии с п. 1.10, 3.2 и 4.2 приложения А, сдать представителю ОМГР по Усинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с оформлением двухстороннего акта сдачи-приёмки выноса в натуру проекта на наблюдение за сохранностью, с организацией внешнего и внутреннего транспорта.

При оформлении акта предоставить схемы закрепления и каталоги координат в СК-63, а также фотофиксацию закреплений и выносов изысканных объектов в электронном виде на диске CD-R с географическими координатами (WGS84) на фотографии. Фотофиксацию выполнить для каждого пункта геодезической сети, углового, створного и выносного закрепления.

2.5 Камеральные работы

В процессе камеральных работ составить нижеперечисленные планы.

Планы в масштабе 1:2000, 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м площадки шламонакопителя и коридора вдоль проектируемых трасс.

Планы оформить в соответствии с СП 11-104-97. Указать на них границы землепользований.

На планах в масштабе 1:500 отобразить начало и конец трасс с наименованием, отметками земли и полки, углы поворотов трасс, створные точки. Для трасс проектируемых автодорог, кроме вышеперечисленного, указать данные по кривым с пикетажным значением, в случае их разбивки.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							35

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Выносные знаки на планах должны содержать наименование, отметки земли и полки и расстояние до закрепляемого знака.

При составлении планов в масштабе 1:2000 не копировать напрямую информацию со съёмки в масштабе 1:500 участков, попадающих в полосу съёмки коридоров проектируемых коммуникаций, а скорректировать (уменьшить) количество показываемых на плане отметок в соответствии с масштабом. В масштабе 1:2000 следует показать полосу съёмки вдоль всех внеплощадочных трасс шириной не менее, чем по 25 м в стороны от их осей. При наличии площадок кустов необходимо также нанести контур и углы площадки, реперы.

На план по инженерным сооружениям нанести следующие данные:

- по автомобильным дорогам - отметку верха дорожного покрытия, тип покрытия, ширину земляного полотна, категорию автодороги, привязку к километражу;

- по подземным коммуникациям – глубину заложения от верха трубы, диаметр, назначение, материал и т.д.;

- по ЛЭП, линиям сигнализации и связи – напряжение ЛЭП, количество проводов, габариты пересечений (проводов в точке пересечения с трубопроводом и с проектируемой ВЛ), номера и типы опор, ограничивающих пролёт, пересечения и расстояния до этих опор от оси трубопровода. Эскизы опор (расположение гирлянд на опорах) дать по ходу существующей ЛЭП.

Составить продольные профили в масштабе 1:2000/100/100 проектируемых трасс:

- водовода, газопровода.

Составить продольные профили в масштабе 1:500/100/100 переходов через существующие коммуникации, автомобильные дороги, водотоки проектируемых трасс:

- водовода, нефтепровода, газопровода, ВЛ-6кВ.

3 Особые требования к разделу II

Система координат СК-63, система высот Балтийская 1977 г. Все работы по инженерно-геодезическим изысканиям выполнить в соответствии с приложением А.

При завершении работ по инженерно-геодезическим изысканиям их материалы в соответствии с п. 2.22 и 5.3-5.18 приложения А исполнитель работ обязан предоставить в ОМГР по Усинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» для приёмки полевых работ.

Графические материалы выполнить в соответствии с приложением Б.

Инженерные изыскания провести с учётом требований приложения В.

Ситуационный план изысканных объектов предоставить в реальных координатах в пространстве модели, в масштабе 1:25000 в пространстве листа. На ситуационном плане отразить ситуацию, гидрографию, растительность, существующие и ранее изысканные объекты.

Координаты объектов в пространстве модели чертежа должны соответствовать координатам изысканий (1 единица чертежа в пространстве модели должна равняться 1 м на местности).

Рельефные точки должны содержать высоту в качестве Z-координаты и располагаться на отдельном слое, текстовые надписи на своём отдельном слое.

Представить общую цифровую модель изыскиваемого объекта, поверхность местности выполнить в виде триангуляционной сети на отдельном слое.

Модель ориентировать на север, угол поворота чертежа в листе не более 90°.

До начала полевых работ предоставить в формате AutoCAD, MapInfo схему расположения проектируемых объектов на кадастровом плане территории в системе координат, принятой для ведения кадастрового учёта, подготовленную в масштабе не мельче 1:10000 на основе сведений Государственного земельного кадастра с приложением копий выписок Единого государственного

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

11

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							36

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

реестра недвижимости либо кадастровых планов территории, полученных в органах Росреестра.

В границах района изысканий представить данные по земельным участкам и категориям земель в кадастровых планах территории (в электронном виде) на основании запроса сведений в ЕГРН Росреестра. При недостаточности сведений запросить информацию (категории земель участков, на которые накладываются границы изыскания) также в государственных органах по местоположению объекта изысканий, предоставить копии запросов и полученных на них ответов госорганов со схемами в техническом отчёте. Исключить наложение проектируемых объектов на земельные участки без установленной категории земель («белые пятна»).

Установить землепользователей в изыскиваемом районе, дать сведения о них в пояснительной записке и нанести границы землепользований на ситуационный план.

При прохождении изысканий по землям лесного фонда предоставить схему расположения проектируемого объекта на лесоустроительной карте (планшете) Лесничества в масштабе лесоустроительных планшетов (1:10000 или 1:25000). На данной карте должны быть обозначены границы ранее предоставленных в аренду лесных участков с наименованием Арендатора. При наличии лесных культур на изыскиваемом участке (по данным лесничества) обозначить их границы, предусмотреть обход таких участков. На местности провести привязку объекта к квартальной сети лесничества с координированием не менее двух ближайших квартальных столбов.

При съёмке существующих трубопроводных эстакад фиксировать провисы трубопровода с их координированием, отметкой верха свайного оголовника и фотофиксацией.

Определения координат и высот пунктов с применением спутниковых приёмников выполнять не менее чем с пяти исходных пунктов ГГС (либо полигонометрии, либо триангуляции). Предоставить ведомости оценки точности спутниковых измерений. Ходы съёмочного обоснования, проложенные без применения спутниковой аппаратуры, должны иметь координатную и угловую привязку.

Выполнить фотофиксацию закрепления трасс (каждое закрепление, каждый вынос). Запись фотоматериалов и каталогов координат закреплений (каждое закрепление, каждый вынос, каждый пикет) в формате (СШ, ВД) приложить на компакт-диске к техническому отчёту по инженерно-геодезическим изысканиям.

В случае возникновения непредвиденной ситуации (большие перепады высот, заболоченность, наличие лесных посадок, нарушение охранных зон существующих сооружений и коммуникаций, другие сложные условия, несоблюдение норм приближения трасс к существующим коммуникациям и сооружениям, некорректное пересечение ими препятствий искусственных или естественных, другие ситуации при выносе в натуру изыскиваемых трасс, не учтённые в настоящем техническом задании) следует незамедлительно информировать непосредственного начальника и ГИПа.

Ответственный представитель ООО «ПроектИнжинирингНефть» – главный инженер проекта (ГИП) Функ Я.В. тел. +7-908-866-78-06 e-mail: Funk@pineft.ru.

4 Результаты инженерно-геодезических изысканий

Оформить технический отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и ГОСТ 21.301-2014, состоящий из текстовой и графической частей. Текстовая часть технического отчёта по инженерно-геодезическим изысканиям должна содержать все разделы согласно п. 5.1.23-5.1.24 СП 47.13330.2016. Текстовые приложения являются продолжением текстовой части технического отчёта.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							37

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Текстовые приложения должны содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- копию технического задания на производство инженерных изысканий;
- копию программы работ;
- копию выписки из реестра членов саморегулируемой организации;
- данные о метрологической аттестации средств измерений;
- копию уведомления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии о предоставлении в пользование материалов (данных) федерального картографо-геодезического фонда;
- ведомость обследования исходных геодезических пунктов;
- ведомость GPS-наблюдений и результаты уравнивания;
- каталог координат и высот реперов;
- ведомость углов поворота трасс;
- материалы фотофиксации надземных частей сооружений на площадках и топопланы с указанием пронумерованных точек фотосъёмки (при наличии сооружений);
- каталог координат и высот закрепительных знаков;
- ведомость пересекаемых угодий;
- ведомость пересечений линий электропередач;
- ведомость пересечений с надземными и подземными коммуникациями;
- ведомость пересечений с дорогами;
- ведомость пересечений с водотоками;
- ведомость пересечений болот и заболоченных участков;
- каталог координат и высот геологических выработок;
- копию акта полевого контроля, оценки и приёмки топографо-геодезических работ;
- копию акта сдачи-приёмки геодезических (грунтовых, временных) реперов для наблюдения за сохранностью;
- копию акта сдачи-приёмки выноса в натуру проекта (закрепление трасс) для наблюдения за сохранностью.

Графическая часть технического отчёта по инженерно-геодезическим изысканиям должна содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- ситуационный план в масштабе 1:25000 с обязательным нанесением границ землевладений;
- схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории в масштабе не мельче 1:10000;
- схему расположения проектируемого объекта на лесоустроительном плане;
- картограмму топографо-геодезической изученности;
- картограмму выполненных работ;
- ведомость реперов;
- схему опорной геодезической сети;
- схему закрепительных знаков;
- планы коридоров коммуникаций вдоль трасс проектируемых линейных объектов в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа 0,5 м;

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							38

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- планы площадки шламонакопителя, переходов трасс проектируемых линейных объектов через существующие коммуникации, автомобильные дороги, водотоки в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м;
- планы сетей подземных сооружений с их техническими характеристиками, согласованные с представителями эксплуатирующих организаций (по площадкам строительства) либо акты согласования с представителями эксплуатирующих организаций инженерно-топографических планов, содержащих надземные и подземные коммуникации и сооружения с их техническими характеристиками (по трассам линейных объектов).

III Инженерно-геологические изыскания

1 Изученность территории

В районе работ ранее были выполнены инженерные изыскания по объектам:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИППСПД «Недра», 2015 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИППСПД «Недра», 2019 г.

Необходимые для работы материалы ранее выполненных изысканий будут переданы подрядной организации, выполняющей инженерные изыскания по объекту.

2 Состав и виды работ, организация их выполнения

2.1 Изыскания трасс линейных коммуникаций

Линейными объектами изысканий являются:

- водовод длиной 900 м*;
- нефтепровод длиной 400 м*;
- газопровод длиной 350 м*;
- ВЛ-6кВ длиной 170 м*.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий

Проектируемая трасса водовода подземной прокладки глубина 1,5м. Проектируемая трасса газопровода подземной прокладки глубина 1,2м Проектируемая ВЛ на стальных опорах, глубина погружения стальных свай до 10 м.

Расположение изыскиваемых трасс представлено в приложении Ж.

3 Особые требования к разделу III

Выполнить инженерно-геологические изыскания в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 Часть I-III.

При составлении графической части технического отчёта следует применять условные обозначения в соответствии с ГОСТ 21.302-2013.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							39

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Определить коррозионную активность грунтов и воды к стальным конструкциям. Коррозионную агрессивность грунтов к углеродистой и низколегированной стали определить полевыми и лабораторными методами.

Представить в техническом отчёте результаты полевых исследований грунтов.

Дать в техническом отчёте ссылки на все использованные архивные материалы.

Карту фактического материала составить в удобном для пользования масштабе с нанесёнными контурами проектируемых зданий и сооружений, линиями изыскиваемых трасс с подписанными углами и пикетажем, а также использованными архивными и произведёнными выработками. При составлении карту фактического материала разгрузить от лишней информации (реперы, закрепления, высотные отметки рельефа и т.п.).

Предоставить колонки пробуренных на объекте инженерно-геологических скважин. На чертеже каждой колонки указать название изыскиваемого объекта.

Инженерно-геологическую информацию на продольные профили трасс проектируемых линейных коммуникаций нанести в соответствии с требованиями ГОСТ 21.302-2013 и приложения Б.

В каталоге координат и высот геологических выработок расположить выработки в порядке возрастания их номеров и указать для каждой выработки её номер, координаты, абсолютную отметку и глубину. Для выработок по трассам указать также привязку к пикетажу. В каталог включить архивные скважины, попадающие на изыскиваемые участки с указанием года бурения и ссылкой на соответствующий отчёт. Информацию по зондировочным скважинам можно привести вместо колонок в табличном виде.

При наличии торфа или слабых грунтов установить границы их залегания зондировочным бурением по трассе и в пределах участков изысканий. Слабые грунты должны быть пройдены на полную мощность с заглублением в подстилающий прочный грунт не менее чем на 1,5-2,0 м.

Определить нормативную глубину промерзания грунтов. Линию промерзания отразить на профилях.

При наличии болот в пределах участков изысканий составить карту с изолиниями мощности торфа. Разница в мощности торфа для двух соседних скважин не должна превышать 0,5 м.

При наличии пучинистых грунтов указать их степень морозоопасности в соответствии с «Пособием по проектированию оснований зданий и сооружений».

При наличии в районе работ опасных геологических и инженерно-геологических процессов инженерно-геологические изыскания провести в соответствии с требованиями СП 11-105-97. Часть II.

При наличии в районе работ специфических грунтов, инженерно-геологические изыскания провести в соответствии с требованиями СП 11-105-97. Часть III.

Степень сейсмической опасности оценить в соответствии с действующими картами ОСР (сейсмичность района изысканий, категории грунтов по сейсмическим свойствам).

Для идентификации проектируемых сооружений по п. 3 ч. 1 ст. 4 Федерального Закона РФ № 384-ФЗ в разделе технического отчёта «Геологические и инженерно-геологические процессы» указать наличие или отсутствие опасных природных процессов, для выявленных – указать также категорию опасности. По трассам проектируемых линейных сооружений указать места распространения выявленных процессов.

Дать прогноз изменений инженерно-геологических, гидрогеологических и геокриологических условий при строительстве и эксплуатации.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							40

4 Результаты инженерно-геологических изысканий

Оформить технический отчёт по инженерно-геологическим изысканиям в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и ГОСТ 21.301-2014, состоящий из текстовой и графической частей. Текстовая часть технического отчёта по инженерно-геологическим изысканиям должна содержать все разделы согласно п. 6.2.1.2, 6.2.2.3, 6.3.1.5, 6.3.2.5, 6.4.4 и 6.4.7 СП 47.13330.2016. Текстовые приложения являются продолжением текстовой части технического отчёта.

Текстовые приложения должны содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- копию технического задания на производство инженерных изысканий;
- копию программы работ;
- копию выписки из реестра членов саморегулируемой организации;
- данные о метрологической аттестации средств измерений;
- копию свидетельств об аттестации испытательной лаборатории;
- акт полевой приёмки завершённых изысканий;
- протоколы грунтов, водных вытяжек и грунтовых вод;
- каталоги координат и высот геологических выработок, точек статического зондирования;
- ведомость статистической обработки результатов лабораторных определений физико-механических свойств грунтов;
- журнал испытания торфа (при наличии торфа);
- ведомость зондировочных скважин (при наличии торфа);
- протокол определения наличия блуждающих токов (при наличии подземных металлических коммуникаций);
- протокол определения удельного электрического сопротивления грунта.

Графическая часть технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям должна содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- карту фактического материала;
- инженерно-геологические колонки скважин в масштабе 1:100;
- условные обозначения;
- продольные профили трасс проектируемых линейных сооружений в масштабе 1:2000/100/100;
- продольные профили переходов проектируемых трасс через существующие подземные и надземные коммуникации, водные преграды и автомобильные дороги в масштабе 1:500/100/100.

IV Инженерно-гидрометеорологические изыскания

1 Изученность территории

В районе работ были выполнены инженерные изыскания по объектам:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							41

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИППШПД «Недра», 2015 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИППШПД «Недра», 2019 г.

Необходимые для работы материалы ранее выполненных изысканий будут переданы подрядной организации, выполняющей инженерные изыскания по объекту.

2 Состав и виды работ, организация их выполнения

Выполнить инженерно-гидрометеорологические изыскания в соответствии с СП 11-103-97. Основные климатические параметры привести согласно СП 131.13330.2012 и СП 131.13330.2018. Значения отдельных показателей, не упомянутых в СП 131.13330.2012 и СП 131.13330.2018, дать по Научно-прикладному справочнику по климату СССР 1989 г.

Нагрузки и воздействия дать по картам районирования территории Российской Федерации по климатическим характеристикам, приведённым в приложении Е СП 20.13330.2016.

Предоставить дополнительные климатические параметры, требуемые «Правилами устройства электроустановок (ПУЭ)».

Составить общую климатическую характеристику района работ с представлением данных по температуре и влажности воздуха, по скоростям и господствующим направлениям ветров, периодичности гололёдообразования, изморози и инея, по грозам.

Составить общую гидрологическую характеристику района проведения изысканий, характеристику водотоков и водоёмов на участке изысканий и ближайших к участку изысканий. Дать характеристику ледовых условий на водных переходах.

Установить расчётные наивысшие уровни и максимальные расходы воды на водных переходах по трассам линейных объектов с вероятностью 1, 2 и 10 %, по трассам подъездных автодорог в местах устройства водопропускных сооружений – с вероятностью 3 и 5 %. Привести отметки затопления проектируемых площадных объектов с вероятностью превышения 2 %. При отсутствии вероятности затопления указать это в тексте технического отчёта или заключении.

Выполнить расчёт прогнозируемого размыва дна и берегов водотоков на переходах. На водотоках с устойчивыми руслами и поймами обосновать отсутствие необходимости расчёта.

Изучение опасных гидрометеорологических процессов провести в соответствии с перечнем приложения Б СП 11-103-97 с определением расчётных характеристик этих процессов.

2.1 Изыскания на площадках

Выполнить инженерно-гидрометеорологические изыскания на площадке шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов.

Расположение изыскиваемой площадки представлено в приложении Ж.

2.2 Изыскания трасс линейных коммуникаций

Линейными объектами изысканий являются:

- водовод длиной 900 м*;
- нефтепровод длиной 400 м*;
- газопровод длиной 350 м*;
- ВЛ-6кВ длиной 170 м*.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий

Расположение изыскиваемой трассы представлено в приложении Ж.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

17

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							42

3 Особые требования к разделу IV

Материалы инженерно-гидрометеорологических изысканий увязать с материалами инженерных изысканий по геодезии, геологии и экологии.

4 Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий

Оформить технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и ГОСТ 21.301-2014, состоящий из текстовой и графической частей. Текстовая часть технического отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должна содержать все разделы согласно п. 7.1.21 СП 47.13330.2016. Текстовые приложения являются продолжением текстовой части технического отчета.

Текстовые приложения должны содержать:

- копию технического задания;
- копию программы работ;
- копию выписки из реестра членов саморегулируемой организации.

Представить в графической части технического отчета следующие графические материалы с обязательным нанесением результатов инженерно-гидрометеорологических изысканий:

- ситуационный план в масштабе 1:25000;
- схему гидрографической сети с указанием местоположения проектируемого объекта и пунктов гидрологических и метеорологических наблюдений (включая пункты наблюдений прошлых лет).

V Инженерно-экологические изыскания

В районе работ были выполнены инженерные изыскания по объектам:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИППСПД «Недра», 2015 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИППСПД «Недра», 2019 г.

Необходимые для работы материалы ранее выполненных изысканий будут переданы подрядной организации, выполняющей инженерные изыскания по объекту.

1 Состав и виды работ, организация их выполнения

Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 11-102-97.

В соответствии с п. 4.2-4.5, 4.85-4.88 СП 11-102-97 провести сбор, анализ и обобщение материалов инженерно-экологических изысканий прошлых лет, опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии компонентов природной среды (при их наличии и репрезентативности на момент проведения изысканий, а также с учётом их срока давности и произошедших изменений экологической обстановки), о наличии территорий с особыми режимами использования, об объектах культурного наследия, о возможных источниках загрязнения атмосферного воздуха, почв,

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							43

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

грунтов, поверхностных и подземных вод, донных отложений в поверхностных водных объектах, о социально-экономических условиях, выполнить дешифрирование аэрокосмических материалов.

В соответствии с п. 4.16-4.21, 4.31-4.32, 4.34, 4.37 СП 11-102-97 провести геоэкологическое опробование компонентов природной среды для оценки их загрязнения:

- отбор проб почво-грунтов на химический анализ;
- отбор проб почв на агрохимические показатели;
- отбор проб поверхностных вод и донных отложений на химический анализ (реки, ручьи, озера и болота), попадающих в зону исследования;
- отбор проб грунтовых вод на химический анализ;

Объемы опробования и перечень определяемых показателей установить в программе на производство инженерно-экологический изысканий.

В соответствии п. 4.44-4.55 СП 11-102-97 провести исследование и оценку радиационной обстановки:

- гамма-съёмку (определение МАЭД гамма-излучения) на территории проектируемых объектов;
- исследование почво-грунтов на радиологические показатели (естественные и искусственные радионуклиды).

Лабораторные исследования проб выполнить в аттестованных и аккредитованных лабораториях.

Провести камеральную обработку инженерно-экологического рекогносцировочного обследования.

Выполнить социально-экономические, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования.

Выполнить разработку прогноза возможных изменений природных (природно-технических) систем при строительстве, функционировании и ликвидации объекта.

Разработать рекомендации по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий инженерно-хозяйственной деятельности в периоды строительства и эксплуатации, восстановлению и улучшению состояния окружающей среды.

2.1 Изыскания на площадках

Выполнить инженерно-экологические изыскания на площадке шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов.

2.3 Изыскания трасс линейных коммуникаций

Линейными объектами изысканий являются:

- водовод длиной 900 м*;
- нефтепровод длиной 400 м*;
- газопровод длиной 350 м*;
- ВЛ-6кВ длиной 170 м*.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий

2 Особые требования к разделу V

Материалы инженерно-экологических изысканий увязать с материалами инженерных изысканий по геодезии, геологии и гидрометеорологии.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							44

Наименование объекта во всех справочных материалах от уполномоченных органов должно строго соответствовать наименованию объекта, отображённому в техническом задании.

3 Результаты инженерно-экологических изысканий

Оформить технический отчёт по инженерно-экологическим изысканиям в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и ГОСТ 21.301-2014, состоящий из текстовой и графической частей. Текстовая часть технического отчёта по инженерно-экологическим изысканиям должна содержать все разделы согласно п. 8.1.11 СП 47.13330.2016. Текстовые приложения являются продолжением текстовой части технического отчёта.

Текстовые приложения должны содержать:

- копию технического задания;
- копию программы работ;
- копию выписки из реестра членов саморегулируемой организации;
- акты отбора проб компонентов природной среды;
- протоколы лабораторных исследований поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, почво-грунтов, радиологических исследований;
- копии аттестатов аккредитации и область аккредитации лабораторий, проводящих аналитические исследования;
- справки о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий в районе строительства (федерального, регионального и местного значений);
- справку о наличии (отсутствии) объектов историко-культурного наследия в районе строительства;
- справку о наличии (отсутствии) защитных лесов в районе работ;
- справку о курортных и рекреационных зонах;
- справку и заключение о наличии (отсутствии) месторождений полезных ископаемых под участком предстоящей застройки;
- справки о наличии (отсутствии) поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, с указанием зон санитарной охраны;
- справку о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в воздухе в районе работ, а также гамма-фон;
- справку об основных метеорологических параметрах (климатическую справку);
- информацию о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов;
- справку о наличии (отсутствии) скотомогильников (биотермических ям), свалок и полигонов ТБО в пределах участка выполнения проектно-изыскательских работ;
- справку о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования, родовых угодий коренных малочисленных народов Севера;
- справку от специально уполномоченных органов о рыбохозяйственной характеристике пересекаемых (попадающих в зону влияния) водотоков;

Представить в графической части технического отчёта по инженерно-экологическим изысканиям следующие графические материалы:

- обзорную карту-схему района работ;
- ландшафтную-схему карту;
- почвенную-схему карту;
- карту-схему растительности;

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							45

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- карту-схему фактического материала;
- карту-схему современного экологического состояния;
- карту-схему особо охраняемых природных территорий;
- карту-схему рекомендуемых точек экологического мониторинга.

Экологические карты (схемы) должны сопровождаться развёрнутыми легендами (экспликациями), необходимыми разрезами и другими дополнениями.

VI Сроки сдачи материалов изысканий

1 Предварительные (в электронном виде) – планы, профили, трассы коммуникаций, колонки скважин	Согласно календарному плану
2 Окончательный технический отчёт	

Примечание. Материалы инженерных изысканий в составе проектной документации, направляются на государственную экспертизу (Главгосэкспертизу РФ). Исполнитель инженерных изысканий несёт юридическую ответственность за полноту, качество и достоверность отчётных материалов, принимает непосредственное участие в подготовке ответов на замечания экспертизы к инженерным изысканиям, их защите, корректировке и доработке, с выездом в офис экспертного органа при необходимости. Инженерные изыскания считаются выполненными и принятыми после получения положительного заключения органов Главгосэкспертизы РФ.

VII Требования к материалам инженерных изысканий для разработки проектной документации

1 Технический отчёт по каждому виду изысканий сформировать из материалов комплексных инженерных изысканий в соответствии с требованиями п. 4.39, 5.1.23, 6.1.10, 7.1.21 и 8.1.11 СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 части I-III, СП 11-104-97, СП 11-103-97, СП 11-102-97 и оформить в соответствии с ГОСТ 21.301-2014.

2 Для рассмотрения и согласования предоставить отчёт, включающий все материалы инженерных изысканий в СК-63, система высот Балтийская 1977 г. в одном экземпляре в электронном виде (на флэш-памяти или компакт-дисках) и, при необходимости, в одном экземпляре на бумажном носителе. Графические материалы не переплетать, они должны находиться в каждом сброшюрованном томе или в отдельных вкладышах, или в архивных папках.

3 Материалы изысканий необходимо представить в следующих редактируемых компьютерных форматах (форматах разработки):

- Microsoft Office 2007 (Word – DOC, Excel – XLS) – текстовые и табличные документы;
- AutoCAD 2004 (DWG), MapInfo Pro – графические документы (планы, чертежи, схемы и т.п.);
- в форматах программного комплекса CREDO – общая цифровая модель местности;
- TIFF, BMP, JPG, WPG, CGM, PCX и GIF – рисунки и снимки (цветовая схема RGB, разрешение не менее 300 dpi);
- Adobe Acrobat (PDF) – все подписанные или скреплённые печатью листы (цветовая схема RGB, разрешение не менее 300 dpi).

Электронный вид технического отчёта в форматах разработки должен быть идентичен бумажному (исключая подписи и печати исполнителей). В электронном виде файлы текстовой части, текстовых приложений и графической части в форматах разработки следует разместить в отдель-

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

21

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

ных папках с соответствующими названиями. В названии каждого файла отобразить обозначение (номер текстового приложения либо листа графической части) и его краткое название. Количество знаков в названии любого файла с учётом названий всех папок, в которые этот файл вложен, не более 170. Все разработанные текстовые и табличные файлы обязательно предоставить в редактируемом виде. Все графические материалы оформить в соответствии с приложением Б.

4 Кроме того, необходимо предоставить каждый сброшюрованный том технического отчёта в едином файле PDF (скан-копии, содержащей окончательные материалы тома в полном составе, включая сканированные листы с подписями и скреплённые печатью). В этих PDF-файлах электронный вид технического отчёта должен быть полностью идентичен бумажному для целей просмотра, печати и размножения продукции.

5 После рассмотрения предоставленных материалов инженерных изысканий и снятия возможных замечаний от служб ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» предоставить по одному экземпляру окончательного технического отчёта по инженерным изысканиям в бумажном и электронном виде (на флэш-памяти или компакт-дисках).

6 После снятия возможных замечаний Главгосэкспертизы РФ и получения положительного заключения, предоставить по одному экземпляру окончательного откорректированного технического отчёта по инженерным изысканиям в СК-63, система высот Балтийская 1977 г. в бумажном и электронном виде (на флэш-памяти или компакт-дисках).

VIII Требования к материалам инженерных изысканий для подготовки документации по планировке территории (согласно статье 41.2 Градостроительного кодекса РФ, введённой Федеральным законом от 03.07.2016 № 373-ФЗ)

1 Подготовка документации по планировке территории осуществляется в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий в случаях, предусмотренных в соответствии с п. 2 настоящего раздела.

2 Виды инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, порядок их выполнения, а также случаи, при которых требуется их выполнение, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

3 Состав материалов и результатов инженерных изысканий, подлежащих размещению в информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, федеральной государственной информационной системе территориального планирования, государственном фонде материалов и данных инженерных изысканий, Едином государственном фонде данных о состоянии окружающей среды, её загрязнении, а также форма и порядок их представления устанавливаются Правительством Российской Федерации.

4 Инженерные изыскания для подготовки документации по планировке территории выполняются в целях получения:

- а) материалов о природных условиях территории, в отношении которой осуществляется подготовка такой документации, и факторах техногенного воздействия на окружающую среду, прогнозов их изменения в целях обеспечения рационального и безопасного использования указанной территории;
- б) материалов, необходимых для установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, уточнения их предельных параметров, установления границ земельных участков;
- в) материалов, необходимых для обоснования проведения мероприятий по организации поверхностного стока вод, частичному или полному осушению территории и других подобных мероприятий (далее – инженерная подготовка), инженерной защите и благоустройству территории.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							47

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

5 Состав и объём инженерных изысканий для подготовки документации по планировке территории, метод их выполнения устанавливаются с учётом требований технических регламентов программой инженерных изысканий, разработанной на основе задания лица, принявшего решение о подготовке документации по планировке территории в соответствии с Градостроительным Кодексом РФ, в зависимости от вида и назначения объектов капитального строительства, размещение которых планируется в соответствии с такой документацией, а также от сложности топографических, инженерно-геологических, экологических, гидрологических, метеорологических и климатических условий территории, степени изученности указанных условий.

6 Результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки документации по планировке территории, могут быть использованы для подготовки проектной документации объектов капитального строительства, размещаемых в соответствии с указанной документацией.

Исполнитель работ обеспечивает выполнение требований Федеральных законов от 29.12.2004 № 191-ФЗ, от 03.07.2016 № 372-ФЗ; от 23.07.2013 № 247-ФЗ, от 23.06.2014 № 171-ФЗ; от 31.12.2005 № 210-ФЗ, от 20.03.2011 № 41-ФЗ, от 28.11.2011 № 337-ФЗ, от 03.07.2016 № 373-ФЗ, от 24.07.2007 № 215-ФЗ, а также несёт ответственность предусмотренную главой 8 «Ответственность за нарушение законодательства о градостроительной деятельности» Градостроительного кодекса РФ, в том числе за полученные в ходе выполнения инженерных изысканий результаты.

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

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
 «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
 Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							48

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

IX Приложения к заданию

Приложение А. Типовые технические условия УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями.

Приложение Б. Дополнительные требования к электронным версиям чертежей.

Приложение В. Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования.

Приложение Г. Положение о землепользовании.

Приложение Д. Положение о производственном земельном контроле.

Приложение Е. Ситуационный план района работ.

Приложение Ж. Схема расположения проектируемых объектов.

Главный инженер проекта
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Д.С. Уваров

Главный инженер проекта
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Я.В. Функ

Начальник отдела ИИ
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

А.К. Карпов

СОГЛАСОВАНО:
Главный маркшейдер по Усинскому
региону – начальник отдела ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

В.В. Устинов
ВВ Устинов

Начальник отдела землеустройства
по Усинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

А.В. Герасименко

ТПП «ЛУКОЙЛ Усинскнефтегаз»:

Заместитель директора по капитальному
строительству ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

С.А. Шарпило

Начальник ОЭПИС ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Н.Ю. Тихонова

Начальник ООО ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

А.В. Бубнов

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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


Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							49

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Приложение А

Типовые технические условия УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Управления
маркшейдерско-геодезических работ –
Главный маркшейдер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


(подпись) И.А. Озун
« » 20__ г.

**Типовые технические условия
Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям,
выполняемым подрядными организациями**

1 Общие данные

- 1.1 Инженерно-геодезические изыскания для строительства объектов нефтедобычи ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» следует выполнять в соответствии с требованиями строительных норм и нормативно-технических документов Федеральной службы геодезии и картографии России, регламентирующих производство геодезических и картографических работ федерального назначения, руководствуясь СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности», ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500».
- 1.2 Данные о пунктах государственной геодезической сети, необходимые для создания плано-высотного обоснования при инженерных изысканиях, запросить в Росреестре в установленном порядке;
- 1.3 При разработке проектных решений обустройства кустов скважин учесть проектные решения на строительство соответствующих скважин, согласно утвержденной типовой схеме (в частности расположение бурового оборудования, шламонакопителя, границ земельных участков).
- 1.4 Согласовать с Заказчиком техническое задание на выполнение инженерных изысканий подготовленное Главным инженером проекта, после предпроектных проработок.
- 1.5 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 исследуемой территории на основе анализа имеющихся материалов изысканий прошлых лет. Согласовать программу инженерных изысканий.
- 1.6 До выполнения инженерных изысканий ГИП подготовить на топографической основе ситуационный план прохождения трасс коммуникаций и расположения оборудования на кустовых и промышленных площадках с отображением отведенных земельных участков, нерестоохраненных зон, водоохраненных зон, границ территорий особого режима использования и разрезов с расстояниями между коммуникациями. Данный план и технические решения по размещению сооружений вынести на технический совет для согласования с ответственными специалистами Заказчика.
- 1.7 В случае обнаружения постоянных мест стоянок коренных и малочисленных жителей, а также пунктов забоя скота, коралей и иных проявлений промыслово-хозяйственной жизнедеятельности, ведения оленеводства и рыболовства (оленьи тропы, оленьи переходы и т.д.). В обязательном порядке сообщить Заказчику и Генпроектировщику, с указанием размещения на топографических планах, представить координаты мест размещения и дать расстояние до проектируемых объектов.
- 1.8 По линейным объектам (трубопроводов, автодорог) оценить необходимость устройства

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

25

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- оленьих переходов. Конструктивные решения по переходам и предполагаемое местоположение линейных объектов согласовать с соответствующим СПК колхозом.
- 1.9 Организации, выполняющие инженерные изыскания, и их должностные лица несут установленную законодательством ответственность за полноту и достоверность материалов инженерных изысканий.
 - 1.10 Закрепления сдать ответственному представителю отдела маркшейдерско-геодезических работ/маркшейдерской службы НШУ Управления маркшейдерско-геодезических работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с оформлением акта приемки-передачи с организацией транспорта, как внутреннего, так и внешнего.
 - 1.11 Планы согласовать с эксплуатирующими организациями на предмет полноты и достоверности нанесения сооружений и коммуникаций.
 - 1.12 Ведомости пересечений (автодороги, ВЛ, коммуникации) должны содержать информацию о владельцах (адрес, телефон) и подписи владельцев.
 - 1.13 Для минимизации ошибок в исходных данных при производстве работ по плано-высотному обоснованию на объекте в качестве исходных данных использовать или только пункты полигонометрии, или только пункты триангуляции. Определения координат и высот пунктов с применением спутниковых приемников выполнять обязательно с четырех исходных пунктов и более ГГС (или разрядной полигонометрии или триангуляции и полигонометрии 4 класса).
 - 1.14 Инженерно-геодезические изыскания необходимо выполнять в Условной СК-63г (Усинский, Ухтинский регионы), в СК -42г (Северный регион), система высот Балтийская 1977г. (или в случае необходимости в иной системе координат по согласованию с Отделом МГР по региону и маркшейдерской службой НШУ).
- 2 Основные требования по выполнению топографических съемок**
- 2.1 Выполнить рекогносцировку на местности, для определения возможности размещения проектируемых площадок в соответствии с требованиями технического задания. В случае обнаружения непредвиденной ситуации (большие перепады высот, заболоченность, наличие лесных посадок и другие сложные условия) незамедлительно информировать ГИПа.
 - 2.2 Ситуация и рельеф местности, подземные и надземные сооружения должны изображаться на инженерно-топографических планах масштабными условными знаками, утвержденными или согласованными федеральной службой геодезии и картографии России.
 - 2.3 Топографическая съемка выполняется в заданном масштабе с высотой сечения рельефа согласно ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500».
 - 2.4 Местоположение подземных коммуникаций определять трубо-, кабелеискателем на прямолинейных участках, как правило, через 20, 30, 50 и 100 м при съемках в масштабах, соответственно, 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000. Топографической съемке подлежат все колодцы, углы поворотов трасс, точки пересечения их с другими коммуникациями, места присоединений и аварийных выпусков.
 - 2.5 Глубина заложения подземных коммуникаций на углах поворота в отсутствии смотровых камер определяется в местах резкого излома рельефа.
 - 2.6 Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, полученных с помощью трубо-, кабелеискателей во время съемки, и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15% глубины заложения.
 - 2.7 Средняя величина расхождений в плановом положении скрытых точек подземных сооружений на инженерно-топографических планах с данными контрольных полевых определений с помощью трубо-, кабелеискателей относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должна превышать: 1 мм – в масштабе 1:500; 0,8 мм – в масштабе 1:1000; 0,6 мм – в масштабе 1:2000.
 - 2.8 При топографической съемке в масштабе 1:500 и 1:1000 нанести плановое положение трасс всех подземных коммуникаций (включая временные и бездействующие) с указанием характеристик согласно Таблице 1.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

26

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т			

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- 2.15 При обрывах коммуникаций и на краях планшетов (границах съемки) указывается направление следования трассы.
- 2.16 Требования к отображению дополнительных характеристик на планах масштаба 1:500 и 1:1000:
- назначение каждой технологической площадки и сооружения (ЗУ, операторная, пункт налива нефти и т.д.);
 - высота эстакад и наземных сетей с указанием диаметра труб и их назначение;
 - направление автодорог и сетей;
 - на электросетях – высота нижнего провода;
 - прожекторные, радиомачты и светильники;
 - пожарные гидранты;
 - переходные лестницы;
 - подпорные стенки с отметками верха, низа и указанием материала;
 - водоотводные каналы и кюветы с данными по глубине каналы, направления движения потока, материала укрепления;
 - закрепленные точки геодезической сети;
 - существующие станции катодной защиты (СКЗ), кабели (ЭХЗ);
 - ограждение показывать строго в соответствии с топографическими условными обозначениями и указанием его высоты.
- 2.17 На переходах через реки определить отметки дна с шагом 0,1 ширины реки в месте перехода. Определить урезы воды по оси переходов и по границам съемки площадок. При наличии на изыскиваемых территориях водоемов и котлованов различного назначения выполнить в них измерения глубин с целью использования результатов измерений для подсчета земляных масс при проведении проектных работ.
- 2.18 Топографическая съемка должна сопровождаться описанием ситуационно-морфологических признаков. Определить характеристики леса, кустарника, их густоты и высоты. По берегам водотоков определить наличие травяной растительности. Установить землевладельцев на изыскиваемой территории, границы землевладений с разбивкой по кварталам нанести на планы. В ведомостях угодий указать адреса и телефоны землевладельцев.
- 2.19 Количество пикетных точек при съемке рельефа должно соответствовать заданному масштабу в соответствии с указаниями, заданными в нормативной документации.
- 2.20 Полнота и достоверность нанесения инженерных коммуникаций на топографические планы должна быть согласована с эксплуатирующими организациями данных сетей и с отделами МГР по регионам / маркшейдерской службой ННУ в соответствии с территориальной принадлежностью инженерных сетей.
- 2.21 При съемке наземных существующих трубопроводных эстакад фиксировать провисы трубопровода с их координированием, определением отметки верха свайного оголовника в этом месте и фотофиксацией.
- 2.22 При завершении работ по инженерным изысканиям, предоставить в отдел МГР по региону полевые материалы в электронном виде в программе CREDO DAT (файл - *.gds, *.gds4), предоставить топографическую съемку объектов проектирования в программе AutoCAD 2007 (Civil 3D или ином ПО по согласованию с Отделом МГР) и получить положительное заключение по выполненным работам у представителя отдела маркшейдерско-геодезических работ по региону / маркшейдерской службы ННУ УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с оформлением двухстороннего акта «Сдачи-приемки геодезических реперов (грунтовых, временных) для наблюдения за сохранностью» (Приложение 1,2).
- 3 Основные требования к закреплению трасс линейных коммуникаций**
- 3.1 После получения всех разрешительных документов и уточнения (согласования) расположения проектируемых объектов, закрепить временными знаками трассы проектируемых сооружений в соответствии с ТУ УМГР и ВСН-30-81.
- 3.2 Сдать по акту «Сдачи-приемки выноса в натуру проекта (закрепления площадок и трасс)

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

28

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									53
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

- 3.4.13 В случае попадания вершины углов на водные объекты (ручьи, болота) либо на другие объекты, препятствующие установке знаков, трассу допускается закреплять только 2-мя выносными знаками в створе с определением плано-высотного положения.
- 3.4.14 Не реже, чем через 100 м устанавливать по оси трассы объекта створные знаки, закрепленные 2-я выносами за границей строительных работ.
- 3.4.15 Геодезические знаки, закрепляющие ось трассы линейных сооружений, подлежат использованию в качестве разбивочной основы при последующем строительстве.
- 3.4.16 Створность при трассировании линейных объектов не должна превышать $180^{\circ} \pm 1.0'$.
- 3.4.17 При изыскании в лесном массиве по осям трасс прорубается визирка шириной 0,7-1,0м (по каждой трассе отдельно). Не реже, чем через 15 м на деревьях, стоящих по обеим сторонам створа (оси), делаются затесы или маркировка ярко-оранжевым скотчем, сигнальной лентой. Весь вырубленный лес должен быть обязательно очищен от сучьев и складирован на месте рубки.
- 3.4.18 Временные репера устанавливаются:
- 3.4.19 В начале и в конце трассы (два репера);
- 3.4.20 На пересечениях с трассой трубопровода, автомобильной дорогой, оврагом (два репера);
- 3.4.21 На переходах через железные дороги за временный репер принимается отметка головки рельса, которая должна быть замаркирована на шейке рельса и находиться в створе перехода;
- 3.4.22 При переходах через водные преграды (реки, озера, протоки и т.д.), при ширине водной преграды более 30 м репера устанавливать по два на каждом берегу.
- 3.4.23 Через каждые 2 км по ходу трассы (на пнях свежесрубленного дерева «на корню», а при наличии рядом существующих коридоров коммуникаций – на твердых предметах (опорах ЛЭП, задвижках и т.п., кроме ограждений крановых узлов)). Репера должны находиться вне зоны строительных работ с геометрическими параметрами: диаметром не менее 0,15 м, высотой не менее 0,7м., также они должны быть очищены от коры и замаркированы масляной краской. Обязательно к ним прикреплять вехи с красным скотчем или красной материей.
- 3.4.24 На все заложенные и обследованные репера составляются кроки.
- 3.4.25 При выборе места закрепления реперов необходимо исходить из условия сохранности репера во время строительства и удобства его использования в работе.

4 Основные требования к закреплению площадных объектов

- 4.1 После получения всех разрешительных документов и уточнения (согласования) расположения проектируемых объектов, закрепить временными знаками площадки проектируемых сооружений в соответствии с ТУ УМГР и ВСН-30-81.
- 4.2 Сдать по акту «Сдачи-приемки выноса в натуру проекта (закрепления площадок и трасс) для наблюдения за сохранностью» представителю заказчика в соответствии с Приложениями 1,2.
- 4.3 При оформлении акта сдачи-приемки предоставить фото фиксацию закреплений и выносов в электронном виде на диске CD-R с географическими координатами (WGS84) на фотографии.
- 4.4 При изыскании площадного объекта (площадок КНС, ЦПС, кустов и т.д.) необходимо проводить следующие виды работ:
- 4.4.1 Вершины углов закреплять 3-мя знаками: одним закрепительным знаком (вершина угла) и двумя выносными знаками в створе с определением их плано-высотного положения. Первый выносной знак должен находиться за пределами зоны строительных работ, а второй дальше на расстоянии 10-30 м от первого выносного знака. Выноса замаркировать масляной краской с указанием расстояния до вершины угла.
- 4.4.2 Закладывать не менее 2-х реперов (вне зоны строительных работ), между которыми должна быть обеспечена взаимная видимость, репера должны быть очищены от коры и замаркированы масляной краской. Обязательно к ним прикреплять вехи с красным скотчем или красной материей. На все заложенные и обследованные репера составляются кроки.
- 4.4.3 На сигнальных вехах углов поворотов и створных точек вязать 3 метки сигнального

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- скотча, на выносных знаках – 2, на временных реперах – 4, на всех остальных – 1.
- 4.4.4 Обязательно к выносам прикрепить вехи с красным скотчем или красной материей. Прикреплять вехи к знакам металлической проволокой или пластиковыми стяжками. Применять скотч для крепления вех не допускается.
- 4.4.5 При уничтожении закрепления первой скважины выставленной Отделом МГР по региону / маркшейдерской службой НШУ, на площадке куста необходимо вынести первую скважину, закрепить её в створе НДС временными реперами за границей строительных работ.
- 4.5 При изыскании в лесном массиве по границам площадных объектов прорубается визирка шириной 0,7-1,0м (по каждой трассе и каждому контуру отдельно). Не реже, чем через 15 м на деревьях, стоящих по обеим сторонам створа (оси), делаются затесы или маркировка ярко-оранжевым скотчем, сигнальной лентой. Весь вырубленный лес должен быть обязательно очищен от сучьев и складирован на месте рубки.
- 5 Основные требования по сдаче материалов.**
- 5.1 Материалы инженерно-геодезических изысканий организация – исполнитель работ предоставляет на бумажном носителе в виде технического отчета и в электронно-цифровом виде на диске CD или флэш накопителе, а именно:
- 5.2 Отчет об инженерно-геодезических изысканиях в формате MS Word с обязательными приложениями текстовой и графической части отчета:
- 5.2.1 В текстовой части приложить:
- Техническое задание на производство инженерно-геодезических изысканий;
 - Свидетельство СРО, лицензии;
 - Свидетельства о метрологических поверках применяемого оборудования;
 - Каталог координат и высот исходных пунктов ГГС;
 - Ведомость обследования исходных пунктов ГГС;
 - Карточки заложённых и обследованных реперов;
 - Карточки спутниковых наблюдений;
 - Отчет по решению базовых векторов ОГС;
 - Каталог координат и высот точек ОГС;
 - Каталог координат и высот закрепленных точек и выносок;
 - Ведомость теодолитных и нивелирных ходов;
 - Акт сдачи реперов и закреплений на сохранность
- 5.2.2 В графической части приложить:
- Ситуационный план;
 - Схема опорной геодезической сети;
 - Схема закрепления трассы;
 - План топографической съемки.
- 5.3 Предоставить обработанные полевые материалы в электронном виде в программе CREDO DAT (файл - *.gds, *.gds4).
- 5.4 Уравненные и трансформированные материалы GPS измерений пунктов ГГС и пунктов долговременного закрепления в формате RINEX, если такие работы выполнялись. Схему измерений в формате *.dwg и *.jpg.
- 5.5 Цифровой план местности, оформленный в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 в формате AutoCad с расширением *.dwg (AutoCad Civil 3D или ином ПО по согласованию с Отделом МГР по региону / маркшейдерской службы НШУ).
- 5.6 Все графические материалы выполнить в соответствии с дополнительными требованиями по оформлению чертежей. Штамп и другое вспомогательное оформление выполняется в пространстве листа, а не в пространстве модели.
- 5.7 Представить ситуационный план изысканных объектов в М 1:25000 в реальных координатах в пространстве модели. Ситуационный план должен быть оформлен также в пространстве листа. На ситуационном плане отразить ситуацию, гидрографию, растительность, границы лесных угодий с указанием владельцев, ранее изысканные и

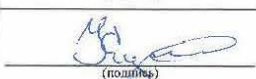
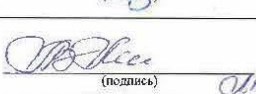
Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

30

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т			

- существующие объекты обустройства.
- 5.8 На всех графических материалах должны быть указаны ссылки на соответствующие друг другу планы и профили. На планах более мелких масштабов в местах, где имеются планы более крупных масштабов, обязательно должны присутствовать ссылки на них (площадки переходов, кустов и т.д.).
- 5.9 На планах нанести выполненные закрепления трасс и площадок с обозначением номера закрепления, абсолютной высоты закрепления и абсолютной высоты земли.
- 5.10 Все плюсовки, показанные на продольных профилях, должны присутствовать на соответствующих им планах в тех же местах и отражать пересечения с преградами, перегибы рельефа, отметки на пикетажах и через 50, 15 м соответственно масштабу съемки.
- 5.11 Ведомости пересечений проектируемых трасс с коммуникациями, автодорогами и ВЛ в электронном виде составить в соответствии с шаблонами (шаблон). Организация, проводившая инженерные инженерно-геодезические изыскания несет полную ответственность за достоверность выполненной работы.
- 5.12 Наименование изыскиваемых трасс в продольных профилях должно соответствовать их наименованию в техническом задании, обязательно указывать пикетажное содержание участка.
- 5.13 Заполнение штампов графических приложений должно соответствовать ГОСТ Р 21.1101-2009.
- 5.14 На планах М 1:2000 не копировать информацию со съемки М 1:500. На площадках кустов показать контур, углы, временные репера. Если по площадке проходит трасса, то следует показать полосу съемки вдоль трассы шириной 50 м.
- 5.15 Представить план смежных землепользователей.
- 5.16 Титульный лист технического отчета должен оформляться в соответствии с ГОСТ 21.101-93 и иметь подписи руководителя или его заместителя, при необходимости и других должностных лиц и заверяться печатью исполнителя инженерных изысканий.
- 5.17 Отчет по инженерным изысканиям – 3 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; цифровые планы (схемы, карты) в форматах AutoCAD, Arcgis (по согласованию с ОМГР); 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).
- 5.18 Цифровые картографические отчетные материалы в форматах AutoCAD, Arcgis (по согласованию с ОМГР) оформить в соответствии с требованиями стандартов ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ, 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008.

- Приложения:
1. АКТ сдачи-приемки геодезических (грунтовых, временных) реперов для наблюдения за сохранностью на 1 л.
 2. АКТ сдачи-приемки выноса в натуру проекта (закрепление площадок и трасс) для наблюдения за сохранностью 1 л.

Главный маркшейдер по Ухтинскому региону – Начальник отдела МГР	 (подпись)	Е.Г. Лукашкин
Главный маркшейдер по Усинскому региону – Начальник отдела МГР	 (подпись)	В.В. Устинов
и.о. Главный маркшейдер по Северному региону – Начальник отдела МГР	 (подпись)	А.В. Лобода <i>И.С. Кузнецов</i>
Главный маркшейдер НИИУ «Яреганефть»	 (подпись)	С.П. Финько <i>И.С. Кузнецов</i>

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

31

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

56

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Приложение №1
к Типовым техническим условиям
по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям,
выполняемым подрядными организациями

г. _____

20__ г.

АКТ
сдачи-приемки геодезических (грунтовых, временных) реперов
для наблюдения за сохранностью

Объект: _____

Комиссия в составе:

Комиссия в составе:

представителя Отдела маркшейдерско-геодезических работ по _____ региону

УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» _____ и

представителя проектно-изыскательской организации _____

произвела осмотр закрепленных на местности геодезических реперов в количестве:

установлено грунтовых реперов (Гр. Рп.) – кол-во шт.

установлено реперов (Рп.) – кол-во шт., в том числе:

1. Нефтепровод от скв.№... до ГЗУ... (Рп. – кол-во шт., Гр.Рп. – кол-во шт.);
2. ВЛ-6кВ от ПС... до куста №... (Рп. – кол-во шт., Гр.Рп. – кол-во шт.);
3. Площадка куста скважин №... (Рп. – кол-во шт., Гр.Рп. – кол-во шт.).
4.

Предъявленные к приемке геодезические репера закреплены в натуре:

грунтовые репера (Гр.Рп.) – металлическая труба с бетонным монолитом на нижнем основании и с просверленным центром в пластине на верхнем основании трубы, в том числе выполнена окопка в виде квадрата и установлена информационная табличка (либо другой способ согласно ВСН 30-81 по письменному согласованию с Отделом МГР по региону).

репера (Рп.) - на пнях свежеспиленных деревьев с забитым стальным гвоздем в центре полки и маркировкой масляной краской наименования подрядной организации, даты установки и название репера, в том числе установлена сигнальная вежа (либо другой способ согласно ВСН 30-81 по письменному согласованию с Отделом МГР по региону);

Их координаты, высотные отметки, места установки и способ закрепления соответствуют действующим законодательным и нормативным актам.

С момента подписания настоящего акта обеими сторонами - ОМГР по _____ региону УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» обеспечивает сохранность геодезических знаков (грунтовых, временных реперов) собственными силами.

Приложение:

1. План объекта изысканий в масштабе съемки (М 1:500 – М 1:2000).
2. Схема создания планово-высотного обоснования (ПВО).
3. Каталог координат реперов.
4. Кроки реперов (карточки закладки грунтовых реперов).

Представитель проектно-изыскательской организации:

Представитель Отдела маркшейдерско-геодезических работ

по _____ региону УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»:

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция пламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Приложение №2
к Типовым техническим условиям
по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям,
выполняемым подрядными организациями

г. _____

20__г.

АКТ
сдачи-приемки выноса в натуру проекта (закрепление площадок и трасс) для наблюдения за сохранностью

Объект: _____

Комиссия в составе:
представителя Отдела маркшейдерско-геодезических работ по _____ региону
УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» _____ и
представителя проектно-изыскательской организации _____

произвела осмотр вынесенного в натуру проекта (закрепление площадок и трасс):
Нефтепровод от скв.№... до ГЗУ...

- (ВУ – кол-во шт., ВН – кол-во шт., СТВ – кол-во шт.)*;
- 2. ВЛ-6кВ от ПС... до куста скважин №... (...)*;
- 3. Площадка куста скважин №... (...)*.
- 4.

Примечание: * ВУ - вершина угла трассы (площадки), ВН – выносной знак вершины угла, СТВ – створный знак оси трассы.

Предъявленные к приемке геодезические знаки закреплены в натуре:
ВУ – металлическими уголками, с маркировкой масляной краской наименования подрядной организации, даты установки и название знака, в том числе установлена сигнальная вежа (либо другой способ согласно ВСН 30-81 по письменному согласованию с Отделом МГР по региону);
ВН, СТВ - на пнях свежеспеленных деревьев (либо другой способ согласно ВСН 30-81 по письменному согласованию с Отделом МГР по региону).
Их координаты, высотные отметки, места установки и способ закрепления соответствуют действующим законодательным и нормативным актам.
С момента подписания настоящего акта обоими сторонами - ОМГР по _____ региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» обеспечивает сохранность знаков закреплений проектируемого объекта собственными силами.

Приложение:
План проектируемого объекта в масштабе съемки (М 1:500 – М 1:2000).
Схема закрепления проектируемого объекта.
Каталог координат знаков закреплений.
Фотографии знаков закрепления.

Представитель проектно-изыскательской организации: _____

Представитель Отдела маркшейдерско-геодезических работ
по _____ региону УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»:

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция пламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

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

Приложение Б

Дополнительные требования по оформлению электронных версий чертежей

1 Общие требования к чертежам

1.1 Чертежи предоставляются в формате DWG.

1.2 На чертеже не должно быть штампа «Создано учебной версией продукта AUTODESK».

1.3 Чертеж должен содержать только стандартные графические примитивы AutoCad, такие как: точка, отрезок, полилиния, текст, блок и т.д. Все остальные примитивы, созданные в вертикальных приложениях на базе AutoCad, должны быть преобразованы в стандартные.

1.4 Чертеж не должен содержать стилей линий DGN, OLE-объектов и растровых изображений.

1.5 Все шрифты, используемые в чертеже, должны входить в комплект поставки Windows или AutoCad.

1.6 Координаты всех объектов чертежа в пространстве модели в мировой системе координат должны соответствовать изыскательским координатам. Соответственно 1 единица чертежа (е. ч.) в пространстве модели должна равняться 1 м.

1.7 Все масштабируемые объекты (тексты, условные знаки) изобразить в пространстве модели с таким масштабным коэффициентом, при котором их размеры при выводе на печать в требуемом масштабе чертежа будут соответствовать «Условным знакам для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500». Например, блоки точечных условных знаков для масштаба 1:500 должны иметь масштабный коэффициент 0,5, для масштаба 1:1000 – масштабный коэффициент 1, для масштаба 1:2000 – масштабный коэффициент 2.

1.8 Элементы оформления каждого листа чертежа (рамка, штамп, ведомости и т.п.) должны располагаться в пространстве отдельного листа.

1.9 Объекты чертежа могут располагаться на следующих слоях: БОЛОТА, ВОДОВОД_ЛИНИЯ, ВОДОВОД_ТЕКСТ, ВОДОВОД_ТОЧКА, ГАЗОПРОВОД_ЛИНИЯ, ГАЗОПРОВОД_ТЕКСТ, ГАЗОПРОВОД_ТОЧКА, ГЕОПУНКТ, ГЕОСЕТКА, ГИДРОГРАФИЯ, ДОРОГА, ЗАКРЕПЛЕНИЕ, ЗДАНИЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ_ТЕКСТ, КАНАЛИЗАЦИЯ-ЛИНИЯ, КАНАЛИЗАЦИЯ-ТОЧКА, КОНТУР, ЛЭП_ЛИНИЯ, ЛЭП_ТЕКСТ, ЛЭП_ТОЧКА, ОТКОС, ОТМЕТКА, ОФОРМЛЕНИЕ, РЕЛЬЕФ, РЕЛЬЕФ-ФОРМЫ, СКВАЖИНА, СООРУЖЕНИЕ, СТРОЕНИЕ, ТРАССА_ЛИНИЯ (отдельно для каждой, если их несколько), ТРАССА_ТЕКСТ (отдельно для каждой, если их несколько), ТРИАНГУЛЯЦИЯ, УГОДЬЯ и т.д.

1.10 Слой 0 в чертеже должен быть пустым.

1.11 Проектируемая трасса на чертеже должна быть единой полилинией и отображена утолщённой (0,3 мм) сплошной линией красного цвета. Длина линии трассы на плане должна соответствовать длине линии продольного профиля до второго знака.

1.12 Для каждого файла чертежа перед его сохранением должны быть выполнены команды проверки (audit) и очистки (purge).

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

34

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

59

Приложение В

Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования

1. Требования к Исполнителю при проведении Инженерных изысканий.

В ходе проведения работ:

1. Предоставить Заказчику схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории в масштабе не мельче 1:10000, в обменных форматах программ Mapinfo, AutoCAD, в местной системе координат принятой для ведения кадастрового учета, в бумажном виде и на электронном носителе.

2. Предоставить Заказчику кадастровый план района изысканий по данным ФБУ «Кадастровая палата Росреестра». Кадастровый план должен быть в масштабе, обеспечивающем читаемость месторасположения характерных точек границ земельного участка, на котором размещается объект, на листе формата А-4 или А-3 (в зависимости от размещения проектируемого объекта), на нескольких листах с указанием стыковки. Предоставить кадастровые планы территорий (КПТ) на изыскиваемые площади в формате *.xml.

3. По землям лесного фонда предоставить Заказчику лесоустроительный план на изыскиваемую территорию в масштабе лесоустроительного планшета, на который нанести местоположение изыскиваемого объекта. Лесоустроительный план в масштабе выполненного лесоустройства на листе формате А-4 или А-3 (в зависимости от размещения проектируемого объекта) должен отображать местоположение изыскиваемого объекта, квартальную сеть, номера кварталов границы предоставленных в аренду лесных участков с наименованием Арендатора. При наличии участков с лесными культурами обозначить их границы, предусмотреть обход таких участков и незамедлительно информировать ГИПа и Заказчика. На местности закоординировать не менее двух ближайших квартальных столбов от изыскиваемой трассы (площадки).

4. Запросить информацию в Территориальном лесничестве и Органе местного самоуправления по местоположению объекта изысканий: о категории земель участков на которые накладываются границы изыскания, предоставить копии запросов и ответов гос. органов. Исключить наложения на земельные участки без установленной категории земель («белые пятна»), земли населенных пунктов (при возможности альтернативных вариантов размещения). Полученные ответы со схемами включаются в приложение отчету.

5. На плановые материалы нанести границы существующих и ранее образованных, учтенных в ГКН и лесоустройстве земельных участков и названия смежных землепользователей по материалам земельно-кадастрового учета и лесоустройства.

6. Составить ведомость занимаемых земель по трассам коммуникаций и площадным объектам по фактическим границам угодий и землепользованиям.

7. Произвести работы в соответствии с требованиями строительных норм и правил РФ установленных Минстроем России «Инженерные изыскания для строительства» СНиП 11-02-96, принятых и введенных в действие с 01.11.1996г. в качестве строительных норм Российской Федерации постановлением Минстроя России от 29 октября 1996 г. № 18-77, до их замены иным нормативным актом, также регламентируются и детализируются сводами правил, в которых устанавливается состав и объем работ, технология и методика их выполнения для отдельных видов инженерных изысканий, в том числе для различных видов строительства, выполняемых в районах развития опасных природных и техно природных процессов, на территории распространения специфических грунтов, а также в районах с особыми природными и техногенными условиями, учитываемая земельно-имущественный комплекс, оборот и регулирование земельных отношений в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

8. До начала работ оформить разрешительную документацию на участок проведения изысканий (Решение об использовании участка без предоставления и установления сервитута, для

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

36

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							61

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

геологического изучения недр, сроком на 11 месяцев) в соответствии с действующим законодательством.

9. В случае обнаружения постоянных мест стоянок коренных и малочисленных народов Севера, проживающих и осуществляющих традиционный образ жизни в районе проведения работ, нахождения жителей, а также пунктов забоя «коралей» и иных проявлений промыслово-хозяйственной жизнедеятельности, ведения оленеводства, рыболовства, в обязательном порядке сообщить заказчику и генпроектировщику с указанием размещения на топографических планах, представить координаты мест размещения и дать расстояние до проектируемых объектов.

10. По выявленным факторам жизнедеятельности произвести необходимые мероприятия по их документальному подтверждению, учитывая проекты организации оленьих пастбищ и установлению правоотношений с третьими лицами, с получением при необходимости подтверждающих документов в установленном порядке от уполномоченных государственных органов исполнительной власти на стадии изысканий, совместно с Заказчиком.

11. Произвести определение и выявление зон с особыми условиями использования территории, природопользования, недропользования, существующих объектов (линий электропередач, нефтепроводов, газопроводов, водопроводов, автодорог, зимних дорог и т.д.), условия ограничений и обременений, зонирование территории.

12. Произвести Определение опорно-межевой сети (ОМС), являющейся геодезической сетью специального назначения, предназначенной для межевания земель, ведения государственного земельного кадастра и мониторинга земель, землеустройства, установления и уточнения административно-территориальных границ и решения других задач. Типы центров регламентируются Росреестром. При необходимости дополнительных данных о пунктах ОМС произвести запрос в установленном порядке о государственной геодезической сети или ОМС соответствующего класса.

13. Запрашиваемые требования выполнить в срок, установленный договором на выполнение проектно-изыскательских работ соответствующего объекта.

II. Требования к Исполнителю при подготовке проектной документации.

1. Предусмотреть максимально возможное размещение проектируемых объектов в границах, ранее предоставленных ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» земельных участков.

2. Разработать раздел - экспликация земельных участков с приложением табличных и графических материалов.

2.1 В графических материалах указать границы полосы отвода проектируемого объекта(ов), в т.ч. границы участков подлежащих образованию (новый отвод), границы участков используемых при строительстве из состава ранее предоставленных заказчику земель (существующий отвод), границы участков из существующих земельных участков не предоставленных заказчику (сторонний отвод). В составе данных участков выделить также участки используемые на период строительства и период эксплуатации проектируемых объектов. Сформировать отдельные контуры под линейные и площадные объекты. Графические материалы выполнить с использованием кадастрового плана и фрагмента лесоустроительных планшетов соответствующей территории, для всех обозначаемых земельных участков предусмотреть соответствующие условные обозначения.

2.2. В табличных материалах указать распределение проектируемых площадей, а именно площади, подлежащие новому отводу (с указанием площади каждого обособленного контура), площади существующего отвода (с указанием используемой площади существующего отвода по каждому из участков/договоров аренды), стороннего отвода (с указанием информации по каждому землепользователю и предоставлением выписки ЕГРН на ЗУ).

3. Приложить каталоги координат в отношении каждого из обозначенных на графических материалах земельного участка, в системе координат принятой для ведения кадастра недвижимости соответствующего региона (территории).

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

37

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

6. В отношении линейных объектов вид разрешенного использования определять исключительно как - Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

7. Осуществить формирование земельных участков отдельно под каждый объект проектирования в составе проекта с возможностью формирования многоконтурных земельных участков.

8. В табличных данных подготовить семантическое и координатное описание каждого образуемого земельного участка. Помимо площади образуемых земельных участков указать итоговые площади по каждому объекту (многоконтурному земельному участку).

9. В схемах указать подписи каждого контура образуемых земельных участков.

10. Запрашиваемые требования выполнить в срок, установленный договором на выполнение проектно-изыскательских работ соответствующего объекта.

IV. Требования к Исполнителю в отношении состава и содержания раздела ОВОС и ООС.

1. При разработке раздела ОВОС и ООС, предусмотреть разработку отдельной книгой проекта рекультивации нарушаемых в ходе проведения работ земель, с последующим согласованием в соответствии с действующим законодательством РФ.

2. Мероприятия по рекультивации земель должны обеспечивать восстановление земель, которые подвергнутся нарушению в ходе проведения работ, предусмотренных проектом, до состояния пригодного для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

При наличии оснований, предусмотренных законодательством разработать проект консервации земель

3. Рекультивация проводится путем обеспечения соответствия качества земель нормативам качества окружающей среды и требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в отношении земель сельскохозяйственного назначения также нормам и правилам в области обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения, но не ниже показателей состояния плодородия земель сельскохозяйственного назначения, порядок государственного учета которых устанавливается Министерством сельского хозяйства Российской Федерации применительно к земельным участкам, однородным по типу почв и занятым однородной растительностью в разрезе сельскохозяйственных угодий, а в отношении земель, указанных в части 2 статьи 60.12 Лесного кодекса Российской Федерации, также в соответствии с целевым назначением лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

4. Рекультивации в обязательном порядке подлежат нарушенные земли в случаях, предусмотренных Земельным кодексом Российской Федерации, Лесным кодексом Российской Федерации, другими федеральными законами, а также земли, которые подверглись загрязнению химическими веществами, в том числе радиоактивными, иными веществами и микроорганизмами, содержание которых не соответствует нормативам качества окружающей среды и требованиям законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, нарушенные земли сельскохозяйственного назначения.

5. Мероприятия по рекультивации земель должны быть разработаны в отношении земель:

- использование которых, запланировано для проведения работ, предусмотренных проектом;
- высвобождающихся после ликвидации объекта, строительство которого предусмотрено проектом;

6. Разработка мероприятий по рекультивации земель осуществляется с учетом:

- площади нарушенных земель;
- целевого назначения и разрешенного использования нарушенных земель;

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

39

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

64

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

- степени и характера деградации земель, в соответствии с видами запланированных работ на земельном/лесном участке на основании проектных решений и результатов экологических изысканий;

- требований в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологических требований, требований технических регламентов, а также региональных природно-климатических условий и местоположения земельного участка.

7. Мероприятия по рекультивации земель, содержат следующую информацию:

7.1. Раздел Пояснительная записка содержащий:

- описание исходных условий рекультивируемых, их площадь, месторасположение, степень и характер деградации земель;

- кадастровые номера земельных участков, в отношении которых проводится рекультивация, сведения о границах земель, подлежащих рекультивации, в виде их схематического изображения на кадастровом плане территории или на выписке из Единого государственного реестра недвижимости;

- сведения об установленном целевом назначении земель и разрешенном использовании земельного участка, подлежащего рекультивации;

- информацию о правообладателях земельных участков;

- сведения о нахождении земельного участка в границах территорий с особыми условиями использования (зоны с особыми условиями использования территорий, особо охраняемые природные территории, территории объектов культурного наследия Российской Федерации, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации и другие);

7.2. Раздел - Эколого-экономическое обоснование рекультивации земель, включающий:

- экологическое и экономическое обоснование планируемых мероприятий и технических решений по рекультивации земель с учетом целевого назначения и разрешенного использования земель после завершения рекультивации;

- описание требований к параметрам и качественным характеристикам работ по рекультивации земель;

- обоснование достижения запланированных значений физических, химических и биологических показателей состояния почв и земель по окончании рекультивации земель;

7.3. Раздел - Содержание, объемы и график работ по рекультивации земель, включающий:

- состав работ по рекультивации земель, определяемый на основе результатов экологических изысканий и обследования земель, которое проводится в объеме, необходимом для обоснования состава работ по рекультивации, включая почвенные и иные полевые обследования, лабораторные исследования, в том числе физические, химические и биологические показатели состояния почв, а также результатов инженерно-геологических изысканий;

- описание последовательности и объема проведения работ по рекультивации земель (в т.ч. технический этап рекультивации, биологический этап рекультивации, технологическая карта производства работ);

- сроки проведения работ по рекультивации земель (не должны составлять более 15 лет).

- планируемые сроки окончания работ по рекультивации земель;

7.4. Раздел - Сметные расчеты, включающий Сметные расчеты (локальные и сводные) затрат на проведение работ по рекультивации земель, по видам и составу работ, в т.ч. затраты на арендную плату (до момента завершения рекультивации и возврата участков полосы используемой на период строительства), технический, биологический этапы рекультивации, компенсации убытков сельскохозяйственного и лесохозяйственного производства на каждого землепользователя (согласно действующих Методик стоимости компенсации убытков), расчет стоимости рекультивации лесных земель, стоимость материалов. Сметы формируются в отношении каждого из земельных участков, подлежащих рекультивации.

8. Рекультивация в разрабатываемых Мероприятиях должна осуществляться путем проведения технических и (или) биологических мероприятий.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

40

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

65

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

10.2.2 Схему расположения земельных участков на кадастровом плане территории в читаемом масштабе. На схеме должны быть отражены проектные решения, угодья, ситуация, границы землепользований, кадастровые номера участков. На строящиеся и демонтируемые участки схемы разработать отдельно.

10.2.3 Приложить список обладателей прав на земельные участки с указанием номера телефона, адреса электронной почты, а так же согласие на обработку персональных данных.

11. При наличии на территории проведения работ частных землепользователей, необходимо получить от них Технические условия на рекультивацию нарушенных земель, приложить их к мероприятиям по рекультивации.

11.1. Мероприятия по рекультивации частных земель запланировать в соответствии с выданными техническими условиями.

11.2. Разработанные Мероприятия по рекультивации земель, согласовать с землепользователями, материалы согласований включить в Проект рекультивации.

12. Запрашиваемые требования выполнить в срок, установленный договором на выполнение проектно-изыскательских работ соответствующего объекта.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

Инва. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	
						Лист
						67

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Приложение Г

Положение о землепользовании

К Приказу № 604 Приложение 1 от 9.07.2020

**ПОЛОЖЕНИЕ
О ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИИ**

г. Усинск
2019 год

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

43

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						68
	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

1. Термины и определения

- **Заказчик** – Общество.
- **Подрядчик (Исполнитель)** – физическое или юридическое лицо, любой организационно-правовой формы, выполняющее работы (оказывающие услуги), согласно условиям заключенного договора подряда (оказания услуг) на производственной территории Заказчика.
- **УОИиЗУ** – структурное подразделение Заказчика Управление операций с имуществом и земельными участками.
- **ОЗ** – отдел землеустройства соответствующего региона (ОЗ по Усинскому региону, ОЗ по Ухтинскому региону, ОЗ по Северному региону) в составе УОИиЗУ Заказчика
- **Производственная территория Заказчика** – территория, на которой Заказчик осуществляет производственную деятельность.
- **Локальные нормативные акты** – приказы, указания, инструкции, положения, регламенты и другие документы Заказчика, действующие на момент выполнения работ (оказания услуг) Подрядчиком (Исполнителем).
- **Договор подряда (оказания услуг)** - договор, заключенный между Заказчиком и Подрядчиком (Исполнителем), в рамках которого Подрядчик (Исполнитель) обязуется выполнить работы (оказать услуги) на производственной территории Заказчика.
- **Куратор** – представитель Заказчика, которому поручено контролировать выполнение работ (оказание услуг), указанных в договоре подряда (оказания услуг).
- **Проектная документация** - документация, содержащая материалы в текстовом и графическом видах, определяющая архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения для обеспечения строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов, разработанная в соответствии с требованиями технических регламентов (национальных стандартов и сводов правил), с требованиями законодательства и Градостроительного кодекса РФ. Проектная документация подлежит государственной экспертизе, за исключением случаев, предусмотренных частью 2 статьи 49 Градостроительного кодекса РФ.
- **КРС** – капитальный ремонт скважин
- **Рекультивация участка** – комплекс работ, включающий подготовку земель для последующего целевого использования. Планировка, формирование откосов, снятие, транспортирование и нанесение почв и плодородных пород на рекультивируемые земли, при необходимости коренная мелиорация, строительство дорог, специальных гидротехнических сооружений и др. Комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия нарушенных земель. Восстановление земель для дальнейшего использования в соответствии в виде разрешенного использования.

2. Общие положения

2.1 Положение о землепользовании (далее – Положение) разработано с целью обеспечения соблюдения требований подрядными организациями, выполняющими работы на участках на территории деятельности Общества законодательства в области вещных прав и окружающей среды при производстве работ и эксплуатации объектов на земельных участках различных форм собственности используемых на различных видах права.

Положение о землепользовании решает задачи недопущения самовольного занятия земельного участка или части земельного участка, в том числе использования земельного участка лицом, не имеющим предусмотренных законодательством Российской Федерации прав на указанный земельный участок; использования земельных участков по целевому назначению в соответствии с их принадлежностью к той или иной категории земель и (или) разрешенным использованием; связанные с обязанностью по приведению земель в состояние, пригодное для использования по целевому назначению; регулирование самовольного снятия, перемещения и уничтожения плодородного слоя почвы, а также порчи земель в результате нарушения правил обращения с опасными для здоровья людей и окружающей среды веществами и отходами

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							69

производства и потребления; предупреждение лесных пожаров (противопожарное обустройство лесов и обеспечение средствами предупреждения лесных пожаров); контроля обязанностей по рекультивации земель при осуществлении строительно-монтажных, изыскательских и иных работ, в том числе работ, осуществляемых для собственных нужд.

2.2 Положение о землепользовании разработано в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Земельным кодексом РФ, Лесным кодексом РФ, Водным кодексом РФ, Градостроительным кодексом РФ, Кодексом об административных нарушениях РФ, Уголовным кодексом РФ, Федеральным законом «Об охране окружающей среды», Правилами пожарной безопасности в лесах, Правилами санитарной безопасности в лесах, иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и локальными нормативными актами ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

2.3 Настоящее положение распространяется на:

- строительные и монтажные работы;
- КРС и бурение скважин;
- геологические и сейсморазведочные работы;
- работы по рубке леса и расчистке площадок, трасс трубопроводов, расчистке дорог, объектов электроснабжения;
- работы по рекультивации нарушенных земельных участков;
- иные работы (услуги), выполняемые на производственной территории Заказчика.

2.4 При выполнении работ (оказании услуг) Подрядчик (Исполнитель) руководствуется Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в области земельных отношений, а также локальными нормативными актами Заказчика.

2.5 Границами земельных участков Общества считаются контуры, закрепленные на местности деревянными столбами (лесоустроительными знаками/межевыми знаками/иными типами знаков), заборами, ограждениями, в случае их отсутствия границы насыпей и асфальтного или бетонного покрытия кустовых площадок, площадок жилых комплексов, автомобильных дорог, иных конструктивных элементов производственных объектов, границы рубки леса, границы участков работ в соответствии с градостроительной, проектной и рабочей документацией, исполнительной документацией и землеустроительной документацией (чертежи, каталоги координат), при отсутствии оградительной ленты по периметру участка и табличек оповещающих о проведенной биологической рекультивации, в соответствии с документацией и нормативно-правовыми актами установленными законодательством РФ.

2.6. Подрядчик (Исполнитель) может приступить к выполнению работ на территории Заказчика только при наличии следующих документов:

- 2.6.1. Договора подряда (оказания услуг).
- 2.6.2. Лесной декларации (при проведении работ на лесных землях).

2.7. Требования настоящего Положения распространяются на персонал Подрядчика (Исполнителя), на персонал субподрядных организаций, привлекаемых Подрядчиком (Исполнителем) для выполнения работ (оказания услуг) на производственной территории Заказчика, на персонал структурных подразделений, отделов и служб Общества.

2.8. Контроль, за использованием земельных участков в производственной деятельности Общества, осуществляется в рамках операции «Землепользование и земельный контроль» в составе Бизнес-процесса 10 «Управление финансами».

2.9 Контроль, за исполнением требований Положения о землепользовании, возложен на Управление операций с имуществом и земельными участками.

2.10. Контроль соблюдения настоящего Положения осуществляется специалистами Отделов землеустройства Управления операций с имуществом и земельными участками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»:

- при работе комиссии по приемке в эксплуатацию объектов законченных капитальным строительством (на основании Приказа структурного подразделения Общества о создании такой комиссии), в том числе при проверке исполнительной съемки построенных объектов.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							70

- при поступлении информации в ОЗ от служб Общества (службы по капитальному строительству Структурных подразделений, Проектные офисы, технадзор) и подрядных организаций о наличии нарушений Положения о землепользования выявленных в ходе выполнения работ подрядной организации.
 - при проведении плановых/внеплановых проверок организованных государственными органами исполнительной власти.
 - при плановом освидетельствовании земельных/лесных участков в период проведения строительного-монтажных и буровых работ.
- 2.11. Положение вступает в силу с момента утверждения и действует до его отмены или изменений, внесенных в установленном порядке.

Права, обязанности и ответственность Подрядчика (Исполнителя)

Права

- 3.1. При выполнении работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика Подрядчик (Исполнитель) вправе:
- 3.1.1. Требовать от Заказчика предоставления локальных нормативных актов в области землепользования, которыми необходимо руководствоваться при выполнении работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика;
 - 3.1.2. Требовать от Заказчика предоставления схемы границ земельных участков, каталогов координат земельных участков, которыми необходимо руководствоваться при выполнении работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика.

Обязанности

- 3.2. Подрядчик обязан по требованию Заказчика обеспечить свободный доступ на земельный участок; выполнять требования земельного и природоохранного законодательства; соблюдать правила и режим использования земельных участков и прилегающих территорий; незамедлительно извещать Заказчика о событиях наносящих (или грозящих нанести) земельным участкам, а также близлежащим участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения земельных участков; самостоятельно и за свой счет устранить причины нарушений земельного, градостроительного, природоохранного характера возникшие по его вине перед началом производства работ, при производстве работ, по завершении работ, при передвижениях, перемещениях и осуществлении им хозяйственной деятельности, уведомив должным образом Заказчика и все заинтересованные стороны в трехдневный срок.
- 3.3. При выполнении работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика Подрядчик (Исполнитель) обязан:
- 3.3.1. При необходимости использования арендованных земельных участков Общества, в том числе земельных участков, переданных в аренду (субаренду), не предназначенных для строительства объекта договора, проведения работ согласно договору обратиться в УОИиЗУ Заказчика с ходатайством о рассмотрении возможности использования таких земельных участков с указанием площади, местоположения и обоснования.
 - 3.3.2. Ознакомить под роспись персонал Подрядчика (Исполнителя), и персонал субподрядных организаций, привлекаемых Подрядчиком (Исполнителем) для выполнения работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика с данным Положением. Листы ознакомления направить в УОИиЗУ. В случае привлечения субподрядных организаций Подрядчик (Исполнитель) обязан включить в договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Положением.
 - 3.3.3. По окончанию (завершению) работ по лесорасчистке предоставлять Заказчику исполнительную съемку с указанием границ рубки лесных насаждений, а также мест складирования и породный состав вырубленной древесины согласно лесной декларации с приложением фотоотчета не позднее 20 дней до завершения рубки.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							71

3.3.7.6. Складевать порубочные остатки следует в местах, предназначенных для складирования согласно проектной документации. В случае если проектной/рабочей документацией места складирования порубочных остатков не определены, то складирование производится в кучи или валы шириной не более 3 метров, на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений.

3.3.7.7. Очистка мест рубок от порубочных остатков проводится одновременно с рубкой лесных насаждений и трелевкой древесины. Текущими считаются работы, если площадь неочищенного участка не превышает в летний период - 1 га, в зимний период - 3 га.

3.3.7.8. Сжигание порубочных остатков не допускается вблизи производственных объектов, на неподготовленных площадках, в пожароопасный сезон.

3.3.7.9. При трелевке деревьев с кронами сжигание порубочных остатков должно производиться по мере их накопления на специально подготовленных площадках в не пожароопасный сезон.

3.3.7.10. При оставлении порубочных остатков на месте рубки на перегнивание сучья на вершинах стволов срубленных деревьев должны быть обрублены, крупные сучья и вершины разделены на отрезки длиной не более 3 метров.

3.3.7.11. Очистка лесосек от порубочных остатков осуществляется с соблюдением требований правил пожарной безопасности в лесах.

3.3.7.12. При проведении очистки мест рубок (лесосек) осуществляются:

- а) доочистка в бесснежный период, в случае рубки в зимнее время;
- б) укладка порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3 метров для перегнивания, сжигания или разбрасывание их в измельченном виде по площади места рубки (лесосеки) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений, если позволяет ширина отвода земельного участка. Расстояние между валами должно быть не менее 20 метров, если оно не обусловлено технологией лесосечных работ;

3.3.7.13. Не допускать невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке лесосеки;

3.3.8. При необходимости использования вырубленной древесины для целей строительства объекта обратиться в УОИиЗУ Заказчика не менее чем за три месяца до момента использования с ходатайством о рассмотрении возможности использования древесины с указанием объекта, местоположения, объемов древесины и обоснования, гарантировать участие в аукционе по выкупу древесины проводимом уполномоченным органом РФ в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23.07.2009 № 604 и выкуп соответствующей древесины, с представлением информации о результатах проведенных торгов в УОИиЗУ Заказчика. В договор подряда, в данном случае, включаются обязательства Подрядчика (Исполнителя) по выкупу вырубленной древесины в соответствии с порядком, установленном законодательством.

3.3.9. Не допускать использование, занятие, нарушение земельных участков и проведение работ/оказания услуг (в том числе рубка деревьев) за пределами границ арендованных земельных участков Общества, в том числе земельных участков, переданных в аренду (субаренду) иным лицам.

3.3.10. Не допускать захламливание, загрязнение, ухудшение плодородия почв и использование не в соответствии с разрешенным использованием и целями использования земельных участков, арендованных Обществом, в том числе земельных участков, переданных в аренду (субаренду) иным лицам (фактами нарушения будет являться наличие бытового мусора, промышленных отходов, текстильных материалов, пластиковых предметов, ветоши, металлоконструкций, наличие пятен горюче-смазочным материалов, эрозии почвы).

3.3.11. Не допускать использование, занятие, нарушение земельных участков и проведение работ/оказания услуг (в том числе рубка деревьев) на земельных участках, прошедших рекультивацию и отмеченных соответствующими аншлагами и оградительными лентами, либо угловыми знаками, в том числе земельных участков, переданных в аренду (субаренду) иным лицам.

3.3.12. Не допускать использование, занятие, нарушение земельных участков и проведение работ/оказания услуг (в том числе рубка деревьев) в границах арендованных земельных

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							73

участков Общества, в том числе земельных участков, переданных в аренду (субаренду) иным лицам, не предназначенных для проведения работ согласно договору.

3.3.13. Не допускать использование или уничтожение/повреждение вырубленной древесины, кроме порубочных остатков, в том числе для целей строительства, без соответствующего разрешения заказчика.

3.3.14. Движение персонала и техники Исполнителя не в соответствии со схемами движения, согласно проектной документации на строительство объекта или схемами арендованных Заказчиком земельных участков, предназначенных для размещения автодорог/проездов.

3.3.15. Не допускать лесорасчистку участков, повреждение лесных насаждений или самовольное выкапывание в лесах деревьев совершенные с применением механизмов, автотранспортных средств, самоходных машин (экскаваторов, бульдозеров) и других видов техники.

3.3.16. Не допускать рубку лесных участков при отсутствии разрешительной документации, а именно лесной декларации и договора аренды.

3.3.17. Не допускать повреждение дорог, мостов, просек, осушительной сети, дорожных, гидромелиоративных и других сооружений, русел рек и ручьев.

3.3.18. Срубленную древесину необходимо размещать на специально организованных площадках, согласно проекта на строительство, в случае отсутствия таковых при размещении срубленной древесины руководствоваться схемой размещения вырубленной древесины (Приложение №3).

Ответственность

3.4. Подрядчик (Исполнитель) при выполнении работ (оказании услуг) в рамках заключенных договоров несет полную ответственность на производственной территории Заказчика, за:

3.4.1. За любое нарушение Подрядчиком/Субподрядчиком пунктов 3.3.9.-3.3.17 Положения по письменному требованию Подрядчик (Исполнитель) выплачивает Заказчику сумму штрафа **300 000 (триста тысяч)** рублей за каждый факт установленного нарушения.

3.4.2. За любое нарушение Подрядчиком/Субподрядчиком пунктов 3.3.6., 3.3.7. Положения по письменному требованию Подрядчик (Исполнитель) выплачивает Заказчику сумму штрафа **100 000 (сто тысяч)** рублей за каждый факт установленного нарушения.

3.4.3. В случае нарушения п. 3.3.9. – 3.3.17. Положения, Подрядчик берет на себя проведение работ по технической (и биологической в случае нарушения пунктов 3.3.9., 3.3.11.) рекультивации земельного участка (а так же оформление в аренду земельных участков от имени Общества с закреплением контуров рекультивированных участков по периметру оградительной лентой и установкой соответствующих аншлагов по завершении работ в случае нарушения пункта 3.3.9.) с подписанием акта сдачи-приемки выполненных работ по рекультивации Заказчику в бесснежный период за счет собственных средств. Подрядчик берет на себя своевременную компенсацию расходов по арендным платежам за земельные участки, арендуемые Заказчиком в период выполнения работ по рекультивации земельных участков с последующей сдачей арендодателю.

3.5. Подрядчик (Исполнитель) несет ответственность за виновные действия или бездействия Подрядчика (Исполнителя) и субподрядчика, явившиеся основанием для взыскания с Заказчика ущерба (или убытков, потерь, штрафов (в т.ч. административных)) по причинам ухудшения качества земельных участков и экологической обстановки, нарушений земельного, градостроительного, природоохранного законодательства РФ. Взысканный с Заказчика ущерб (или убытки, потери, штрафы (в т.ч. административные)) возмещается Подрядчиком в регрессивном порядке на основании подтверждающих документов.

3.6. Подрядчик несет ответственность за неполное и недостоверное предоставление документов и информации, явившиеся основанием для взыскания с Заказчика ущерба (или убытков, потерь, штрафов (в т.ч. административных)). Взысканный с Заказчика ущерб (или убытки, потери, штрафы (в т.ч. административные)) возмещается Подрядчиком в регрессивном порядке на

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
 «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
 Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							74

основании подтверждающих документов.

3.7. После составления акта о нарушении Положения, нарушитель обязан в течение месяца устранить выявленные нарушения. По истечению месяца проводится повторная проверка, в случае выявления нарушений составляется новый акт о нарушении Положения.

4. Права, обязанности и ответственность Заказчика

Права

4.1. При выполнении работ (оказании услуг) Подрядчиком (Исполнителем) на производственной территории Заказчика, Заказчик вправе:

4.1.1. Осуществлять производственный контроль, позволяющий проверить состояние используемых земельных участков и исполнение требований настоящего Положения;

4.1.2. Запрещать эксплуатацию оборудования и производство работ, ведущих к нарушению настоящего Положения;

4.1.3. Запрашивать и получать от уполномоченных лиц (руководителей) Подрядчика (Исполнителя) материалы по вопросам нарушений требований настоящего Положения, с приложением письменных объяснений работников, допустивших нарушения;

4.1.4. Требовать от уполномоченных лиц (руководителей) Подрядчика (Исполнителя) отстранения от работы их работников, не выполняющих свои обязанности или нарушающих требования настоящего Положения;

4.1.5. На беспрепятственный доступ на территорию производимых работ, мест размещения Подрядчика (Исполнителя) и земельных участков, прилегающих территорий с целью их осмотра на предмет соблюдения условий использования;

4.1.6. Требовать от Подрядчика (Исполнителя) устранения в установленный срок нарушений, связанных с использованием участков не по целевому назначению и использованию, не отвечающим виду его разрешенного использования, а также прекращения применения способов использования, приводящего к его порче и ухудшению качеств;

4.2. Уведомить Подрядчика (Исполнителя) не менее чем за сутки о проведение комиссионного выезда по средствам электронного письма, заказным письмом с уведомлением, повесткой с уведомлением о вручении, телефонограммой или телеграммой, факсимильной связи и других вариантов оповещения.

Обязанности

4.3. При выполнении работ (оказании услуг) Подрядчиком (Исполнителем) на производственной территории Заказчика, Заказчик обязан:

4.3.1. Предоставить локальные нормативные акты, которыми необходимо руководствоваться Подрядчику (Исполнителю) при выполнении работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика;

4.3.2. Предоставить по требованию Подрядчика (Исполнителя) схемы границ земельных участков, каталоги координат земельных участков, которыми необходимо руководствоваться при выполнении работ (оказании услуг) на производственной территории Заказчика;

4.4. В течение всего периода производства работ Подрядчиком (Исполнителем) на объектах Заказчика Куратор обязан осуществлять контроль за исполнением условий договора, а также требовать соблюдения требований настоящего Положения и локальных нормативных актов.

5. Порядок составления Акта (Приложение 1) о нарушении требований Положения о землепользовании

5.1. Порядок взыскания штрафных санкций, предусмотренных в настоящем Положении, определен следующий:

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							75

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

5.1.1. По фактам нарушений требований, указанных в пунктах 3.3., 3.3.6., 3.3.7. настоящего положения уполномоченным представителем Заказчика (сотрудник отдела землеустройства) в течении 5 рабочих дней с момента обнаружения нарушения, оформляется Акт (Форма № 1), с участием Подрядчика (Исполнителя). В случае неявки представителя Подрядчика, в указанное Заказчиком в уведомлении место и время для составления акта, Заказчик (в том числе сотрудники структурных подразделений) имеет право составления Акта в одностороннем порядке с фотофиксацией нарушений. Акт составляется в четырех экземплярах и направляется Руководителю ОЗ соответствующего региона, по месту которого установлен факт нарушения настоящего Положения, подрядной организации, в департамент правового обеспечения Заказчика и в Отдел внутреннего контроля.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						76
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						Лист	

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Форма № 1

А К Т № ____ / ____ -20 ____
о нарушении требований Положения о землепользовании

наименование объекта, номер договора аренды земельного участка _____
_____ 20 ____
дата

Мной, _____
_____ должность проверяющего
_____ Ф.И.О. проверяющего

составлен настоящий акт в том, что _____ 20 ____
дата _____ время

в присутствии _____ Ф.И.О. _____ должность (профессия) нарушителя
работающий в _____ наименование организации, где работает нарушитель

нарушил требования Положения о землепользовании выразившиеся
указать соответствующие пункты требований законодательных актов, нормативных документов

Данное нарушение классифицируется по _____

Объяснение нарушителя: _____
указать соответствующие пункты нарушений

Объяснения лица, ответственного за производство подрядных работ:

Факт вышеуказанного(ых) нарушения(ий) _____
признаю / не признаю

Вину в вышеуказанном(ых) нарушении(ях) _____
признаю / не признаю

С выплатой штрафных санкций в размере _____ рублей _____
согласен / не согласен

Подпись нарушителя: _____ / _____ /
подпись Ф.И.О.

Подпись проверяющего _____ / _____ /
подпись Ф.И.О.

Подпись 1 свидетеля (понятого): _____ / _____ / _____
подпись Ф.И.О. место работы

Подпись 2 свидетеля (понятого): _____ / _____ / _____
подпись Ф.И.О. место работы

Копию Акта получил: _____ / _____
подпись Ф.И.О.

Примечание: 1 экземпляр направляется в организацию, где работает нарушитель, 1 экземпляр направляется Руководителю отдела землеустройства «ЛУКОЙЛ-Коми» соответствующего региона, 1 экземпляр остается у проверяющего, 1 экземпляр направляется в отдел внутреннего контроля.
Неотъемлемой частью настоящего Акта является схема расположения нарушенного земельного участка и фотоматериалы.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							77

Приложение Д

Положение о производственном земельном контроле

к Приказу № 604 Приложение 2 от 9.07.2020

Положение о производственном земельном контроле.

- 1. Общие положения:
 - 1.1. Положение о производственном земельном контроле определяет:
 - порядок выполнения операции «Землепользование и земельный контроль» в составе Бизнес-процесса 10 «Управление финансами»;
 - роли при выполнении операции, права и обязанности участников операции и их распределение между сотрудниками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и структурными подразделениями.
 - 1.2. Целью операции «Землепользование и земельный контроль» является обеспечение соблюдения Обществом и подрядными организациями, выполняющими работы на территории деятельности Общества, требований законодательства в области охраны вещных прав и окружающей среды (Описанных в положении о землепользовании) при производстве работ и эксплуатации объектов на земельных участках различных форм собственности используемых на различных видах права;
 - 1.3. Задачами операции «Землепользование и земельный контроль» являются:
 - исполнение требований Положения о землепользовании;
 - контроль обеспечения исполнения требований Положения о землепользовании;
 - формирование плана производственного земельного контроля;
 - исполнение плана производственного земельного контроля;
 - принятие мер в случае нарушения требований Положения о землепользовании;
 - устранение нарушений требований Положения о землепользовании.
 - контроль использования земельных участков в соответствии с условиями договора
 - контроль исполнения требований земельного законодательства об использовании земель по целевому назначению в соответствии с принадлежностью к той или иной категории земель и разрешенным использованием;
 - 1.4. Положение распространяется на работников Общества и работников структурных подразделений.
 - 1.6. Положение вводится с момента утверждения Приказа о землепользовании и земельном контроле.
- 2. Вход операции:
 - уведомление о начале работ на участке;
 Выход операции:
 - Акт производственного земельного контроля;
 - Акты о нарушении требований Положения о землепользовании;
 - Мероприятия по устранению нарушений требований Положения о землепользовании.
- 3. Нормативные документы:

Земельный кодекс РФ, Лесной кодекс РФ, Гражданский кодекс РФ, КоАП РФ.
- 4. Термины и сокращения:

УОИиЗУ - Управлением операций с имуществом и земельными участками;
 ОЗ - Отдела землеустройства по соответствующему региону;
 График - график проверок производственного земельного контроля;
 СП - структурное подразделение (ТПП, НШПП, УГПЗ, ПО);
 ПоЗ – положение о землепользовании;
 ПЗК – производственный земельный контроль.
- 5. Порядок проведения ПЗК.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

6.1.4. принимают участие в проверке ПЗК и обеспечивают участие уполномоченного представителя подрядной организации в период проведения проверки на месте производства работ;

6.1.5. совместно с уполномоченным представителем подрядной организации в течение 10 дней с момента составления акта обеспечивают подготовку и представление на согласование в ОЗ мероприятий, направленных на скорейшее устранение нарушений требований ПоЗ;

6.1.6. обеспечивают контроль исполнения мероприятий подрядной организацией;

6.1.7. обеспечивает явку уполномоченных представителей подрядной организации допустившей нарушение требований ПоЗ, для составления актов о нарушении в течение 5 дней с момента получения требований ОЗ в место и время, установленное ОЗ;

6.2. В результате проведения операции «Землепользование и земельный контроль» Руководители производственных цеховых подразделений являются ответственными за обеспечение исполнения требований ПоЗ персоналом производственного цехового подразделения в период эксплуатации объектов, расположенных на участках на территории деятельности Общества, и устранение выявленных нарушений требований ПоЗ, для этого они:

6.2.1. обеспечивают ознакомление персонала производственного цехового подразделения с требованиями ПоЗ под роспись;

6.2.2. обеспечивают постоянное проведение контроля порядка и качества работ, выполняемых подрядными организациями и персоналом производственных цеховых подразделений в соответствии с требованиями ПоЗ;

6.2.3. в течение 1 дня с момента выявления нарушения, доводят информацию о выявленных нарушениях до ОЗ, для проведения проверки ПЗК;

6.2.4. принимают участие в проверке ПЗК;

6.2.5. в течение 10 дней с момента составления акта обеспечивают подготовку и представление на согласование в ОЗ мероприятий, направленных на скорейшее устранение нарушений;

6.2.6. обеспечивают контроль исполнения мероприятий производственным цеховым подразделением;

6.3. В результате проведения операции «Землепользование и земельный контроль» ОЗ является ответственным за контроль исполнения требований ПоЗ подрядными организациями и производственными цеховыми подразделениями, контроль устранения выявленных нарушений, для этого он:

6.3.1. проводит проверки ПЗК;

6.3.2. информирует руководителя службы оператора договора на проведение работ, либо руководителя производственного цехового подразделения, на территории деятельности которого расположен участок, о выявленных нарушениях требований ПоЗ в течение 2 дней с момента проведения проверки, с приложением подтверждающих материалов;

6.3.3. согласовывает мероприятия, направленные на устранение выявленных нарушений;

6.3.4. в течение одного месяца со дня истечения срока для устранения нарушений обеспечивает подготовку и передачу материалов проверок в ДПО для организации претензионно-исковой работы в отношении подрядных организаций, в случае не устранения нарушений в установленный мероприятиями срок;

6.3.5. в течение 5 дней со дня получения мероприятий, направленных на скорейшее устранение нарушений, обеспечивает предоставление материалов проверки ПЗК, мероприятий по устранению нарушений, в отношении производственных цеховых подразделений руководителю СП для принятия решения о привлечении к материальной или дисциплинарной ответственности персонала и руководителей производственного цехового подразделения;

6.4. В результате проведения операции «Землепользование и земельный контроль» Руководитель СП является ответственным за принятие решения о привлечении к материальной или дисциплинарной ответственности персонала и руководителей производственного цехового подразделения по результатам рассмотрения материалов проверки ПЗК, мероприятий по устранению нарушений.

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

55

Взам. инв. №	Подп. и дата						
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	
						80	

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
Форма 2

А К Т № ___ / ___ -20___
Производственного земельного контроля

наименование участка проверки в соответствии с предметом договора аренды земельного участка, пункт согласно графику проверок объекта, _____ 20____
дата

И, _____
должность проверяющего
Ф.И.О. проверяющего

где проверки производственного
земельного контроля составлен
составляющий акт в том, что _____ дата _____ время

наименование организации _____ Ф.И.О. _____ должность (профессия) _____
наименование организации _____ Ф.И.О. _____ должность (профессия) _____

выявлено / не выявлено нарушение Положения о землепользовании
Нужное подчеркнуть

указать соответствующие пункты нарушений. Заполняется при наличии нарушения

объяснения нарушителя _____
Заполняется при наличии нарушения
Подпись нарушителя

предоставить Мероприятия по устранению выявленных нарушений
согласования в срок: _____
Заполняется при наличии нарушения

подпись проверяющего _____ / _____ Ф.И.О. _____ /
подпись

подпись участника 1: _____ / _____ Ф.И.О. _____ / _____ место работы

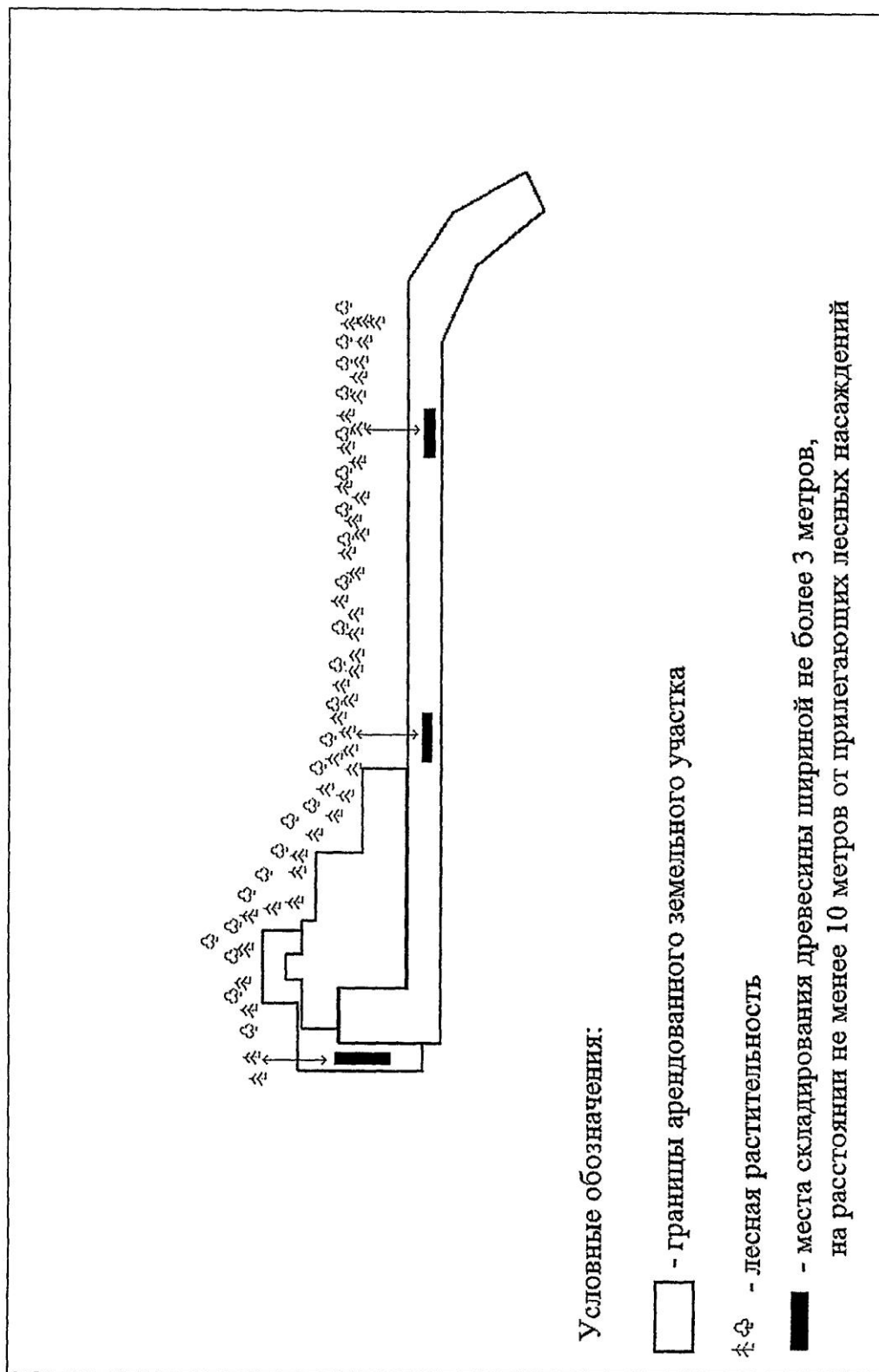
подпись участника 2: _____ / _____ Ф.И.О. _____ / _____ место работы
точный адрес места жительства
точный адрес места жительства

Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							81

**Схема размещения вырубленной древесины
при производстве работ по лесорасчистке земельных участков**



Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на
Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

57

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

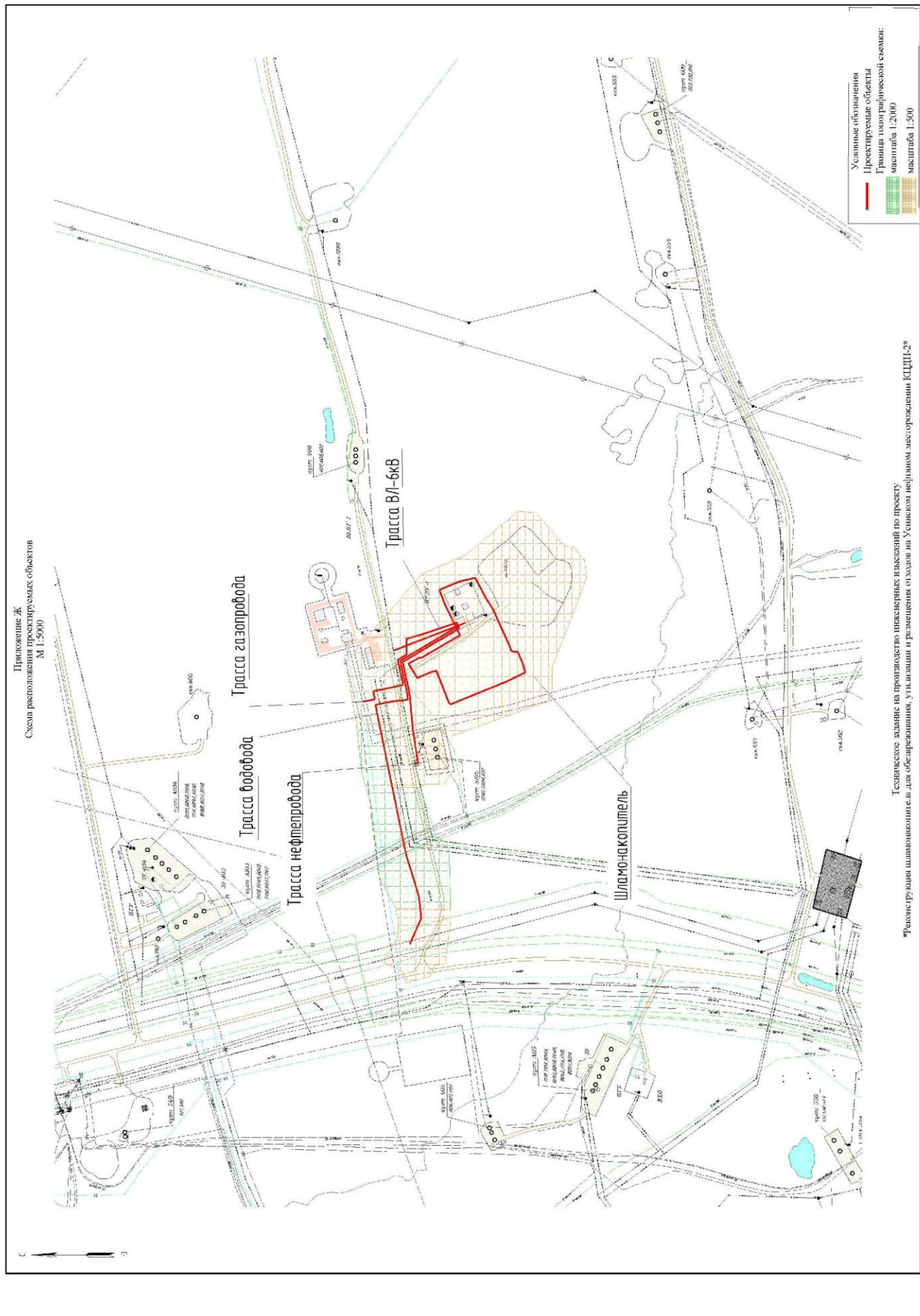
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

82

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

Приложение Ж
Схема расположения проектируемых объектов
М 1:5000



Техническое задание на производство инженерных изысканий по проекту «Рекомендуемая шламонакопитель для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КДЦП-2»

Приложение Б Программа работ по инженерным изысканиям

СОГЛАСОВАНО
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

М.А. Желтушко
«__» _____ 2022 г.

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

А.В. Косак
«__» _____ 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ПроектИнжинингНефть»

Г.П. Бессолов
«__» _____ 2022 г.



Программа
на производство инженерных изысканий по объекту:
«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и
размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»
Шифр 11-02-НИПИ/2022

2022

1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							86

Список исполнителей

Начальник отдела инженерных изысканий

А.К. Карпов

Ведущий инженер-геодезист

А.В. Глинская

Ведущий инженер-геолог

М.А. Кисловская

Инженер-эколог

Е.А. Олейник

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

СОДЕРЖАНИЕ

1 Общие сведения 5

2 Краткая характеристика района работ 7

3 Инженерно-геодезические изыскания 9

 3.1 Топографо-геодезическая изученность территории 9

 3.2 Состав и виды геодезических работ, организация их выполнения 10

 3.2.1 Обоснование состава и объемов работ 10

 3.2.2 Методы и технологии выполнения инженерно-геодезических изысканий 11

 3.2.3 Топографическая съемка 15

 3.2.4 Полевое закрепление 17

 3.2.5 Планово-высотная разбивка и привязка инженерно-геологических выработок
 18

 3.2.6 Особые условия 18

 3.2.7 Организация выполнения работ 18

 3.3 Контроль качества и приемка работ 19

 3.4 Представляемые отчетные материалы инженерно-геодезических изысканий 20

4 Инженерно-геологические изыскания 23

 4.1 Инженерно-геологическая изученность территории 23

 4.2 Состав и виды геологических работ, организация их выполнения 24

 4.2.1 Виды и объемы работ 24

 4.2.2 Методика работ и обоснование объемов 25

 4.3 Представляемые отчетные материалы инженерно-геологических изысканий 29

5 Инженерно-гидрометеорологические изыскания 30

 5.1 Гидрометеорологическая изученность территории 30

 5.2 Краткая климатическая характеристика 31

 5.3 Краткая гидрографическая характеристика 32

 5.4 Состав и виды гидрометеорологических работ, организация их выполнения 32

 5.5 Контроль качества и приемка работ 33

 5.6 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления 33

 5.7 Перечень нормативно-технической документации 34

6 Инженерно-экологические изыскания 35

 6.1 Экологическая изученность территории 35

 6.2 Состав и виды экологических работ, организация их выполнения 36

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							88
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

6.2.1 Метрологическое обеспечение работ 36

6.2.2 Сбор и анализ справочно-информационных материалов 36

7 Используемые документы и материалы при выполнении инженерных изысканий 44

8 Требования к охране труда и промышленной безопасности 48

9 Получение материалов для целей землепользования 50

Приложение А Ситуационный план района работ 51

Приложение Б Схема расположения проектируемых объектов 52

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							89

1 Общие сведения

Программа инженерных изысканий разработана на проведение инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических изысканий для разработки проектной документации на объекте: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2».

Стадия изысканий: П, Р.

Вид строительства: Реконструкция.

Местоположение объекта: РФ, Республика Коми, МО ГО «Усинск», Усинское месторождение.

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

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

Исполнитель: ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Землевладелец: ГУ «Усинское лесничество»

Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Программа инженерных изысканий составлена на основании технического задания на инженерные изыскания, в соответствии с требованиями нормативных документов с максимальным использованием имеющихся сведений о природных условиях в районе расположения объекта изысканий и отражает последовательность, технологию выполнения и предварительные объемы работ.

Цель изысканий: изучение природных и техногенных условий территории строительства с получением необходимых данных для разработки проектной документации, определения вида и объема инженерных мероприятий по подготовке и инженерной защите территории.

Основные задачи: детализация и уточнение топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-геокриологических, гидрологических, гидрометеорологических, экологических условий конкретных участков строительства проектируемых зданий и сооружений и прогноз их изменений в период строительства и эксплуатации с детальностью, необходимой и достаточной для обоснования проектных решений на стадии разработки проектной документации.

В соответствии с техническим заданием объекты проектирования:

Площадные объекты:

– шламонакопитель для обезвреживания, утилизации и размещения отходов ориентировочной площадью 12,7 га.

Линейные объекты:

– водовод длиной 900 м*;

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								90
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

- нефтепровод длиной 400 м*;
- газопровод длиной 350 м*;
- ВЛ-6кВ длиной 170 м*.

* – протяженность проектируемых трасс будет уточнена в ходе проведения инженерных изысканий.

Уровень ответственности - нормальный.

Предварительные сроки выполнения комплексных инженерных изысканий – согласно календарному плану.

6

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

2 Краткая характеристика района работ

В административном отношении район работ находится на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда.

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

Проезд к участкам изысканий осуществляется по железной дороге Москва – Печора – Усинск до станции «Усинск», от г. Усинск по автодороге круглогодичного действия «Усинск – Харьяга». Расположение района работ показано в приложении А.

Согласно климатическому районированию территория исследований расположена в Атлантико-арктической области умеренного пояса. Территория расположена на границе распространения многолетней мерзлоты, в зоне континентального климата, избыточно влажного.

Основные климатические характеристики приводятся по данным наблюдений метеостанции Усть-Уса.

Согласно СП 131.13330.2020 (СНиП 23-01-99) «Строительная климатология» по карте климатического районирования для строительства участок изысканий относится к подрайону ДД.

В соответствии с СП 20.13330.2016 (приложение Е) участок изысканий по весу снегового покрова приурочен к V району, по давлению ветра – ко II району, по толщине стенки гололеда – к III району.

Среднемесячная температура воздуха составляет минус 18,8°С в январе, 14,9°С - в июле, среднегодовая температура воздуха – минус 2,7°С, среднегодовая относительная влажность воздуха 80%. Среднегодовое количество осадков составляет 495 мм.

Снежный покров формируется в середине октября, а сходит в конце мая. Число дней со снежным покровом составляет 213 за год. В отдельные зимы снег может появиться уже в сентябре, а сойти - в середине июня. Промерзание почво-грунтов начинается в середине октября; полное оттаивание на большей части территории происходит в третьей декаде мая.

В геоморфологическом отношении район работ расположен в северо-восточной части Русской платформы в пределах Печорской низменности.

В изыскиваемом районе растительный покров представлен хвойным древостоем (ель), с примесью лиственных пород (береза).

Изыскиваемые объекты находятся в зоне прерывистого распространения многолетнемерзлых грунтов. Из опасных природных процессов выделяются термокарат, пучение, солифлюкция, морозобойное растрескивание.

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

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							92
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Гидрографическая сеть представлена р. Колва и ее притоками.

Техногенные нагрузки на территории проведения работ представлены кустовыми основаниями, автомобильными дорогами и коридорами коммуникаций к кустовым основаниям. Основные факторы техногенного воздействия по характеру воздействия подразделяются на механические и технологические. Механическое воздействие связано с комплексом земляных работ, выполняемых при строительстве. Технологические факторы, в силу специфики своего происхождения, оказывают влияние на химический состав компонентов природной среды, ее санитарное состояние, и выражаются, в основном, в виде загрязнения: химического, санитарного, шумового, электромагнитного и радиационного.

Инва. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						93
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т							

3 Инженерно-геодезические изыскания

Все предусмотренные инженерно-геодезические исследования будут выполняться в порядке, установленном действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» в части пунктов, включенных в перечень национальных стандартов и сводов правил в соответствии с требованиями п.34 Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 №1521, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности», ГКИНП(ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS», ГКИНП(ГНТА)-02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500». При производстве работ должны соблюдаться требования нормативно-технических документов Федеральной службы геодезии и картографии России, регламентирующие геодезическую и картографическую деятельность в соответствии с Федеральным законом «О геодезии и картографии», положениями настоящей программы.

3.1 Топографо-геодезическая изученность территории

Территория производства работ обеспечена топографическими картами в масштабах 1:200000 и 1:50000, которые были составлены в разные годы Главным управлением геодезии и картографии России.

Район изысканий находится на территории Усинского месторождения, обеспеченной пунктами Государственной геодезической сети (ГГС).

Ближайшие пункты триангуляции: Склон, Медведь, Два Озера, Плоский, Три Озера (Приложение Е).

В районе работ ранее были выполнены инженерные изыскания по объектам:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							94

- определить местоположение объектов изыскания, согласно предоставленным генеральным планам;

- определить объемы работ, необходимых и достаточных для принятия проектных решений, исходя из условий местности;

- найти на местности пункты Государственной геодезической сети для создания планово-высотного обоснования и обследовать их на предмет сохранности и пригодности для дальнейшего использования.

Создание опорной сети и съемочного обоснования

Плотность всех пунктов опорной геодезической сети должно соответствовать требованиям п. 5.9 СП 11-104-97. При производстве съемочных работ, вновь созданные репера будут использованы в качестве планово-высотного обоснования.

При обследовании исходных пунктов установить следующие сведения:

- пригодность пунктов для спутниковых определений координат,
- круглосуточная доступность пунктов,
- долговременная сохранность и стабильность закрепления центров,
- отсутствие на пунктах препятствий, закрывающих горизонт выше 15°.

При обследовании выполнить следующие подготовительные работы:

- расчистить площадку вокруг пункта от растительности, мешающей прохождению радиосигналов от спутников;
- на пунктах, где для спутниковых наблюдений не удается создать благоприятные условия, необходимо увеличить время сеанса наблюдений.

В качестве исходных использовать пункты, находящиеся в пределах объекта и ближайšie к объекту за его пределами, но не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, так чтобы обеспечить приведение съемочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы п.6.2.4 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Ввиду разреженности и значительной удаленности исходных пунктов относительно участка работ произвести сгущение опорной геодезической сети и создание планово-высотного обоснования. Плотность пунктов государственной геодезической сети определять согласно требованиям п. 2.22 табл.3 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.

Измерения проводить с продолжительностью сеанса не менее одного часа, дискретность измерений 10 секунд, метод спутниковых определений – статистический. Минимальный угол возвышения над горизонтом 15°.

Центрирование и нивелирование антенны выполнить оптическим центриром с точностью 1 мм.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										97
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Высоту антенн измерить рулеткой дважды: до и после наблюдений.

При проектировании развития съемочного обоснования методом построения сети программа полевых работ на объекте должна быть составлена так, чтобы все линии сети были определены независимо друг от друга, включая линии, опирающиеся на пункты геодезической основы. При этом необходимо запроектировать определение линий от каждого вновь определяемого пункта съемочного обоснования не менее чем до 3 пунктов.

При производстве работ с применением GPS оборудования, в процессе наблюдений необходимо проверять работу приемников каждые 15 минут, а именно: электропитание, сбой в приеме спутниковых сигналов, связанных с наличием электромагнитных помех, геометрия пространственной засечки, количество наблюдаемых спутников. Перед установкой GPS приемников на исходный или искомый пункты геодезической сети необходимо минимизировать такие факторы, как наличие многолучевости и затухания сигнала вследствие переотражения от подстилающей поверхности, близлежащих зданий, деревьев, других предметов, мешающих уверенному приему сигнала. Значения PDOP не должны превышать 5.

По окончании измерений заполнить журнал спутниковых определений, выполнить предварительную обработку.

Произвести предварительную обработку полученных данных статистических наблюдений с целью оперативной оценки измеренных пространственных векторов сети. По результатам предварительной обработки сделать вывод о пригодности полевых материалов для окончательной постобработки либо о необходимости повторных наблюдений. Предварительную обработку выполнить в полевых условиях.

Основными критериями контроля являются:

- разрешение неоднозначности по всем линиям сети;
- оценка точности по внутренней сходимости результатов обработки;
- сходимость результатов по замкнутым построениям в сети;
- сходимость с ранее выполненными измерениями.

Постобработка данных GPS измерений выполняется с использованием программного обеспечения «Trimble Business Center».

Уравнивание результатов измерений выполнить по методу наименьших квадратов с оценкой точности результатов уравнивания.

Таблица 3.3 - Основные требования к точности измерений в опорных геодезических сетях

Вид сети	СКП определения координат относительно исходных пунктов, мм, не более	Значения СКП взаимного положения смежных пунктов в плане, мм, не	Значения СКП взаимного положения смежных пунктов по	СКП определения отметок пунктов нивелирной сети относительно исходных пунктов в

13

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					Лист
					98

		более	высоте, мм, не более	самом слабом месте, мм
Сети, создаваемые спутниковыми определениями	50	30	-	30

Предельная погрешность определения взаимного положения смежных пунктов опорной геодезической сети после уравнивания не должна превышать 5 см.

Класс точности высотной опорной сети – нивелирование IV класса, точность плановой опорной сети – полигонометрия 2 разряд.

Основные требования к точности измерений в опорных геодезических сетях следует принимать из СП 11-104-97.

Обследовать ранее заложенные репера на предмет пригодности к проведению изысканий. В случае непригодности пунктов заложить согласно требованиям ВСН 30-81: на площадках размером до 10 га не менее двух реперов, свыше 10 га – не менее трех, по трассам коммуникаций устанавливаются реперы на расстоянии не более 5 км друг от друга.

Тип репера принять:

- пень свежесрубленного дерева диаметром в верхней части не менее 20 см, обработанный в виде столба, с вырезом для надписи и полочкой с забитым в нее кованым гвоздем.

Закладку пунктов планово-высотной съемочной геодезической сети предусмотреть в местах, обеспечивающих их долговременную сохранность и устойчивость на период строительства объекта.

Закладку реперов выполнить с взаимной видимостью за пределами строительно-монтажных работ. Сделать фотографии реперов до и после закладки. Эскиз репера представлен на рисунке 1.

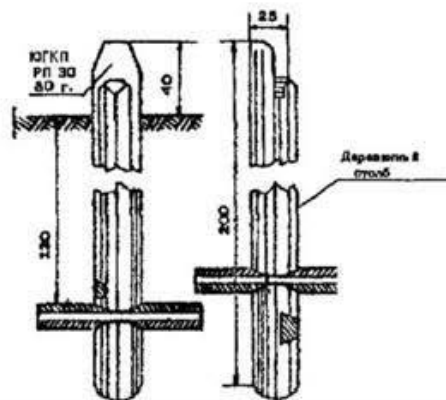


Рисунок 1 – Эскиз временного репера

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					
					Лист
					99

3.2.3 Топографическая съемка

Выполнить согласно техническому заданию топографическую съемку в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м:

- площадок точек подключения проектируемых трасс размером 50х50м;
- переходов проектируемых трасс через автомобильные и железные дороги размерами 50х50м;
- переходов проектируемых трасс через коридоры коммуникаций 50х50м;
- переходов через водные преграды (реки, ручьи, старицы, протоки) размерами 100х100м и не менее чем 100м в стороны от крайних коммуникаций при условии прохождения в существующем коридоре коммуникаций.

В масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа 0,5 м: коридора вдоль проектируемых трасс. Ширина полосы съемки 1 коммуникации – 100 метров, ширина съемки коридора коммуникаций – 50 метров от крайней коммуникации.

При выполнении топографических съемок использовать GPS/ГЛОНАСС-приемники, при наличии надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций применять тахеометр электронный и трассопоисковый комплект соответственно, при обнаружении водных объектов замер произвести при помощи телескопической металлической рейки. Марка оборудования представлена в таблице 3.2 раздела 3.2.2.

Топографическую съемку выполнить методом спутниковых определений в режиме RTK с пунктов, включенных в созданную планово-высотное обоснование. Продолжительность наблюдения каждого пикета должно составлять не менее 5 эпох.

Технологию наблюдений свести к следующему:

- приемники устанавливать над точками по оптическим центрам;
- высоту антенн измерять с точностью до 1 мм;
- работы проводились только в благоприятный период расположения спутников (фиксированный режим), т.е. при PDOP (позиционный фактор), не превышающий 5;
- отслеживать количество спутников (не менее 4), находящихся одновременно в поле видимости приемников;
- связь между приемниками осуществлять с помощью радиомодемов;
- регистрацию данных измерений осуществлять в память GPS-приемников с последующей передачей данных измерений на портативный персональный компьютер.

Обработку результатов GPS измерений производить с помощью программного обеспечения «Trimble Business Center».

Для производства съемки ситуации и рельефа в качестве пунктов установки базовой станции необходимо проектировать использование любых задействованных для привязки

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										100
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

пунктов геодезической основы с таким расчетом, чтобы расстояния от них до съемочных пикетов, на которых в ходе работ размещается подвижная станция, были минимальны. При этом следует, пользуясь картой объекта, разбить объект на участки, отнесенные к определенным пунктам геодезической основы, с соблюдением данного требования. При разбиении необходимо обеспечить перекрытие участков на ширину не менее 40 метров при съемке М 1:2000, 15 метров при съемке М 1:500, стараясь придерживаться заметных контуров местности.

При выполнении съемки вести абрисы, в которых фиксировать элементы снимаемой ситуации, рельефа местности, контура, строения, тип растительности.

При выполнении топографической съемки в масштабе 1:500 с сечением рельефа 0,5 м расстояния между пикетами принять 10-15 м, в масштабе 1:2000 – 40 м.

При выполнении работ обеспечить точность съемки в соответствии с п.5.1.1.16-5.1.1.18. СП 47.13330.2012.

Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими, легко распознаваемыми очертаниями (границами) относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы, не должны превышать в масштабе плана на незастроенных территориях - 0,5 мм для открытой местности и 0,7 мм - для горных и залесенных районов.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий (сооружений), расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не должны превышать 0,4 мм в масштабе плана.

В процессе производства работ выполнить съемку подземных, наземных и надземных коммуникаций, определить характеристику и направление. Местоположение и глубина залегания существующих подземных коммуникаций определить электронным трассоискателем SuperCAT4+.

Съемку воздушных сетей произвести инструментальными методами электронным тахеометром TRIMBLE C5 (5") W.

Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должны превышать 0,7 мм в масштабе плана.

Средняя величина расхождений в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений с данными контрольных полевых определений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должна превышать 0,5 м - в масштабе 1:500.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т							101
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах и ЦММ относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать от принятой высоты сечения рельефа:

1/4 - при углах наклона местности до 2°;

1/3 - при углах наклона местности от 2° до 6° (для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000) и от 2° до 10° - для планов в масштабах 1:1000, 1:500 и 1:200;

1/3 - при высоте сечения рельефа через 0,5 м для планов в масштабах 1:5000 и 1:2000.

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных коммуникаций и сооружений, полученными с помощью приборов поиска подземных коммуникаций и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15% глубины заложения.

Обработку полевых измерений выполнить с использованием программного обеспечения фирмы «Кредо-Диалог»: Credo_DAT 4. Обработку данных топографической съемки в ПО «AutoCAD Civil3D».

Сдать в камеральный отдел: топографическую съемку (цифровую модель местности) в формате DWG, кроки, каталоги планово-высотного обоснования (ПВО), ведомости оценки точности геодезических измерений, результаты вычислительной обработки данных наблюдений спутников.

3.2.4 Полевое закрепление

Полевое закрепление выполнить в соответствии с требованиями СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».

На местности закрепить трассы металлическими уголками сечением не менее 50x50 мм. Расстояние между створными знаками по трассам не должно превышать 300 м выносными знаками закрепляются начало и конец трасс, углы поворота трасс: первый знак на расстоянии не менее 30 м, второй – не дальше 50 м. Створность закрепительных знаков по трассам $180^0 \pm 30$ секунд. Ось трасс закрепить металлическими уголками длиной не менее 2,0 м, заглубление в грунт не менее 1,5 м. Обозначить опознавательной вехой с соответствующей маркировкой масляной краской. Участки трасс на переходах через реки, овраги закрепить створными знаками с каждой стороны перехода в пределах видимости.

На знаки закрепления составить сводные ведомости координат и высот. Все закрепительные знаки сдать по акту представителю Заказчика. Все закрепительные знаки маркируются масляной краской. Конструкции закрепительных знаков и реперов принять согласно разделу 4 ВСН 30-81.

17

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					
					Лист
					102

К акту сдачи закрепительных знаков и реперов, установленных при инженерных изысканиях, прилагается следующая техническая документация:

- планы /схемы/ трасс, изготовленные на основе и в масштабах земле - /лесо/ - устроительных планах, а в несельскохозяйственных районах - топографических карт с нанесением на них закрепительных знаков и реперов;

- ведомости /таблицы/ закрепительных знаков с указанием расстояний между ними, углов поворота, отметок реперов и эскизы /кроки/ установленных знаков. Указанные ведомости и эскизы /кроки/ могут приводиться на чертежах /схемах/ или отдельно;

- каталоги координат знаков, установленных на территории проектируемых промплощадок и промышленных зон /комплексы заводов, месторождения нефти и газа и т.д./.

В камеральную обработку представить схемы закрепления и каталоги координат закрепительных знаков.

3.2.5 Плано-высотная разбивка и привязка инженерно-геологических выработок

Предварительную разбивку и плано-высотную привязку пройденных геологических выработок выполнить инструментально с пунктов плано-высотного съемочного обоснования методом спутниковых измерений «в режиме RTK». Привязку выполнить согласно СП 11-104-97 п. 5.218 с точностью 0,5 мм в плане и 0.1 метра по высоте. Закрепление на местности геологических выработок выполнить в виде деревянных вешек с указанием номера скважины.

По результатам выполненных работ составить каталоги координат и высот геологических выработок.

3.2.6 Особые условия

В ходе изысканий, в случае выявления в процессе инженерных изысканий непредвиденных сложных или опасных природных и техногенных условий, которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружений и среду обитания руководителем работ в программу могут быть внесены изменения и дополнения в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012, СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-103-97, СП 11-102-97 по инженерным изысканиям. Изменения, внесенные заказчиком в процессе изысканий, используются после их рассмотрения и принятия по ним решения руководителем работ.

3.2.7 Организация выполнения работ

Очередность выполнения работ:

18

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										103
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

1. Рекогносцировочное обследование, создание опорной сети и съемочного обоснования;

2. Топографическая съемка;

Работы будут выполняться следующим оборудованием:

- GPS приемник в количестве 3 шт.;
- электронный тахеометр в количестве 1 шт.;
- трассопоисковый комплект в количестве 1 шт.

Коммуникация полевого подразделения будет осуществляться с помощью сотовой связи, спутникового телефона, интернета.

Доставка техники и оборудования к месту проведения работ будет произведена железнодорожным и автотранспортом из г. Тюмень.

3.3 Контроль качества и приемка работ

Внешний контроль.

В процессе производства инженерно-геодезических изысканий будет осуществляться систематический контроль за полнотой и качеством выполненных работ, использованием требований действующих инструкций и наставлений, СНиП, СП, ВСН.

Контроль и приемку работ от исполнителей на объекте выполнить начальником отдела изысканий в соответствии с «Инструкцией о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» ГКИНП (ГНТА)-17-004-99, с учетом требований Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» (ст. 13), Федерального закона «О геодезии и картографии», МДС 11-5.99 «Методических рекомендаций по проведению экспертизы материалов инженерных изысканий для технико-экономических обоснований (проектов, рабочих проектов) строительства объектов».

Полевой контроль и приемка работ со стороны заказчика должны быть выполнены представителем отдела маркшейдерско-геодезических работ по Усинскому региону УМГР ООО «ЛУКОЙЛ-Коми, со стороны подрядчика представителем ООО «ПроектИнжинирингНефть», о чем должен быть составлен акт сдачи-приемки топографо-геодезических работ заказчику, заверенный подписями представителей. После выполнения топографической съемки полноту и правильность нанесения инженерных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций. Предоставить акт и планы согласования.

Инженерно-геодезические изыскания сдать представителю Заказчика, (в маркшейдерско-геодезический отдел), с предоставлением: схемы планово-высотного обоснования, кроки, фотографий временных реперов, цифровую модель местности в формате AutoCAD, исходных файлов GPS измерений, проекта обработки GPS измерений.

Внутренний контроль.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							104
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инва. № подл.							

Внутренний контроль полноты качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполняемых работ требованиям программы работ и технического задания осуществляется систематически на протяжении всего периода, с охватом всего процесса полевых и камеральных работ. Технический контроль должен включать следующие виды:

- операционный контроль полевых работ – контроль выполняемых работ непосредственно исполнителями;
- выборочный контроль полевых работ – осуществляется руководителем полевого подразделения;
- окончательный контроль полевых работ – осуществляется главным специалистом отдела с участием руководителя подразделения по окончании работ – с составлением акта сдачи полевых материалов в камеральную группу;

Контроль проведения камеральных работ – осуществляется начальником отдела.

Операционный контроль полевых работ производится каждым непосредственным исполнителем работ. По полноте охвата операционный контроль исполнителями работ является сплошным и заключается в проверке полевых журналов и результатов работ.

При выборочном контроле проверить соблюдение технологической дисциплины, в том числе требований нормативных документов, а также правил и технических инструкций эксплуатации оборудования и приборов, соблюдение нормативных сроков выполнения работ. При обнаружении в процессе выборочного контроля нарушений методики и технологии выполнения работ или ошибок в первичной документации руководитель полевого подразделения или другой специалист по его указанию принимает решение о проведении дополнительных или повторных работ, а при необходимости проводит квалифицированный технический инструктаж исполнителей. После устранения замечаний исполнители должны внести исправления в полевую документацию, оформленные ведомости и полевые журналы.

Контроль проведения камеральных работ – проводится в течении всего периода камеральных работ на предмет соответствия выдаваемых материалов нормативным документам и требованиям Заказчика.

3.4 Представляемые отчетные материалы инженерно-геодезических изысканий

В результате работ должен быть представлен отчет, состоящий из текстовой и графической частей.

Текстовые приложения должны содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- копию технического задания на производство инженерных изысканий;
- копию программы работ;

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					Лист
					105

- копию выписки из реестра членов саморегулируемой организации о наличии свидетельства о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий;
- данные о метрологической аттестации средств измерений;
- копию уведомления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии о предоставлении в пользование материалов (данных) федерального картографо-геодезического фонда;
- ведомость обследования исходных геодезических пунктов;
- ведомость GPS наблюдений и результаты уравнивания;
- каталог координат и высот реперов;
- карточки закладки реперов;
- каталог координат и высот углов поворота трасс;
- каталог координат и высот закрепительных знаков;
- ведомость пересекаемых угодий;
- ведомость пересечений линий электропередач;
- ведомость пересечений с коммуникациями;
- ведомость пересечений с дорогами;
- ведомость пересечений с водотоками;
- ведомость пересечений болот и заболоченных участков;
- каталог координат и высот геологических выработок;
- копию акта полевого контроля, оценки и приемки топографо-геодезических работ;
- копию акта сдачи-приемки геодезических (грунтовых, временных) реперов для наблюдения за сохранностью;
- копию акта сдачи-приемки закрепительных точек с каталогом координат и высот закрепительных знаков.

Графическая часть технического отчета по инженерно-геодезическим изысканиям должна содержать (при необходимости таких материалов для данного объекта):

- ситуационный план в масштабе 1:25000;
- картограмму топографо-геодезической изученности;
- схему опорной геодезической сети;
- план в масштабе 1:2000, с высотой сечения рельефа через 0,5 м;
- план в масштабе 1:500, с высотой сечения рельефа через 0,5 м;
- схему закрепления проектируемых объектов.

Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										106
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Все текстовые материалы выполнить в электронном виде в текстовом редакторе Microsoft Word, табличные приложения - в Microsoft Excel. Графические материалы выпускаются в редакторе AutoCAD. Содержание отображаемой на инженерно-топографических планах информации будет установлено в соответствии с требованиями приложения Д СП 11-104-97, п. 5.71 СП 11-104-97.

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, выполненных при строительстве и/или реконструкции зданий и сооружений, составляют в соответствии с заданием, программой или проектом производства геодезических работ, их составом и объемами СП 47.13330.2016 (актуализированная редакция СНиП 11-02-96) Инженерные изыскания для строительства. Основные положения).

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							107

4 Инженерно-геологические изыскания

4.1 Инженерно-геологическая изученность территории

Инженерно-геологическая изученность района на региональном уровне довольно высокая. К настоящему времени на территории района изысканий выполнен значительный объем геологических, гидрогеологических, инженерно-геологических работ. Результаты обобщены в монографиях, мелкомасштабных и обзорных картах, которые используются при проведении инженерных изысканий. При проведении инженерных изысканий применялись:

Ранее, на близлежащей территории были выполнены инженерно-геологические изыскания по объекту:

– «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;

– «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2015 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2019 г.

Выше приведенные сведения по инженерно-геологическим изысканиям будут использоваться в качестве справочных, для определения инженерно-геологических условий.

При проведении изысканий использовать картографические материалы и данные из научных и печатных изданий:

- государственная геологическая карта Российской Федерации. Масштаб 1:200000 Лист Р-39-VI (Ухта) (Москва 2013, МФ ВСЕГЕИ);

- четвертичные отложения СССР. Масштаб 1:16 000 000;

- четвертичные образования России. Масштаб 1:15 000 000 (Национальный атлас России, Том 2);

- геоморфологическая карта СССР. Масштаб 1:15 000 000 (Национальный атлас России, Том 2);

Инженерно-геологическое районирование территории принято по:

- инженерной геологии СССР. Том 2. Архангельская, Вологодская области и Коми АССР. Часть 1. Геологическое описание.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										108
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

4.2 Состав и виды геологических работ, организация их выполнения

4.2.1 Виды и объемы работ

Виды и объемы инженерно-геологических работ определены техническим заданием и требованиями действующих нормативных документов, и представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1- Объемы работ инженерно-геологических изысканий

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Объем выполненных работ
Полевые работы			
1.	Колонковое бурение грунтов диаметром до 160 мм, глубиной до 15 м.	п.м	409
2.	Количество горных выработок	скважина	43
3.	Статическое зондирование	шт	6
4.	Испытание грунтов вращательным срезом	испытание	10
5.	Отбор проб ненарушенной структуры	монолит	36
6.	Отбор проб нарушенной структуры	проба	172
7.	Отбор пробы грунтовой воды	проба	3
8.	Рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения, км	км	1,5
Камеральные работы			
9.	Вычерчивание геолого-литологических колонок	скв.	43
10.	Статистическая обработка лабораторных определений	проб	208
11.	Обработка химического анализа грунтовой воды	проб	3
12.	Обработка водной вытяжки	проб	6
13.	Рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения, км	км	1,5
14.	Составление программы работ	программа	1
15.	Составление отчета	отчет	1
Лабораторные определения физико-механических свойств			
16.	Естественная влажность	проб	208
17.	Плотность грунта	проб	36
18.	Плотность частиц грунта пикнометрическим методом	проб	208
19.	Гранулометрический анализ ситовым методом	проб	40
20.	Степень пучинистости	проб	18
21.	Угол откоса сухой/влажный	проб	20
22.	Консистенция грунта	проб	156
23.	Влажность торфа	проб	12
24.	Степень разложения торфа	проб	12
Определение коррозионной активности грунта и воды			
25.	Коррозионная активность грунтов по отношению к стали	проб	6
26.	Коррозионная активность грунтов и грунтовых вод по отношению к бетону	проб	6
27.	Коррозионная активность грунтовых и других вод по отношению к стали	проб	6
Геофизические исследования			
28.	Блуждающие токи	измерение	4

24

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
									109

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Объем выполненных работ
29.	Удельное электрическое сопротивление	измерение	4

*Объем работ может быть изменен в техническом отчете по результатам инженерно-геологических изысканий.

По совокупности геоморфологических, геологических условий территория изыскиваемого объекта, согласно Приложению Б к СП 11-105-97, ч. I, относится ко II (средней) категории сложности инженерно-геологических условий.

4.2.2 Методика работ и обоснование объемов

Виды, объемы и методы инженерно-геологических работ определялись техническим заданием, стадией изучения, инженерно-геологическими условиями территории. Объемы выполненных работ приведены в таблице 4.1.

Для комплексного изучения современного состояния инженерно – геологических условий проектируемых объектов в соответствии с требованиями нормативных документов и указаний технического задания выполнить следующие виды работ:

- рекогносцировочное обследование;
- буровые работы;
- инженерно-геологическое опробование;
- замеры уровней подземных вод и отбор их на химический анализ;
- термометрические замеры в скважинах (при наличии многолетнемерзлых грунтов);
- ведение полевой документации;
- геофизическое исследование грунтов;
- лабораторные исследования грунтов;
- камеральная обработка полевых и лабораторных материалов и написание технического отчета.

Рекогносцировочное обследование местности.

Выполнить рекогносцировочное обследование местности участка изысканий с целью определения и изучения процессов, их распространения, глубины развития, приуроченности процессов к определенным формам рельефа, геоморфологическим элементам, типам грунтов.

При обнаружении опасных процессов (термокарст, распространение бугров пучения) внести в журнал рекогносцировочного обследования границы распространения, оповестить ГИПа и заинтересованные службы Заказчика.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

1. Бурение скважин осуществить буровыми установками УБШМ 1-13 на базе Беркут колонковым (диаметр колонковой трубы 108мм, без обсадки скважин) способом в сухую, с отбором монолитов грунта ненарушенной структуры, при помощи грунтоносов, образцов грунта нарушенной структуры, для лабораторных исследований. С целью сохранения естественного состояния и влажности пробы ненарушенной структуры закрепить пищевой полиэтиленовой пленкой.

2. Скважины проходить укороченными рейсами, обеспечивающими полноту описания разреза (максимальная длина рейсов при бурении ММГ – до 0,5 м).

3. При вскрытии обводненных грунтов необходимо дальнейшую проходку выработок выполнять с обсадкой скважины.

4. Скважины по проектируемой трассе дороги разбурить согласно генерального плана глубиной до 5,0 м, по проектируемым трассам газопровода и водовода до 7,0 м, по проектируемой трассе ВЛ до 15,0 м, с шагом 200-300м (в минеральный грунт, без учета перекрывающего торфа).

5. Нумерация скважин – произвольная.

6. Отбор проб осуществить с соблюдением требований п.7.16 СП 11-105-97 ч.1, не менее 6 монолитов на каждый выделенный инженерно-геологический элемент.

7. Во всех скважинах, где вскрыты грунтовые воды, вести наблюдения за водопроявлением и замерять выстоявшийся уровень грунтовых вод через 1 день после бурения. Замер провести акустическим уровнемером-хлопушкой. После замера уровня грунтовых вод скважины ликвидировать тампонированием.

8. При гидрогеологических исследованиях из каждого водоносного горизонта следует отбирать не менее трех проб воды (в каждый сезон года) для оценки их химического состава по результатам стандартного анализа СП 11-105-97 п 7.16

9. Отбор, упаковку, хранение и транспортировку проб грунта выполнить в соответствии с ГОСТ 12071-2014, воды – ГОСТ 31861-2012.

На верхнюю грань монолита следует положить этикетку, завернутую в полиэтиленовую пленку, монолит по всей поверхности обмотать не менее чем четырьмя-пятью слоями стрейч-пленки. Для фиксации упаковки оборачивают монолит клейкой лентой. На этикетке необходимо указать:

- наименование организации, проводящей изыскания;
- наименование объекта (участка);
- наименование выработки и ее номер;
- номер образца;
- глубину отбора образца;

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						Лист
						111

- краткое описание грунта (визуальное);
- должность и фамилию лица, проводящего отбор образцов, и его подпись;
- дату отбора образца.

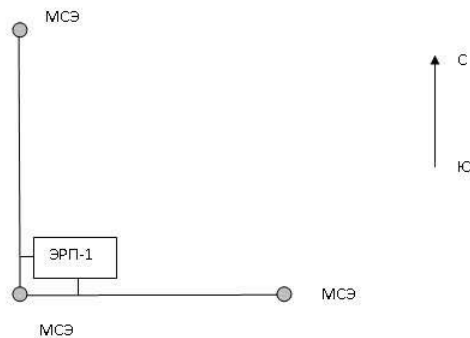
Монолиты грунта при транспортировании не должны подвергаться резким динамическим и температурным воздействиям.

10. При описании талых грунтов указывать:

- разновидность (для глинистых – по числу пластичности, для песчаных – по гранулометрическому составу);
- консистенция (степень влажности).

11. Выполнить измерения разности потенциалов между двумя точками земли. Для выполнения геофизических исследований использовать комплекс электроизмерительной низкочастотной аппаратуры для полевых геофизических исследований ЭРП-1. неполяризующиеся медно-сульфатные электроды (МСЭ) размещать по двум взаимно перпендикулярным направлениям (ГОСТ 9.602-2016 приложение Д). Для измерений использовать неполяризующиеся медно-сульфатные электроды ЭМС-0,4 (ТУ 4318-011-24707490-2005).

Первую пару электродов размещать по направлению, Север-Юг, вторая пара электродов размещается в перпендикулярном направлении, на расстоянии 100 метров один от другого (рисунок 1).



МСЭ – медно-сульфатный электрод, ЭРП-1 – измерительный прибор

Рисунок 1 – Схема измерения блуждающих токов

Продолжительность измерений от 10 до 15 минут, при появлении признаков опасного влияния блуждающих токов, для регистрации максимальных и минимальных значений разности потенциалов, наблюдения продолжать до 1 часа. По результатам измерений составить сводную таблицу максимальных и минимальных значений по абсолютной составляющей.

На всех этапах проведения геофизических исследований предусмотрен полевой контроль. Все полевые журналы оформлять при выполнении физических наблюдений,

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					
					Лист
					112

исправления и использование ластика не допускается, абрис составляется непосредственно на участке работ.

Лабораторные исследования.

Лабораторные исследования грунтов и грунтовых вод выполнить в испытательном центре ООО «Лекс» г. Сыктывкар по стандартным и гостированным методикам.

Передачу проб грунта осуществить с составлением и согласованием реестра проб о приемке-передаче материалов между ответственным лицом – инженером геологом полевой бригады и заведующим лабораторией.

Сдачу в лабораторию проб воды и грунта (на выполнение химического анализа) выполнить с составлением согласованного технического задания по выполнению химического исследования проб грунта и воды, наряд-заказа со стороны ООО «ПроектИнжинирингНефть» и сдачу в испытательный центр ООО «Лекс».

Камеральные работы

Камеральные работы включают в себя приемку материалов полевых изысканий и лабораторных исследований грунтов с проверкой на предмет их выполнения в соответствии с программой, нормативными документами, ФЗ и НТД ДО, обработку этих материалов и составления отчета. После оценки достоверности материалов изысканий рассчитать по соответствующим методикам (формулам) ГОСТ 5180-2015, ГОСТ 25100-2011 частные значения физико-механических свойств.

Дальнейшая обработка заключается в предварительном разделении на инженерно-геологические элементы (ИГЭ) исследованных грунтов с учетом их происхождения, текстурно-структурных особенностей, вида (разновидности).

На основании статистической обработки частных значений характеристик грунтов провести окончательное выделение ИГЭ и дать для каждого ИГЭ нормативные и расчетные значения физико-механических свойств грунтов в соответствии с ГОСТ 20522-2012.

В результате камеральной обработки полевых работ методом СЭП составить ведомость коррозионной агрессивности грунтов по исследуемой территории.

Значения удельного электрического сопротивления выделенных видов грунтов представить в виде таблицы.

Камеральную обработку материалов измерения разности потенциалов, создаваемых «блуждающими» токами выполнить согласно ГОСТ 9.602-2016, рассчитать средние значения потенциалов за время регистрации на пункте наблюдений. Результаты обработки материалов полевых работ представлены в табличном виде.

По материалам полевых работ составить и предоставить к отчету в формате графических редакторов: Контроль качества и приемка инженерно-геологических работ

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										113
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

В процессе производства инженерно-геологических изысканий будет осуществляться систематический контроль за полнотой и качеством выполненных работ, использованием требований действующих инструкций и наставлений, СП, ВСН.

Контроль и приемку работ от исполнителей выполнить главным специалистом, руководителем группы и начальником отдела изысканий. Проверить выполнение требований нормативных документов, соответствие выполненных работ техническому заданию.

Контроль качества выполнения полевых работ и ведения полевой документации будет проводиться главным специалистом, при этом проверяются правила эксплуатации оборудования и приборов, соблюдение нормативных сроков выполнения работ, правильность заполнения буровых журналов, качество доставленных проб грунта и воды.

4.3 Представляемые отчетные материалы инженерно-геологических изысканий

По материалам полевых работ составить и предоставить к отчету в формате графических редакторов:

1. Карты фактического материала по площадке с нанесенными скважинами, полевых и геофизических исследований.
2. Карту развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов в случае их выявления;
3. Инженерно-геологические разрезы;
4. Геологические колонки с выделенными инженерно-геологическими элементами;
5. На чертежах указать место и глубину отбора проб воды и грунта;
6. Каталог координат и высот геологических выработок, с указанием глубины выработок.
7. Каталог точек статического зондирования;
8. Таблицы лабораторных определений свойств грунта.
9. Результаты химических анализов воды, водных вытяжек.
10. Пояснительная записка должна включать в себя главы, согласно СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016.

Камеральная обработка будет производиться на персональном компьютере с использованием программного обеспечения «AutoCAD» и «GeoDraw».

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							114
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.					

5 Инженерно-гидрометеорологические изыскания

5.1 Гидрометеорологическая изученность территории

В соответствии с п.4.12 СП 11-103-97 в гидрологическом плане рассматриваемая территория относится к недостаточно изученной. Для характеристики климата района использованы данные ближайшей метеостанции Усть-Уса. Наблюдения за климатическими характеристиками охватывают значительный период, достаточный для осреднения и приведения экстремальных характеристик. Для получения расчетных гидрологических характеристик использовать данные по рекам-аналогам: р. Печора, р. Кожва, р. Колва, р. Уса, р. Сыня, р. Косью и р. Ижма.

Ранее, на близлежащей территории были выполнены инженерно-гидрометеорологические изыскания по объекту:

– «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;

– «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2015 г.

– «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2019 г.

Материалы ранее проведенных работ предварительно проанализированы на возможность их использования для решения соответствующих проектных задач района изысканий относительно климатической характеристики и подбора аналога для расчета гидрологических характеристик.

Таблица 5.1 Характеристики пунктов наблюдений по рекам района

Код поста	Река – пункт наблюдений	Расстояние от устья, км	Площадь водосбора, км ²	Отметка нуля поста (БС)	Год открытия поста	Год закрытия поста
70850	р.Печора – с.Усть-Цильма	425	248000	-	-	-
70429	р.Печора - д.Мутный Материк	610	205000	21.02	04.07.1913	действует
70594	р.Печора - д.Концебор	939	71500	47.20	27.07.1980	10.02.1987
70421	р.Печора - с.Усть-Щугор	1036	67500	57.97	27.06.1913	действует
70514	р.Ижма - с.Ижма	79	28700	27.57	04.06.1927	действует

30

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

Код поста	Река – пункт наблюдений	Расстояние от устья, км	Площадь водосбора, км ²	Отметка нуля поста (БС)	Год открытия поста	Год закрытия поста
70512	р.Ижма - д.Картайоль	154	22700	35.94	02.07.1932	действует
70509	р.Ижма - с.Усть-Ухта	316	15000	66.57	23.05.1913	действует
70470	р.Уса - д.Макариха	91	66900	35.37	05.07.1915	31.08.1971
70466	р.Уса - с.Петрунь	259	27500	46.58	12.09.1915	действует
70500	р.Колва - д.Костюк	157	13800	40.65	24.09.1958	30.07.1975
70499	р.Колва – с.Хорей-Вер	326	5470	57.42	24.09.1958	действует
70498	р.Сыня - свх.Сыня	130	1320	71.36	06.09.1959	действует
70595	р.Кожва – пос.Березовка	42	8720	42.44	23.10.1980	01.11.1987
70487	р.Косью - р.п.Косью	130	4040	60.55	01.09.1953	действует

5.2 Краткая климатическая характеристика

В соответствии с ТСН 23-011-2007 Республики Коми «Строительная климатология» рассматриваемый район относится ко IV Северному району. Согласно классификации климатического районирования для строительства СП 131.13330.2020, климатический район строительства рассматриваемой территории – ИД. Для характеристики климата района использованы данные ближайшей метеостанции Усть-Уса.

Климатические условия характеризуются продолжительной и сравнительно холодной зимой и умеренно тёплым летом. Средняя годовая температура воздуха отрицательная и составляет минус 2,7 °С. В годовом ходе средняя месячная температура воздуха изменяется от минус 18,8 °С в январе до плюс 14,9 °С в июле. Абсолютный минимум температуры воздуха в Усть-Усе в январе 1973 года составил минус 53оС. Абсолютный максимум температуры воздуха – плюс 34оС.

Количество и распространение осадков определяется особенностями общей циркуляции атмосферы. Увлажненность почти целиком зависит от количества влаги. В течение года осадки распределяются неравномерно. Годовая сумма осадков составляет 495 мм.

Соответственно держится высокая влажность воздуха. Средняя относительная влажность воздуха в течение года изменяется от 68% до 88%.

Ветровой режим на территории определяется характером атмосферной циркуляции. Годовой ход скорости ветра выражен незначительно. Средняя годовая скорость ветра 4,7 м/с, средняя за январь – 4,7 м/с и средняя в июле – 4,2 м/с.

Средние месячные скорости ветра в течение всего года довольно велики. Наименьшие средние месячные скорости ветра приходятся на июль - август (4,2 - 4,1 м/с).

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т							116
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

5.3 Краткая гидрографическая характеристика

В гидрографическом отношении территория расположения объектов изысканий принадлежит бассейну Баренцева моря, бассейну реки Печора.

Объекты изысканий расположены на водосборной площади р. Печора и ее притоков.

Реки изучаемой территории относятся к рекам преимущественно снегового питания. Водный режим их характеризуется высоким весенним половодьем и низкой зимней меженью. В летне-осенний период нередко проходят дождевые паводки, особенно частые осенью, благодаря чему водность рек в летне-осенний период значительно больше, чем в зимний сезон.

Согласно градации ГОСТ 19179-73 водотоки рассматриваемой территории относятся к малым рекам.

В гидрологическом отношении изыскиваемая территория является неизученной.

Коэффициент густоты речной сети составляет в районе изысканий 0,4-0,5 км/км².

5.4 Состав и виды гидрометеорологических работ, организация их выполнения

Целью инженерно-гидрометеорологических изысканий является определение необходимых для проектирования расчётных гидрологических характеристик пересекаемых водных объектов.

Определяются следующие гидрологические характеристики:

- характеристика климатических параметров;
- средние и максимальные скорости течения в период изысканий;
- промеры глубин;
- расходы воды на момент изысканий, скорости течения в створах пересечения с проектируемыми объектами;
- расчетные расходы и уровни 1, 2, 5, 10 %-ной обеспеченности для весеннего половодья и дождевых паводков;
- ледовые явления – даты ледостава, вскрытия реки ото льда, толщина ледового покрытия, период ледохода на месте проектируемого перехода, наличие наледных явлений, места зажоров и заторов;
- определение гранулометрического состава донных отложений;
- химический состав воды с определением агрессивности;
- тип руслового процесса;
- плановая и высотная деформации русла.

Сбор исходной информации о гидрометеорологической изученности и климатической характеристике района реконструкции по метеорологической станции Усть-Уса.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т							117
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Объемы полевых и камеральных работ приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1- Виды и объемы выполняемых работ

ВИДЫ РАБОТ	Объем работ	Назначение работ
Полевые работы		
Рекогносцировочное обследование	1,5 км	Выявление участков зон (зон) проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений; предварительное районирование по гидрометеорологическим условиям и выбор эталонных участков; выбор наиболее благоприятного по гидрометеорологическим условиям варианта площадки строительства; выбор мест расположения гидрометеорологических створов и постов (пунктов) гидрологических и метеорологических наблюдений согласно пп. 4.16-4.18 СП 11-103-97
Камеральные работы		
Составление программы работ	1 программа	В соответствии с требованиями СНиП 11-02-96, п. 4.14
Климатическая характеристика района работ	1 записка	В соответствии с требованиями п. 4.25 СП 11-103-97
Составление технического отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям в составе отчета по комплексным инженерным изысканиям	1 отчет	Согласно п. 4.37 СП 11-103-97

В ходе выполнения изысканий в программу работ могут быть внесены изменения и дополнения, вытекающие из местных условий. Значительные изменения согласовываются с Заказчиком.

5.5 Контроль качества и приемка работ

Технический контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполняемых работ требованиям программы и технического задания осуществляется согласно СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства.

По результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий должен быть сформирован технический отчет.

5.6 Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления

По результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий должен быть сформирован технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.

Отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям предоставить в соответствии с календарным планом к договору на выполнение инженерных изысканий.

Изм. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						Лист
																118

5.7 Перечень нормативно-технической документации

1. ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации»
2. ГОСТ 2.105-95 ЕСКД «Общие требования к текстовым документам»
3. СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. М., Минстрой России, 1997.
4. СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция. М., 2012.
5. СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства / М: Госстрой России, 1997.
6. СП 131.13330.2020. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*. М., 2020.
7. СП 20.13330-2011 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07.-85*. М., Минрегион России, 2021.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	34	Лист

6 Инженерно-экологические изыскания

6.1 Экологическая изученность территории

Район проведения работ с точки зрения экологии изучен удовлетворительно. Обобщенная информация о состоянии окружающей среды и использовании природных ресурсов, уровне антропогенного воздействия, природоохранной деятельности на исследуемую территорию содержится в составе ежегодно составляемой документации специально уполномоченных органов в сфере природопользования Коми, МО ГО «Усинск».

Ранее, на близлежащей территории были выполнены инженерные изыскания по объекту:

- «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО НПЦ «Технология», 2014 г.;
- «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2015 г.
- «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИПППД «Недра», 2019 г.

Выше приведенные сведения по инженерным изысканиям, в том числе инженерно-экологического раздела, будут использоваться в качестве справочных, для определения инженерно-экологических условий.

Актуальные сведения о природных, экологических и техногенных условиях сосредоточены в специализированных организациях и учреждениях, прежде всего:

- Министерство природных ресурсов и экологии РФ;
- Администрация МО ГО «Усинск»;
- Министерство национальной политики Республики Коми;
- Министерство сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми;
- Коминедра;
- Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми;
- Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия
- ФГБУ «Северное УГМС»

На территорию Республики Коми составлены атласы, карты, много научных статей и работ по аналогичным природным условиям.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

6.2 Состав и виды экологических работ, организация их выполнения

6.2.1 Метрологическое обеспечение работ

При производстве работ будет использовано оборудование, поверенное в установленном порядке (таблица 6.1).

Таблица 6.1. Сведения о метрологическом обеспечении работ

№ п/п	Тип прибора	Зав. номер	Номер свидетельства о госповерке	Срок действия свидетельства	Кем выдано свидетельство
1	Дозиметр-радиометр МКС-АТ1117М	13913	19009105777	01.11.2021	ФБУ «Нижегородский ЦСМ»

6.2.2 Сбор и анализ справочно-информационных материалов

Для информационного обеспечения работ будут получены официальные данные уполномоченных органов.

Запросы будут произведены в Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми о наличии особо охраняемых природных территорий, наличии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения, зон санитарной охраны поверхностных источников водоснабжения, месторождений общераспространенных полезных ископаемых, защитных лесов и особо защитных участков леса, среднепогодной численности и плотности популяций охотничьих животных (за последние 5 лет), о водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территориях России; Федеральное агентство по делам национальностей о территориях традиционного природопользования федерального значения; администрацию МО ГО «Усинск» о наличии особо охраняемых природных территорий и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения, объектов размещения отходов, свалок, кладбищ, зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения, приаэродромных территорий; Министерство природных ресурсов России о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения; управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия о наличии объектов культурного наследия; Коминедра о наличии месторождений полезных ископаемых, в т.ч. месторождений подземных вод; министерство сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми о наличии мест захоронения животных (скотомогильниках, сибирезвенных захоронениях, биотермических ямах, моровых полях) и их санитарно-защитных зонах в пределах 1000 м в разные стороны; Северное УГМС о фоновых концентрациях загрязняющих

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								121
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

веществ в атмосферном воздухе и климатических характеристиках; ФГБУ «Главрыбвод» для получения рыбохозяйственных характеристик пересекаемых водных объектов.

1.3. Объём выполненных инженерных-экологических изысканий

Состав и объем работ определен в соответствии с требованиями СП 47.133330.2012 (п.8.1), СП 11-102-97 (п.4.1). В настоящей программе назначение и необходимость отдельных видов работ и исследований определена с учетом специфики проектируемого объекта, особенностей природно-техногенной обстановки и степени экологической изученности.

Обоснование объемов исследования компонентов природной среды в рамках настоящей работы:

- Атмосферный воздух – по материалам мониторинга «Северного УГМС»;
- Почва – объем определяется согласно п.5 ГОСТ 17.4.3.01-2017 (1 проба на 5 га).

Исходя из протяженности объекта количество проб составит: 3 пробы на химический анализ из глубины 0-30 см и 3 пробы на радиационные показатели.

- Грунтовые воды – 3 пробы при наличии грунтовых вод.
- Радиационные исследования – объем определяется согласно МУ 2.6.1.2398-08

«Ионизирующее излучение, радиационная безопасность» - не менее 10 на 1 га, но не менее 5 точек на земельном участке меньшей площади. Количество точек измерения при площади обследуемого участка должно составить около 15 точек.

На подготовительном этапе выполняется сбор, обобщение и анализ опубликованных и фондовых материалов по экологической изученности территории, существующей техногенной нагрузке, состоянию компонентов природной среды и др., а также дешифрирование имеющихся материалов дистанционного зондирования, подготовка картографической основы и оборудования для полевого этапа.

Во время полевых работ проводится натурное обследование территории методом маршрутных наблюдений с покомпонентным описанием природной среды, инструментальные полевые измерения и геоэкологическое опробование на определение содержания загрязняющих веществ, в т.ч.:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
								122
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Объем работ
1	2	3	4
Подготовительный этап (предполетные камеральные работы)			
1	Составление программы работ	программа	1
2	Сбор имеющихся материалов по характеристике ОС, НИР, проектной документации	-	+
3	Запрос сведений в уполномоченных органов	запрос	9
4	Запрос и получение картографических и лесоустроительных материалов	-	+
5	Предполетное дешифрирование космоснимков	км ²	1,3
Полевые работы			
1	Рекогносцировочное обследование, маршрутные наблюдения	км	1,5
2	Отбор проб почв (хим.анализ)	проба	3
3	Отбор проб почв (агрохим.анализ)	проба	3
4	Отбор проб почв (радиологич. анализ)	проба	3
5	Отбор проб грунтовых вод (при наличии)	проба	3
6	Замеры мощности дозы гамма-излучения	замер	15
Камеральная обработка материалов			
1	Камеральная обработка рекогносцировочного обследования и маршрутных наблюдений	км	1,5
2	Анализ лабораторных исследований	протокол	5
3	Составление картографического материала: Обзорная карта-схема Карта-схема фактического материала Карта-схема современного экологического состояния Ландшафтная карта-схема Карта-схема почв Карта-схема растительности Карта-схема особо охраняемых природных территорий Карта-схема рекомендуемых точек экологического мониторинга	шт.	8
4	Составление отчета	отчет	1

На этапе камеральной обработки результатов изысканий выполняются:

- лабораторные химико-аналитические исследования отобранных проб в специализированных лабораториях;
- анализ и обобщение полученных результатов;
- составление технического отчета и картографических материалов.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							123

1.4. Состав работ

Инженерно-экологические изыскания (ИЭИ) проводятся в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 и СП 11-102-97 и другими действующими нормативными документами и законодательными актами Российской Федерации.

1.5. Подготовительные работы

1. Составление и согласование с Заказчиком программы инженерно-экологических изысканий.
2. Проведение предварительных работ на основе обобщения фондовых отчетных и картографических материалов ранее проведенных исследований:
 - сбор и анализ материалов ранее выполненных работ на исследуемой территории;
 - подготовка картографического материала на территорию изысканий;
 - предварительная оценка техногенной нарушенности территории;
 - выбор участков детального экологического контроля (фоновые и контрольные площадки).
3. Обработка фондовых, статистических, медико-биологических, социально-экономических и других данных.
4. Организационные работы по подготовке полевых работ.

1.6. Полевые работы

Рекогносцировочное обследование территории

Натурное обследование территории методом маршрутных наблюдений с покомпонентным описанием природной среды, геоэкологическим опробованием и инструментальными замерами.

Лабораторные исследования для оценки качества и загрязненности почво-грунтов поверхностных и грунтовых вод, донных отложений выполнить согласно унифицированным методикам и государственным стандартам.

Исследования атмосферного воздуха

Оценка атмосферного воздуха будет выполнена по данным мониторинга, проводимого органами – ФГБУ «Северное УГМС», а при отсутствии данных мониторинга – по «Временным рекомендациям...» по ближайшим населенным пунктам по следующим химическим показателям: диоксид азота, оксид углерода, оксид азота, взвешенные вещества, диоксид серы, бенз(а)пирен, сажа.

Исследование поверхностных вод и донных отложений

Исследования осуществляются по методикам, утвержденным следующими нормативными документами:

- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

- ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;

- ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод»;

- ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Перечень химических показателей, подлежащих исследованиям в поверхностных водах: водородный показатель, общая минерализация (сухой остаток), мутность, общая жесткость, взвешенные вещества, перманганатная окисляемость, ХПК, БПК₅, растворенный кислород, нефтепродукты, АПАВ, фосфаты, гидрокарбонаты, цинк, кадмий, свинец, ртуть, медь, никель, мышьяк, марганец, фенолы, нитрат-анион, аммоний-ион, железо общее, сульфаты, хлорид-анион, бенз(а)пирен.

Перечень химических показателей, подлежащих исследованиям в донных отложениях: водородный показатель (водная вытяжка), цинк (подвижные формы), свинец (валовые формы), кадмий (валовые формы), медь (подвижные формы), никель (подвижные формы), хром (подвижные формы), марганец (валовые формы), мышьяк (валовые формы), железо (валовые формы), сульфаты, хлорид-анион, бенз(а)пирен, нефтепродукты, Удельная активность калия, Av40K, удельная активность тория, Av232Th, удельная активность радия, Av226Ra, удельная активность цезия, Av137Cs, удельная эффективная активность естественных радионуклидов.

Исследование грунтовых вод

Исследование грунтовых вод выполнить в случае, если они будут вскрыты. Опробование производится в соответствии с ГОСТ 31861-2012, ГОСТ 17.1.5.05.85. Перечень химических показателей, подлежащих исследованиям в грунтовых водах, включает: Водородный показатель, цинк, кадмий, свинец, ртуть, медь, марганец, мышьяк, алюминий, перманганатная окисляемость, АПАВ, фенолы, нефтепродукты, железо, сульфаты, хлорид-анион, бенз(а)пирен, фосфаты, суммарная массовая концентрация ионов.

Исследование почв

Для оценки современного состояния почво-грунтов отбор проб выполняется в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017. В соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-84 размер пробной площадки составил 10×10 м. Отбор образцов почв осуществлялся в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83. Опробование производилось из поверхностного слоя методом «конверта» (смешанная проба). На пробной площадке закладывалось пять почвенных прикопок. В каждой прикопке с глубины 0-30 см (СП 11-102-97, п 4.19) изымались точечные пробы, включающие типичные генетические горизонты почвы. Перечень определяемых показателей включает: Свинец (валовые формы), цинк (подвижные формы), кадмий (валовые формы), медь (подвижные формы), никель (подвижные формы), марганец (валовые формы), мышьяк (валовые формы), хром (подвижные формы), ртуть, железо (валовые формы), pH водный, pH солевой, нефтепродукты, бенз(а)пирен, органическое вещество, сульфаты (водная вытяжка), нитраты, зольность, Удельная

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										125
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

активность калия, $Av40K$, удельная активность тория, $Av232Th$, удельная активность радия, $Av226Ra$, удельная активность цезия, $Av137Cs$, удельная эффективная активность естественных радионуклидов.

После отбора пробы передаются с сопроводительными актами в лабораторный центр, аккредитованный в установленном порядке на право проведения соответствующих исследований.

Изучение растительности

Характеристика растительного покрова приводится по фондовым материалам и включает описание типов зональной и азональной растительности (видовой состав, распространение, современное состояние), флористическое описание с указанием видов, занесенных в Красные книги республики Коми и Российской Федерации.

Изучение животного мира

Характеристика животного мира приводится по фондовым материалам и включает информацию о видовом составе основных классов животных, их биотопическом распределении, данные о промысловых, редких и охраняемых видах млекопитающих и птиц.

Радиационное обследование территории

Оценка современного радиационного состояния территории проводится по данным инструментальных замеров мощности эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучения и радионуклидного состава почв на изыскиваемом участке.

1.7. Камеральные работы

На этапе камеральных работ выполняются лабораторные исследования отобранных проб, проводится анализ и обобщение всей полученной информации, составляется технический отчет и картографические материалы.

Лабораторные анализы опробованных сред выполняются в специализированных лабораториях.

Камеральная обработка результатов исследований заключается в обработке и анализе ретроспективных материалов по району изысканий, статистической информации, данных визуальных наблюдений, инструментальных замеров и геохимического опробования компонентов природной среды и др.

Разработка и создание картографических материалов.

Составление окончательного технического отчета по ИЭИ, включающего основной текст, текстовые приложения и картографические материалы.

1.8. Требования к отчетной документации

В техническом отчете по ИЭИ будет представлена комплексная оценка современного экологического состояния участка проектируемых работ и района в целом. Технический отчет включает: пояснительную записку, графический материал и текстовые приложения.

Отчет по инженерно-экологическим изысканиям включает в себя следующие разделы:

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т							126
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

- Введение
 - Изученность экологических условий
 - Краткая характеристика природных и техногенных условий
 - Современное экологическое состояние территории
 - Территории с ограничением для ведения хозяйственной деятельности
 - Социально-экономические условия
 - Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве
 - Анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта
 - Рекомендации по организации природоохранных мероприятий
 - Рекомендации по проведению экологического мониторинга
 - Заключение
 - Перечень принятых сокращений
 - Перечень нормативных документов
 - Перечень использованных материалов
- Графическая часть пояснительной записки включает следующий картографический материал:

- Обзорная карта-схема
- Карта-схема фактического материала
- Карта-схема современного экологического состояния
- Ландшафтная карта-схема
- Карта-схема почв
- Карта-схема растительности
- Карта-схема животного мира
- Карта-схема особо охраняемых природных территорий
- Карта-схема рекомендуемых точек экологического мониторинга.

6.9. Форма предоставления материалов

Материалы инженерно-экологических изысканий передаются Заказчику в сброшюрованном виде на бумажном носителе и электронном виде.

Текстовая часть выполняется в текстовом редакторе Word, графическая часть представляется в формате MapInfo.

Состав и содержание отчета по инженерно-экологическим изысканиям допускается уточнять, сокращать и дополнять по согласованию с Заказчиком.

6.10. Нормативная база для проведения работ

Работы выполняются на основании и с использованием следующих нормативно-технических документов:

1. Закон РФ «Об охране окружающей среды», № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										127
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

2. Водный кодекс, № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.
3. Земельный кодекс, № 136-ФЗ от 25.10.2001 г.
4. Лесной кодекс, № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.
5. Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.
6. Закон РФ «Об охране атмосферного воздуха», № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.
7. Закон РФ «Об отходах производства и потребления», № 89-ФЗ от 24.06.1998 г.
8. Закон РФ «Об особо охраняемых природных территориях», № 33-ФЗ от 14.03.1995 г.
9. Закон РФ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», № 49-ФЗ от 07.05.2001 г.
10. Закон РФ «О животном мире», № 52-ФЗ от 24.04.1995 г.
11. Закон РФ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного генезиса», № 68-ФЗ от 21.12.1994 г.
12. Закон РФ «О радиационной безопасности населения», № 3-ФЗ от 09.01.1996 г.
13. Закон РФ «О недрах», № 2395-1 от 21.02.1992 г.
14. Закон РФ «Об обеспечении единства измерений», № 102-ФЗ от 26.06.2008 г.
15. СП 47 13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.
16. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

7 Используемые документы и материалы при выполнении инженерных изысканий

1.	СП 11-104-97	Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
2.	СП 47.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП 11-02-96	«Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» в части пунктов, включенных в перечень национальных стандартов и сводов правил в соответствии с требованиями п.34 Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 №1521
3.	СП 47.13330.2016	Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
4.	ГКИНП 02-262-02	Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS.
5.	ГКИНП 02-033-82	Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500
6.	ГКИНП 17-267-02	Инструкция о предоставлении в пользование и использования материалов и данных федерального картографо-геодезического фонда
7.	ГКИНП 17-004-99	Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ.
8.	СП 36.13330.2012	Магистральные трубопроводы
9.	ВСН 30-81	Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
10.	ВСН 77	Инструкция о порядке закрепления и сдачи заказчиком трасс магистральных трубопроводов, площадок промышленного и жилищного строительства и внеплощадочных коммуникаций
11.	ПБТ-88	Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах
12.	РСН 72-88	Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций
13.	СП 11-102-97	«Инженерно-экологические изыскания для строительства»
14.	ГОСТ 17.4.3.01-2017	«Почвы. Общие требования к отбору проб»;
15.	ГОСТ 17.4.4.02-2017	«Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»

44

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

16.	МУ 2.1.7.730-99	«Гигиенические требования к качеству почв населенных мест»
17.	ГОСТ 31861-2012	«Вода. Общие требования к отбору проб»
18.	ГОСТ 17.1.5.05-85	«Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»
19.	ГОСТ 17.1.5.04-81	«Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод»
20.	СанПиН 2.6.1.2523-09	«Нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009»
21.	СП 2.6.1.799-99	«Ионизирующее излучение, радиационная безопасность. Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99)»
22.	СП 11-103-97	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Гострой России. Москва 1997 г.
23.	СП 33-101-2003	Определение основных расчетных гидрологических характеристик. Гострой России. Москва 2004 г.
24.	СП 131.13330.2012	Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*. Москва 2015 г.
25.	СП 20.13330.2016	Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*
26.	СП 50.13330.2012	Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003
27.	ПУЭ	Правила устройства электроустановок (изд. 7)
28.	ГОСТ 17.1.1.02-77	Классификация водных объектов
29.	ГОСТ 16350-80	Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей
30.	ГОСТ 21.301-2014	Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям
31.	СП 11-105-97 Ч.І	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть І. Общие правила производства работ.
32.	СП 11-105-97 Ч.ІІІ	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть ІІІ. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов
33.	СП 11-105-97 Ч.ІV	Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть VІ. Правила производства геофизических исследований
34.	СП 24.13330.2011	Свайные фундаменты.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

35.	ГОСТ 19912-2012	Грунты. Методы полевых испытаний статическим и динамическим зондированием.
36.	ГОСТ 12071-2014	Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов
37.	ГОСТ 5180-2015	Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик
38.	ГОСТ 12536-2014	Грунты. Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава
39.	ГОСТ 12248-2010	Грунты. Методы лабораторного определения характеристик прочности и деформируемости
40.	ГОСТ 25584-2016	Грунты. Методы лабораторного определения коэффициента фильтрации.
41.	ГОСТ 23740-2016	Грунты. Методы определения содержания органических веществ.
42.	ГОСТ 28622-2012	Грунты. Метод лабораторного определения степени пучинистости
43.	ГОСТ 11305-2013	Торф и продукты его переработки. Методы определения влаги.
44.	ГОСТ 10650-2013	Торф. Методы определения степени разложения
45.	ГОСТ 11306-2013	Торф и продукты его переработки. Методы определения зольности.
46.	ГОСТ 9.602-2016	Сооружения подземные. Общие требования к защите коррозии.
47.	ГОСТ 4245-72	Вода питьевая. Методы определения содержания хлоридов.
48.	ГОСТ 31940-2012	Вода питьевая. Методы определения жесткости.
49.	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-2004	Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений pH в водах потенциометрическим методом.
50.	ГОСТ 18164-72	Вода питьевая. Методы определения содержания сухого остатка.
51.	ГОСТ 26449.1-85	Установки дистилляционные опреснительные стационарные. Методы химического анализа соленых вод.
52.	ГОСТ 25100 -2011	Грунты. Классификация.
53.	ГОСТ 20522-2012	Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний
54.	ГОСТ 9.602-2016	Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии.
55.	СП 28.13330.2017	Защита строительных конструкций от коррозии
56.	РСН 31–83	Нормы производства инженерно-геологических изысканий для строительства на вечномёрзлых грунтах
57.	РСН 64–87	Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

		работ. Электроразведка
58.	ГОСТ 9.602-2016	Единая система защиты от коррозии и старения. Соорудения подземные. Общие требования к защите от коррозии.

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

47

						11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							132
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

8 Требования к охране труда и промышленной безопасности

Охрана труда на предприятии организуется в соответствии с Трудовым кодексом РФ, требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007, других действующих нормативных документов, а также разработанных на их основе инструкций и положений ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Работа в отношении соблюдения требований промышленной безопасности проводится в соответствии с федеральным законом N116-ФЗ 20 июня 1997 года, приказами Ростехнадзора от 29.01.2007г. № 37 «О порядке подготовки и аттестации работников организаций...», № 233 от 06.04.2012г. «Об утверждении областей аттестации (проверки знаний) руководителей и специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».

Все инженерно-технические работники своевременно проходят аттестацию по промышленной безопасности, ежегодно сдают экзамен по правилам охраны труда. В полевых условиях все полевые работники проходят вводный, первичный – на рабочем месте и повторный (периодический), при необходимости - внеплановые и целевые инструктажи.

К подрядным организациям применяется требование соблюдать стандарты и нормы в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, которые приняты в ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Ответственность за соблюдение норм и правил ОТ и ПБ возлагается на руководителя полевых изыскательских работ. Ответственность за соблюдение требований охраны труда и промышленной безопасности по каждому виду полевых работ возлагается на руководителя этих работ.

Ответственному исполнителю перед выездом на объект провести инструктаж по разделам: транспортировка грузов и персонала на автомобилях; погрузочно-разгрузочные работы.

Ответственному исполнителю проверить обеспеченность работников средствами индивидуальной защиты (аптечка, спецодежда, спецобувь), противопожарными инвентарем и средствами связи.

Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах (в полевых условиях) по инженерным изысканиям, до начала полевых работ должен быть обучен приемам, связанным со спецификой полевых работ в данном районе, а также методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерами предосторожности от ядовитой флоры и фауны, в соответствии с требованиями п.1.3.10 ПТБ-88.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										133
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

По прибытии на объект ответственный исполнитель обязан выявить особо опасные участки (водотоки, коммуникации и др.) и провести необходимый дополнительный инструктаж по правилам ведения работ в этих условиях.

Для обеспечения безопасных условий труда, охраны здоровья, санитарно-гигиенического благополучия работников и изыскательского подразделения необходимо четко соблюдать требований инструкций по охране труда, выполнение всех без исключения установленных мероприятий.

Особое внимание необходимо уделять при проведении работ в условиях движения транспорта, а также при проведении работ в залесенной местности.

Инва. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							134

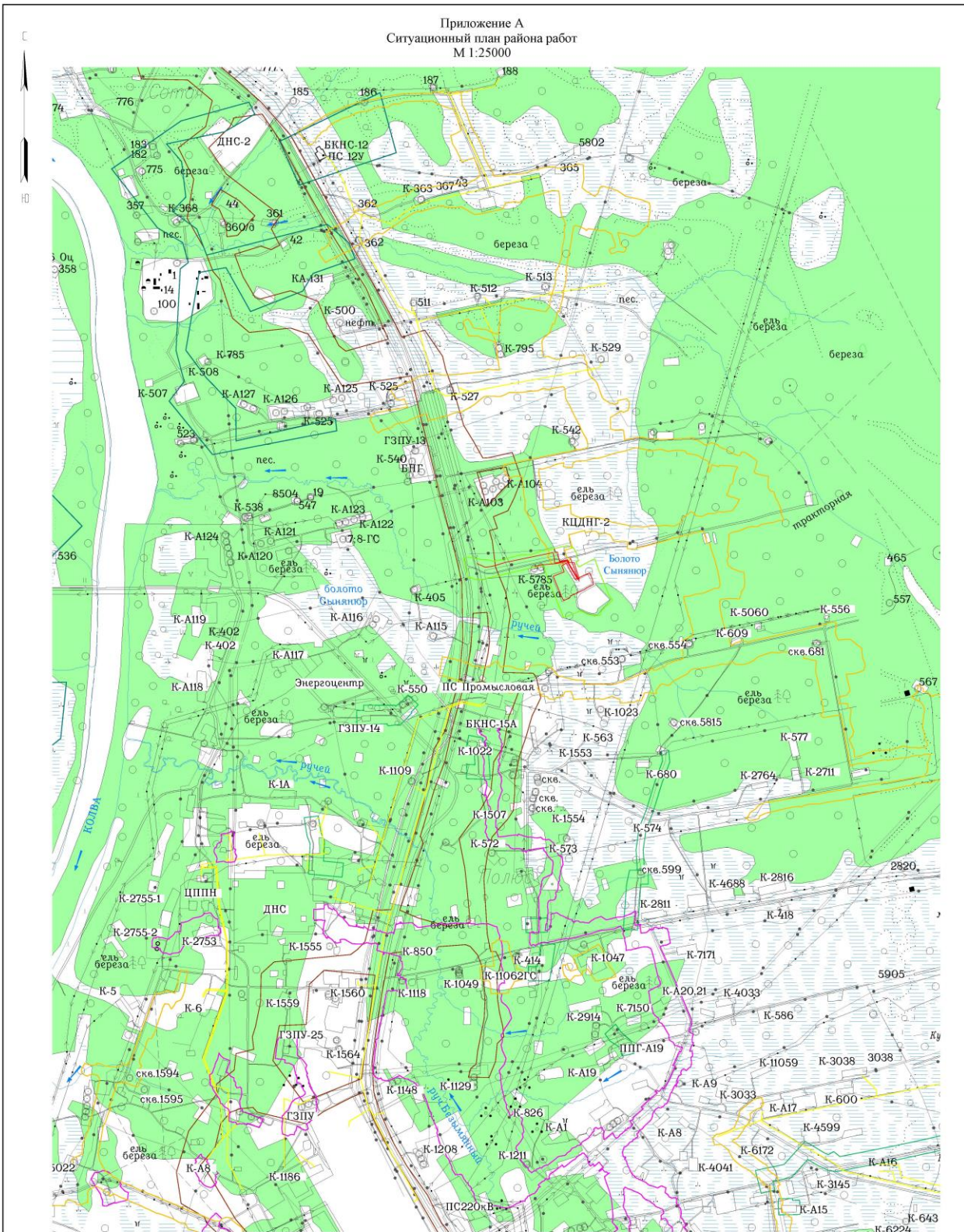
9 Получение материалов для целей землепользования

В ходе выполнения инженерных изысканий предоставить следующие материалы:

- Схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории по данным ФГБУ «ФКП Росреестр» в масштабе не мельче 1:10000, в обменных форматах программ Mapinfo, AutoCAD, в местной системе координат, принятой для ведения государственного кадастрового учета (земли лесного фонда – СК-63, земли населенных пунктов – МСК-11);
- Выписки ЕГРН земельных участков, попадающих в границы изысканий или находящиеся в непосредственной близости. Скан-копии оформить отдельными файлами на каждый земельный участок. В наименовании земельных участков должны быть указаны их кадастровые номера;
- По землям лесного фонда предоставить лесоустроительный план на изыскиваемую территорию в масштабе лесоустроительного планшета (1:10000, 1:25000). Лесоустроительный план должен отображать местоположение изыскиваемого объекта, квартальную сеть, номера кварталов, границы предоставленных в аренду лесных участков с наименованием Арендатора;
- Справку из лесничества об отсутствии/наличии лесных культур. При наличии участков с лесными культурами обозначить их границы, произвести привязку к квартальной сети лесничества с координированием не менее двух ближайших столбов с предоставлением фотоматериалов;
- Запросить информацию в МО ГО Усинск о категории земельных участков, на которые накладываются границы изысканий, предоставить копии запросов и ответов государственных органов;
- Ведомость занимаемых земель по трассам коммуникаций и площадным объектам по фактическим границам угодий и землепользованиям;
- На плановые материалы нанести границы землепользователей и землевладений по материалам земельно-кадастрового учета и по данным лесного фонда, а так же границы земельных участков, ранее предоставленных ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» по данным Управления операций с имуществом и земельными участками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т							135
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Приложение А
Ситуационный план района работ
М 1:25000



- Условные обозначения
- Проектируемые объекты
 - Граница ранее выполненных изысканий по объектам:
 - «Шламоаккумулятор в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», ООО ННЦ «Технология», 2014 г.
 - «ВЛ-6кВ Усинского нефтяного месторождения на 2022 год», ООО «ПроектИнжинирингНефть», 2020 г.
 - «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 3 очередь строительства», ООО «ВЕЛД», 2016 г.
 - «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 5 очередь строительства», ООО НИИППД «Недра», 2015 г.
 - «Обустройство Усинского нефтяного месторождения. 9-ая очередь строительства», ООО НИИППД «Недра», 2019 г.

Программа работ на производство инженерных изысканий по проекту
"Реконструкция шламоаккумулятора для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2"

Формат А3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Приложение В Выписка из реестра членов СРО



Ассоциация в области инженерных изысканий
«Саморегулируемая организация
«ЛИГА ИЗЫСКАТЕЛЕЙ»

ОГРН 1097799006326 ИНН 7725256098 КПП 771901001
Р/счет 4070381040220000169 в АО «АЛЬФА-БАНК» г. Москва
105187, г. Москва, Окружной проезд, д. 18, корп. А, этаж 3, комн.1М
Тел.: (495) 146-40-90; www.li-sro.ru; info@li-sro.ru

Сведения в реестре:



ВЫПИСКА

из реестра членов саморегулируемой организации

(Утверждена приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04 марта 2019г.№86)

17.02.2022

(дата)

№ ЛИ-529/22

(номер)

Ассоциация в области инженерных изысканий «Саморегулируемая организация «ЛИГА ИЗЫСКАТЕЛЕЙ»
(Ассоциация «СРО «ЛИГА ИЗЫСКАТЕЛЕЙ»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

105187, г. Москва, вн. тер. г. м.о. Соколиная Гора, Окружной пр-зд, д. 18, к. А, этаж 3, ком. 1М,

www.li-sro.ru; info@li-sro.ru

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

СРО-И-013-25122009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана **Обществу с ограниченной ответственностью "ПроектИнжинирингНефть"**

(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 "ПроектИнжинирингНефть" (ООО "ПроектИнжинирингНефть")
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7202166072
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1077203044380
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	625015, Тюменская область, ул. Маршала Захарова, д. 9/2, лит. А
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	204
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24.08.2017
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	24.08.2017 Протокол Президиума № 234
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24.08.2017
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	----
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	----

1

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	138

Наименование	Сведения	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства <u>по договору подряда на выполнение инженерных изысканий</u> , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
24.08.2017	24.08.2017	----
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	V	стоимость работ по одному договору не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	----	стоимость работ по одному договору не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	----	стоимость работ по одному договору не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	----	стоимость работ по одному договору составляет триста миллионов рублей и более
д) пятый <*>	----	----
е) простой <*>	----	----
<*> 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	V	предельный размер по таким договорам не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	----	предельный размер по таким договорам не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	----	предельный размер по таким договорам не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	----	предельный размер по таким договорам составляет триста миллионов рублей и более
д) пятый <*>	----	----
<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство		
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)	----	
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*>	----	
<*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия		

Директор
(должность руководителя)



(подпись)

Е.В. Жучкова
(ФИО руководителя)

Срок действия настоящей выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи (ч.4 ст. 55.17 Градостроительного Кодекса Российской Федерации)

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

**Приложение Г Письмо о предоставлении координат исходных
геодезических пунктов**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)**

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Федеральный научно-технический центр
геодезии, картографии и инфраструктуры
пространственных данных»
(ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»)
Юридический адрес: Волгоградский пр-кт, д. 45, стр. 1
Москва, Россия, 109316
Почтовый адрес: Онежская ул., д. 26, стр. 1, 2
Москва, Россия, 125413
Тел: (495) 456-91-71 факс: (495) 456-91-42
E-mail: info@nsdi.rosreestr.ru
ОГРН 1137746612068; ИНН 7722814241

Генеральному директору
ООО
"ПроектИнжинирингНефть"

Глазунову Н.Н.

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

13.10.2020 № 1823/304

На № _____ от _____

О направлении выписки координат и высот пунктов и акта
сдачи-приемки оказанных услуг

ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» (далее – Учреждение) на основании исх. от 12.10.2020 г. № 19377/2020 (рег. № 170-8324/2020 от 05.10.2020 г.) сообщает следующее:

Высылаем Вам выписку координат и высот пунктов из Каталога координат геодезических пунктов и Сводного каталога высот пунктов нивелирования в СК-63 и в Бсв-77 на лист карты масштаба 1:200 000 Q-40-XV,XVI, в количестве 9 пунктов

После окончания срока использования (13.10.2020г.) материалы подлежат уничтожению в установленном порядке.

Так же направляем акт сдачи-приемки оказанных услуг и информируем о нижеследующем.

Для выставления закрывающего счета-фактуры один экземпляр подписанного и скрепленного печатью акта-сдачи приемки оказанных услуг просим направить в адрес бухгалтерии Учреждения (125413, г. Москва, ул. Онежская, д. 26, стр. 1,2).

Приложение: 1. Выписка инв. № 1823-17/108 на 2 л. в 1 экз., только адресату
2. Акт сдачи-приемки оказанных услуг на 1 л. в 2 экз.

Зам. начальника регионального отдела
по г. Санкт-Петербург ФГБУ
«Центр геодезии, картографии и ИПД»

 Константинова В.В.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т					Лист
					142



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГЕОМАСТЕР" (ООО "ГЕОМАСТЕР")

наименование аккредитованного в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации юридического лица или индивидуального предпринимателя, выполнившего поверку

РОСС RU.0001.310204 от 17.05.2018

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц _____

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № С-ГКФ/08-02-2022/129825852

Действительно до 07.02.2023

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая; PrinCe i50; PrinCe i50; Рег. № 75443-19
наименование и обозначение типа, модификация (при наличии) средства измерений, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской номер 3228334
заводской (серийный) номер или буквенно-цифровое обозначение

в составе _____

поверено в полном объеме
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений или которые исключены из поверки

в соответствии с МП АПМ 110-18 «Аппаратура геодезическая спутниковая PrinCe i50. Методика поверки»
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: 3.2. ГКФ.0003.2017
регистрационные номера эталонов и (или) наименования и обозначения типов стандартных образцов и (или) средств измерений, заводские номера, обязательные требования к эталонам

при следующих значениях влияющих факторов: температура: -20; атм. давление: 758; отн. влажность: 81
перечень влияющих факторов, при которых проводилась поверка, с указанием их значений

и на основании результатов периодической поверки признано **пригодным к применению.**

Постоянный адрес записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ: <https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-129825852>

Номер записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ: 129825852

Поверитель Рубаник Александр Иванович
фамилия, инициалы



Генеральный директор _____ Корнильцев Ю.А.
должность руководителя или другого уполномоченного лица подпись фамилия, инициалы

Дата поверки 08.02.2022

Выписка о результатах поверки СИ №С-ГКФ/08-02-2022/129825852 сформирована автоматически 09.02.2022 08:27 по данным, содержащимся в ФИФ ОЕИ

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

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГЕОМАСТЕР" (ООО "ГЕОМАСТЕР")

наименование аккредитованного в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации юридического лица или индивидуального предпринимателя, выполнившего поверку

РОСС RU.0001.310204 от 17.05.2018

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц _____

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № С-ГКФ/08-02-2022/129825501

Действительно до 07.02.2023

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая; PrinCe i50; PrinCe i50; Рег. № 75443-19
наименование и обозначение типа, модификация (при наличии) средства измерений, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской номер 3228331
заводской (серийный) номер или буквенно-цифровое обозначение

в составе _____

поверено в полном объеме
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений или которые исключены из поверки

в соответствии с МП АПМ 110-18 «Аппаратура геодезическая спутниковая PrinCe i50. Методика поверки»
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: 3.2.ГКФ.0003.2017
регистрационные номера эталонов и (или) наименования и обозначения типов стандартных образцов и (или) средств измерений, заводские номера, обязательные требования к эталонам

при следующих значениях влияющих факторов:

температура: -20; атм. давление: 758; отн. влажность: 81

перечень влияющих факторов, при которых проводилась поверка, с указанием их значений

и на основании результатов периодической поверки признано **пригодным** к применению.

Постоянный адрес записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ:

<https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-129825501>

Номер записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ:

129825501

Поверитель



Рубаник Александр Иванович

фамилия, инициалы

Знак поверки:

Генеральный директор

должность руководителя или другого уполномоченного лица

подпись

Корнильцев Ю.А.

фамилия, инициалы

Дата поверки

08.02.2022

Выписка о результатах поверки СИ №С-ГКФ/08-02-2022/129825501 сформирована автоматически 09.02.2022 08:27 по данным, содержащимся в ФИФ ОЕИ

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		145

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГЕОМАСТЕР" (ООО "ГЕОМАСТЕР")

наименование аккредитованного в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации юридического лица или индивидуального предпринимателя, выполнившего поверку

РОСС RU.0001.310204 от 17.05.2018

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц _____

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № С-ГКФ/08-02-2022/129826669

Действительно до 07.02.2023

Средство измерений Тахеометры электронные; Trimble C3, Trimble C5; Trimble C5 5" W; Рег. № 71877-18
наименование и обозначение типа, модификация (при наличии) средства измерений, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской номер E050551
заводской (серийный) номер или буквенно-цифровое обозначение

в составе _____

поверено в полном объеме
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений или которые исключены из поверки

в соответствии с МП АПМ 15-18 «Тахеометры электронные Trimble C3, Trimble C5. Методика поверки»
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: 3.2.ГКФ.0003.2017
регистрационные номера эталонов и (или) наименования и обозначения типов стандартных образцов и (или) средств измерений, заводские номера, обязательные требования к эталонам

при следующих значениях влияющих факторов:

температура: -20; атм. давление: 758; отн. влажность: 81

перечень влияющих факторов, при которых проводилась поверка, с указанием их значений

и на основании результатов периодической поверки признано **пригодным** к применению.

Постоянный адрес записи сведений о результатах поверки в ФИО ОЕИ:

<https://fqis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-129826669>

Номер записи сведений о результатах поверки в ФИО ОЕИ:

129826669

Поверитель

Рубаник Александр Иванович

фамилия, инициалы

Знак поверки:



Генеральный директор
должность руководителя или другого уполномоченного лица

подпись

Корнильцев Ю.А.

фамилия, инициалы

Дата поверки

08.02.2022

Выписка о результатах поверки СИ №С-ГКФ/08-02-2022/129826669 сформирована автоматически 09.02.2022 08:27 по данным, содержащимся в ФИО ОЕИ

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т		

Приложение Е Ведомость обследования исходных геодезических пунктов

Тип знака	Номер или название пункта, класс сети, тип центра и номер марки, ориентирные пункты	Сведения о состоянии пункта		Работы, выполненные по возобновлению внешнего оформления
		центра	наружный знак	
п.тр.	Склон	сохранен	отсутствует	не выполнялись
п.тр.	Медведь	сохранен	есть	не выполнялись
пир.	Два Озера	сохранен	отсутствует	не выполнялись
п.тр.	Плоский	сохранен	есть	не выполнялись
п.тр.	Три Озера	сохранен	есть	не выполнялись

Описание местоположения и абрис исходного пункта Склон	Абрис
Описание	
Республика Коми, МО ГО «Усинск».	
Уточненное описание местоположения	
В 0,9 км к востоку от ручья б/н	
В 0,6 км к юго-востоку от ручья б/н	
В 1,6 км к западу от ручья б/н	
Навигационные координаты: В= 66°14'01"; L= 57°24'08"	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
							147

Описание местоположения и абрис исходного пункта Медведь
Описание
Республика Коми, Усинский район.
Уточненное описание местоположения
В 0,8 км к юго-западу от ручья б/н
В 0,7 км к северо-западу от автомобильной дороги без покрытия
В 1,0 км к северо-западу от ручья б/н
Навигационные координаты: В= 66°11'42"; L= 57°27'49"



Описание местоположения и абрис исходного пункта Два Озера
Описание
Республика Коми, МО ГО «Усинск».
Уточненное описание местоположения
В 0,3 км к востоку от грунтовой автомобильной дороги
В 1,2 км к юго-западу от ручья б/н
В 0,4 км к северо-западу от озера б/н
Навигационные координаты: В= 66°08'12"; L= 57°29'07"



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Описание местоположения и абрис исходного пункта

Плоский

Описание

Республика Коми, Усинский район.

Уточненное описание местоположения

В 1,5 км к востоку от АД Харьга-Усинск

В 0,6 км к юго-востоку от ручья б/н

В 0,1 км к юго-востоку от автомобильной дороги без покрытия

Навигационные координаты:

В= 66°7'51"; L= 57°23'48"

Абрис



Описание местоположения и абрис исходного пункта

Три Озера

Описание

Республика Коми, Усинский район.

Уточненное описание местоположения

В 2,1 км к юго-западу от ручья б/н

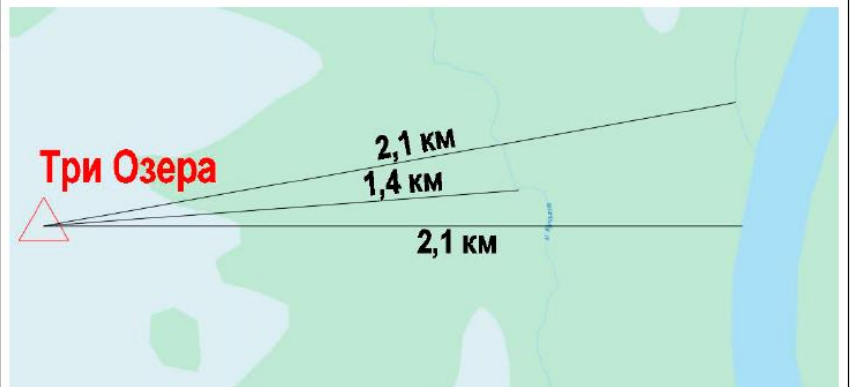
В 1,4 км к юго-западу от р. Кучьель

В 2,1 км к западу от р. Колва

Навигационные координаты:

В= 66°7'55"; L= 57°12'17"

Абрис



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Приложение Ж Каталог координат исходных пунктов

Система координат: СК-63.

Система высот: Балтийская 1977 г.

Имя пункта	Координаты, м		Отметка, м центр	Тип закрепления
	X	Y		
Склон	7337682.13	5462114.25	99.762	п.тр.
Медведь	7334342.34	5464526.72	152.613	п.тр.
Два Озера	7327873.29	5465651.87	114.5	пир.
Плоский	7327103.53	5461666.30	103.392	п.тр.
Три Озера	7327088.89	5452995.20	79.680	п.тр.

Составил:



инженер-геодезист Гладченко М. 03.22 г.

Имя пункта	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
										150

Приложение И Каталог координат и высот реперов

Система координат: СК-63.

Система высот: Балтийская 1977г.

Наименование знака	X	Y	Отметка центра	Отметка земли	Тип знака
Вр.Рп. Ш-1	7333317.35	5460474.48	105.591	104.872	обр. пень
Вр.Рп. Ш-2	7333369.78	5460432.23	106.480	105.749	обр. пень
Вр.Рп. Ш-3	7333179.91	5459774.36	87.934	87.159	обр. пень
Вр.Рп. Ш-4	7333215.50	5459727.98	87.329	86.509	обр. пень

Составил:



инженер-геодезист Гладченко М. 03.22 г.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т						151
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

Приложение К

Ведомость оценки точности GPS измерений

GPS Obs Quality

Имя	dN (м)	dE (м)	dHt (м)	СКО в плане (м)	СКО по высоте (м)
Склон -Медведь	2412,470	-3339,790	52,851	0,026	0,014
Склон -Два Озера	3537,620	-9808,840	14,738	0,028	0,006
Склон -Плоский	-447,950	-10578,600	3,630	0,025	0,013
Склон -Три Озера	-9119,050	-10593,240	-20,082	0,017	0,015
Склон -Вр.Рп. Ш-1	-1639,770	-4364,780	5,829	0,013	0,019
Склон -Вр.Рп. Ш-2	-1682,020	-4312,350	6,718	0,025	0,005
Склон -Вр.Рп. Ш-3	-2339,890	-4502,220	-11,828	0,014	0,017
Склон -Вр.Рп. Ш-4	-2386,270	-4466,630	-12,433	0,012	0,024
Медведь-Два Озера	1125,150	-6469,050	-38,113	0,008	0,018
Медведь-Плоский	-2860,420	-7238,810	-49,221	0,009	0,010
Медведь-Три Озера	-11531,520	-7253,450	-72,933	0,007	0,023
Медведь-Вр.Рп. Ш-1	-4052,240	-1024,990	-47,022	0,006	0,025
Медведь-Вр.Рп. Ш-2	-4094,490	-972,560	-46,133	0,012	0,017
Медведь-Вр.Рп. Ш-3	-4752,360	-1162,430	-64,679	0,024	0,027
Медведь-Вр.Рп. Ш-4	-4798,740	-1126,840	-65,284	0,024	0,021
Два Озера-Плоский	-3985,570	-769,760	-11,108	0,013	0,014
Два Озера-Три Озера	-12656,670	-784,400	-34,820	0,026	0,018
Два Озера-Вр.Рп. Ш-1	-5177,390	5444,060	-8,909	0,006	0,020
Два Озера-Вр.Рп. Ш-2	-5219,640	5496,490	-8,020	0,024	0,005
Два Озера-Вр.Рп. Ш-3	-5877,510	5306,620	-26,566	0,028	0,015
Два Озера-Вр.Рп. Ш-4	-5923,890	5342,210	-27,171	0,024	0,019
Плоский-Три Озера	-8671,100	-14,640	-23,712	0,024	0,022
Плоский-Вр.Рп. Ш-1	-1191,820	6213,820	2,199	0,012	0,016
Плоский-Вр.Рп. Ш-2	-1234,070	6266,250	3,088	0,011	0,006
Плоский-Вр.Рп. Ш-3	-1891,940	6076,380	-15,458	0,021	0,011
Плоский-Вр.Рп. Ш-4	-1938,320	6111,970	-16,063	0,010	0,007
Три Озера-Вр.Рп. Ш-1	7479,280	6228,460	25,911	0,016	0,007
Три Озера-Вр.Рп. Ш-2	7437,030	6280,890	26,800	0,016	0,011
Три Озера-Вр.Рп. Ш-3	6779,160	6091,020	8,254	0,025	0,014
Три Озера-Вр.Рп. Ш-4	6732,780	6126,610	7,649	0,009	0,026
Вр.Рп. Ш-1-Вр.Рп. Ш-2	52,430	-42,250	0,889	0,025	0,007
Вр.Рп. Ш-3-Вр.Рп. Ш-4	35,590	-46,380	-0,605	0,016	0,017

no data met

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

152

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
Нр/док.	
Подпись	
Дата	

Приложение Л Ведомость углов поворота

Трасса водовода

N угла	Величина левого угла	Длина линии м	Элементы кривых						ГОСТ, ТУ
			Радиус R, м	Угол	Тангенс Т1, м	Тангенс Т2, м	Кривая К, м	Биссектриса Б, м	
Трасса водовода									
НТ		2,89	0,00	0°00'	0,00	0,00	0,00	0,0	
ВУ1	210°00'	60,67	1,20	30°00'	0,32	0,32	0,63	0,0	
ВУ2	150°00'	48,49	1,20	30°00'	0,97	0,97	1,93	0,0	
ВУ3	169°06'	100,15	100,00	10°54'	9,54	9,54	19,03	0,5	
ВУ4	185°26'	341,59	100,00	5°26'	4,75	4,75	9,50	0,1	
ВУ5	270°00'	36,56	1,20	90°00'	1,20	1,20	1,89	0,5	
ВУ6	185°33'	37,11	100,00	5°33'	4,85	4,85	9,69	0,1	
ВУ7	90°00'	14,86	1,20	90°00'	1,85	1,85	3,18	0,5	
ВУ8	173°42'	74,11	100,00	6°18'	5,50	5,50	10,99	0,2	
ВУ9	251°24'	150,56	1,20	71°24'	1,51	1,51	2,79	0,3	
ВУ10	98°05'	8,03	1,20	81°55'	1,69	1,69	3,02	0,4	
КТ	180°00'	0,00	0,00	0°00'	0,00	0,00	0,00	0,0	
Трасса газопровода									
НТ		26,45	0,00	0°00'	0,00	0,00	0,00	0,0	
ВУ1	90°00'	18,39	1,20	90°00'	1,20	1,20	1,89	0,5	
ВУ2	270°00'	35,29	1,20	90°00'	1,20	1,20	1,89	0,5	
ВУ3	179°13'	33,31	100,00	0°47'	0,68	0,68	1,36	0,0	
ВУ4	90°00'	57,45	100,00	90°00'	1,20	1,20	1,89	0,5	
ВУ5	251°32'	23,71	1,20	71°32'	1,52	1,52	2,81	0,3	
ВУ6	120°00'	34,94	100,00	60°00'	0,69	0,69	1,26	0,2	
ВУ7	255°00'	34,94	1,20	75°00'	1,57	1,57	2,87	0,3	
ВУ8	177°15'	83,91	100,00	2°45'	2,40	2,40	4,80	0,0	
КТ	180°00'	83,91	1,20	0°00'	0,00	0,00	0,00	0,0	
Трасса нефтепровода									
НТ	183°45'	75,59	0,00	0°00'	0,00	0,00	0,00	0,0	

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
Наряд.	
Подпись	
Дата	

N угла	Величина левого угла	Длина линии м	Элементы кривых						ГОСТ, ТУ
			Радиус R, м	Угол	Тангенс Т1, м	Тангенс Т2, м	Кривая К, м	Биссектриса Б, м	
ВУ1	172°45'	84,99	100,00	3°45'	3,27	3,27	6,55	0,1	
ВУ2	251°32'	70,85	100,00	7°15'	6,34	6,34	12,66	0,2	
ВУ3	98°07'	147,43	1,20	71°32'	1,52	1,52	2,81	0,3	
ВУ4	180°00'	13,07	1,20	81°53'	1,69	1,69	3,02	0,4	
КТ	183°45'	13,07	0,00	0°00'	0,00	0,00	0,00	0,0	

Трасса ВЛ-6кВ

Номер угла поворота	ПК	Плюсовка, м	Координаты		Радиус, м	Угол поворота 0- лево 1- право			румб трассы 1/4-признак четверти			Примечание
			X	Y		0/1	гр.	мин	1-4	гр.	мин	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
НТ	0	0,00	7333392,58	5460284,44	0,00		00°	00'		00°	00'	
КТ	0	71,89	7333232,23	5460346,35	0,00		00°	00'	2	21°	07'	Ю-В

11-02-НИПГИ/2022-ИГДИ1-Т

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

Приложение М Ведомость угодий

Изм.	Кол. Уч	Лист	Нрдок.	Подпись	Дата
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ-Т					
155	Лист				

№ п/п	начало участка, км	пикет начало	плюсовая начало, м	конец участка, км	пикет конца	плюсовая конца, м	Наименование землепользователя	тип пород	Густота, шт на 100 м²	Высота, м	лес крупный	лес средней крупности	лес мелкий	тонкомерный подлесок	вырубленный лес	горелый лес	кустарник	пашня	пастбище, выгон	луг, сенокос	луг заболоченный	огороды	сады	болотная растительность	прочее	Итого	Примечания	
Трасса водовода																												
1		0	0,00		0	15,52	Землевладелец: Администрация МОГО «Усинск». Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».																			15,52	песок	
2	1	0	15,52	1	0	39,98																					24,46	растительность моховая
3	1	0	39,98	1	0	58,55		береза, ива		4				+													18,57	-
4	1	0	58,55	1	0	64,87																					6,32	песок
5	1	0	64,87	1	0	75,26																					10,39	а/д
6	1	0	75,26	1	1	12,32																					37,06	песок
7	1	1	12,32	1	1	43,05		береза, ель		6				+													30,73	-
8	1	1	43,05	1	2	78,93																					135,88	песок
9	1	2	78,93	1	2	87,60		береза, ель		2				+													8,67	-
10	1	2	87,60	1	3	16,71		ель, береза		3				+													29,11	-
11	1	3	16,71	1	3	87,58		береза, ель		2				+													70,87	-
12	1	3	87,58	1	4	16,34																					28,76	песок
13	1	4	16,34	1	4	70,98		береза, ель		4				+													54,64	-
14	1	4	70,98	1	4	98,06																					27,08	песок
15	1	4	98,06	1	5	35,42		ель, береза		3				+													37,36	-
16	1	5	35,42	1	5	77,35																					41,93	песок
17	1	5	77,35	1	5	96,70		береза, ива		4				+													19,35	-
18	1	5	96,70	1	5	99,68																					2,98	песок
19	1	5	99,68	1	6	2,04																					2,36	откос
20	1	6	2,04	1	6	9,91																					7,87	а/д
21	1	6	9,91	1	6	12,30																					2,39	откос
22	1	6	12,30	1	6	14,56																					2,26	растительность моховая
23	1	6	14,56	1	6	18,42																					3,86	-
24	1	6	18,42	1	6	26,55		береза, ель		2				+													8,13	растительность моховая
25	1	6	26,55	1	6	71,09																					44,54	траншея
26	1	6	71,09	1	6	79,39																					8,30	растительность моховая

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

Изм.	
Кол.уч	
Лист	
Нрдоку.	
Подпись	
Дата	
11-02-НИПГИ/2022-ИГДИ-1-Т	
Лист	157

№№ п/п	начало участка, км	пикет начало	плюсовка начала, м	конец участка, км	пикет конца	плюсовка конца, м	Наименование землепользователя	тип пород	Густота, шт на 100 м ²	Высота, м	лес крупный	лес средней крупности	лес мелкий	тонкомерный подлесок	вырубленный лес	горелый лес	кустарник	пашня	пастбище, выгон	луг, сенокос	луг заболоченный	огороды	сады	болотная растительность	прочее	Итого	Примечания	
Трасса газопровода																												
1	1	0	0,00	1	0	58,53	Землевладелец: Администрация МОГО «Усинск». Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».																			58,53	песок	
2	1	0	58,53	1	0	77,24																					18,71	-
3	1	0	77,24	1	0	88,28																					11,04	песок
4	1	0	88,28	1	0	91,12																					2,84	откос
5	1	0	91,12	1	1	0,93																					9,81	зд
6	1	1	0,93	1	1	3,17																					2,24	откос
7	1	1	3,17	1	1	27,12																		+			23,95	растительность моховая
8	1	1	27,12	1	1	30,47																					3,35	откос
9	1	1	30,47	1	1	37,86																					7,39	зд
10	1	1	37,86	1	1	40,01																					2,15	откос
11	1	1	40,01	1	1	69,32																		+			29,31	растительность моховая
12	1	1	69,32	1	1	76,01			береза, ива		2				+												6,69	-
13	1	1	76,01	1	3	37,72																		+			161,71	растительность моховая
14	1	3	37,72	1	3	41,99																					4,27	откос
15	1	3	41,99	1	3	48,39																					6,40	песок
Трасса ВЛ-6кВ																												
1	1	0	0,00	1	0	37,23	Землевладелец: Администрация МОГО «Усинск». Землепользователь: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».																	+			37,23	растительность моховая
2	1	0	37,23	1	1	30,28			береза, ель		4				+												93,05	-
3	1	1	30,28	1	1	45,64																		+			15,36	растительность моховая
4	1	1	45,64	1	1	49,88																					4,24	откос
5	1	1	49,88	1	1	71,89																					22,01	песок

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

Изм.	
Кол. Уч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ-1-Т	
158	Лист

Приложение Н Ведомость пересечений подземных сооружений

Местоположение, км	Пикет	Плюс	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс
Трасса водовода								
1	0	73.71	водопр.	действ.	2,30	ст.89	44°24'	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» КДЦНГ-2
1	1	0.21	газопр.	действ.	1,10	ст.325	77°37'	ООО "Лукойл-Угпз"
1	2	8.52	водопр.	недейств.	1,30	ст.114	83°23'	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» КДЦНГ-2
1	2	20.52	нефтепр.	недейств.	0,90	ст.159	74°13'	
1	2	24.59	нефтепр.	недейств.	1,00	ст.159	73°05'	
1	2	38.37	трубопр.	недейств.	1,10	ст.159	73°05'	
1	3	94.06	нефтепр.	действ.	2,20	ст.89	88°09'	
1	4	8.07	нефтепр.	действ.	0,90	ст.159	82°51'	
1	4	93.39	трубопр.	действ.	1,50	ст.114	88°57'	
1	5	42.67	нефтепр.	действ.	0,80	ст.377	60°13'	
1	5	49.75	трубопр.	действ.	0,80	ст.377	61°55'	
1	5	91.00	водопр.	недейств.	2,30	ст.89	86°45'	
1	6	50.76	нефтепр.	действ.	0,90	ст.159	86°34'	
1	7	28.78	нефтепр.	действ.	0,90	ст.159	68°20'	
Трасса нефтепровода								
1	0	87.54	нефтепр.	действ.	1,50	ст.114	87°54'	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» КДЦНГ-2
1	0	99.75	нефтепр.	действ.	2,60	ст.114	89°37'	
1	1	69.03	нефтепр.	действ.	0,80	ст.159	86°25'	
1	2	38.18	нефтепр.	действ.	0,80	ст.159	68°18'	
Трасса газопровода								
1	0	2.67	нефтепр.	действ.	0,80	ст.377	82°05'	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» КДЦНГ-2
1	0	9.01	нефтепр.	действ.	0,80	ст.377	86°38'	
1	0	34.61	нефтепр.	действ.	0,90	ст.159	89°55'	
1	0	82.06	водопр.	недейств.	2,30	ст.89	86°48'	
1	1	73.92	2трубопр.	недейств.	по земле	-	71°39'	

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

Изм.	
Кол.уч	
Лист	
Нредок.	
Подпись	
Дата	

1	1	88.83	нефтепр.	действ.	0,90	ст.159	68°18'	
Трасса ВЛ-6кВ								
1	0	7.9	2трубопр.	недейств.	по земле	-	78°17'	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» КДЦНГ-2
1	0	23.1	нефтепр.	действ.		ст.159	78°06'	
1	0	31.5	газопр.	проектный	-	-	69°49'	-
1	1	54.0	водопр.	проектный	-	-	88°19'	-
1	1	55.2	нефтепр.	проектный	-	-	78°16'	-

11-02-НИПИИ/2022-ИГДИ1-Т

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Наряд.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ-1-Т

160

Лист

Приложение П Ведомость пересечения наземных коммуникаций

Местоположение, км	Пикет	Плюс	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до левой опоры пересекаемой	Расстояние от оси трассы до правой опоры пересекаемой	Высота нижнего провода левого столба	Высота нижнего провода правого столба	Высота нижнего провода в точке пересечения	Высота верхнего провода левого столба	Высота верхнего провода правого столба	Владелец, адрес, телефон, факс	Дата и температура воздуха
Трасса водовода															
1	0	8.14	ВЛ-35кВ ф-43/44	6+1тр ос	51°43'	ж/б	№7, 83.5	№6, 62.4	12,60	10,76	8.10	19.90	17.75	ПАО «ФСК ЕЭС» - МРСК «Северо-Запад» «Комиэнерго»	-
1	2	33.72	ВЛ-6кВ ф-24д	3	74°46'	ж/б	№19, 32.0	№18, 3.0	8,90	7,74	8,08	10,05	8,69	ООО «Лукойл-энергосети» КДЦНГ-2	-
1	5	64.07	ВЛ-6кВ ф-12д	3	89°12'	дер	№25, 5.9	№24, 34.2	-	-	-	-	-		-
1	5	74.99	ВЛ-6кВ ф-13д	3	89°57'	дер	№25, 11.2	№24, 29.1	-	-	-	-	-		-
1	6	15.24	ВЛ-6кВ ф-24д	3	85°56'	ж/б	№8, 27.3	№7, 25.2	9,37	-	-	10,02	-		-
1	8	68.50	ВЛ-6кВ проектная	3	88°20'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса нефтепровода															
1	0	13.25	ВЛ-6кВ	3	28°49'	ж/б	№4, 14.13	№1, 24.4	-	-	-	-	-	ООО «Лукойл-энергосети» КДЦНГ-2	-
1	3	85.12	ВЛ-6кВ проектная	-	88°19'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса газопровода															
1	0	53.64	ВЛ-6кВ ф-12д	3	89°23'	дер	№26, 24,8	№25, 24,9	-	-	-	-	-	ООО «Лукойл-	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Местоположение, км	Пикет	Плюс	Наименование линии, напряжение	Число пересекаемых проводов, шт.	Угол пересечения, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до левой опоры пересекаемой	Расстояние от оси трассы до правой опоры пересекаемой	Высота нижнего провода левого столба	Высота нижнего провода правого столба	Высота нижнего провода в точке пересечения	Высота верхнего провода левого столба	Высота верхнего провода правого столба	Владелец, адрес, телефон, факс	Дата и температура воздуха
1	0	64.77	ВЛ-6кВ ф-13д	3	89°57'	дер	№26, 26,1	№25, 19,6	-	-	-	-	-	энергосети» КДЦНГ-2	
1	1	5.81	ВЛ-6кВ Ф-24д	3	87°39'	ж/б	№9, 29,2	№8, 6,4	7.80	9.37	7.95	9.30	10.02		
1	2	14.55	ВЛ-6кВ проектная	-	69°49'	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Трасса ВЛ-6кВ															
Пересечений нет															

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

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

Изм.	
Кол.уч	
Лист	
Нрдок.	
Подпись	
Дата	
11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	
Лист	162

Приложение Р Ведомость пересечения с водными преградами

Местоположение, км	ПК	Плюс	Наименование водотока	Урез воды, м	Глубина, м	Ширина, м	Дата изысканий, ММ.ГГ	Примечание
Трасса водовода								
Пересечений нет								
Трасса нефтепровода								
Пересечений нет								
Трасса газопровода								
Пересечений нет								
Трасса ВЛ-6кВ								
Пересечений нет								

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
Наряд.	
Подпись	
Дата	

Приложение С Ведомость пересечений автомобильных дорог

Местоположение, км	Пикет	Плюс	Наименование дороги	Угол пересечения, градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Владелец, адрес, телефон, факс	Грунтовые условия перехода
Трасса водовода											
1	0	72.87	автодорога по месторождению	89°42'	IV	песок	-	4	-	ТПП "Лукойл-Севернефтегаз" КДЦНГ-2	-
1	6	6.27	автодорога по месторождению	83°50'	IV	песок	12	8	-		-
1	6	85.07	проезд к шламонакопителю	70°54'	IV	песок	10	5	-		-
Трасса нефтепровода											
1	0	13.01	проезд к кусту 5785	83°11'	IV	песок	9	5	-	ТПП "Лукойл-Севернефтегаз" КДЦНГ-2	-
1	1	5.65	проезд к шламонакопителю	73°19'	IV	песок	10	5	-		-
Трасса газопровода											
1	0	95.67	автодорога по месторождению	88°48'	IV	песок	12	8	-	ТПП "Лукойл-Севернефтегаз" КДЦНГ-2	-
1	1	34.39	проезд к шламонакопителю	74°31'	IV	песок	10	5	-		-
Трасса ВЛ-6кВ											
Пересечений нет											

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Приложение Т Каталог координат и высот геологических выработок

Система координат: СК-63.

Система высот: Балтийская 1977г.

№№ по каталогу	Название пункта	Координаты (геодезические)		Высота, м	Глубина горной выработки, м
		X	Y		
1	C1	7333341,67	5460246,65	110,43	7,00
2	C2	7333312,24	5460272,29	110,75	7,00
3	C3	7333268,31	5460298,94	110,45	7,00
4	C4	7333265,74	5460254,87	110,01	7,00
5	C5	7333236,55	5460324,62	110,88	7,00
6	C6	7333249,41	5460378,10	109,35	7,00
7	C7	7333221,44	5460273,04	110,13	7,00
8	C8	7333202,23	5460344,42	110,45	7,00
9	C9	7333213,31	5460374,62	109,71	7,00
10	C10	7333207,17	5460410,66	109,27	7,00
11	C11	7333229,04	5460405,24	109,42	7,00
12	C12	7333199,28	5460408,50	109,24	7,00
13	C13	7333176,48	5460351,51	110,57	7,00
14	C14	7333126,90	5460282,84	111,02	7,00
15	C15	7333114,69	5460303,15	106,42	7,00
16	C16	7333139,53	5460363,52	108,78	7,00
17	C17	7333203,19	5460418,50	109,33	7,00
18	C18	7333162,23	5460421,59	108,04	7,00
19	C19	7333083,53	5460317,99	106,38	7,00
20	C20	7333106,13	5460376,33	108,28	7,00
21	C21	7333093,32	5460434,51	108,19	7,00
22	C22	7333137,49	5460454,40	108,06	7,00
23	C23	7333024,01	5460339,89	105,21	7,00
24	C24	7333063,33	5460356,50	108,08	7,00
25	C25	7333041,29	5460412,81	108,31	7,00
26	C26	7333075,64	5460473,97	108,18	7,00
27	C1н	7333336,96	5460030,90	98,45	7,00
28	C2н	7333354,58	5459626,44	85,38	7,00
29	C3н	7333382,16	5459914,19	91,54	7,00
30	C4н	7333459,93	5460169,95	104,37	7,00
31	C5н	7333392,28	5460184,22	105,20	7,00
32	C6н	7333317,80	5460306,96	107,02	7,00
33	C7н	7333251,23	5460346,40	109,83	7,00
34	C1в	7333232,23	5460346,35	109,45	17,00
35	C2в	7333392,58	5460284,44	107,29	17,00
36	C1а	7333332,40	5460254,96	110,42	5,00
37	C2а	7333389,47	5460219,41	107,04	5,00

Составил:



ведущий инженер-геолог Кисловская М.А. 05.22 г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т

Лист

164

**АКТ ПОЛЕВОГО КОНТРОЛЯ И ПРИЕМКИ
ТОПОГРАФО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ РАБОТ**

« » 04 2022 г

(место составления акта)

Мы, нижеподписавшиеся начальник отдела инженерных изысканий Карпов А.К. и инженер-геодезист Гладченко М. составили настоящий акт в том, что проведен полевой контроль топографо-геодезических работ, выполненных в марте 2022 года на объекте: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»

1. Контрольный набор пикетов при съемке в масштабах: 1:2000, 1:500.

Результаты полевого контроля

1. Топографическая съемка

а) расхождение контуров в плане

Масштаб съемки	Площадь съемки, га	Между твердыми контурами		Относительно точек и пунктов обоснования		Оценка
		Кол. пикетов	Ср. расхожд. М.	Кол. пикетов	Ср. расхожд. М.	
1:2000	8.7	49	0,02	49	0,04	хорошо
1:500	17.0	254	0,03	254	0,03	хорошо

б) расхождение рельефа по высоте

Масштаб съемки	Площадь съемки, га	Количество пикетов	Среднее расхождение	Оценка
1:2000	8.7	49	0,03	хорошо
1:500	17.0	254	0,03	хорошо

2. При визуальном сличении плана с местностью

Ситуация и рельеф изображены правильно. Пропусков, искажения ситуации и рельефа не обнаружено

3. Общее качество работы и замечания

Работа на объекте выполнена в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Топографические планы могут быть использованы по целевому назначению для выполнения проектных работ.

Работу сдал: _____  Гладченко М.

Работу принял: _____  Карпов А.К.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.					11-02-НИПИ/2022-ИГДИ1-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.		Подпись

