



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬТПЕТРО»

**Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7
Западно-Хоседаюского нефтяного
месторождения ЦХП (блок №3)
им. Д. Садецкого**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 1. Пояснительная записка
ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-01.ПЗ.00.00.00**

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
01	14-26		12.01.26



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7
Западно-Хоседаюского нефтяного
месторождения ЦХП (блок №3)
им. Д. Садецкого**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-01.ПЗ.00.00.00

Раздел 1. Пояснительная записка


Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

А.С. Горев

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

Взам. инв. №		Подпись и дата									
Инв. № подл.		Разраб.		Юрасова			10.09.25	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
									П		1
		Н.контр.		Поликашина			10.09.25		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

Обозначение	Наименование	Примечание
ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-01.ПЗ.00.00.00-С.	Содержание тома 1	Изм. 1 (Зам.)
ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-00.СП.00.00.00	Состав проектной документации	Изм. 1 (Зам.)
ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-01.ПЗ.00.00.00	Раздел 1. Пояснительная записк	Изм. 1 (Зам.)

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Зам. ГИПа

Юрасова О.К.

Нормоконтролер

Поликашина Е.В.

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	4
2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	4
3 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ, ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.....	7
4 ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	7
5 СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ, ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ - ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ.....	8
5.1 Источники электроснабжения.....	8
5.2 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКАХ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ПИТЬЕВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ НУЖД.....	8
6 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ И ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА	8
6.1 СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩЕЙ МОЩНОСТИ СЕТЕВЫХ И ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ОБЪЕКТОВ	8
6.2 Виды и количество отходов при эксплуатации проектируемых объектов.....	10
7 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	10
8 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ СЕРВИТУТ ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ, ОБОСНОВАНИЕ ИХ РАЗМЕРОВ, ЕСЛИ ТАКИЕ РАЗМЕРЫ НЕ УСТАНОВЛЕНЫ НОРМАМИ ОТВОДА ЗЕМЛИ ДЛЯ КОНКРЕТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ИЛИ ПРАВИЛАМИ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ, ИЛИ ПРОЕКТАМИ ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТАМИ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ, – ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ИЗЪЯТИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, УСТАНОВЛЕНИЯ СЕРВИТУТА, ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА.....	10
8.1 Характеристика земельного участка.	10
8.2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ТРАСС И СООРУЖЕНИЙ	13
8.3 ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО.....	14
10 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ	17
11 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ	18
12 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	19
13 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.....	21
14 ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ЗНАЧИМОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ПОСЕЛЕНИЙ (МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ), А ТАКЖЕ О ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКОВ И ИХ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-КВАЛИФИКАЦИОННОМ СОСТАВЕ, ЧИСЛЕ РАБОЧИХ МЕСТ И ДРУГИЕ ДАННЫЕ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	21
14.1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	21
14.2 СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ.....	24
14.3 ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ ПО ОХРАНЕ ТРУДА	29
14.4 КОЛИЧЕСТВО РАБОЧИХ МЕСТ И ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТАЮЩИХ.....	32
14.5 ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСНАЩЕНИЕ РАБОЧИХ МЕСТ	36
14.6 ОБСЛУЖИВАНИЕ РАБОЧИХ МЕСТ.....	39
15 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	41

16	ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ЭТАПАМ СТРОИТЕЛЬСТВА С ВЫДЕЛЕНИЕМ ЭТИХ ЭТАПОВ	43
17	ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ О БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ»	43
18	ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ	50
19	ЗАВЕРЕНИЯ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ О ТОМ, ЧТО ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ РАЗРАБОТАНА В СООТВЕТСТВИИ С ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ ПЛАНом ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ЗАДАНИЕМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ РЕГЛАМЕНТОМ, ДОКУМЕНТАМИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, ТЕХНИЧЕСКИМИ РЕГЛАМЕНТАМИ И С СОБЛЮДЕНИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ	50
20	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ТРЕБОВАНИЙ ОСНАЩЕННОСТИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	50
20.1	ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В ЧАСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	50
20.2	ПИСАНИЕ МЕСТ РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ИСПОЛЪЗУЕМОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И УСТРОЙСТВ СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ ОТ ТАКИХ ПРИБОРОВ	51
21	СВЕДЕНИЯ О ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ	51
22	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА	51
22.1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О НОМЕНКЛАТУРЕ ПРОДУКЦИИ В СИСТЕМЕ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ С	52
22.2	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИНЯТОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЫ В ЦЕЛОМ	52
22.2.1	Характеристика отдельных параметров технологического процесса	54
22.2.1.1	Расширение куста скважин №1	54
22.2.1.2	Расширение куста скважин №7	56
22.2.1.3	Механизм депарафинизации скважин МДСА («Лебедка»)	58
22.2.1.4	Технологические трубопроводы на кустах скважин	58
22.3	СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗДАНИЙ, СООРУЖЕНИЙ, ПОМЕЩЕНИЙ, ОБОРУДОВАНИЯ И НАРУЖНЫХ УСТАНОВОК ПО ПРИЗНАКУ ВЗРЫВОПОЖАРНОЙ И ПОЖАРНОЙ ОПАСНОСТИ	59
23	СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ПРОЕКТА РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗЕМЕЛЬ	60
24	СВЕДЕНИЯ О КЛАССЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	60
Приложение А	Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов	61
Приложение Б	Техническое задание на проектирование	70
Приложение Г	Градостроительные планы земельных участков	100
Приложение Е	Сведения об особо охраняемых природных территориях	129
Приложение Ж	Выписка из реестра членов СРО.	146
Приложение К	Договора аренды земельных участков	150
Приложение П	Технические условия на ИТСО	189
Приложение Н	Свидетельство о регистрации ОПО А01-10178 от 25 03 2025г	190
Приложение Р	Письмо №НП-10-22-02/2965 от 11.08.2025г.ООО	195
Приложение С	Технические условия на ГОЧС	244
Приложение Т	Технические условия на водоснабжение и водоотведение	247
Приложение Ю	Технические условия на проект организации строительства	249

1 Основание для разработки проектной документации

В составе данного тома рассматриваются общие технические решения по проектированию объекта «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого».

Основанием для разработки проектной документации является техническое задание на «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», утвержденное генеральным директором ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Бышовым С. Н 10.07 2025г.

Проектная документация разработана в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях по их содержанию».

Статус проектируемого объекта капитального строительства принят как объект капитального строительства производственного назначения

В соответствии с Постановлением Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию. Утв. 16.02.2008, № 87» в документации не разработаны разделы пояснительной записки:

- подраздел 5.6. «Система газоснабжения» ввиду отсутствия потребности объекта в газе;
- раздел 11 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов», в связи с тем, что объект капитального строительства не относится к объектам, предусмотренным пунктом 1 части 12 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации (объекты здравоохранения, образования, культуры, отдыха, спорта и иные объекты социально-культурного и коммунально-бытового назначения, объекты транспорта, торговли, общественного питания, объекты делового, административного, финансового, религиозного назначения, объекты жилищного фонда).

Проектной документацией на строительство не предусматриваются отступления от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, в соответствии с ст.3 Федерального закона N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разработка Обоснования безопасности опасного производственного объекта не требуется.

В соответствии с п.2 ст.14 Федерального закона N116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в составе проектной документации на строительство не разрабатывается декларация промышленной безопасности, т.к. проектируемые опасные производственные объекты не относятся к объектам I и II классов опасности. Фонд скважин относится к III классу опасности

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Исходными данными для разработки проектной документации послужили:

- задание на проектирование объекта «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», утвержденное генеральным директором ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» С.Н. Бышовым 10.07.2025г. (Приложение Б);
- задание на выполнение инженерных изысканий объекта «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», утвержденное заместителем генерального директора по капитальному строительству ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» В.И. Лекомцевым в 2025г.;

- дополнение к технологическому проекту разработки Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого (утв. Протоколом заседания ЦКР Роснедр по УВС №9133 от 27.09.2024г);
- лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участков ЦХП блок №3, (№00690 НР);
- проект 0133 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок № 3) на период пробной эксплуатации» (с учетом корректировки);
- проект 0203 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого на период полного развития. ВЛ-10 кВ от ПС-10/35кВ ЦПС до ПС-110/35/10 кВ Западное Хоседаю в Ненецком автономном округе» (с учётом корректировки);
- проект 0375 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок № 3) на период полного развития» (с учётом корректировки);
- проект 1729 - «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого на период полного развития. Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 10, 11, 12, 14»;
- проект 1825 «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов»;
- градостроительные планы земельных участков, выданные Департаментом строительства, жилищно-коммунального хозяйства энергетики и транспорта НАО (Приложение Г):
 - РФ-83-4-01-0-00-2024-0015-0_ЗУ 83 00 080001 2732;
 - РФ-83-4-01-0-00-2024-0017-0_ЗУ 83 00 080001 3362;
 - РФ-83-4-01-0-00-2024-0091-0_ЗУ 83 00 080001 997;
- технико-экономическая оценка инвестиций (ТЭОИ) в строительство объектов «Обустройства месторождений участков «ЦХП блок№1, ЦХП блок№2, ЦХП блок№3, ЦХП блок№4»;
- сведения об особо охраняемых природных территориях (Приложение Е);
- договора аренды земельных участков (Приложение К):
 - Договор №05-04_182 от 21.11.2016;
 - Договор №05-04_269 от 18.12.2018;
 - Договор №08-16_224 от 11.11.2014;
- свидетельство о регистрации А01-10178 от 25 03 2025г в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Приложение Н);
- письмо №НП-10-22-02/2965 от 11.08.2025г. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» О направлении сведений по ОПО (Приложение Р);
- отчетная документация по результатам инженерных от 2025г;
- выписка НОПРИЗ о допуске на выполнение проектных работ №6315200011-20250901-1047 от 01.09.2025г. (Приложение Ж);
- выписка НОПРИЗ из реестра членов саморегулируемой организации на изыскательские работы № 6315200011-20250901-1046 от 01.09.2025г.(Приложение Ж);
- технические условия на ИТСО, письмо № ВЛ 10-22-02/3087 от 21.08.2025г. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (Приложение П);
- технические условия на ГОЧС от УГЗ и ОПБ НАО от 04.08.2025 (Приложение С);
- технические условия на водоснабжение и водоотведение (Приложение Т);
- технические условия на ПОС (Приложение Ю);
- отчетная документация по результатам инженерных изысканий, выполненных АО «Гипровостокнефть» в 2025г.

Проектные технические решения раздела разработаны с учетом положений и требований законодательных актов РФ и основных нормативно–технических документов, представленных в приложении А.

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

Потребности проектируемых объектов:

- потребность в воде – отсутствует;
- потребность в газе – отсутствует;
- потребность в электрической энергии: 2828,61 тыс. кВт. ч В

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Вода на питьевые нужды обслуживающего персонала выездных бригад, работающих на площадке при выполнении планово-ремонтных работ, используется привозная, питьевого качества в герметично упакованной таре. Питьевую воду привозит бригада во время обслуживания площадки. Качество бутилированной воды промышленного производства должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

В соответствии с п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 пожаротушение на кусте скважин предусматривается первичными и мобильными средствами пожаротушения

4 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

Планируемые дебиты по нефтяным скважинам:

№ скв.	Qнефти, т/сут	Qжидк, т/сут
3113	86,5	89.8
3714	92,8	96.0
3715	110,3	117,3

Согласно п 10.4 ТЗ на проектирование срок эксплуатации объекта принимается не менее 20 лет.

5 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения

Источники сырья и материалов:

- в систему сбора и транспорта поступает продукция скважин Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3);
- источниками энергоснабжения являются газотурбинные электростанции, расположенные на площадке ЦПС, а также блок-боксы ИБП, расположенные как на площадке ЦПС, так и на каждом кусте скважин.

Использование сырьевой базы не требуется. Потребность производства в воде – отсутствует.

5.1 Источники электроснабжения

Проектом предусматривается расширение кустовых площадок №№ 1, 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП.

Электроснабжение проектируемых электроприемников расширения кустовой площадки №1 выполняется от существующей однотрансформаторной комплектной подстанции КТП-630/10/0,4кВ, предусмотренной в проекте 1825.

Электроснабжение проектируемых электроприемников расширения кустовой площадки №7 выполняется от существующей комплектной подстанции 2КТП-1600/10/0,4 кВ, предусмотренной в проекте 0133.

5.2 Сведения о существующих источниках водоснабжения для питьевых и производственных нужд

Существующие источники производственного, питьевого и противопожарного водоснабжения на кустовых площадках № 1 и № 7 отсутствуют.

Обслуживание площадок кустов скважин № 1 и № 7 осуществляется штатами площадки УПСВ Западно-Хоседаюского месторождения. Бытовое обслуживание выездных бригад предусматривается в передвижном пункте обогрева оперативного персонала. Вода на питьевые нужды обслуживающего персонала выездных бригад, используется привозная.

Пожаротушение осуществляется передвижной пожарной техникой.

На площадке УПСВ Западно-Хоседаюского месторождения имеется пожарное депо на 2 пожарных автомобиля АЦ 5.0-40 (Урал 5557).

Тушение возможных загораний на объекте осуществляется указанными подразделениями пожарной охраны.

Время прибытия подразделения пожарной охраны к проектируемым объектам соответствует требованиям ст.97, ст.76 ФЗ от 22.07.2008 №123.

6 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов и отходов производства

6.1 Сведения о существующей мощности сетевых и трансформаторных объектов

Для электроснабжения проектируемых электроприемников расширения кустовых площадок №1,7 в проекте применяются существующие КТП 10/0,4 кВ.

Основные показатели и данные по установленным и расчетным мощностям и выбору мощности трансформаторной подстанции приведены в таблице 2

Таблица 2 – Основные показатели по установленным и расчетным мощностям

Наименование показателей	КТП- 630/10/0,4 КП №1	Сущ. 2КТП- 1600/10/0,4 КП №7
1. Напряжение сети		
– первичное, кВ	10	10
– вторичное, кВ	0,4/0,23	0,4/0,23
2. Количество трансформаторных подстанций, шт.	1	21
3. Установленная мощность:		
– трансформаторов, кВА	630	1600
– статических конденсаторов, кВАр: 400 В	-	2х250
4. Расчетные максимальные нагрузки на 400 В:		
– активная, кВт	421,96	1401,49
– реактивная, кВАр	163,23	33,15
– полная, кВА	452,43	1401,88
5 Коэффициент мощности $\cos \varphi$	0,93	0,99
6. Электропотребление тыс. кВт. Ч	2742,74	9109,69
7. Расчетная мощность проектируемых электроприемников, кВт	141,82	293,35
8. Итого расчетная мощность проектируемых электроприемников по проекту, кВт	435,17	
9. Итого Электропотребление по проекту, тыс. кВт. Ч	2828,61	

Проектируемые электроприемники кустов скважин №1,7 относятся к III категории по надежности электроснабжения.

Согласно п. 1.2.21 ПУЭ, седьмое издание, электроприемники третьей категории в нормальном режиме обеспечиваются электроэнергией от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток.

6.2 Виды и количество отходов при эксплуатации проектируемых объектов

При эксплуатации проектируемых объектов будут формироваться следующие виды отходов:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – ТО и ремонт оборудования;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – ТО и ремонт оборудования;
- шлак сварочный, остатки и огарки стальных сварочных электродов – ТО и ремонт оборудования;
- светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства – замена отработанных светодиодных ламп.

Обслуживание технологического оборудования предусматривается осуществлять силами существующего производственного персонала.

Отходы, образуемые в период эксплуатации, относятся к 4 и 5 классам опасности.

В таблице 3 представлено количество отходов, образующихся в период эксплуатации по классам опасности и в целом.

Таблица 3 - Объемы образования отходов в период эксплуатации

Класс опасности	Количество отходов т/год
4 класс опасности	0,035
5 класс опасности	0,003
ИТОГО	0,038

7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов в проекте отсутствует.

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

8.1 Характеристика земельного участка.

Административно - территориальная принадлежность участка работ – Россия, Центральная часть Ненецкого автономного округа Архангельской области, муниципальное образование «Заполяный район».

Район работ малообжитой, труднодоступный. На территории отсутствуют населенные пункты и постоянно проживающее население.

Ближайшие населенные пункты расположены:

- поселок Хорей-Вер – 70 километров юго-западнее;
- поселок Варандей – 110 километров северо-восточнее;
- город Усинск – 220 километров юго-западнее.

Расстояние от постоянной базы АО «Гипровостокнефть» до участка работ – 2300 километров.

Участок находится на территории горного отвода Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Недропользователь - ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

В настоящее время на участке ведутся работы по разработке месторождения, имеются отсыпанные дороги и линии электропередач. Для перевозки грузов и людей на территории построена вертолетная площадка, имеется аварийный запас топлива. Электроснабжение осуществляется с помощью дизельной электростанции. Связь - с помощью спутникового телефона и сотовой связи операторов «Билайн», «МТС». Завоз вахты, подвоз топлива и продуктов в настоящее время осуществляется из города Усинска в зимний период по зимнику, в весенне-осенний период вертолетом.

Временная база располагалась на территории вахтового поселка ДНС Западно-Хоседаюского месторождения.

Рельеф.

Район работ представляет собой холмистую озерно-болотную равнину.

Рельеф – холмистый, с преобладающими углами наклона до 2 градусов.

Основными рельефообразующими факторами являются новейшие тектонические движения, аккумуляция и денудация. В настоящее время продолжается преобразование рельефа под действием целого комплекса экзогенных процессов. В пределах района выделяются два основных типа рельефа: денудационный (выработанный) рельеф и аккумулятивный.

Климатические условия.

Территория производства изысканий относится к строительному климатическому району П.

Климат рассматриваемого района определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности тундры и близостью Баренцева моря. Все эти факторы формируют типично арктический климат с продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, значительной облачностью, метелями и туманами.

Для Северного Края характерна частая смена воздушных масс при прохождении циклонов со стороны Атлантики и частые вторжения арктического воздуха с Северного Ледовитого океана, что придает погоде большую неустойчивость в течение всего года. С циклонами связана пасмурная с осадками погода, теплая и нередко с оттепелями зимой и прохладная летом. Циклоничность наиболее развита зимой и осенью, летом она ослабевает. Зима длится полгода – с ноября по апрель. Остальные сезоны – примерно по два месяца: весна – май – июнь, лето – июль – август, осень – сентябрь – октябрь.

Инженерно-геологические условия.

Непосредственно на участке изысканий из инженерно-геологических процессов развиты процесс пучения и подтопления.

Учитывая вышеописанное категория сложности инженерно-геологических (геокриологических) условий в соответствии с СП 11-105-97 часть IV приложение Б и часть I приложение Б принята - III (сложная).

Рекомендуется I принцип использования многолетнемерзлых пород в качестве основания для проектируемых сооружений.

Для сохранения грунтов в мёрзлом состоянии, предотвращения сверхнормативных осадок сооружений и разрушения насыпи необходимо предусмотреть термостабилизацию грунтов.

Возможно применение II – го принципа использования многолетнемерзлых пород в качестве основания, если деформация грунтов основания при оттаивании не превышает предельно допустимых значений для проектируемого сооружения, а также если по техническим и конструктивным особенностям сооружения, с учетом инженерно-геокриологических условий участка при сохранении мерзлого состояния грунтов основания не обеспечивается требуемый уровень надежности строительства.

Растительный покров.

Растительность в районе работ представлена в основном кустарничково-моховой растительностью. На водоразделах распространены заросли кустарников высотой 1.5 – 2.5 метра.

Опасные природные процессы.

В соответствии с СП 14.13330.2018 сейсмичность территории (Ненецкий автономный округ) по карте В, общего сейсмического районирования территории РФ (ОСР-2015) 5 баллов.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 1.

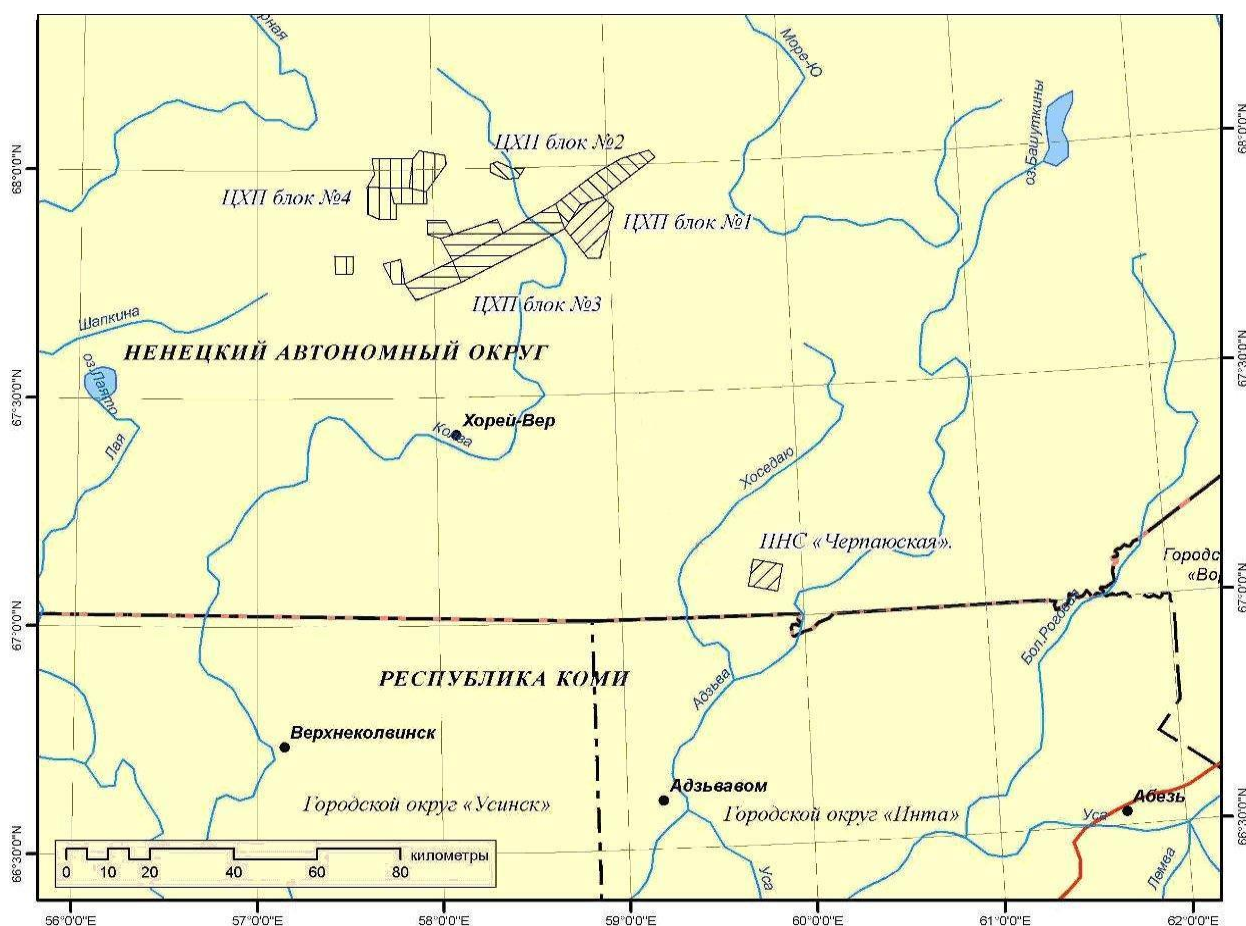


Рисунок 1 – Обзорная схема района работ

8.2 Описание проектируемых трасс и сооружений

Данным проектом, в соответствии с Заданием на проектирование, предусмотрено выделение этапов строительства:

1 этап – обустройство дополнительной скважины № 3113 на кустовой площадке №1;

2 этап – обустройство дополнительной скважины № 3714 на кустовой площадке №7;

3 этап – обустройство дополнительной скважины № 3715 на кустовой площадке №7.

В составе расширения кустовых площадок № 1 и №7 предусмотрены следующие проектируемые сооружения:

1 этап Обустройство дополнительной скважины № 3113 на кустовой площадке №1:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины № 3113
- Мачта прожекторная N4
- Эстакада к добывающей скважине N 3113

2 этап Обустройство дополнительной скважины №3714 на кустовой площадке №7:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины № 3714
- Площадка СУ ЭЦН;
- Мачта прожекторная N5
- Эстакада к добывающей скважине N 3714

3 этап. Обустройство дополнительной скважины №3715 на кустовой площадке №7:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины № 3715
- Эстакада к добывающей скважине N 3715

8.3 Обоснование размеров земельных участков под строительство

Технико-экономическая характеристика земельного участка приведена в таблице 4.

Таблица 4 Техничко-экономическая характеристика земельного участка

Наименование объектов	Тех характеристики (метраж, высота, площадь)	Площадь застройки (кв. м):	Площадь застройки части объекта капитального строительства (кв. м):	Кадастровый номер земельного участка	ГПЗУ	Договор аренды земельного участка
1 этап. Обустройство дополнительной скважины N3113 на кустовой площадке N1		50.55				
Площадка под ремонтный агрегат скважины N3113	S = 48м2; 12,0х4,0		48	83:00:080001:997	РФ-83-4-01-0-00-2024-0091-0 от 24.06.24	08-16/224 от 11.11.2014
Эстакада к добывающей скважине N3113	L= 21,47м		-	83:00:080001:997	РФ-83-4-01-0-00-2024-0091-0 от 24.06.24	08-16/224 от 11.11.2014
Мачта прожекторная N4	S =2,55 м²		2.55	83:00:080001:997	РФ-83-4-01-0-00-2024-0091-0 от 24.06.24	08-16/224 от 11.11.2014
2 этап. Обустройство дополнительной скважины N3714 на кустовой площадке N7		85,00				
Площадка под ремонтный агрегат скважины N3714	S = 48м2; 12,0х4,0		48	83:00:080001:3362	РФ-83-4-01-0-00-2024-0017-0 от 05.03.2024	05-04/269 от 18.12.2018
Площадка СУ ЭЦН	6,5х5,3; S = 34,45м2;		34.45	83:00:080001:2732	РФ-83-4-01-0-00-2024-0015-0 от 05.03.2024	05-04/182 от 21.11.2016
Мачта прожекторная N5	S =2,55м2;		2.55	83:00:080001:3362	РФ-83-4-01-0-00-2024-0017-0 от 05.03.2024	05-04/269 от 18.12.2018
Эстакада к добывающей скважине N3714	L= 90,92м		-	83:00:080001:3362	РФ-83-4-01-0-00-2024-0017-0 от 05.03.2024	05-04/269 от 18.12.2018

Наименование объектов	Тех характеристики (метраж, высота, площадь)	Площадь застройки (кв. м):	Площадь застройки части объекта капитального строительства (кв. м):	Кадастровый номер земельного участка	ГПЗУ	Договор аренды земельного участка
3 этап. Обустройство дополнительной скважины N3715 на кустовой площадке N7		48				
Площадка под ремонтный агрегат скважины N3715	S = 48м2; 12,0х4,0		48	83:00:080001:3362	РФ-83-4-01-0-00-2024-0017-0 от 05.03.2024	05-04/269 от 18.12.2018
Эстакада к добывающей скважине N3715	L= 8,25м		-	83:00:080001:3362	РФ-83-4-01-0-00-2024-0017-0 от 05.03.2024	05-04/269 от 18.12.2018
Итого:		183,55				

9 Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства

Категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, а также Земли сельскохозяйственного назначения.

Проектируемые сооружения расположены в границах земельных участков, находящихся в аренде ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», приведено в таблице 4.

Земли лесного фонда, особо охраняемых природных территорий на участках проведения работ отсутствуют.

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков

В данном проекте не требуется средства для возмещения убытков правообладателям земельных участков.

11 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах патентных исследований

В проекте не использованы изобретения.

В результате проверки проектируемых объектов на патентную чистоту установлено, что на дату проверки в объекте и его составных частях не использованы изобретения, принадлежащие третьим лицам. Следовательно, объект разработки обладает патентной чистотой в отношении прав собственности третьих лиц на территории РФ, т.е. на территории использования данных объектов техники и может беспрепятственно использоваться на территории РФ Заказчиком – ООО «СК«Русвьетпетро» без нарушения прав третьих лиц.

В состав проекта входят объекты, разрабатываемые АО «Гипровостокнефть», являющиеся охраноспособными, и определённые регламентом как подлежащие проверке на патентную чистоту – АСУ ТП.

Рекомендации:

- при возможных усовершенствованиях или изменениях общей компоновки данного объекта и его составных частей, а также при разработке конкретных технических решений по оборудованию, влияющих на патентную чистоту объекта, необходимо провести дополнительно исследование патентной чистоты объекта;
- при закупке стандартного оборудования, а также другого вспомогательного оборудования у заводов-изготовителей или у поставщиков следует обеспечить контроль над патентной чистотой данных объектов техники, запросив подтверждающие сведения о патентной чистоте закупаемого оборудования.

В результате проверки разработанного АО «Гипровостокнефть» объекта техники на патентную чистоту в соответствии с ГОСТ Р 15.011-96 установлено, что на данной стадии разработки объект техники, представленный в отчёте о патентных исследованиях, может беспрепятственно использоваться на территории РФ Заказчиком без нарушения прав третьих лиц при условии соблюдения Заказчиком рекомендаций, изложенных в настоящем пункте.

12 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Техничко-экономические показатели данного проекта приведены в таблице 5.

Таблица 5. Основные технико-экономические показатели

Показатель	Значение показателя	Количество
Фонд обустраиваемых добывающих скважин - Кустовая площадка №1 (сущ.)	штук	1
Фонд обустраиваемых добывающих скважин - Кустовая площадка №7 (сущ.)	штук	2
Протяженность эстакад скважины №3113 на кустовой площадке № 1	м	21,47
Протяженность эстакад скважины № 3714 на кустовой площадке № 7	м	90,92
Протяженность эстакад скважин № 3715 на кустовой площадке № 7	м	8,25

Проектная документация подготовлена применительно к сложному объекту, в состав которого входят следующие объекты капитального строительства:

Кустовая площадка №1 (

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Количество обустраиваемых добывающих скважин	штук	1
Дебит по жидкости	т/сут	89,8
Мачта прожекторная N4	м ²	2,55
Уровень ответственности	нормальный.	
Функциональное назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	
Почтовый (строительный) адрес	Ненецкий автономный округ, Район Заполярный.	

Кустовая площадка №7

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Количество обустраиваемых добывающих скважин	штук	2

Дебит по жидкости	т/сут	96-117,3
Площадка СУ ЭЦН	м2	34,45
Мачта прожекторная N5	м ²	2,55
Уровень ответственности	нормальный.	
Функциональное назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	
Почтовый (строительный) адрес	Ненецкий автономный округ, Район Заполярный.	

Сети технологические скважины № 3113 на кустовой площадке № 1

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Протяженность технологических сетей скважины № 3113:	м	260
Диаметр и толщина стенки	мм; м	ø89x5
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	
Почтовый (строительный) адрес	Ненецкий АО, Заполярный р-н.	

Сети технологические скважин №№ 3714, 3715 на кустовой площадке № 7

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Протяженность технологических сетей скважин № № 3714,3715:	м	98
Диаметр и толщина стенки	мм; м	ø89x5
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	
Почтовый (строительный) адрес	Ненецкий АО, Заполярный р-н.	

Эстакады скважины № 3113 на кустовой площадке № 1

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Протяженность эстакад скважины № 3113	м	21,47
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	
Почтовый (строительный) адрес	Ненецкий АО, Заполярный р-н.	

Эстакады скважин №№ 3714, 3715 на кустовой площадке № 7,

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Протяженность эстакад скважин №№ 3714, 3715	м	99,17
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	
Почтовый (строительный) адрес	Ненецкий АО, Заполярный р-н.	

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

В составе проектной документации специальные технические условия не разрабатывались.

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

14.1 Общие положения

Организацией производства является комплекс мероприятий по эффективному сочетанию трудовых процессов с материальными элементами производства, осуществляемый в конкретных социально-экономических условиях в целях производства продукции с установленными качественными показателями при рациональном использовании ресурсов.

Ее основная задача - обеспечить наиболее рациональное соединение и использование во времени (производственная структура предприятия), с одной стороны, живого труда (рабочей силы), с другой - орудий и предметов труда.

На каждом предприятии организация производства зависит от особенностей отрасли, вида выпускаемой продукции, степени общественного разделения труда и состоит из следующих основных направлений:

- создание рациональной производственной структуры внутри предприятия и организация основных производственных процессов (состав и номенклатура цехов, служб и подразделений, степень их специализации), а также вопросы, связанные непосредственно с регламентом работы цехов и участков и обеспечения бесперебойного хода производственного процесса;

- техническое обслуживание производства - квалифицированное обслуживание основного производства, обеспечивающее ритмичный выпуск высококачественной продукции;

- управление производством.

Производственный процесс - это совокупность взаимосвязанных трудовых и естественных процессов, направленных на преобразование предмета труда в готовый продукт.

С целью проектирования рационального состава производственных операций, сокращение длительности производственных процессов является важнейшим фактором повышения эффективности производства.

Производственные процессы, применяемые в различных звеньях нефтегазовой промышленности, сложны и многообразны, они отличаются по функциям и целевому назначению, степени механизации и автоматизации, методам организации.

По своему функциональному назначению производственные процессы подразделяются на основные и вспомогательные.

К основным относятся процессы, непосредственно направленные на преобразование предмета труда в продукт труда, т. е. на производство характерной для данного предприятия продукции (непосредственно добыча нефти и газа).

К вспомогательным относятся производственные процессы, создающие необходимые предпосылки для нормального хода основных процессов (процессы, направленные на поддержание в работоспособном состоянии средств труда, транспортирование предметов труда и др.).

Производственный процесс поддержания пластового давления по своему функциональному назначению является вспомогательным.

Вспомогательные производственные процессы весьма сложны, и их можно расчленить на организационно и технически обособленные частичные процессы.

Разделение производственного процесса на отдельные элементы создает условия для всестороннего изучения его состава и структуры, что имеет исключительно важное значение при установлении рациональной организации производства и труда.

Производственный процесс поддержания пластового давления по характеру участия персонала в выполнении входящих в него работ является автоматизированным процессом.

Автоматизированные производственные процессы, применяемые в нефтегазовой отрасли, - это такие процессы, при которых основные работы по выработке продукции автоматизированы полностью, а вспомогательные - полностью или частично. Функции работника сводятся к наблюдению и контролю за работой машин, загрузке реагентов и отгрузке готовой продукции.

Производственные процессы в зависимости от протекания их во времени делятся на прерывные и непрерывные.

При непрерывном производственном процессе каждая последующая операция начинается сразу же по окончании предыдущей без какого-либо перерыва во времени. В большинстве своем непрерывные производственные процессы - это процессы изменения состава и свойств предметов труда (химические, электрохимические и др.).

Процесс поддержания пластового давления является типичным непрерывным производственным процессом.

Непрерывные производственные процессы обеспечивают более полное использование основных средств, ускорение оборачиваемости оборотных средств, снижение себестоимости продукции и повышение рентабельности производства.

Организация производственного процесса на любом промышленном предприятии нефтегазовой промышленности, в любом их структурном подразделении основана на рациональном сочетании во времени и пространстве основных, вспомогательных и обслуживающих процессов. Формы и методы этого сочетания в зависимости от различных условий разнообразны.

В целях рациональной организации основных производственных процессов на проектируемых объектах обустройства Западно-Хоседаюского месторождения был ранее запроектирован и функционирует цех по добыче нефти и газа (далее ЦДНГ и ГК), а также вспомогательные собственные и сторонние службы и подразделения.

Основные задачи ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в сфере управления производством (эксплуатацией проектируемых объектов и сооружений):

- обеспечение безопасной эксплуатации проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения;
- обеспечение надежной и экономичной работы сооружений и оборудования на Западно-Хоседаюском месторождении;
- систематичный контроль за работой системы ППД;
- разработка и внедрение мероприятий по экономии электроэнергии, топлива, материалов и других ресурсов;
- организация и своевременное проведение технического обслуживания и ремонта;
- обеспечение экологической безопасности при эксплуатации объектов и сооружений обустройства Западно-Хоседаюского месторождения и принятие мер по предотвращению и уменьшению загрязнения окружающей природной среды в аварийных ситуациях;
- выполнение мероприятий по организации безопасных условий труда и культуры производства, инструктаж и периодическая проверка знаний персонала;
- готовность к ликвидации аварий, повреждений и их последствий;
- организация и ведение установленной отчетности и своевременное представление ее вышестоящим организациям;
- обеспечение сохранности и целостности материальных и иных ценностей на подведомственных объектах.

Рациональная организация производства является обязательным условием эффективной работы всех проектируемых объектов, поскольку создает благоприятные возможности для высокопроизводительной работы трудового коллектива, выпуска продукции хорошего качества, полного использования всех ресурсов предприятия, всестороннего развития личности в процессе труда. Организация производства – это вид деятельности, осуществляемый на всех уровнях иерархии управления – в отрасли в регионе, на предприятии.

Техническое обслуживание и мелкий текущий ремонт технологического, теплотехнического и сантехнического оборудования предусматривается выполнять силами персонала уже действующей службы главного механика и главного энергетика ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» непосредственно на месте установки этого оборудования и в уже существующих мастерских, оснащенных необходимым набором металлорежущего, сварочного и другого оборудования и полным набором приспособлений, оснастки, инструментов, приборов диагностики и контроля для проведения профилактических работ и быстрого устранения мелких неисправностей.

Сложные работы по капитальному ремонту предусмотрено выполнять на специализированных предприятиях, в том числе силами выездных ремонтных бригад этих предприятий.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной работы проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП будут привлечены работники из числа существующего персонала ЦДНГ и ГК.

- периодический осмотр системы ППД для выявления утечек, неисправностей, отказов и т.д.;
- диагностику технического состояния;
- содержание трассы, охранной зоны и сооружений в надлежащем состоянии;
- контроль за состоянием переходов через искусственные и естественные препятствия;
- подготовку к эксплуатации вновь вводимых в эксплуатацию участков ППД;
- поддержание в исправном состоянии закрепленных транспортных средств, техники, механизмов, приспособлений, своевременное их пополнение;
- проведение мероприятий по подготовке комплекса к работе в осенне-зимний период;
- участие в ликвидации аварий и аварийных ситуаций.

14.2 Система управления

Непосредственный контроль и оперативное управление проектируемыми объектами обустройства Западно-Хоседаюского месторождения предусматривается осуществлять из существующей операторной, расположенной на площадке Западно-Хоседаюского месторождения.

На уровне операторной предусматривается реализовать автоматизированную систему управления технологическими процессами на всех подключенных к операторной объектах и сооружениях.

Целью разработки данного раздела проекта является интегрирование автоматизированной системы управления технологическими процессами на проектируемых объектах настоящего проекта в единую АСУТП Западно-Хоседаюского месторождения в целом на базе современных программно-технических средств, обеспечивающей:

- повышение оперативности и обоснованности принимаемых решений посредством получения большого и достоверного объема информации, представляемой в кратчайший срок в удобной для пользователя форме;
- обеспечение непрерывного контроля работы основного технологического оборудования и систем инженерного обеспечения, своевременного оповещения о выходе контролируемых параметров за пределы уставок;
- автоматическую защиту технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;
- программное управление и поддержание заданного режима работы основного и вспомогательного технологического оборудования и нормативных условий эксплуатации оборудования;
- дистанционное управление проектируемыми объектами;
- обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях по результатам контроля выполнения команд;
- отображение и регистрацию основных контролируемых технологических параметров, характеризующих состояние оборудования в процессе эксплуатации и в условиях проведения ремонтных и пуско-наладочных работ;
- повышение надежности автоматизированного управления оборудованием путем использования самодиагностики аппаратных и программных средств АСУ ТП;
- уменьшение эксплуатационных затрат по причине снижения времени аварийного простоя, своевременного выявления неисправностей;
- создание архива режимов работы и состояния оборудования быстрым доступом к данным, их автоматизированной обработкой;
- повышение общей культуры эксплуатации и обслуживания основного и вспомогательного оборудования;

- снижение трудозатрат на техническое обслуживание и ремонт;
- увеличение интервала между техническим обслуживанием, а также ремонтом оборудования.

Все технические решения по автоматизированному контролю и управлению технологическими процессами соответствуют требованиям действующих в Российской Федерации нормативно-технических документов и стандартов.

Автоматизированная система управления технологическими процессами на проектируемых объектах обустройства Западно-Хоседаюского месторождения предназначена для обеспечения надежной и бесперебойной эксплуатации с максимально возможной производительностью и минимальными простоями технологического оборудования.

Объекты автоматизации являются звеньями единого технологического комплекса на Западно-Хоседаюском месторождении.

Уровень автоматизации технологических объектов определяется требованием безопасности для взрывопожароопасных производств, характеристиками обращающихся в технологическом процессе жидкостей и газов, непрерывностью технологического процесса, а также требованиями действующих нормативных и законодательных документов.

По рассматриваемым объектам предусматривается:

- работа их в условиях нормальной эксплуатации в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно на объектах, установках, у аппаратов и агрегатов;
- дистанционный контроль и управление объектами и установками из соответствующих пунктов управления;
- централизованный сбор, обработка и отображение информации в операторной;
- автоматическая противоаварийная защита и блокировка технологического оборудования при возникновении аварийной ситуации, аварийная и технологическая сигнализация.

Пуск технологических объектов и установок и вывод их на режим, в том числе после ликвидации аварий, осуществляется как автоматически, так и вручную; при этом для объектов, оборудованных противоаварийной автоматической защитой, работоспособность их должна обеспечиваться в режиме пуска и вывода на режим.

Структура контроля и управления разработана исходя из принятого уровня автоматизации, обеспечения эффективной и безопасной эксплуатации проектируемых объектов, их размещения на площадках Западно-Хоседаюского месторождения.

Проектом предусмотрена двухуровневая иерархическая система управления, обеспечивающая контроль и управление объектами автоматизации.

На нижнем уровне управления (уровень технологических блоков и установок) реализуются следующие функции:

- измерение, первичное преобразование и первичная обработка технологических параметров;
- контроль состояния оборудования, исполнительных механизмов;
- реализация алгоритмов управления;
- обеспечение безопасного процесса ручного управления по командам оператора;
- хранение информации и событий в памяти контроллера;
- приём от системы верхнего уровня команд управления.

На верхнем уровне управления (уровень технологического комплекса) выполняются следующие функции:

- сбор информации от технологических объектов;
- обработка и хранение данных;
- передача уставок в системы автоматизации нижнего уровня;
- работа с оператором-технологом и с диспетчером в диалоговом режиме с индикацией на дисплеях таблиц и мнемосхем текущего состояния на объектах системы;

- формирование и выдача команд на исполнительные механизмы, т.е. дистанционное управление работой с рабочей станции автоматизированного рабочего места (АРМ) оператора;
- контроль отработки команд исполнительными механизмами;
- архивирование данных;
- диагностика состояния комплекса технических средств;
- формирование и выдача персоналу учётных и отчётных документов (сменных, суточных и месячных отчетов, аварийных сообщений), протоколирование событий;
- конфигурирование системы;
- обеспечение защитного и привилегированного доступа в соответствии с полномочиями.

Для обеспечения надёжности работы системы управления было предусмотрено резервирование технических средств организации связи, резервирование технических средств пультов управления, применение в качестве серверов и рабочих мест оператора высоконадёжных промышленных компьютеров, источников бесперебойного питания.

Проектируемая АСУ ТП обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- коммуникационных функций между подсистемами и элементами АСУ ТП с системой верхнего уровня;
- информационных функций: функции сбора, первичной обработки и отображения информации о ходе технологического процесса; функции формирования аварийной и предупредительной сигнализации; функции регистрации событий, аварийных сообщений и значений параметров;
- функций дистанционного управления и регулирования: функции дистанционного управления по команде оператора; функции автоматизированного управления из алгоритмов АСУ ТП; функции управления оборудованием от блока ручного управления; функции автоматической защиты технологического оборудования.

В качестве основных принципов при определении архитектуры построения АСУ приняты следующие:

- распределение и возможность использования информации различными подсистемами;
- модульность построения технических и программных средств;
- стандартизация взаимосвязей (функциональная, программная, конструктивная) между уровнями управления;
- открытость системы (возможность расширения и корректировки специалистами заказчика);
- функционирование без постоянного присутствия обслуживающего персонала на технологических объектах;
- учет возможности расширения.

Рассмотрим структуру управления административным, производственным и обслуживающим персоналом на проектируемых объектах и сооружениях системы добычи и сбора нефти и газа Западно-Хоседаюского месторождения.

Проектируемая система добычи и сбора нефти и газа входит в состав ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Поскольку ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» уже существует и функционирует, то в настоящей работе верхний уровень управления персоналом рассматриваться не будет, в связи с этим административный и управленческий персонал ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в работе не представлен.

Административный, производственный и обслуживающий персонал комплекса добычи и сбора нефти и газа Западно-Хоседаюского месторождения подчиняется непосредственно руководству цеха по добыче нефти, газа и газового конденсата, которое подчиняется начальнику промысла. В свою очередь начальник промысла руководствуется приказами и распоряжениями руководства ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Организационная структура управления существующим персоналом, обслуживающим проектируемые объекты по проекту «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», представлена на рисунке 1.

Руководители ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», его отделов и служб обеспечивают надежную охрану всего комплекса в целом, периодический осмотр объектов комплекса добычи и сбора нефти и газа службами ремонта и обслуживания, защиту коммерческой, технологической тайн и иных данных, составляющих интеллектуальную собственность ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» выполняет оперативное управление, диспетчеризацию и контроль за системой добычи и сбора нефти и газа; контролирует режимы работы месторождения; организует и контролирует выполнение мероприятий по сокращению количества аварийных остановок, а также организует расследование и выяснение их причин, принятие мер по их предупреждению.



Рисунок 1 - Существующая организационная структура управления персоналом по проекту Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого»

14.3 Организация работ по охране труда

Охрана труда - система обеспечения безопасности жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия. Основные принципы государственной политики в области охраны труда, а также нормы и требования по охране труда; закреплены в Основах законодательства РФ об охране труда. Конституционному праву гражданина на труд в условиях, отвечающих требованиям безопасности и гигиены, корреспондирует обязанность работодателя обеспечить надлежащее техническое оборудование всех рабочих мест и создать на них условия работы, исключающие воздействие вредных или опасных производственных факторов и возможность получения производственной травмы, профессионального заболевания или инвалидности.

На предприятии работодателю следует правильно организовать мероприятия по защите жизни и здоровья трудящихся от воздействия неблагоприятных факторов на производстве. Организация охраны труда на предприятии должна соответствовать установленным законодательством требованиям с целью исключения или максимального сокращения производственных заболеваний, травм, несчастных случаев на производстве.

Общее руководство работой по охране труда осуществляет руководитель ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Координацию деятельности по охране труда структурных подразделений осуществляет отдел охраны труда. Численность работников отдела охраны труда устанавливается в соответствии с рекомендациями Приказа 37 «Об утверждении Рекомендаций по структуре службы охраны труда в организации и по численности работников службы охраны труда» (Постановление Министерства труда и социальной защиты РФ от 31.01.2022 года № 37).

Общественный контроль за соблюдением прав и законных интересов работников организации в области охраны труда осуществляется в соответствии с Трудовым кодексом РФ и действующим законодательством.

Контроль за состоянием охраны труда на рабочих местах осуществляется руководителями по видам работ.

В организации в рамках созданной системы управления промышленной безопасностью осуществляется производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда в соответствии с Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте с учетом профиля объекта и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 декабря 2020 года N 2168 «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности».

Положение о производственном контроле утверждается руководителем ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Положение о производственном контроле содержит:

- должность работника, ответственного за осуществление производственного контроля или описание организационной структуры службы производственного контроля;
- права и обязанности работника или должностных лиц службы производственного контроля, ответственных за осуществление производственного контроля;
- порядок планирования и проведения внутренних проверок соблюдения требований промышленной безопасности, подготовки и регистрации отчетов об их результатах, а также порядок осуществления контроля устранения выявленных при этом нарушений требований промышленной безопасности;
- порядок сбора, анализа, обмена информацией о состоянии промышленной безопасности между структурными подразделениями в эксплуатирующей организации и доведения ее до работников, занятых на опасных производственных объектах;

- порядок организации обеспечения промышленной безопасности с учетом результатов производственного контроля;
- порядок проведения диагностики, испытания, освидетельствования сооружений и технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;
- порядок обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;
- порядок организации расследования аварий и учета инцидентов и несчастных случаев на опасных производственных объектах;
- порядок учета результатов производственного контроля при применении мер поощрения и взыскания в отношении работников;
- порядок организации проведения экспертизы промышленной безопасности;
- порядок подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- порядок подготовки и представления сведений об организации производственного контроля.

Основными задачами производственного контроля являются:

- анализ состояния промышленной безопасности опасных производственных объектов, в том числе путем организации проведения соответствующих экспертиз и обследований;
- организация работ по разработке мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности, а именно: на предупреждение аварий, инцидентов и несчастных случаев на опасных производственных объектах;
- контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами, а также локальных нормативных актов эксплуатирующей организации по вопросам промышленной безопасности;
- координация работ, направленных на предупреждение аварий на опасных производственных объектах, и обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий;
- контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонта и поверки контрольных средств измерений.

Устанавливаются следующие уровни и формы проведения контроля:

- постоянный контроль (проверка) работниками исправности оборудования, приспособлений, инструмента, ограждений, защитного заземления и других средств защиты до начала и в процессе выполнения работы;
- оперативный периодический ступенчатый контроль, проводимый руководителями работ (бригадирами, мастерами, руководителями подразделений) с привлечением представителей трудового коллектива и профсоюзного органа в процессе оперативного руководства коллективами или закрепленными участками работ;
- выборочный контроль состояния охраны и условий безопасности труда, проводимый службой охраны труда. Санитарно-химические и инструментальные исследования проводятся в рабочей зоне, на рабочих местах (постоянных и непостоянных), в производственных помещениях, на промплощадке, при характерных технологических процессах. Порядок проведения замеров, объем исследований, выбор точек, проведение контроля по максимальной разовой или среднесменной ПДК определяются в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Правовые основы регулирования отношений в области охраны труда между работодателем и работниками, состоящими с работодателем в трудовых отношениях, устанавливаются на основании положений:

- Трудового кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ (с изменениями и дополнениями);

– Федерального закона РФ от 30.03.99 г. № 52-ФЗ О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (с изменениями и дополнениями).

Права работника на охрану труда обеспечиваются в соответствии с требованиями, установленными ст. 216 ТК РФ. Гарантии права работников на труд в условиях, соответствующих требованиям охраны труда, устанавливаются статьей 216.1 ТК РФ, а обязанности работодателя в области охраны труда - статьей 214 ТК РФ.

Право работника на охрану труда обеспечивается в соответствии с требованиями, установленными ст. 219 ТК РФ «Право работника на труд, отвечающий требованиям безопасности и гигиены». Дополнительные гарантии охраны труда отдельным категориям работников устанавливаются в соответствии со ст.224 ТК РФ.

Охрана труда - система сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя:

- правовые;
- социально-экономические;
- организационно-технические;
- санитарно-гигиенические;
- лечебно-профилактические;
- реабилитационные и иные мероприятия.

В соответствии со статьей 216.1 ТК РФ «Гарантии права работников на труд в условиях, соответствующих требованиям охраны труда» государство гарантирует работникам защиту их права на труд в условиях, соответствующих требованиям охраны труда.

Условия труда, предусмотренные трудовым договором, должны соответствовать требованиям охраны труда.

На время приостановления работ органами государственного надзора и контроля за соблюдением трудового законодательства и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права, вследствие нарушения требований охраны труда не по вине работника за ним сохраняются место работы (должность) и средний заработок.

При отказе работника от выполнения работ в случае возникновения опасности для его жизни и здоровья, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами, работодатель обязан предоставить работнику другую работу на время устранения такой опасности.

На работодателя возлагаются обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда в объеме, установленном ст. 214 ТК РФ. Работники выполняют обязанности в области охраны труда, установленные ст. 215 ТК РФ.

При приеме работника на работу и в последующий период его трудовой деятельности работодатель предоставляет работнику достоверную информацию:

- о состоянии условий и охраны труда на его рабочем месте;
- о предстоящих или происшедших изменениях в условиях и охране труда на его рабочем месте;
- о существующем риске повреждения здоровья работника;
- о мерах по его защите от воздействия вредных и опасных производственных факторов;
- о полагающихся ему средствах индивидуальной защиты;
- о компенсациях за работу во вредных или опасных условиях труда.

Расследование и учет несчастных случаев, а также нарушений правил охраны труда (ст. 227 ТК РФ) проводятся в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством (ст.229, 230, 231 ТК РФ, Приказ об утверждении Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве от 20 апреля 2022 года № 223н) с выявлением причин и принятием мер по их предотвращению. Объем обязанностей работодателя в данном случае определяется ст.228 ТК РФ.

Расследование каждого случая острого или хронического профессионального заболевания проводится в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 5 июля 2022 года № 1206 «О порядке расследования и учета случаев профессиональных заболеваний работников».

Страховая защита производственно-хозяйственной деятельности и персонала предусматривает:

- государственное страхование;
- страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом РФ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ (с изменениями и дополнениями), и постановлением Правительства РФ от 5 июля 2022 года № 1206 «О порядке расследования и учета случаев профессиональных заболеваний работников»;
- страхование работников в системе обязательного социального страхования, медицинское страхование работников в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации» от 29.11.2010 года № 326-ФЗ;
- ведомственное (профессиональное) страхование (как отдельные виды страховой защиты производственно-хозяйственной деятельности и персонала, так и комплексное страхование промышленных рисков).

В трудовых договорах с работниками должно быть зафиксировано право работника на возмещение ущерба, причиненного его жизни и здоровью при выполнении им обязанностей по трудовому договору. Страховые тарифы, дифференцированные по группам отраслей экономики в зависимости от класса профессионального риска, устанавливаются Федеральным законом РФ от 27.12.2019 года № 445-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов».

14.4 Количество рабочих мест и численность работающих

Постоянных рабочих мест на открытых технологических площадках КП№1 и КП № 7 Западно-Хоседаюского месторождения согласно проектным решениям нет.

Для персонала, обслуживающего проектируемые объекты и сооружения обустройства КП №1 и КП №7 Западно-Хоседаюского месторождения, постоянные рабочие места предусмотрены в существующей операторной и в здании АБК, расположенных на площадке ДНС Западно-Хоседаюского месторождения.

Проживание эксплуатационного персонала, привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов и сооружений обустройства кустовых площадок № №1,7 Западно-Хоседаюского месторождения, предусмотрено в существующем вахтовом жилом комплексе (ВЖК), расположенном в 1,5км от площадки ДНС Западно-Хоседаюского месторождения, где и будет предусмотрено питание, медицинское и санитарно-бытовое обслуживание работников.

В основу разработки численности по обслуживанию проектируемых объектов и сооружений системы добычи и сбора нефти и газа Западно-Хоседаюского месторождения положены анализ количества и состава технологических объектов и сооружений с учетом автоматизации производственного процесса, а также регламент их работы.

Формирование штатной численности обуславливается набором сооружений, оборудования и организационной структурой.

По своему функциональному назначению персонал системы добычи и сбора нефти и газа Западно-Хоседаюского месторождения делится на несколько категорий:

- административный персонал: начальник цеха, заместитель начальника цеха, технолог, старший механик, ведущий геолог (заместитель начальника цеха по геологии);

– основной производственный персонал: мастер по добыче нефти, газа и конденсата, оператор по исследованию скважин, оператор по добыче нефти и газа, оператор технологических установок, машинист технологических насосов, мастер;

– обслуживающий (вспомогательный) персонал: электрогазосварщик, слесарь по ремонту технологических установок, специалист (ведущий, главный), оператор очистных сооружений, слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, охранник, горничная, повар.

Административный персонал обеспечивает содержание в исправном состоянии и надежную эксплуатацию комплекса, средств связи, программного и аппаратного обеспечения АСУ ТП, оборудования, механизмов, производственных и подсобных зданий. В его задачи входит:

– выполнение производственных планов;

– проведение работ по техническому совершенствованию эксплуатируемых объектов;

– обеспечение качественного и своевременного проведения планово-предупредительных ремонтов;

– организация и контроль соблюдения технологических режимов, выполнения правил технической эксплуатации, охраны труда и требований взрывопожарной безопасности;

– обеспечение деятельности Западно-Хоседаюского месторождения при аварийных и чрезвычайных ситуациях;

– составление установленной отчетности по ремонтно-восстановительным работам.

Основной производственный персонал. В его задачи входит:

– обслуживание объектов и оборудования комплекса;

– обеспечение безаварийной и бесперебойной работы оборудования;

– контроль и поддержание оптимальных технологических режимов в работе оборудования;

– содержание в исправном состоянии механического оборудования, контрольно-измерительных приборов и другого оборудования системы добычи и сбора нефти и газа.

Обслуживающий (вспомогательный) персонал. В его задачи входит обеспечение выполнения вспомогательных работ, необходимых для безаварийной и эффективной эксплуатации как отдельного оборудования и сооружений, так и всего комплекса добычи и сбора нефти и газа Западно-Хоседаюского месторождения в целом.

Численность существующего персонала, задействованного на обслуживании проектируемых объектов и сооружений обустройства КП № 1 и КП № 7, составлена исходя из условий организации работы в две вахты по две смены в сутки на непрерывном производстве.

Количество рабочих мест соответствует количеству применяемого оборудования (агрегатов) и зонам обслуживания. Одновременно определяется количество и удельный вес рабочих мест с тяжелыми и вредными условиями труда, работающие на которых в соответствии с действующим законодательством должны получать льготы и компенсации.

Рабочие места руководителей, специалистов и служащих и их оснащение соответствуют действующим нормативам и функциям аппарата управления производством и предприятием.

Определение численного и профессионально-квалификационного состава работающих выполняется с учетом количества рабочих мест, сфер обслуживания, сменности производства, а также условий труда и планируемой подменой на невыходы работающих.

Обслуживание проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения будет производиться совместно собственным персоналом ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и персоналом сторонних организаций, привлекаемым по отдельным договорам.

Существующая численность собственного персонала ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», занятого на обслуживании проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения, согласно проекта составляет 65 человек. Наибольшей сменой по количеству персонала является первая смена.

Коды профессий и должностей эксплуатационного персонала в таблице 1 и таблице 2 определены на основании ОК 016-94 Общероссийского классификатора профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов, ОКПДТР.

Группы производственного процесса работников определены в проекте согласно таблице 2 свода правил СП 44.13330.2011 «Административные и бытовые здания», актуализированная редакция СНиП 2.09.04-87.

Существующая численность собственного персонала ЦДНГ и ГК, ЦППСН, ЦТСН и вспомогательных подразделений и служб, занятого на обслуживании проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения по проекту «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Численность собственного персонала по проекту «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого»

Существующий профессиональный состав	Кол-во чел.,	В том числе, чел						Группа производственных процессов
		I Вахта			II Вахта			
		Исмена	II смена	Резерв (подмена)	Исмена	II смена	Резерв (подмена)	
АУП ЦДНГ и ГК								
Начальник цеха, код 25114	1	1	-	-		-	-	Ia
Заместитель начальника цеха, код 25114-03	2	1	-	-	1	-	-	Ia
Технолог, код 27142	3	2	-	-	1	-	-	Ia
Старший механик, код 24110-06	1		-	-	1	-	-	Ia
Ведущий геолог / Заместитель начальника цеха по геологии, код 20589-05	2	1	-	-	1	-	-	Ia
Ведущий геолог, код 20589-05	1	1	-	-		-	-	Ia
Итого:	10	6	-	-	4	-	-	
Бригада № 3 ЦДНГ и ГК								
Мастер по добыче нефти, газа и конденсата, код 23870	2	1	-	-	1	-	-	Ia
Оператор по исследованию скважин, код 15832	3	1	-	-	2	-	-	IIг
Оператор по добыче нефти и газа, код 15824 (6 разряда)	6	2	1	-	2	1	-	IIг
Оператор по добыче нефти и газа, код 15824 (5 разряда)	4	1	1	-	1	1	-	IIг
Оператор по добыче нефти и газа, код 15824 (4 разряда)	4	1	1	-	1	1	-	IIг
Оператор по добыче нефти и газа, код 15824 (3 разряда)	6	2	1	-	2	1	-	IIг
Итого:	25	8	4	-	9	4	-	
Бригада №2 ЦППСН по обслуживанию ДНС (УПСВ 3)								
Оператор технологических установок, код 16081 (подготовки нефти)	5	1	1	1	1	1	-	IIг

Существующий профессиональный состав	Кол-во чел.,	В том числе, чел						Группа производственных процессов
		I Вахта			II Вахта			
		I смена	II смена	Резерв (подмена)	I смена	II смена	Резерв (подмена)	
Машинист технологических насосов, код 14259	5	1	1	-	1	1	1	Iв
Итого:	10	2	2	1	2	2	1	
Бригада №2 ЦТСН по обслуживанию нефтепроводов								
Мастер, код 23796	2	1	-	-	1	-	-	Iб
Электрогазосварщик, код 19756	2	1	-	-	1	-	-	IIг
Слесарь по ремонту технологических установок, код 18547	8	4	-	-	4	-	-	IIг
Итого:	12	6	-	-	6	-	-	
Участок автоматизации и метрологии								
Ведущий специалист, код 26541-05	2	1	-	-	1	-	-	Iа
Итого:	2	1	-	-	1	-	-	
Энергетический участок								
Главный специалист, код 20889	2	1	-	-	1	-	-	Iа
Итого:	2	1	-	-	1	-	-	
Служба режима								
Специалист, код 26541	2	1	-	-	1	-	-	Iа
Итого:	2	1	-	-	1	-	-	
Служба по обслуживанию административно-бытовых и жилых зданий								
Мастер, код 23796	2	1	-	-	1	-	-	Iа
Итого:	2	1	-	-	1	-	-	
ВСЕГО по проекту:	65	26	6	1	25	6	1	

Существующая численность персонала сторонних организаций, привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения, согласно проекта составляет 24 человека.

Наибольшей сменой по количеству персонала является первая смена.

Существующая численность персонала сторонних организаций, дополнительно привлекаемого для обслуживания проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения по проекту «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого» по договорам аутсорсинга, представлена в таблице 8.

Таблица 8- Численность персонала по проекту «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», привлекаемого по договорам аутсорсинга

Существующий профессиональный состав	Кол-во чел.,	В том числе, чел						Группа производственных процессов
		I Вахта			II Вахта			
		I смена	II смена	Резерв (подмена)	I смена	II смена	Резерв (подмена)	
Служба водоснабжения и канализации (ВиК)								
Площадки ДНС и вахтового поселка								
Оператор очистных сооружений, код 15784 (водоочистной станции, канализационных очистных сооружений)	2	1	-	-	1	-	-	Iв
Итого:	2	1	-	-	1	-	-	
Участок автоматизации и метрологии								
Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике, код 18494	3	1	-	1	1	-	-	Iв
Итого:	3	1	-	1	1	-	-	
Энергетический участок								
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, код 19861	3	1	-	-	1	-	1	IIг
Итого:	3	1	-	-	1	-	1	
Служба режима								
Охранник, код 25416(вахтовый поселок пункт досмотра)	4	1	1	-	1	1	-	Iа
Итого:	4	1	1	-	1	1	-	
Служба по обслуживанию административно-бытовых и жилых зданий								
Жилой комплекс								
Горничная, код 11695	6	3	-	-	3	-	-	Iб
Столовая								
Повар, код 16675	6	3	-	-	3	-	-	4
Итого:	12	6	-	-	6	-	-	
ВСЕГО по проекту:	24	10	1	1	10	1	1	

Общая численность собственного и привлеченного персонала, задействованного на обслуживании проектируемых объектов обустройства Западно-Хоседаюского месторождения по настоящему проекту, составляет 89 человек.

14.5 Организация и оснащение рабочих мест

Для обеспечения комфортных условий работы эксплуатационного персонала будет использоваться существующая операторная, где и предусмотрены рабочие места для

персонала, обслуживающего проектируемые объекты и сооружения обустройства Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП.

Рациональная организация труда на рабочих местах обеспечивается за счет следующих мероприятий:

- применение бригадной формы организации труда;
- рациональная планировка рабочих мест и их оборудование современными видами организационно-технической оснастки;
- автоматизация технологических процессов;
- своевременное материально-техническое снабжение и транспортное обеспечение.

При проектировании организации и оснащении рабочих мест были использованы материалы проектов-аналогов, показатели которых соответствовали прогрессивным технологическим, организационным, санитарно-гигиеническим и другим нормативам.

Оснащение рабочих мест осуществляется с учетом их назначения по квалификации и профессиям, механизации и автоматизации работ. Оснастка рабочих мест обеспечивает:

- удобный доступ к рабочему месту;
- соответствие функциональному назначению;
- соблюдение требований нормативных, правовых актов по охране труда.

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21:

– в производственных помещениях, в которых работа с использованием ПЭВМ является основной (диспетчерские, операторские, расчетные, кабины и посты управления, залы вычислительной техники и др.) и связана с нервно-эмоциональным напряжением, должны обеспечиваться оптимальные параметры микроклимата для категории работ 1а и 1б в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормативами микроклимата производственных помещений. Согласно СанПиН 1.2.3685-21 для оператора по добыче нефти и газа и оператора технологических установок параметры микроклимата предусмотрены в таблице 9.

На других рабочих местах следует поддерживать параметры микроклимата на допустимом уровне, соответствующем требованиям указанных выше нормативов.

Таблица 9- Оптимальные величины показателей микроклимата на рабочих местах операторов по добыче нефти и газа и операторов технологических установок в операторной

Период года	Категория работ по уровню энергозатрат, Вт	Температура воздуха, °С	Температура поверхностей, °С	Относительная влажность воздуха, %	Скорость движения воздуха, м/с
Холодный	1а (до 139)	22-24	21-25	60-40	0,1
	1б (140-174)	21-23	20-24	60-40	0,1
Теплый	1а (до 139)	23-25	22-26	60-40	0,1
	1б (140-174)	22-24	21-25	60-40	0,1

– в производственных помещениях при выполнении основных или вспомогательных работ с использованием ПЭВМ уровни шума на рабочих местах не должны превышать предельно допустимых значений, установленных для данных видов работ в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими нормативами. Оператор по добыче нефти и газа и оператор технологических установок выполняет работу, требующую сосредоточенности, с повышенными требованиями к процессам наблюдения и дистанционного управления производственными циклами. Согласно СанПиН 1.2.3685-21 уровень шума на его рабочем месте не должен превышать 75дБА;

- рабочие столы следует размещать таким образом, чтобы видеодисплейные терминалы были ориентированы боковой стороной к световым проемам, чтобы естественный свет падал преимущественно слева;

- освещенность на поверхности стола в зоне размещения рабочего документа должна быть 300-500лк. Освещение не должно создавать бликов на поверхности экрана. Освещенность поверхности экрана не должна быть более 300лк;

- при размещении рабочих мест с ПЭВМ расстояние между рабочими столами с видеомониторами (в направлении тыла поверхности одного видеомонитора и экрана другого видеомонитора), должно быть не менее 2,0м, а расстояние между боковыми поверхностями видеомониторов - не менее 1,2м.

Ремонтная бригада на время проведения краткосрочных ремонтно-смотровых и обслуживающих работ и персонал, обслуживающий проектируемые объекты обустройства Западно-Хоседаюского месторождения, обеспечивается грузопассажирским вахтовым автобусом повышенной проходимости на полноприводном шасси ГАЗ. Грузопассажирский вахтовый автобус предназначен для перевозки вахтовых бригад с оборудованием для автономных работ (строительных, ремонтных и других).

Оборудование рабочих мест, условия производственной деятельности, организация безопасной работы оборудования производится в соответствии с требованиями ГОСТ 12.2.061-81 ССБТ. «Оборудование производственное. Общие требования безопасности к рабочим местам».

Организация рабочего места, конструкция органов контроля и управления производится с учетом антропометрических, сенсомоторных, биомеханических и психофизиологических характеристик человека при соблюдении требования удобного доступа к органам управления в соответствии с ГОСТ 12.2.064-81. ССБТ. «Органы управления производственным оборудованием. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.4.040-78 ССБТ. «Органы управления производственным оборудованием. Обозначения».

Организация рабочих мест удовлетворяет следующим эргономическим и психологическим требованиям:

- досягаемость - рациональная планировка рабочего места предполагает такое размещение всех технических средств и рабочих материалов, которое позволяет работать без лишних движений, приводящих к утомлению и лишним затратам времени;

- обозримость;

- изолированность;

- достаточное рабочее пространство, позволяющее осуществлять все необходимые движения и перемещения при эксплуатации машин и механизмов;

- достаточные физические, зрительные и слуховые связи между оператором и оборудованием;

- оптимальное размещение оборудования, главным образом средств отображения информации и органов управления, благодаря которому обеспечивается удобное положение оператора при работе;

- четкое обозначение органов управления, элементов системы обозначения информации, других элементов оборудования, которые нужно находить, опознавать, и которыми работник должен манипулировать;

- необходимое естественное и искусственное освещение для выполнения оперативных задач и технического обслуживания оборудования;

- обеспечение комфорта в производственных помещениях (температурный режим, допустимый уровень акустических шумов, создаваемых оборудованием рабочего места);

- наличие необходимых инструкций и предупредительных знаков, предостерегающих об опасности и указывающих на необходимые меры предосторожности при работе.

Требования к организации рабочих мест с ВДТ и ПЭВМ - в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

При обеспечении рабочего места с ПЭВМ выполняются требования, предъявляемые:

- к расположению рабочего места и его композиции;
- эргономические требования;
- требования к дисплею (к цветам дисплея, к изображению на дисплее);
- требования к устройствам ввода информации (клавиатура, мышь);
- к окружающей среде (визуальные, акустические и термические характеристики).

Организация рабочих мест для проведения погрузочно-разгрузочных и складских работ производится в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.009-76 ССБТ. «Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности (с изменением №1)».

Места производства погрузочно-разгрузочных работ оборудуются знаками безопасности.

Работа с ручным инструментом организуется в соответствии с требованиями санитарных правил СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда».

Принятые решения по системам контроля и регулирования технологических процессов, автоматического управления, противоаварийной автоматической защите и сигнализации аварийных ситуаций обеспечивают необходимое быстродействие и точность поддержания технологических параметров, надежность и безопасность технологических процессов.

Проектом предусмотрено применение оборудования, приборов, изделий, материалов с учетом условий эксплуатации, серийно выпускаемых заводами-изготовителями, имеющих сертификаты на соответствие требованиям промышленной безопасности и охраны труда в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Проектные решения направлены на обеспечение:

- сокращения потерь рабочего времени;
- роста производительности труда;
- надежной работы оборудования;
- безопасности труда.

14.6 Обслуживание рабочих мест

Организация обслуживания рабочего места - это установление системы взаимодействия рабочего места и работника с рабочими местами и работниками, обеспечивающими его бесперебойную и качественную работу. По характеру данная функция близка к кооперации труда. Различие в том, что вспомогательные службы помогают работникам выполнять производственные функции независимо от того, в каком технологическом процессе они заняты. Недостатки в организации обслуживания рабочих мест являются причиной большинства внутрисменных потерь рабочего времени.

Основным производственным персоналом являются операторы по добыче нефти и газа и операторы технологических установок.

Для качественного обслуживания рабочего места должны быть решены следующие основные задачи:

- комплектование и доставка на рабочие места материалов, технической документации, инструментов;
- наладка инструмента и оборудования;
- обслуживание и ремонт оборудования;
- технический контроль качества выполненных работ (продукции);
- поддержание чистоты и порядка на рабочем месте, обеспечение хозяйственным инвентарем.

Под системой обслуживания понимают регламентацию объема, сроков и методов выполнения вспомогательных работ по обеспечению рабочих мест всем необходимым.

Основными задачами организации обслуживания рабочих мест являются выявление непроизводительных затрат и потерь рабочего времени. Важно сократить затраты труда

основных рабочих на выполнение вспомогательных работ по всем функциям обслуживания. Эта задача может быть решена путем проведения специальных исследований, например, моментных наблюдений, позволяющих выявить причины непроизводительных затрат и потерь времени рабочего.

Обслуживание рабочих мест может осуществляться в разных формах:

- по заранее разработанному плану. Эта система рекомендуется для установившегося производственного процесса в условиях крупносерийного производства;
- планово-предупредительное обслуживание в соответствии с календарными планами-графиками (применяется при регулярной повторяемости выпускаемых изделий в течение месяца, в основном, в условиях серийного производства);
- дежурное обслуживание по вызовам с рабочих мест (при малой и нерегулярной повторяемости выпускаемых изделий в условиях единичного и мелкосерийного производства с сохранением планово-предупредительного обслуживания).

Для обеспечения обслуживания рабочих мест операторов по добыче нефти и газа и операторов технологических установок рекомендуется сделать следующее:

- выбрать рациональную форму разделения и кооперации труда между основным и вспомогательным рабочим; максимально освободить основного рабочего от вспомогательных работ, чтобы он мог выполнять только основные функции;
- запланировать процесс обслуживания (согласование графиков обслуживания с деятельностью основных рабочих);
- предусмотреть планово-предупредительный ремонт оборудования и заблаговременную подготовку производства, включая доставку к рабочему месту предварительно скомплектованных материалов, заготовок и т.п.;
- организовать комплексное обслуживание рабочих мест путем параллельного выполнения разными службами всех функций обслуживания (подготовительной, инструментальной, транспортной и др.);
- обеспечивать регулярную и надежную связь рабочих мест основного производства с обслуживающим персоналом;
- обеспечивать экономичность выполняемых работ по функциям обслуживания;
- усилить ответственность за своевременное и качественное исполнение функций обслуживания вспомогательным персоналом.

При оценке эффективности организации обслуживания рабочих мест и оборудования суммарный экономический эффект образуется за счет сокращения потерь времени от ожидания обслуживания и потерь от сокращения простоев обслуживания. Экономический эффект может быть представлен как дополнительный выпуск продукции, снижение себестоимости продукции и др.

В организационных документах должно быть зафиксировано: кто и кого обслуживает, в каком объеме и в какое время. Критерием выбора оптимальной системы обслуживания рабочих мест является минимум ресурсов на обслуживание при высоком качестве последнего.

Решения по организации и обслуживанию рабочих мест должны отвечать следующим требованиям:

- соблюдать четкую специализацию исполнителей работ по функциям обслуживания и плановые сроки выполнения работ;
- обеспечивать экономичность, оперативность и надежность обслуживания;
- определять состав служб, подразделений и трудоемкость функций обслуживания.

К функциям обслуживания рабочих мест относятся:

- производственно-подготовительная - планирование комплектования заготовок, материалов, комплектующих изделий, обеспечение технической документацией;
- инструментальная - планирование, комплектование и выдача инструмента, заточка, восстановление и ремонт инструмента, штампов, технологической оснастки;
- наладочная - наладка и подналадка технологического оборудования и оснастки;

- энергетическая - обеспечение всеми видами энергии (теплом, газом, электроэнергией, паром, сжатым воздухом и др.);
- ремонтная - ремонт оборудования, профилактический осмотр, контроль за соблюдением правил эксплуатации оборудования;
- ремонтно-строительная - ремонт зданий и сооружений;
- ремонтно-складская и погрузочно-разгрузочная - работы по приемке, размещению и выдаче материалов, заготовок, изделий, инструмента и др., а также доставке на рабочие места, вывоз продукции, изделий и отходов производства;
- контрольная - контроль за качеством материалов, сырья, комплектующих изделий и соблюдением технологических требований и качества готовой продукции;
- социальное и производственное обслуживание - бытовое обеспечение работников питанием, медицинскими, коммунальными, бытовыми услугами и др.

Предусмотренная в проекте система обслуживания рабочих мест должна обеспечить:

- сокращение потерь рабочего времени;
- рост производительности труда;
- ритмичную работу участков, производств (цехов) и предприятия в целом.

Принятые в проекте решения по организации и обслуживанию рабочих мест отвечают следующим требованиям:

- высокий профессионализм исполнителей работ по функциям обслуживания;
- оперативность и надежность обслуживания.

Рабочий персонал обеспечивает нормальную безаварийную эксплуатацию проектируемых объектов.

Доставка работников к месту работы и обратно предусматривается автотранспортом.

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

- 1) При разработке проектной документации использовались следующие программные средства:
- 2) Справочно-расчетная система ПВ-безопасности – Версия 3.X Release 2.0 Copyright(C).
- 3) AutoCAD 2009 ENG NLM – Система автоматизированного проектирования (САПР) для черчения, детализации и концептуального проектирования.
- 4) NormaCS – Предназначена для хранения, поиска и отображения текстов и реквизитов нормативных документов, а также стандартов, применяемых на территории РФ.
- 5) Для расчетов токов короткого замыкания (для выбора оборудования) был использован программный комплекс Energy V3.0.2.21, разработанный ОАО «Зарубежэнергопроект».
- 6) Для выполнения расчетов конструктивных элементов проектируемых ВЛ использован Программный комплекс САПР ЛЭП-2009 («Ребис Раша», г. Москва).
- 7) Программы используемые при выпуске раздела «Электросиловое оборудование»
- 8) REN- расчет электрических нагрузок;
- 9) DIALux 4.1 – расчет освещения;
- 10) ElectriCS Storm – расчет молниезащиты.
- 11) Программы используемые при выпуске раздела «Электросиловое оборудование»:
- 12) REN- расчет электрических нагрузок;
- 13) DIALux 4.1 – расчет освещения;
- 14) ElectriCS Storm – расчет молниезащиты.

- 15) Программы используемые при выпуске раздела «Конструктивные и объемно-планировочные решения»:
- 16) MicroFE 2009 (сертификат соответствия РОСС RU.СП15.Н00240 от 10.06.09). Программный комплекс для расчета пространственных конструкций на прочность, устойчивость и колебания (разработчик – ООО «Техсофт», г.Москва)
- 17) СТАТИКА 2009 (сертификат соответствия РОСС RU.СП15.Н00240 от 10.06.09). Пакет программ для проектирования и расчетов элементов строительных конструкций (разработчик – ООО «Техсофт», г.Москва)
- 18) РОК '2008 (сертификат соответствия РОСС RU.СП15.Н00238 от 10.06.09). Теплотехнический расчет ограждающих конструкций.
- 19) При разработке генплана использовался программный комплекс GeoniCS 2007.
- 20) При разработке раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»:
- 21) при расчете класса опасности отходов использовалась (Версия 2.1). ИНТЕГРАЛ 2001-2006.
- 22) при определении отходов от автотранспорта - (версия 2.0) ИНТЕГРАЛ 2004.

16 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов

Данным проектом, в соответствии с п 22 Задания на проектирование предусматривается выделение этапов строительства.

- 1 этап – обустройство дополнительной скважины № 3113 на кустовой площадке №1;
- 2 этап – обустройство дополнительной скважины № 3714 на кустовой площадке №7;
- 3 этап – обустройство дополнительной скважины № 3715 на кустовой площадке №7.

17 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

Идентификационные признаки объекта капитального строительства представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Идентификационные признаки объекта «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого»

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
1) Кустовая площадка №1 (существующая) 1 этап строительства 2) Кустовая площадка №7 (существующая) 2-3 этапы строительства		
1 Назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	Проектные сооружения предназначены: - для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода)
2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, влияющим на безопасность, не относятся	
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
4 Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам	Наличие опасных веществ - нефти и газа Относится к ОПО (Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д. Садецкого, НАО, рег. номер А01-10178-0006, дата рег. 25.03.2025, III класс)
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений – Ан и А, В и Д соответственно	
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	
7 Уровень ответственности	Нормальный	
1) Сети технологические скважины № 3113 на кустовой площадке № 1, 1 этап 2) Сети технологические скважины № 3714, 3715 на кустовой площадке № 7, 2-3 этапы 3) Эстакады скважины № 3113 на кустовой площадке № 1, 1 этап 4) Эстакады скважин № 3714, 3715 на кустовой площадке № 7, 1-2 этапы		
1 Назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	Проектные сооружения предназначены: - для добычи и замера продукции скважин

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, влияющим на безопасность, не относятся	
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	
4 Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам	Наличие опасных веществ - нефти и газа Относится к ОПО (.Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д. Садецкого, НАО, рег. номер А01-10178-0006, дата рег. 25.03.2025, III класс)
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений – Ан	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123 -ФЗ 22.07.2008
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	
7 Уровень ответственности	Нормальный	

- 1) Площадка под ремонтный агрегат скважины № 3113 (куст. №1 (сущ) 1 этап)
- 2) Площадка под ремонтный агрегат скважины №3714 (куст. №7 (сущ) 2 этап)
- 3) Площадка под ремонтный агрегат скважины № 3715 (куст. №7 (сущ) 3 этап)

1 Назначение	08.06.002.008 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин	Проектные сооружения предназначены: - для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода)
2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, влияющим на безопасность, не относятся	
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	
4 Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам	Наличие опасных веществ - нефти и газа Относится к ОПО (Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д. Садецкого, НАО, рег. номер А01-10178-0006, дата рег. 25.03.2025, III класс)
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений – Ан и А соответственно	
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	
7 Уровень ответственности	Нормальный	

8. Коэффициент надежности по ответственности сооружений	1,0	Принят на основании требований Федерального закона № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.09.
9 Класс сооружения - по ГОСТ 27751-2014	КС-2	

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
1) Площадка СУ ЭЦН №1, куст №7 Западно-Хоседаюского н/м (2 этап) 2) Мачта прожекторная N1, куст №1 Западно-Хоседаюского н/м (1 этап) 3) Мачта прожекторная №2, куст №7 Западно-Хоседаюского н/м (2 этап)		
1 Назначение	08.06.002.099 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Прочие объекты	
2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, влияющим на безопасность, не относятся	
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	
4 Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам	Не ОПО

Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений, В и Дн соответственно	Не ОПО
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	
7 Уровень ответственности	Нормальный	
8. Коэффициент надежности по ответственности сооружений	1,0	Принят на основании требований Федерального закона № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.09.
9 Класс сооружения - по ГОСТ 27751-2014	КС-2	
9 Степень огнестойкости	III.	

1) Сети электрические скважины № 3113 на кустовой площадке № 1, 1 этап

2) Сети электрические скважин № № 3714, 3715 на кустовой площадке № 7, 2-3 этапы

3) Сети КиП скважины № 3113 на кустовой площадке № 1, 1 этап

4) Сети КиП скважин № 3714, 3715 на кустовой площадке № 7, 2-3 этапы

1 Назначение	08.06.002.099 Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Прочие объекты	
---------------------	--	--

2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, влияющим на безопасность, не относятся	
3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют	
4 Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам	Не ОПО
5 Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений – Дн	
6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет	
7 Уровень ответственности	Нормальный	

18 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов

Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов» представлен в приложении А к пояснительной записке.

19 Заверения проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами и с соблюдением технических условий

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

20 Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

К показателям, характеризующим выполнение требований энергетической эффективности, относятся показатели, характеризующие годовые удельные величины расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении.

С целью исключения нерационального расхода энергетических ресурсов проектом предусмотрены следующие решения:

- применение процессов, не требующих постоянного присутствия обслуживающего персонала, высокий уровень автоматизации производственного процесса;
- применение оборудования с малой потребляемой мощностью;
- применение оборудования блочного изготовления и полной заводской готовности.

К мероприятиям, позволяющим исключить нерациональный расход энергетических ресурсов на период эксплуатации, относится применение стойких (долговременных) антикоррозионных покрытий строительных конструкций, позволяющих уменьшить количество ремонтных работ по их восстановлению.

20.1 Энергосбережение в части электроснабжения

. Проектом предусматривается ряд мероприятий по экономии электроэнергии:

- в целях минимизации потерь при передаче электроэнергии до потребителя длины проводников от питающих пунктов до электроприемников приняты по возможности минимальными;
- установка экономичного и энергоэффективного электрооборудования, соответствующего требованиям государственных стандартов;
- автоматическое отключение электрообогрева помещений при достижении нормируемой температуры;
- применение современных приборов учета и контроля электропотребления на КТП позволяет с большой точностью выявить случаи возможного перерасхода электроэнергии и своевременно устранить их причины;
- в распределительных и питающих электрических сетях используются медные проводники. Выбранные сечения проводников обеспечивают потери напряжения до электроприемников и другие качественные показатели электроэнергии, требуемые ГОСТ 32144-2013;
- применение светильников со светодиодными лампами для систем искусственного освещения внутри помещений и светодиодных прожекторов для наружного освещения;
- автоматическое включение и отключение наружного освещения с помощью астрономического реле и фотореле в зависимости от естественной освещенности, что исключает затраты на электроэнергию в светлое время суток.

20.2 писание мест расположения приборов учета используемой электрической энергии и устройств сбора и передачи данных от таких приборов

В существующих КТП на распределительных фидерах, питающих насосы нефтяных скважин, предусмотрен технический учет электроэнергии. Технический учет активной/реактивной электроэнергии осуществляется счетчиками типа МИР С-07.05S-230-5(10)-R-P, M15.037.00.000-10.

21 Сведения о промышленной безопасности для опасных производственных объектов

Проектируемые объекты и сооружения относятся к опасным производственным объектам (ОПО) в соответствии требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и имеют признаки ОПО III класса опасности (Свидетельство А01-10178-0006 от 25 03 2025г).

22 Общие сведения о функциональном назначении, состав и характеристика производства

Функциональное назначение объекта капитального строительства:

- функциональное назначение по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденного приказом Минстроя России от 02.11.2022 №928/ПР: - 08.06.002.008. Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Сооружения куста скважин.

22.1 Общие сведения о номенклатуре продукции в системе сбора и транспорта нефти с

Номера добывающих скважин на кустах № 1 и №7, распределение скважин по кустам приняты по графику ввода скважин Западно-Хоседаюского месторождения приведены в таблице 11.

Таблица 11 - Распределение скважин по кустам № 1 и №7 Западно-Хоседаюского месторождения

Куст №	Скважины на кустах				Всего скважин на кусте
	№ скважины		Количество добывающих скважин подключенных к сущ. АГЗУ	Количество добывающих скважин подключенных к проектной АГЗУ	
	Добывающи е Проекты 0133, 0497, 0375, 0898, 1729, 1825	Добывающи е Проект 1968			
1	2	3	4	5	6
К-1	3101	3113	14	Проектная АГЗУ отсутствует	14
	3102	-			
	3103	-			
	3104	-			
	3105	-			
	3106	-			
	3107	-			
	3108	-			
	3112	-			
	скв.3	-			
	3109	-			
	3111	-			
	3110	-			
К-7	3701	3714	14	Проектная АГЗУ отсутствует	14
	3702	3715			
	3703	-			
	3704	-			
	3705	-			
	3706	-			
	3707	-			
	3708	-			
	3709	-			
	3710	-			
	3711	-			
	3712	-			

22.2 Характеристика принятой технологической схемы в целом

В настоящем разделе рассматривается расширение кустов скважин №№ 1, 7 Западно-Хоседаюского месторождения.

В проекте принята напорная герметизированная система сбора нефти в соответствии с РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов».

Принципиальные технологические решения сбора продукции скважин обеспечивают выполнение следующих требований:

- замер продукции вновь проектируемых скважин на кустах №№ 1, 7;
- надежность эксплуатации трубопроводов;
- полную герметизацию процессов;
- максимальное использование природных ресурсов;
- охрану окружающей природной среды;
- максимальную централизацию объектов обустройства на месторождении.

Размещение проектируемых объектов выполнено в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" № 534 от 15.12.2020 г и, утвержденными ранее типовыми генеральными планами кустовых площадок по объектам ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Способ добычи нефти на кустах механизированный с применением электроцентробежных насосов (ЭЦН).

Устья добывающих скважин, оборудуются фонтанной арматурой АФ6А-80/65х21 по ГОСТ 13846-89. Скважинное оборудование (фонтанная арматура и ее обвязка) в состав объема проектирования не входит, так как тип фонтанной арматуры и внутрискважинное оборудование относится к проекту бурения. Заказчиком представлены данные по погружным насосам, фонтанной арматуре.

Расчетное давление трубопроводной системы принято равным 4,0 МПа.

Расположение оборудования и прокладка технологических трубопроводов на кустовых площадках приняты с учетом одновременного производства буровых работ и эксплуатации скважин.

Обвязка устьев добывающих скважин предусматривает отключение насоса ЭЦН скважины в случае прорыва трубопровода или при увеличении давления выше допустимого. Для отключения выкидной линии при аварии или для производства ремонтных работ на устье каждой скважины предусматривается отключающая задвижка DN 80 PN 4,0 МПа.

Для снижения выбросов в окружающую среду горючих и взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации измерительной установки предусмотрено прекращение поступления нефтяной эмульсии в установку за счет отключения добывающего насоса ЭЦН при предельном минимальном значении давления в выкидном трубопроводе равном 0,3 МПа.

Нефтегазовая смесь от вновь проектируемой скважины № 3113 на кустовой площадке № 1 с давлением, не превышающим 4,0 МПа, по выкидному трубопроводу поступает на существующую замерную установку «АГЗУ» 31-С01-АГЗУ-1 на четырнадцать подключений, где поочередно замеряется дебет скважин.

На кусте скважин № 1 размещается один блок АГЗУ.

Нефтегазовая смесь от вновь проектируемых скважин № 3714, 3715 на кустовой площадке № 7 с давлением, не превышающим 4,0 МПа, по выкидным трубопроводам поступает на замерную установку «АГЗУ» 31-С07-АГЗУ-2 на четырнадцать подключений, где поочередно замеряется дебет скважин.

На кусте скважин № 7 размещается два блока АГЗУ (существующий - 31-С07-АГЗУ-1, проектный - 31-С07-АГЗУ-2).

Для защиты нефтегазосборных трубопроводов от парафиноотложений и от коррозии на площадках кустов скважин № 1, 7 предусмотрена подача реагента (СНПХ-7912М или аналог). Подача реагента осуществляется существующими блоками дозирования реагента БДР-25, БДР-10 в нефтегазосборные трубопроводы. На кустах скважин №№ 1, 7 размещается по одному блоку дозирования реагента.

Дренаж от существующих АГЗУ, БДР и трубопроводов на площадках кустов скважин №1, 7 осуществляется в существующие дренажные емкости $V=12,5 \text{ м}^3$. На кусте скважин № 1

размещается одна дренажная емкость. На кусте скважин №7 размещается две дренажные емкости.

На трубопроводе выброса газа в атмосферу из существующих дренажных емкостей установлен огнепреградитель.

Существующие: АГЗУ (на 14 подключений), БДР-25 и дренажная емкость $V=12,5 \text{ м}^3$ на кусте скважин № 1 запроектированы в проекте 0133 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период пробной эксплуатации», получившем положительное заключение ФАУ Главгосэкспертизы России №395-10/СПЭ-1031/02 от 12.08.2010 г. (№ в реестре 00-1-4-3069-10).

Существующие: АГЗУ-1 (на 10 подключений), БДР-25 и дренажная емкость ЕД-1 $V=12,5 \text{ м}^3$ на кусте скважин № 7 запроектированы в проекте 0375 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития», получившем положительное заключение ФАУ Главгосэкспертизы России №268-16/СПЭ-3902/02 от 24.06.2016 г. (№ в реестре 00-1-1-2005-16). Существующие АГЗУ-2 (на 14 подключений), ЕД-2 $V=8 \text{ м}^3$ на кусте скважин №7 запроектированы в проекте 1825 «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов».

Существующие блоки БДР-25 на кустах № 1, 7 - тип блока дозирования реагента зависит от количества скважин на кусте. Тип насоса дозатора – плунжерный с герметичным уплотнением. Напор насоса-дозатора - 4,0 МПа, производительность насоса дозатора – для БДР-25 - 25 л/ч. Объем технологической емкости - $4,0 \text{ м}^3$.

В соответствии с требованиями п.10.1.5 ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах» и п. 6.3.23 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», на кустах скважин принята надземная прокладка. Для сохранения вечномерзлых грунтов в стабильном состоянии трубопроводы прокладываются надземно на свайных основаниях высотой не менее 1,0 м.

Для трубопроводов предусмотрены следующие трубы:

- для трубопроводов водогазонефтяной эмульсии приняты трубы бесшовные горячедеформированные из хладостойкой стали повышенной эксплуатационной надежности 13ХФА класса прочности К52.

Трубопроводы теплоизолируются полуцилиндрами теплоизоляционными из минеральной ваты, на синтетическом связующем ГОСТ 23208-2022, толщиной 100 мм.

Для теплоизоляции арматуры применимы маты теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 21880-2022, толщиной 100 мм.

Защитное покрытие из тонколистовой оцинкованной стали по ГОСТ 14918-2020 толщиной 0,5 мм.

Все технологическое оборудование, предусмотренное к использованию в проекте – новое, поставляется по соответствующим опросным листам, нормативным документам РФ (ГОСТ, СТО ИНТИ, ОСТ), внутренним нормативным документам Заказчика (ЕТТ).

22.2.1 Характеристика отдельных параметров технологического процесса

22.2.1.1 Расширение куста скважин №1

Данным проектом предусматривается расширение кустовой площадки № 1. Дополнительно обустроивается добывающая скважина №№ 3113. Скважина вводится на 1 этапе строительства.

Скважины на кусте расположены группами на специальной площадке на одной прямой по оси куста (п. 6.1.18 СП 231.1311500.2015).

В соответствии с п. 6.1.19 СП 231.1311500.2015 расстояние между устьями скважин составляет не менее 5 м. Расстояние между группами скважин составляет не менее 15 м.

Скважины имеют контроль по повышению и понижению давления от рабочего с передачей информации на диспетчерский пункт.

На устье скважины предусмотрен штуцер для пропарки выкидного трубопровода при необходимости.

В соответствии с требованиями п.п. 6.1.24, 6.1.25, 6.1.26 СП 231.1311500.2015 для обеспечения требований пожарной безопасности на период бурения дополнительной скважины №№ 3113 на расширяемом кусте скважин № 1 существующие эксплуатируемые скважины, расположенные на расстоянии менее высоты буровой вышки плюс 10 метров от бурящейся скважины, выводятся из эксплуатации и будут временно законсервированы.

В соответствии с п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 на площадке устья нефтяной скважины сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не предусмотрено.

Обустраиваемая скважина оснащена погружным насосом ЭЦН и устьевой фонтанной арматурой типа АФК2-65х21, которая в свою очередь оснащена:

- коренной и боковой задвижками;
- пробоотборником, установленным в соответствии с ГОСТ 2517-2012.

Продукция от проектируемой скважины по выкидному трубопроводу поступает на существующую АГЗУ, где происходит замер дебита скважины. Для замера дебита скважин принята лучевая схема сбора продукции скважин. Существующая АГЗУ на кусте №1 принята на 14 подключений. Рабочая среда - газожидкостная смесь. Измеряемые продукты - жидкость, газ, вода. Расчетное давление - 4,0 МПа. Температура продукта - плюс 2÷30 °С.

После замера продукция от проектируемой скважины по действующему нефтегазосборному трубопроводу DN 150 направляется до площадки узла запуска СОД.

Проектом предусмотрено автоматическое отключение двигателей ЭЦН при отклонениях давления в выкидных трубопроводах:

- максимального значения – 3,9 МПа (абс.);
- минимального значения – 0,4 МПа (абс.);
- при 50% НКПП и /или при возникновении пожара в блоке АГЗУ.

Для отключения выкидной линии при аварии или для производства ремонтных работ на устье каждой скважины предусматривается отключающая задвижка DN80 PN4,0 МПа.

Для очистки внутренних поверхностей НКТ от асфальто-парафиновых отложений на вновь проектируемых скважинах предусматривается установка депарафинизации скважин на лубрикаторе (лебедка).

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных зонах предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу взрывоопасной зоны, группе и категории взрывоопасной смеси согласно ПУЭ и Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» с обеспечением исполнения по взрывозащите не менее, чем «повышенная надежность против взрыва».

В соответствии с п.6.3.7 СП 231.1311500 на кустовой площадке №1 на выходе из 31-C01-АГЗУ-1 установлена электроприводная запорная арматура с дистанционным управлением (2 шт.) 31-C01-XV-001 DN100 PN40 и 31-C01-XV-002 DN150 PN40 для возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети. Данная арматура запроектирована в проекте 1825 «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов».

Дренаж с имеющегося производственного оборудования и технологических линий, на период проведения технического обслуживания и ремонта, на кусте скважин предусматривается в существующую дренажную емкость 31-C01-ЕД-1 объемом 12,5 м³. На

трубопроводе на воздушник дренажной емкости предусмотрена установка огневого преградителя.

Для сбора загрязнённых стоков при проведении ремонтных работ на скважинах используются инвентарные поддоны.

Все трубопроводы в пределах кустовой площадки № 1 относятся к технологическим трубопроводам, прокладываются надземно на стойках без уклона, в соответствии с требованиями п.10.1.4 ГОСТ 32569-2013 на высоте не менее 1,0 м до низа трубопровода. Дренажные трубопроводы прокладываются с уклоном 0,03 м на 1 погонный метр трубопровода.

Выкидной трубопровод относится к трубопроводу группы Аб, категории I в соответствии с ГОСТ 32569-2013, проектируется из труб DN 80 стальных бесшовных горячедеформированных из хладостойкой низколегированной стали повышенной коррозионной стойкости 13ХФА класса прочности K52.

На кустовой площадке № 1 предусмотрены два въезда с устройством площадок для размещения пожарной техники, в соответствии с требованиями п.6.1.30 СП 231.1311500.2015.

Данным проектом предусматривается теплоизоляция выкидных трубопроводов полуцилиндрами теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 23208-2022 толщиной 100 мм. Детали трубопроводов изолируются матами теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 21880-2022 толщиной 100 мм.

Для теплоизоляции арматуры применимы маты теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 21880-2022 толщиной 100 мм.

Защитное покрытие из тонколистовой оцинкованной стали по ГОСТ 14918-2020 толщиной 0,5 мм.

В соответствии с п.10.8.5 ГОСТ 32569-2013 для арматуры с разъемным способом присоединения, фланцевых соединений, в местах измерения и проверки состояния трубопроводов предусматриваются съёмные теплоизоляционные конструкции для быстрого доступа к поверхности изолируемого объекта.

22.2.1.2 Расширение куста скважин №7

Данным проектом предусматривается расширение кустовой площадки № 7. Дополнительно обустриваются две добывающие скважины №№3714, 3715. Скважины вводятся на 2 и 3 этапах строительства соответственно.

Скважины на кусте расположены группами на специальной площадке на одной прямой по оси куста (п. 6.1.18 СП 231.1311500.2015).

В соответствии с п. 6.1.19 СП 231.1311500.2015 расстояние между устьями скважин составляет не менее 5 м. Расстояние между группами скважин составляет не менее 15 м.

На устье скважины предусмотрен штуцер для пропарки выкидного трубопровода при необходимости.

Обустриваемые скважины оснащены погружными насосами ЭЦН и устьевой фонтанной арматурой типа АФК2-65х21, которая в свою очередь оснащена:

- коренной и боковой задвижками;
- пробоотборником, установленным в соответствии с ГОСТ 2517-2012.

Для обслуживания фонтанной арматуры предусмотрены площадки обслуживания.

Строительство проектируемой скважины предусмотрено в рамках проекта 1694 «Строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№3108, 3109, 3110, 3111, 3112 на кустовой площадке №1, №№3708, 3709, 3710, 3711, 3712 на кустовой площадке №7 Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого, ЦХП, блок №3».

На кустах скважин предусмотрено размещение пожарного инвентаря согласно ГОСТ 12.4.009-83.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных зонах предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу взрывоопасной зоны, группе

и категории взрывоопасной смеси согласно ПУЭ и Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» с обеспечением исполнения по взрывозащите не менее, чем «повышенная надежность против взрыва». Продукция от проектируемых скважин по выкидному трубопроводу поступает на существующую АГЗУ-2, где поочередно происходит замер дебита скважины. Для замера дебита скважин принята лучевая схема сбора продукции скважин. Существующая АГЗУ 31-С07-АГЗУ-2 на кусте №7 принята на 14 подключений. Рабочая среда - газожидкостная смесь. Измеряемые продукты - жидкость, газ, вода. Расчетное давление - 4,0 МПа. Температура продукта - плюс $2 \div 30$ °С.

После замера продукция от проектируемых скважин по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу DN150 направляется до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод куста №7.

Проектом предусмотрено автоматическое отключение двигателей ЭЦН при отклонениях давления в выкидных трубопроводах:

- максимального значения – 3,9 МПа (абс.);
- минимального значения – 0,4 МПа (абс.);
- при 50% НКПП и /или при возникновении пожара в блоке АГЗУ.

Для отключения выкидной линии при аварии или для производства ремонтных работ на устье каждой скважины предусматривается отключающая задвижка DN80 PN4,0 МПа.

Для очистки внутренних поверхностей НКТ от асфальто-парафиновых отложений на вновь проектируемых скважинах предусматривается установка депарафинизации скважин на лубрикаторе (лебедка).

В соответствии с п.6.3.7 СП 231.1311500, на кустовой площадке №7 на выходе из 31-С07-АГЗУ-1 предусмотрена установка электроприводной запорной арматуры с дистанционным управлением 31-С07-XV-001 DN150 PN40, для возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети. Данная арматура запроектирована в проекте 1825 «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов».

Дренаж с проектируемого производственного оборудования и технологических линий на период проведения технического обслуживания и ремонта на кусте скважин предусматривается в существующую дренажную емкость 31-С07-ЕД-2 объемом 8 м³. На трубопроводе на воздушник дренажной емкости предусмотрена установка огневого преградителя.

Для сбора загрязнённых стоков при проведении ремонтных работ на скважине используются инвентарные поддоны.

Все трубопроводы в пределах кустовой площадки № 7 относятся к технологическим трубопроводам, прокладываются надземно на стойках без уклона, в соответствии с требованиями п.10.1.4 ГОСТ 32569-2013 на высоте не менее 1,0 м до низа трубопровода. Дренажные трубопроводы прокладываются с уклоном 0,03 м на 1 погонный метр трубопровода.

Выкидные трубопроводы относятся к трубопроводам группы Аб, категории I в соответствии с ГОСТ 32569-2013, проектируются из труб DN 80 стальных бесшовных горячедеформированных из хладостойкой низколегированной стали повышенной коррозионной стойкости 13ХФА класса прочности K52.

На кустовой площадке №7 предусмотрены два въезда с устройством площадок для размещения пожарной техники в соответствии с требованиями п.6.1.30 СП 231.1311500.2015.

Данным проектом предусматривается теплоизоляция выкидных трубопроводов полуцилиндрами теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 23208-2022 толщиной 100 мм. Детали трубопроводов изолируются матами

теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 21880-2022 толщиной 100 мм.

Для теплоизоляции арматуры применимы маты теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 21880-2022 толщиной 100 мм.

Защитное покрытие из тонколистовой оцинкованной стали по ГОСТ 14918-2020 толщиной 0,5 мм.

В соответствии с п.10.8.5 ГОСТ 32569-2013 для арматуры с разъемным способом присоединения, фланцевых соединений, в местах измерения и проверки состояния трубопроводов предусматриваются съемные теплоизоляционные конструкции для быстрого доступа к поверхности изолируемого объекта.

22.2.1.3 Механизм депарафинизации скважин МДСА («Лебедка»)

Установка депарафинизации скважин на лубрикаторе предназначена для очистки внутренней поверхности насосно-компрессорных труб (НКТ) от асфальтопарафиновых отложений на скважинах.

Применяемое оборудование соответствует климатическому исполнению ХЛ1 по ГОСТ 15150-69, позволяющему его размещению на открытом воздухе.

Механизм выполнен в виде модульной конструкции, содержащей редуктор, барабан для проволоки, устройство контроля натяжения проволоки и систему автоматического управления с контроллером. На барабан наматывается проволока с закрепленным на конце скребком.

Для ввода в канал подъемных труб скважины проволоки со скребком предусматривается лубрикатор, устанавливаемый на верхнем фланце фонтанной ёлки.

Механизм подъема с барабаном устанавливается непосредственно на верхней части лубрикаторного устройства. При вращении барабана проволока разматывается и скребок опускается в скважину, очищая стенки НКТ от парафина. При достижении заданной контроллером глубины, барабан начинает вращаться в другую сторону и скребок будет подниматься вверх, также очищая стенки НКТ. После окончания цикла очистки скребок с грузом находится в лубрикаторе до начала следующего цикла.

Программой предусмотрена работа механизма как в автоматическом, так и в ручном режимах.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных зонах предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу взрывоопасной зоны, группе и категории взрывоопасной смеси согласно ПУЭ и Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» с обеспечением исполнения по взрывозащите не менее, чем «повышенная надежность против взрыва». Все электрооборудование, установленное на опасных участках, сертифицировано для его использования в зонах класса В-1г (зона 2) по ГОСТ 31610.0-2019 не менее, чем IExdIIAT3.

22.2.1.4 Технологические трубопроводы на кустах скважин

Все трубопроводы, прокладываемые по территории кустов №№1, 7 относятся к технологическим и проектируются в соответствии ГОСТ 32569-2013 «Трубы технологические стальные», а также в соответствии с Приказом №444 Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов". В соответствии с п.4 ТР ТС 032/2013 группа рабочих сред в технологических трубопроводах – 1.

Проектируемые трубопроводы на кусте скважин предназначены:

- выкидные – для подачи продукции скважин в систему сбора;

Все проектируемые трубопроводы, прокладываются надземно на эстакадах, что в соответствии с п. 10.1.2 ГОСТ 32569-2013 обеспечивает возможность контроля за техническим состоянием трубопроводов. Трассы технологических трубопроводов выбраны

исходя из наименьшей их протяженности, возможности беспрепятственного перемещения подъемных механизмов, оборудования и средств пожаротушения, а также для возможности самокомпенсации температурных деформаций в местах поворотов трассы в соответствии с п.п. 10.1.3, 10.1.10 ГОСТ 32569-2013. Расположение технологических трубопроводов представлено с учетом необходимого разделения на технологические узлы и блоки при производстве монтажных и ремонтных работ с применением средств механизации. Конструкция трубопроводов разработана при условии исключения провисания и образования застойных зон.

Для закрепления надземных трубопроводов на траверсах используются корпусные хомутовые и тавровые хомутовые опоры по ОСТ 36-146-88.

Высота прокладки надземных трубопроводов составляет не менее 1,0 м от поверхности земли до оси трубопровода.

Расстояние между осями смежных трубопроводов и от трубопроводов до строительных конструкций как по горизонтали, так и по вертикали приняты в соответствии с ГОСТ 32569-2013 п. 10.1.9. Расстояние от электрических сетей и трубопроводами в «свету» принято не менее 500 мм в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок, ПУЭ -7.

На кустах №№ 1, 7 предусмотрена возможность пропарки и продувки всех проектируемых трубопроводов.

Все трубопроводы на кустовых площадках №№ 1, 7 проектируются с применением теплоизоляции полуцилиндрами теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 23208-2022 толщиной 100 мм. Детали трубопроводов изолируются матами теплоизоляционными из минеральной ваты на синтетическом связующем по ГОСТ 21880-2022 толщиной 100 мм.

Защитное покрытие из тонколистовой оцинкованной стали по ГОСТ 14918-2020 толщиной 0,5 мм.

В качестве отводов применяются отводы с радиусом изгиба 1,5DN. Материальное исполнение деталей трубопроводов и фланцев соответствует материальному исполнению труб, на которых они установлены.

Для прокладки надземных трубопроводов применяются опоры по ОСТ 36-146-88:

- Для трубопроводов DN <50 – тавровые хомутовые;
- Для трубопроводов DN ≥50 – корпусные хомутовые.

В случае превышения допускаемых нагрузок на опору согласно ОСТ 36-146-88 применяются опоры по специально-разработанным рабочим чертежам.

По окончании строительно-монтажных работ технологические трубопроводы подлежат промывке и гидравлическому испытанию.

22.3 Сведения о категории зданий, сооружений, помещений, оборудования и наружных установок по признаку взрывопожарной и пожарной опасности

Категории зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности определены в соответствии с главой 7, главой 8 ФЗ №123 от 22.07.2008 и СП 12.13130.2009.

Классификация пожароопасных и взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями главы 5 ФЗ №123 от 22.07.2008.

Категории наружных технологических установок по взрывопожарной и пожарной опасности приведены в томе 9

23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель

Проведение мероприятий по рекультивации земель не требуется.

Все вновь проектируемые объекты располагаются на территории существующих кустовых площадках №№ 1,7, №4».

Расширение территорий кустовых площадок №№ 1,7 не требуется.

Дополнительный отвод земель не предусматривается. Таким образом, при реализации проекта не будет происходить нарушение почвенно-растительного слоя.

.

24 Сведения о классе энергетической эффективности

Присвоение класса энергетической эффективности данному объекту капитального строительства не является обязательным.

Приложение А

Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

Технологическая часть

- 1) Градостроительный кодекс Российской Федерации, от 29.12.2004 №190-ФЗ.
- 2) Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изм-ми на 15.09.2023 г.).
- 3) Технический регламент о требованиях пожарной безопасности от 22.07.2008 г. №123-ФЗ.
- 4) Федеральный закон от 21 июля 1997 г № 116-ФЗ. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- 5) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534.
- 6) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №536.
- 7) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №533.
- 8) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утв. приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 №444.
- 9) «Правила противопожарного режима в РФ» утв. постановлением Правительства РФ, №1479 от 16.09. 2020 г.
- 10) Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 15.04.2016 г. №248/пр «О порядке разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства».
- 11) ППБО -85 Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности.
- 12) ГОСТ 10704-91 Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент.
- 13) ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.
- 14) ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
- 15) ГОСТ 12.1.007-76 ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования к безопасности.
- 16) ГОСТ 12.1.010-76 ССБТ. Взрывобезопасность. Общие требования.
- 17) ГОСТ 12.2.061-81 Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности к рабочим местам.
- 18) ГОСТ 12.2.064-81 Система стандартов безопасности труда. Органы управления производственным оборудованием. Общие требования безопасности.
- 19) ГОСТ 12.2.085-2017 Арматура трубопроводная. Клапаны предохранительные. Выбор и расчет пропускной способности.
- 20) ГОСТ 12.3.002-2014 Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности.
- 21) ГОСТ Р 12.3.047-2012 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
- 22) ГОСТ 12.4.040-78 Система стандартов безопасности труда. Органы управления производственным оборудованием. Обозначения.
- 23) ГОСТ 15180-86. Прокладки плоские эластичные. Основные параметры и размеры.
- 24) ГОСТ 16037-80 Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.

- 25) ГОСТ 17375-2001 Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Отводы крутоизогнутые типа 3D (R=1,5 DN). Конструкция.
- 26) ГОСТ 17376-2001 Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Тройники. Конструкция.
- 27) ГОСТ 17378-2001 Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Переходы. Конструкция.
- 28) ГОСТ 17379-2001 Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Заглушки эллиптические. Конструкция.
- 29) ГОСТ 19281-2014 Прокат повышенной прочности. Общие условия.
- 30) ГОСТ 19904-90 Прокат листовой холоднокатаный. Сортамент.
- 31) ГОСТ 23208-2003 Цилиндры и полуцилиндры теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем. Технические условия.
- 32) ГОСТ 27772-2015. Прокат для строительных стальных конструкций. Общие технические условия.
- 33) ГОСТ 31610.20-1-2020 Взрывоопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные.
- 34) ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывоопасных и химически опасных производствах».
- 35) ГОСТ 33259-2015 Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на номинальное давление до PN 250. Конструкция, размеры и общие технические требования.
- 36) ГОСТ 33260-2015 Арматура трубопроводная. Металлы, применяемые в арматуростроении. Основные требования к выбору материалов».
- 37) ГОСТ 32388-2013 Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия.
- 38) ГОСТ Р 52376-2005 Прокладки спирально-навитые термостойкие. Типы. Основные размеры.
- 39) ГОСТ 5264-80 Ручная дуговая сварка. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
- 40) ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.
- 41) ГОСТ Р ИСО 8501-1-2014 Подготовка стальной поверхности перед нанесением лакокрасочных материалов и относящихся к ним продуктов. Визуальная оценка чистоты поверхности. Часть 1. Степень окисления и степени подготовки непокрытой стальной поверхности и стальной поверхности после полного удаления прежних покрытий.
- 42) ГОСТ 8731-74 Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Технические требования. Введено в действие 01.01.1976 г.
- 43) ГОСТ 8732-78 Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Сортамент. Введено в действие 01.01.1979 г.
- 44) ГОСТ 8733-74 Трубы стальные бесшовные холоднодеформированные и теплодеформированные. Технические требования.
- 45) ГОСТ 8734-75 Трубы стальные бесшовные холоднодеформированные. Сортамент.
- 46) ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.
- 47) ГОСТ 9467-75 Электроды покрытые металлические для ручной дуговой сварки конструкционных и теплоустойчивых сталей. Типы.
- 48) ГОСТ 9573-2012 Плиты из минеральной ваты на синтетическом связующем теплоизоляционные. Технические условия.
- 49) ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».
- 50) ОК 016-94 «Общероссийский классификатор профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов».
- 51) ОСТ 36-146-88 Опоры стальных технологических трубопроводов на Ру до 10 МПа. Технические условия.

- 52) ПУЭ Правила устройства электроустановок (шестое издание 1985 г. с изменениями 1999 г.).
- 53) ПУЭ, седьмое издание, 2003 г. Правила устройства электроустановок.
- 54) РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».
- 55) РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».
- 56) РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов».
- 57) РД 39.142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования.
- 58) РМ 62-91-90 Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования.
- 59) РТМ 36.22.13-90 «Системы автоматизации. Монтажно-технологические требования к проектированию».
- 60) СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
- 61) СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования».
- 62) СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
- 63) СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.
- 64) СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003. Минрегион России, Москва, 2012.
- 65) СП 131.13330.2020. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ, приказ №859/пр от 24.12.2020.
- 66) СП 18.13330.2019 Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80* (введен с 18.03.2020 г.).
- 67) СП 2.2.3670-20 Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда.
- 68) СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, Приказ № 915/пр от 30.12.2020.
- 69) СП 28.13330.2017, Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».
- 70) СП 3.13130.2009 Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности.
- 71) СП 45.13330.2017 «СНиП 3.02.01-87 Земляные сооружения, основания и фундаменты».
- 72) СП 48.13330.2019, Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004 «Организация строительства».
- 73) СП 52.13330.2016, Актуализированная редакция СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение».
- 74) СП 61.13330.2012 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003. Минрегион России, Москва, 2012.
- 75) СП 72.13330.2016 Актуализированная редакция СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии».
- 76) СП 75.13330.2011, СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы».

77) СП 77.13330.2016, Актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85 «Системы автоматизации».

78) СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» (Приказ МЧС России от 17.06.2015 № 302).

79) СП 484.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования».

80) СП 485.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования».

81) ISO 12944-2:1998 Лаки и краски – Защита стальных конструкций от коррозии системам защитной окраски – Часть 2: Классификация сред.

82) Нормативы численности рабочих и нормы обслуживания оборудования нефтегазодобывающих управлений Главтюменнефтегаза, ВНИИОЭНГ, Москва, 1987 г.

83) Требования к функциональным характеристикам» № СтКНГ-912-2015.

84) ТУ 1468-010-593377520-2003. Соединительные детали трубопроводов стальные приварные бесшовные, повышенной эксплуатационной надежности, предназначенные для обустройства месторождений ОАО "ТНК". Утв. ЗАО НИПЦ НефтеГазСервис.

85) ТУ 1462-203-0147016-01. Соединительные детали стальные приварные для эксплуатации в нефтепромысловых средах повышенной коррозионной активности. Утв. ОАО ВНИИТнефть; АО Белэнергомаш.

86) ТУ 1317-006.1-593377520-2003. Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности для обустройства месторождений ОАО "ТНК". Утв. ЗАО НИПЦ НефтеГазСервис.

Конструктивные и объемно-планировочные решения

87) «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденное постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87.

88) Федеральный закон №384-ФЗ от 30.12.2004 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

89) Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.08 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»

90) Федеральный закон от 21.07.11 г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

91) Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Об утверждении и введении в действие Общих требований по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов» №186 от 31.03.08 г.

92) Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» № 458 от 05.05 2012 г.

93) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»

94) СП 16.13330.2017 Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81*

95) СП 17.13330.2011 «Кровли». Актуализированная редакция СНиП II-26-76.

96) СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия», Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*;

97) СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия», Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*;

98) СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений», Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83;

- 99) СП 24.13330.2011 «Свайные фундаменты», Актуализированная редакция СНиП 2.02.03-85;
- 100) СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах» актуализированная редакция СНиП 2.02.04-88
- 101) СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии» актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85.
- 102) СП 43.13330.2012 «Сооружения промышленных предприятий», Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85;
- 103) СП 44.13330.2011 «Административные и бытовые здания». Актуализированная редакция СНиП 2.09.04-87.
- 104) СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты», Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87;
- 105) СП 48.13330.2011 «Организация строительства» Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004.
- 106) СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий». Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003
- 107) СП 51.13330.2011 «Защита от шума». Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.
- 108) СП 52.13330.2011 «Естественное и искусственное освещение». Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*.
- 109) СП 53-101-98 «Изготовление и контроль качества стальных строительных конструкций»
- 110) СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;
- 111) СП 132.13330.2011 Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования.
- 112) СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»
- 113) ГОСТ 9.402-2004 «Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию»
- 114) ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»
- 115) ГОСТ 380-2005 «Сталь углеродистая обыкновенного качества. Марки»
- 116) ГОСТ 1050-2013 «Прокат сортовой, калиброванный, со специальной отделкой поверхности из углеродистой качественной конструкционной стали. Общие технические условия»
- 117) ГОСТ 2246-70 «Проволока стальная сварочная. Технические условия»
- 118) ГОСТ 5781-82 «Сталь горячекатаная для армирования железобетонных конструкций. Технические условия»
- 119) ГОСТ 8050-85 «Двуокись углерода газообразная и жидкая. Технические условия»
- 120) ГОСТ 8267-93 «Щебень и гравий из плотных горных пород для строительных работ. Технические условия»
- 121) ГОСТ 8731-74 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные». Технические требования
- 122) ГОСТ 8732-78 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные». Сортамент
- 123) ГОСТ 8736-2014 «Песок для строительных работ. Технические условия»
- 124) ГОСТ 9238-2013 «Габариты железнодорожного подвижного состава и приближения строений»

- 125) ГОСТ 9454-78 Металлы. Метод испытания на ударный изгиб при пониженных, комнатной и повышенных температурах
- 126) ГОСТ 9087-81 «Флюсы сварочные плавящиеся. Технические условия»
- 127) ГОСТ 9467-75 «Электроды покрытые металлические для ручной дуговой сварки конструкционных и теплоустойчивых сталей. Типы»
- 128) ГОСТ 10178-85 «Портландцемент и шлакопортландцемент. Технические условия»
- 129) ГОСТ 15836-79 «Мастика битумно-резиновая изоляционная. Технические условия»
- 130) ГОСТ 16350-80 «Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей»
- 131) ГОСТ 18123-82 «Шайбы. Общие технические условия»
- 132) ГОСТ 19281-2014 «Прокат из стали повышенной прочности. Общие технические условия»
- 133) ГОСТ 20522-2012 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний»
- 134) ГОСТ 23118-2012 «Конструкции стальные строительные. Общие технические условия»
- 135) ГОСТ 23732-2011 «Вода для бетонов и строительных растворов. Технические условия»
- 136) ГОСТ 24379.0-2012 «Болты фундаментные. Общие технические условия»
- 137) ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация»
- 138) ГОСТ 27772-2015 «Прокат для строительных стальных конструкций. Общие технические условия»
- 139) ГОСТ ISO 898-1-2014 «Механические свойства крепежных изделий из углеродистых и легированных сталей. Часть 1. Болты, винты и шпильки установленных классов прочности с крупным и мелким шагом резьбы»
- 140) ГОСТ ISO 4759-1-2015 «Изделия крепежные. Допуски. Часть 1. Болты, винты, шпильки и гайки. Классы точности А, В и С»
- 141) ГОСТ ISO 898-2-2015 Механические свойства крепежных изделий из углеродистых и легированных сталей. Часть 2. Гайки установленных классов прочности с крупным и мелким шагом резьбы
- 142)
- 143) Система электроснабжения
- 144) ПУЭ Правила устройства электроустановок, седьмое издание 1999-2003 г.г..
- 145) ПУЭ Правила устройства электроустановок, шестое издание, дополненное с исправлениями
- 146) . Федеральный Закон от 22.07.2008 №123-ФЗ. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности.
- 147) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
- 148) СП 76.13330.2016, СНиП 3.05.06-85 Актуализированная редакция Строительные нормы и правила «Электротехнические устройства»
- 149) СО 34.04.181-2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, ОАО РАО «ЕЭС России», 2003.
- 150) СО 153-34.20.501-2003 Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.
- 151) Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, Министерство энергетики РФ, 2003.

- 152) СП 131.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*. Строительная климатология;
- 153) СП 52.13330.2016 Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*. Свод правил «Естественное и искусственное освещение».
- 154) ВСН 34-91 Отраслевые нормы проектирования искусственного освещения предприятий нефтяной и газовой промышленности.
- 155) РД 34.21.122-87 Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений.
- 156) СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по молниезащите зданий, сооружений и промышленных коммуникаций;
- 157) РТМ 36.18.32.4-92* Указания по расчету электрических нагрузок.
- 158) ГОСТ 32144-2013 - Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.
- 159) ГОСТ 12.1.030-81 ССБТ. Электробезопасность. Защитное заземление, зануление.
- 160) ГОСТ 12.4.124-83 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты от статического электричества. Общие технические требования.
- 161) ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP).
- 162) ГОСТ 31565-2012 Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности.
- 163) ГОСТ Р 50571.5.52-2011, МЭК 60364-5-52:2009 Электроустановки низковольтные. Часть 5-52. Выбор и монтаж электрооборудования. Электропроводки.
- 164) ГОСТ Р 50571.5.54-2013, МЭК 60364-5-54:2011 Электроустановки низковольтные. Часть 5-54. Выбор и монтаж электрооборудования. Заземляющие устройства, защитные проводники и защитные проводники уравнивания потенциалов.
- 165) ГОСТ Р 50571.3-2009, МЭК 60364-4-41:2005 Электроустановки низковольтные. Часть 4-41.
- 166) Требования для обеспечения безопасности. Защита от поражения электрическим током.

Требования к организация строительства

- 167) СП 126.13330.2017. Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84. Геодезические работы в строительстве.
- 168) СНиП 1.04.03-85*. Нормы продолжительности и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений.
- 169) СП 45.13330.2017. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87. Земляные сооружения, основания и фундаменты.
- 170) СП 48.13330.2011 допшите Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004 Организация строительства.
- 171) СНиП 12-03-2001. Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования.
- 172) СНиП 12-04-2002. Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство.
- 173) СП 2.2.3.1384-03. Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ.
- 174) СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций, утв. Министром энергетики РФ от 30.06.03. № 280.

- 175) ГОСТ 12.0.004-2015 ССБТ. Организация обучения безопасности труда. Общие положения.
- 176) ГОСТ 12.1.030-81 ССБТ. Электробезопасность. Защитное заземление, зануление (с Изменением N1).
- 177) ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования (с Изменением N1).
- 178) ГОСТ 12.1.046-2014 ССБТ. Строительство. Нормы освещения строительных площадок.
- 179) ГОСТ 12.2.013.0-91 ССБТ (МЭК 745-1-82). Машины ручные электрические. Общие требования безопасности и методы испытаний.
- 180) ГОСТ 12.3.003-86 ССБТ. Работы электросварочные. Требования безопасности (с Изменением N1).
- 181) ГОСТ 12.4.011-89 ССБТ. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация.
- 182) ГОСТ 12.3.032-84. Система стандартов безопасности труда. Работы электромонтажные. Общие требования безопасности (с Изменением N1).
- 183) ГОСТ 12.3.009-76. ССБТ. Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности (с Изменением N1).
- 184) ГОСТ 12.4.059-89. ССБТ. Строительство. Ограждения предохранительные инвентарные. Общие технические условия.
- 185) ПБ 03-273-99. Правила аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства.
- 186) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения"
- 187) Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства РФ №578 от 9.06.1995 г.
- 188) Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. приказом Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. N 6 – введен в действие с 01.07.2003г.)
- 189) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (издание 6, 7).
- 190) Приказ N 336н от 01.06.2015 «Об утверждении Правил по охране труда в строительстве»
- 191) Приказ N 155н от 28.03.2014 «Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте (с изменениями на 17 июня 2015 года).
- Требования к обеспечению пожарной безопасности объектов капитального строительства
- 192) Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- 193) Федеральный закон от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- 194) Постановление Правительства РФ № 87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- 195) Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию».
- 196) СП 31.13330.2021. «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84.
- 197) СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности»
- 198) СП 131.13330.2020 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*.

- 199) СП 4.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Ограничения распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям.
- 200) СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности.
- 201) СП 129.13330.2019 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации» Актуализированная редакция СНиП 3.05.04-85.
- 202) СП 10.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Нормы и правила проектирования»;
- 203) СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- 204) СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий) СНиП II-89-80*»;
- 205) СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;
- 206) СП 484.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования»;
- 207) СП 485.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования»;
- 208) СП 486.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности»;
- 209) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);
- 210) ПУЭ, шестое издание, дополненное с исправлениями, 2000 года. Правила устройства электроустановок. Минэнерго СССР 01.01.1985;
- 211) ПУЭ, издание седьмое, Правила устройства электроустановок. Приказ Минэнерго России от 08.07.2002 № 204;
- 212) СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- 213) РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- 214) ГОСТ 31565-2012 «Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности»;
- 215) ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля»;
- 216) Правила противопожарного режима в Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 №1479);
- 217) ГОСТ Р 53295-2009 Средства огнезащиты для стальных конструкций. Общие требования. Метод определения огнезащитной эффективности;
- 218) ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».

Приложение Б

Техническое задание на проектирование

Приложение №1

к Договору № _____

от _____ 2025 г.

СОГЛАСОВАНОГенеральный директор
АО «Гипровостокнефть»


Ф. Н. Тепляков
« 10 » _____ 07 _____ 2025 г.

УТВЕРЖДАЮГенеральный директор
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»


С. Н. Бышов
« 10 » _____ 07 _____ 2025 г.

Задание на проектирование

**Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7
Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3)
им. Д. Садецкого**

1.	Основание для проектирования	План капитального строительства ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»; Лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка ЦХП блок №3 (НРМ 00690 НР); Дополнение к технологическому проекту разработки Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого (утв. Протоколом заседания ЦКР Роснедр по УВС от 27.09.2024 №9133)
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадия проектирования	Проектная документация, Рабочая документация
4.	Исходные данные	Сбор необходимых исходных данных осуществляется проектной организацией, технические условия (ТУ) на электроснабжение, ТУ на подключение дополнительных скважин, ТУ на водоснабжение и водоотведение в период строительства
5.	Месторасположение предприятия, здания, сооружения	РФ, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район».
6.	Порядок разработки документации	1. Состав проектной документации выполнить в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87, СП 48.13330.2019, МДС 12-81.2007, а также в соответствии с законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами;

		<ol style="list-style-type: none"> 2. Оформление проекта и отчётных материалов по инженерным изысканиям выполнять по ГОСТ Р 21.101-2020 и ГОСТ Р 21.301-2021 соответственно; 3. Выполнить сводную ведомость объемов работ в формате (*.xls); 4. Выполнить сводную спецификацию оборудования, изделий и материалов в формате (*.xls); 5. При выделении этапов строительства выполнить отдельные комплекты проектной и рабочей документации на каждый этап, с разделением затрат в сметной документации; 6. Сметную документацию разработать в соответствии с действующим законодательством РФ, методических и нормативных документов, предусмотренных сметно-нормативной базой ценообразования в строительстве с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений, а также регламентирующих документов и писем Минстроя России; 7. При составлении сметной документации использовать действующую сметно-нормативную базу ФЕР, исходные данные для составления смет, предоставляемые Заказчиком. 8. Выбор метода составления СД - базисно-индексный; 9. Состав сметной документации: сводный сметный расчёт стоимости строительства (ССР), с пояснительной запиской со ссылками на обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат. Согласно п.135 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстрой России от 04.08.2020 №421\пр (далее-Методика) ССР выполнять в 8 главах в соответствии с п.31 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства РФ №87, по форме приложения №6 к Методике. При выделении этапов строительства ССР составлять на каждый этап и объединять в сводку затрат по форме приложения №7 к Методике. ССР выполнять двумя отдельными
--	--	--

		<p>документами в базисном на 01.01.2001 и текущем уровнях цен. ССР в базисном и текущем уровне цен выпустить по стадиям ПД и РД. Выполнить разбивку стоимости строительства (в структуре сводного сметного расчета), сформировав сводку объемов и стоимости с делением по объектам, локальным сметам, видам работ с определением удельной цены на единицу измерения этого вида работ в двух уровнях цен.</p> <p>В состав тома сводного сметного расчета в обязательном порядке включаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – пояснительная записка; – таблица с удельными показателями единичной стоимости объектов строительства; – обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат; – сводная укрупненная выборка ресурсов; <p>10. В состав тома «Обосновывающие материалы» должны быть включены:</p> <ul style="list-style-type: none"> – расчет индексов пересчета от базового уровня цен базисного района строительства к текущему уровню цен фактического района строительства; – обосновывающие материалы отпускных цен на МТР и оборудование по включенным в сметную документацию затратам (выполнить согласно п.14-21 Методики на основании данных конъюнктурного анализа, предоставить по форме приложения №1 Методики). <p>11. Объектные сметы (расчеты). Согласно п.130 Методики выполнять объектную смету (расчет) по форме приложения №5 к Методике, отдельными документами (сметами) в базисном на 01.01.2000 и текущем уровнях цен. Нумерацию объектных смет (расчетов) выполнять в соответствии с требованиями раздела II Методики. Наименования объектных смет (объектов) указывается в соответствии с наименованием в экспликации генплана (генпланов) проекта;</p> <p>12. Локальные сметы (расчеты). Выполнять по форме приложения №2 к Методике, в базисном на 01.01.2001 с применением сметных нормативов, включённых в Федеральный реестр, базы ФЕР и текущих уровнях цен.</p> <p>13. Сметные расчеты на проектно-изыскательские работы выполнить в соответствии с базой СБЦ на ПИР в действующей редакции</p>
--	--	---

		<p>14. В локальных сметах (расчетах) применять федеральные единичные расценки в базисном уровне цен без корректировки, кроме случаев, предусмотренных Указаниями по применению Методики и техническими частями сборников. Для строительных работ стоимость неучтенных расценкой ресурсов учитывается отдельной строкой, следующей за расценкой. В монтажных работах стоимость неучтенных расценкой материальных ресурсов показывается в отдельном разделе. Стоимость оборудования, требующего монтажа, учитывать в отдельном разделе локальной сметы (расчета) на монтажные работы, стоимость не монтируемого оборудования может быть учтена в отдельном локальном расчете (смете). Стоимость инертных материалов и грунта из карьеров предоставляет Заказчик в Исходных данных для составления сметной документации на дату запроса. Предусмотреть изготовление бетонов, растворов, цементно-песчаной смеси, черного щебня и т.д. в построечных условиях. Перечень металлоконструкций, изготавливаемых в построечных условиях, и конструкций заводского изготовления предоставляет Заказчик в Исходных данных для составления сметной документации.</p> <p>15. Сметную документацию на материалы и оборудование поставки Заказчика выпускать отдельными сметами с присвоением дополнительного шифра в номере сметы. Так на материалы поставки заказчика присваивать шифр сметной документации: «№ ЛС на СМР-М», а на оборудование: «№ ЛС на СМР-О».</p> <p>16. Сметную документацию на транспорт недостающего грунта выпускать отдельными сметами (присваивать шифр сметной документации: «№ ЛС на СМР-Т».</p> <p>17. Локальные сметы составляются только на основании ведомостей объемов работ. К локальным сметам приложить ведомость ресурсов. Сметную документацию представить в формате «Гранд-Смета» или в программном обеспечении, совместимом с ПО «Гранд-Смета» и офисном пакете программного обеспечения в формате (*.xls).</p> <p>18. Пересчет в текущий уровень цен в локальных сметах выполнить с применением ежеквартальных индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации. Размер индексов согласовывается с Заказчиком.</p>
--	--	--

		<p>19. Стоимость разработки программного обеспечения, в том числе программной интеграции объекта в общую систему контроля и управления ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» определить по прайс-листам поставщиков, калькуляциям заводов-изготовителей и технико-коммерческим предложениям;</p> <p>20. Стоимость МТР поставки Заказчика определить по прайс-листам поставщиков, калькуляциям заводов-изготовителей и технико-коммерческим предложениям;</p> <p>21. Цены на материалы, изделия и полуфабрикаты поставки подрядчика определять по ФССЦ с применением ежеквартальных индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации или по данным Заказчика. При отсутствии необходимой номенклатуры в федеральных сборниках стоимость МТР определяется на основании конъюнктурного анализа, данных поставщиков и организаций-изготовителей продукции (прайс-листам) с учетом затрат на доставку (транспорт) от границы региона строительства до объекта строительства на основании среднего плеча возки, отраженного в ПОС. Транспортные затраты определить согласно п. 91 Методики.</p> <p>22. Размер средств на временные здания и сооружения принять по нормам Методики определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя РФ от 19.06.2020 №332/пр; затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время принять по действующим нормативным документам Минстроя РФ на дату разработки сметной документации.</p> <p>23. Прочие работы и затраты принять согласно рекомендаций приложения №9 к Методике, размер определить на основании данных ПОС (первоначальная очистка от снега; по перевозке автомобильным транспортом работников строительных и монтажных организаций; связанные с осуществлением работ вахтовым методом; по перебазировке строительных организаций; борьба с гнусом; вертолетные перевозки; пусконаладочные работы; на проведение подрядных торгов; содержание службы Заказчика; испытание свай);</p>
--	--	--

		<p>24. Затраты, связанные с премированием за ввод в действие объекта не предусматривать;</p> <p>25. Проектная организация - исполнитель должен по итогам разработки проектной документации, но до начала разработки рабочей документации, разработать и согласовывать с Заказчиком Структуру декомпозиции работ (СДР) на весь проектируемый объем, включая ПИР, поставки и СМР.</p> <p>26. СДР в виде иерархичной структуры разрабатывает проектная организация и согласовывает с Заказчиком до направления ПД для прохождения государственной экспертизы.</p> <p>27. Исполнитель должен сформировать состав рабочей документации (РД) и нормативные графики (календарный план) в составе ПОС на основе СДР.</p> <p>28. При формировании состава рабочей документации и календарного плана, каждый Объект КС должен выделяться в самостоятельный объект рабочей документации, для которого формируется полный комплект рабочих чертежей (в том числе ВОР, СЗС, объектные и локальные сметы), позволяющий осуществить строительство данного Объекта КС. Сводный сметный расчет включает в себя объектные сметы и формируется для Проектируемого объекта в целом.</p> <p>29. Согласованные Заказчиком изменения объема работ по Договору и состава рабочей документации должны отражаться в изменении СДР на соответствующем уровне ее иерархии.</p> <p>30. Проектная организация принимает участие (обеспечивает участие своих профильных специалистов) при проведении Заказчиком сравнительного анализа Сметной стоимости, формирования удельных показателей стоимости строительства объектов;</p> <p>31. Особенности определения сметной стоимости при внесении изменений в сметную документацию. При внесении изменений в сметную документацию: - разрабатывается сводный сметный расчет (ССРС), определяющий общую сметную стоимость строительства с учетом произведенных изменений проектной и (или) иной технической документации на полный объем работ с учетом объемов корректировки (исключаемых и дополнительных); - по решению заказчика дополнительно может</p>
--	--	--

		<p>быть разработан отдельный ССРСС, определяющий сметную стоимость изменений;</p> <p>- локальные сметные расчеты (сметы) разрабатываются отдельно на исключаемые и дополнительные объемы работ. К сметной документации дополнительно прилагаются сопоставительные ведомости объемов работ (СВОР), подготовленные в соответствии с прил.12 к Методике №421/пр. По требованию заказчика к сметной документации прилагаются сопоставительные ведомости изменения сметной стоимости (СВИСС), подготовленные в соответствии с прил.13 к Методике №421/пр, при этом детализация изменений определяется заказчиком и приводится в разрезе глав ССРСС или ОСР или ЛСР.</p> <p>32. Разработать Техническое задание на производство инженерных изысканий и программу инженерных изысканий.</p> <p>33. Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания в соответствии с требованиями СП 482.1325800.2020, СП 47.13330.2016, СП 33-101-2003, СП 502.1325800.2021</p> <p>34. Систему координат принять условную, систему высот Балтийскую. Кроме документального вида, сдать графические материалы инженерных изысканий и проектные решения, связанные с размещением объектов в электронном виде в формате (*.dxf, *.dwg);</p> <p>35. Выполнить (при необходимости) обследования/диагностику существующих сооружений, сетей, систем и инженерные коммуникаций действующего объекта, в случае их использования для прокладки и подключения проектируемых сооружений, сетей, систем и инженерных коммуникаций, в объеме, необходимом и достаточным для обоснования их безопасной эксплуатации (с учётом технического состояния) и обеспечения положительного результата при прохождении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p>
7.	Требования по вариантной разработке	Не требуется
8.	Особые условия строительства	<p>1. В соответствии с нормативами северной климатической зоны (СП 131.13330.2020);</p> <p>2. Район Крайнего Севера, наличие многолетнемерзлых грунтов;</p>

9.	Основные технико-экономические показатели объекта	<p>3. В условиях действующего производства.</p> <p>1. Основные производственные показатели принять в соответствии с утвержденным дополнением к технологическому проекту разработки.</p> <p>2. Фонд добывающих скважин (3 шт.):</p> <ul style="list-style-type: none"> – кустовая площадка №1 (№ 3113) – 1 шт.; – кустовая площадка №7 (№№ 3714, 3715) – 2 шт. <p>3. Планируемые дебиты по скважинам:</p> <table border="1" data-bbox="762 584 1386 712"> <thead> <tr> <th>№ скв.</th><th>Qнефти, т/сут</th><th>Qжидк, т/сут</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3113</td><td>86,5</td><td>89,8</td></tr> <tr> <td>3714</td><td>92,6</td><td>96</td></tr> <tr> <td>3715</td><td>110,3</td><td>117,3</td></tr> </tbody> </table> <p>4. Газосодержание по ПТД для фамена 45,23 м³/т.</p> <p>5. Режим работы – 365 сут/год.</p> <p>6. Срок эксплуатации – не менее 20 лет.</p>	№ скв.	Qнефти, т/сут	Qжидк, т/сут	3113	86,5	89,8	3714	92,6	96	3715	110,3	117,3
№ скв.	Qнефти, т/сут	Qжидк, т/сут												
3113	86,5	89,8												
3714	92,6	96												
3715	110,3	117,3												
10.	Состав проектируемых сооружений	<p>1. Обустройство добывающей скважины на кустовой площадке №1: №№ 3113 – 1 шт.;</p> <p>2. Обустройство добывающих скважин на кустовой площадке №7: №№ 3714, 3715 – 2 шт.;</p> <p>3. Сети технологические;</p> <p>4. Сети электроснабжения;</p> <p>5. Сети КИПиА;</p> <p>6. Прожекторные мачты с молниеприёмником (по расчёту);</p> <p>7. Установка депарафинизации скважин;</p> <p>8. Нефтегазосборные трубопроводы от скважин до АГЗУ;</p> <p>9. Нефтегазосборные трубопроводы от АГЗУ до точек врезки (по расчёту);</p> <p>10. КТП (по расчёту);</p> <p>11. Согласно п. 6.1.30 СП 231.1311500.2015 на кустовых площадках (с числом скважин более 8) предусмотреть второй въезд с устройством площадки размером не менее 20х20 м для размещения пожарной техники;</p> <p>12. Технологические проезды;</p> <p>13. Окончательный состав сооружений и протяжённость лупингов определить проектом.</p>												
11.	Особые требования к проектированию	<p>1. При проектировании учитывать технические решения принятые в проектах АО «Гипровостокнефть» (но не ограничиваясь):</p> <ul style="list-style-type: none"> – 0133 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок № 3) на период пробной эксплуатации» (с учетом корректировки); – 0203 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого на период полного развития. ВЛ-10 кВ от ПС-10/35кВ ЦПС до ПС-110/35/10 кВ Западное Хоседаю 												

		<p>в Ненецком автономном округе» (с учётом корректировки);</p> <ul style="list-style-type: none"> – 0375 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок № 3) на период полного развития» (с учётом корректировки); – 0497 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития. Расширение системы ППД и обустройство кустовой площадки №12» (с учётом корректировки); – 0898 «Обустройство на кустовой площадке № 10 Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Расширение системы ППД»; – 1729 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого на период полного развития. Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 10, 11, 12, 14»; – 1825 «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов» <p>2. При проектировании применить типовые проектные решения на куст скважин, утвержденных АО «Зарубежнефть» (шифр 0920).</p> <p>3. Принятые проектные решения должны быть экономически обоснованы.</p> <p>4. Обеспечить соответствие проектной и рабочей документации.</p> <p>5. Учитывать требования (но не ограничиваясь): Методические указания по типовому проектированию объектов обустройства месторождений № МТ РД-07.5-04; ГОСТ Р 58367-2019, ГОСТ Р 55990-2014; СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения. СНиП 2.04.03-85; Федерального закона РФ от 22.08.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; СП 56.13330.2021 Производственные здания; СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномёрзлых грунтах; СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85; СП 484.1311500.2020; СП 485.1311500.2020; СП 486.1311500.2020, ГОСТ 26342-84, ГОСТ</p>
--	--	---

		<p>12.1.004-91, Правила противопожарного режима в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479); Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности: «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534), «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №533).</p> <p>6. Идентификационные признаки зданий и сооружений заполняются проектной организацией.</p> <p>7. Предусмотреть выполнение необходимых гидравлических расчётов для определения параметров проектируемых трубопроводов, а также проверочного расчёта пропускной способности участков межпромысловых нефтепроводов (на основании реологических свойств жидкости, указанных в утверждённом проекте разработки месторождения) для определения параметров и необходимости строительства лупингов.</p> <p>8. Все вновь проектируемые объекты максимально располагать в границах существующего землеотвода. При расширении территории кустовых площадок, предусмотреть в случае необходимости, перенос площадок для стоянки пожарной техники, изменения внутриплощадочных проездов и т.д.</p> <p>9. При устройстве второго въезда на кустовые площадки (с числом скважин более 8 п. 6.1.30 СП 231.1311500.2015) предусмотреть (при необходимости) переустройство существующих пересекаемых коммуникаций;</p> <p>10. Обслуживание вновь проектируемых объектов предусмотреть без увеличения штатов.</p> <p>11. Предусмотреть наружную антикоррозионную защиту оборудования и трубопроводов в соответствии с СТО ИНТИ S.160.1-2024.</p> <p>12. Предусмотреть использование при разработке технических решений использование материалов и оборудования из перечня невостребованных МТР.</p> <p>13. Для организации замера дебита скважин на кустах №№ 1; 7 предусмотреть подключение к существующим АГЗУ и по проекту шифр 1825.</p> <p>14. Параметры блока потоковых датчиков согласовать при проектировании с Заказчиком.</p>
--	--	--

		<p>15.С целью обеспечения единства принятых технических решений предусмотреть характеристики, компоновки и расположение вновь проектируемого оборудования, конструкций и сооружений с учётом фактического положения на кустовых площадках, а также проработать возможность использования существующих эстакад для прокладки выкидных трубопроводов вновь обустриваемых скважин.</p> <p>16.Цветовые решения по наружной окраске технологических трубопроводов, сооружений, конструкций, а также цветовые решения (наружные/внутренние) блочно-модульного оборудования и зданий предусмотреть в соответствии с «Руководством по использованию фирменного стиля» (утв. Приказом ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»).</p> <p>17.Для определения давления и температуры жидкости на устьях скважин проектными решениями предусмотреть установку соответствующих датчиков, с выводом сигналов в систему телемеханики (ТМ).</p> <p>18.Проектными решениями определить состав трубопроводов и оборудования подлежащих обогреву и предусмотреть их обогрев с использованием саморегулирующегося греющего кабеля. Схему управления греющим кабелем принять управляемую, автоматическую по датчикам температуры продукта.</p> <p>19.Проектные технические устройства и оборудование, для обслуживания которых требуется подъем рабочего/обслуживающего персонала оборудовать площадками обслуживания с лестницами в соответствии с "Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534).</p> <p>20.Состав необходимых сооружений и средств пожаротушения определить и предусмотреть проектом.</p> <p>21.Разработать и согласовать с Заказчиком до начала выполнения работ внутренние календарные графики выполнения проектных и изыскательских работ, включая этапы сбора исходных данных, выполнения инженерных изысканий разработки проектной и рабочей документации, разработки и утверждения градостроительной документации и другие этапы подготовки проектной, рабочей и необходимой разрешительной документации.</p>
--	--	--

		<p>22. Выполнить предпроектное обследование существующих сооружений и площадок на территории размещения проектируемых/реконструируемых сооружений. Составить отчет о предпроектном обследовании.</p> <p>23. Выполнить отдельным разделом комплект заказной документации для проведения закупки оборудования и изделий, поставляемых по опросным листам и техническим требованиям. Все опросные листы на оборудование предусмотреть в соответствии с утверждёнными ЕТТ АО «Зарубежнефть» (при наличии), в случае отсутствия ЕТТ применять СТО ИНТИ.</p> <p>24. Для изделий, принимаемых по типовым проектам и сериям, разработать опросные листы или технические требования, содержащие требования к конкретным исполнениям изделий с приложением соответствующих чертежей.</p> <p>25. Передать Заказчику реестры проектной, рабочей документации и результатов инженерных изысканий. Формат реестра согласовать с Заказчиком.</p> <p>26. Проводить рассмотрение конструкторской документации поставщиков на соответствие опросным листам и техническим требованиям, нормативным требованиям, решениям проектной и рабочей документации.</p> <p>27. В ходе согласования конструкторской документации поставщиков запрашивать ведомости объемов работ по досборке зданий, оборудования. Соответствующие затраты на выполнение работ по досборке зданий, оборудования учитывать при составлении сметной документации.</p> <p>28. Производить согласование полного комплекта конструкторской документации при условии устранения поставщиком всех замечаний и предоставления ведомостей объемов работ на досборку зданий и оборудования.</p> <p>29. Полный комплект согласованной конструкторской документации передавать Заказчику совместно с рабочей документацией для проведения внутренней экспертизы, в порядке, установленном договором.</p> <p>30. Разработать градостроительную документацию по планировке территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> – градостроительный план земельного участка; – проект планировки территории; – проект межевания территории.
--	--	---

		<p>31. Провести в установленном порядке согласование и утверждение документации по планировке территории с получением Распоряжения Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа.</p> <p>32. Полный комплект утверждённой градостроительной документации по планировке территории передавать Заказчику совместно с проектной документацией для проведения внутренней экспертизы, в порядке, установленном договором.</p> <p>33. В составе рабочей документации разработать ведомости объёмов строительно-монтажных работ.</p> <p>34. Выполнить отдельным томом сметный расчет стоимости ликвидации объекта с выполнением объектных сметных расчетов отдельно по каждому проектируемому сооружению.</p> <p>35. Внести изменения в технологический регламент, согласовать, утвердить и передать заказчику.</p>
12.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам Российской Федерации по качеству
13.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>1. Режим работы существующих объектов круглосуточный, круглогодичный с планируемыми периодами остановок для техобслуживания;</p> <p>2. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов;</p> <p>3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации;</p> <p>4. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню;</p> <p>5. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению;</p> <p>6. Для строительства трубопроводов использовать трубы повышенной коррозионной стойкости в хладостойком исполнении. Трубы должны иметь сертификат соответствия Техническому регламенту Таможенного союза</p>

		"О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" (ТР ТС 032/2013).
14.	Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям	<ol style="list-style-type: none"> 1. При проектировании обеспечить размещение блочно-комплектного оборудования на ростверках свайного основания; 2. Свайное основание зданий, сооружений и технологического оборудования предусмотреть с использованием оптимального количества металлических свай-труб, высота низа ростверка от отметки верха отсыпанной площадки определить с учётом удобства обслуживания коммуникаций, соблюдения правил безопасности, нормативной максимальной величины снежного покрова (снегозаносимости); 3. При разработке фундаментных оснований учесть требования СП 25.13330.2020 «Основание и фундаменты на вечномёрзлых грунтах»; 4. Компенсацию перемещений трубопроводов, вызванных изменениями температуры и внутреннего давления, обеспечить за счет применения компенсаторов; 5. Переходы трубопроводов через внутримплощадочные проезды предусматривать надземного исполнения. 6. Предусмотреть проектными решениями после завершения обустройства рекультивацию территории, на которой размещались зоны демонтажа БУ, амбары (при организации амбарного сбора бурового шлама), площадки под размещение МТР и лагеря бурового подрядчика.
15.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<ol style="list-style-type: none"> 1. В соответствии с законом РФ «Об охране окружающей среды», «Градостроительным кодексом РФ» и др. нормативными правовыми актами РФ и НАО, экологическими нормативно-техническими документами действующими на территории РФ разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» включающий в себя подразделы, указанные в постановлении Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87; 2. Определить количество, вид, класс опасности и методы утилизации отходов, предложить различные технологии по обезвреживанию, повторному использованию и/или утилизации отходов, образующихся от производственной деятельности. Предложенные технологии, оборудование или иные решения, должны иметь соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих

		<p>нормам и правилам в области охраны окружающей среды Российской Федерации;</p> <p>3. Разработать раздел «Рекультивация земель»;</p> <p>4. В проекте предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – исследование эрозийно-опасных участков; – сохранение температурного режима грунтов крилитонозы при размещении объектов; – закрепление насыпных грунтов; – размещение объектов с соблюдением требований по организации санитарно-защитных зон; – обустройство мест временного накопления отходов 1-5 классов опасности при их раздельном сборе (отработанные люминесцентные лампы, отработанные аккумуляторы, отработанные масла; отработанные фильтры; обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами; ТКО; пищевые отходы; металлолом и т.п.); <p>5. Разработать рыбохозяйственный раздел с расчетом ущерба водным биологическим ресурсам по каждому этапу строительства раздельно и согласовать со службой охраны окружающей среды Заказчика. Направить раздел на согласование в Федеральное агентство по рыболовству.</p> <p>6. Определить зоны с особыми условиями использования территории мест расположения проектируемых объектов в соответствии со статьей 105 Земельного Кодекса РФ;</p> <p>7. Разработать проект по санитарно-защитным зонам. Получить санитарно-эпидемиологическое заключение и экспертное заключение о соответствии государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проектных материалов.</p> <p>8. Направить Заявление в Федеральную службу или территориальный орган по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) об установлении санитарно-защитной зоны для получения Решения об отказе в установлении границ СЗЗ или решение об установлении границ СЗЗ (по результатам расчета воздействия).</p> <p>9. Предусмотреть защиту объектов от подтопления и размывания в период паводка (при необходимости).</p> <p>10. Накопление отходов предусмотреть на площадке временного накопления отходов с последующим вывозом на полигон Северо-Хоседаюского месторождения.</p>
--	--	--

		<p>11. В проектной документации определить категорию объекта негативного воздействия (по критериям Постановления РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398), включая для строительной площадки;</p> <p>12. В проектной документации оценить технологические процессы, относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий (п. 19 Ст. 1 ФЗ-219), если такие имеются, то рассчитать технологические показатели и сравнить их с технологическими показателями наилучших доступных технологий.</p> <p>13. Расчеты выбросов загрязняющих веществ производить в соответствии с действующими методиками расчета, нормирования и контроля выбросов.</p> <p>14. Материалы проектной документации должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду; б) перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства, включающий: <ul style="list-style-type: none"> – намечаемые для внедрения природоохранные мероприятия, перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат на все этапы обустройства; – расчеты платежей за негативное воздействие на окружающую среду; – результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ (ЗВ) в период строительства и эксплуатации, расчеты по выбросам ЗВ в атмосферу в период строительства и эксплуатации, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам, мероприятия по охране атмосферного воздуха, меры по минимизации выброса ЗВ в атмосферу; – расчеты по нормативам образования и размещения отходов в период строительства и эксплуатации;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> – мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов; – обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод; – мероприятия по оборотному водоснабжению для объектов производственного назначения; – мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции (при необходимости); – расчет ущерба водным биологическим ресурсам от осуществления планируемой деятельности и мероприятия по компенсации ущерба водным биологическим ресурсам произвести отдельно по каждому объекту добычи; – мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова; – мероприятия по охране недр для объектов производственного назначения; – мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов); – мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона; – программу производственного экологического контроля за характером изменения всех компонентов экосистемы
--	--	---

		<p>при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях;</p> <ul style="list-style-type: none"> – информацию о зонах затопления и подтопления (ЗЗП) и необходимые мероприятия и согласования в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.04.2014 N 360 (ред. от 07.09.2019) "О зонах затопления, подтопления" (вместе с "Положением о зонах затопления, подтопления"); – предусмотреть альтернативный источник водоснабжения для технических нужд - поверхностный водный объект; – информацию о локально экологическом мониторинге и согласованной программой ПЭМ. <p>15. Раздел «Программа производственного экологического контроля (мониторинга) разработать с учетом действующей Программы комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№1,2,3,4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2024-2028 гг.».</p>
16.	Автоматизация технологических процессов	<p>1. Система автоматизации должна обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – контроль и поддержание значений необходимых параметров технологического процесса в автоматическом режиме; – определить класс развитости системы в соответствии с ЕТТ "АСУТП"; – система автоматизации должна обеспечивать аварийную и предупредительную сигнализацию об отклонении параметра за заданные пределы. – контроль газовоздушной среды в соответствии с действующими нормативными требованиями. В блочном оборудовании газосигнализаторы должны быть заблокированы с системой аварийной вентиляции блочного оборудования (вытяжная аварийная вентиляция должна быть выполнена во взрывозащищенном исполнении). – реализация функции безопасности; – средства оперативной диагностики оборудования;

		<ul style="list-style-type: none"> – изменение в процессе эксплуатации уставок сигнализации, блокировок, параметров регулирования; – перевод работы системы на полностью или частичный ручной режим; – вывод всех необходимых технологических параметров и режимов работы на АРМ оператора; <ol style="list-style-type: none"> 2. КИПиА (первичные преобразователи сигналов и РЗА) должны размещаться на технологическом оборудовании в соответствии с требованиями существующих стандартов, иметь площадки обслуживания; 3. Климатическое исполнение предусмотренных проектом изделий, материалов и оборудования должны отвечать требованиям ГОСТ 15150-69 в зависимости от мест размещения; 4. Уровень взрывозащиты приборов КИПиА, устанавливаемых на оборудовании, должен соответствовать зоне 1 по ГОСТ 31610.10-1-2022 (IEC 60079-10-1:2020), категории и группе взрывоопасной смеси IIAT3 по ПУЭ; 5. Устанавливаемое во взрывоопасных зонах оборудование и приборы КИПиА должны быть взрывозащищенного исполнения, уровень взрывозащиты КИПиА определить проектом; 6. Степень защиты оболочки приборов КИПиА, распределительных коробок и пр., включая кабельные вводы и заглушки, размещаемые на открытом воздухе, должна быть не ниже IP65, а для оборудования, размещаемого в обогреваемых шкафах и модульных зданиях, не ниже IP42 в соответствии с требованиями ГОСТ 14254-2015; 7. Приборы, размещаемые на открытом воздухе, должны быть климатического исполнения ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 (абсолютно минимальная температура воздуха минус 53 °С); 8. В модульных зданиях и на наружных площадках, где требуется в соответствии со стандартами РФ, должны быть предусмотрены автоматические пожарные извещатели и автоматические датчики обнаружения загазованности, световые и звуковые устройства оповещения людей при пожаре и загазованности в соответствии с действующими Российскими нормами; 9. Контроль и управление технологическим процессом выполнить на основе электронных средств измерения. 10. Минимизировать использование протокола Modbus RTU. Локальные системы
--	--	---

		<p>автоматизации должны обеспечивать возможность передачи информации в вышестоящую АСУТП по дискретным выходам и входам для сигналов защиты и ПС и по протоколам Modbus TCP. В случае невозможности использовать преобразователи интерфейсов RS485 - Ethernet.</p> <p>11. Тип подключений определить проектом исходя из реальной ситуации и предпочтений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – использовать цепи 4-20 мА с поддержкой HART-протокола (для целей конфигурирования, диагностики и техобслуживания). – для подключения аналоговых КИП следует использовать цепи 4-20 мА с поддержкой HART-протокола (для целей конфигурирования, диагностики и техобслуживания). – возможно применение многоканальных информационно-вычислительных комплексов или комплектной ЛСУ, обеспечивающих сбор информации и передачу на вышестоящий уровень посредством протокола Modbus TCP. В данном случае размещение и электропитание комплектных ЛСУ/ИБК должно предусматриваться в границах технологического блока с соблюдением требований по взрывозащищенности оборудования. – КИПиА, осуществляющие блокировки технологического процесса при достижении аварийных значений параметров (технологический останов) должны подключаться физическими (жесткопроводными) линиями связи с выходным сигналом 4-20 мА с поддержкой HART-протокола. <p>12. Электронные КИП, при отсутствии местных дублирующих приборов, должны иметь местный индикатор (ЖКИ). ЛСУ/ЛСА/ПЛК ТМ должны быть оснащены средствами операторского интерфейса (пультом или операторской панелью с жидкокристаллическим дисплеем).</p> <p>13. Функциональное назначение КИПиА применяемых в составе БКО и указанные выше технические решения подлежат согласованию с Генпроектировщиком на этапе рассмотрения и согласования ТКП в рамках тендерных процедур на поставку БКО.</p>
--	--	--

		<p>14. Все средства измерения должны быть поверены в соответствии с законом РФ «Об обеспечении единства измерений»</p> <p>15. Должно быть предусмотрено надежное функционирование приборов и средств автоматизации во время грозы и при сбоях и помехах в сети электропитания: посадки и скачкообразного повышения напряжения, частичное или полное отключение электропитания и т.п. Исполнительные механизмы должны оставаться в положении, не препятствующем нормальному функционированию технологического процесса.</p> <p>16. При отсутствии электропитания система КИПиА (СОИ/ПЛК ТМ) должна функционировать в режиме сбора и обработки критической информации не менее 2-х часов. Исполнительные механизмы должны оставаться в положении, не препятствующем нормальному функционированию технологического процесса. Необходимость применения ИБП для ЛСУ определить проектом. Подтверждающий расчет ИБП должен быть представлен Поставщиком СОИ/ПЛК ТМ и БКО с ЛСУ на стадии согласования документации на поставляемое оборудование.</p> <p>17. Комплектация оборудованием связи, КИПиА, а также программным обеспечением (ПО) должна выполняться оборудованием и ПО, включенными в единый реестр радиоэлектронной продукции РФ (Минпромторг) и реестр российского ПО (Минцифра) соответственно. Локальная система управления должна быть построена на оборудовании, включенном в единый реестр радиоэлектронной продукции РФ (Минпромторг) в обязательном порядке.</p> <p>18. Подбираемое оборудование должно быть отечественного производства и иметь возможность дальнейшей интеграции в системы АСУ ТП и системы телемеханики.</p> <p>19. Все технические решения, оформленные в виде ОЛ и/или ТТ и ТЗ должны быть согласованы с Заказчиком. Конкретные типы и производители КИПиА определяются на этапе согласования ТКП в рамках проводимых закупок.</p> <p>20. Объем выпускаемой проектной документации должен соответствовать</p>
--	--	---

		<p>требованием ГОСТ Р 21.101-2020 и другой нормативной документации.</p> <p>21. Разработку общесистемных технических решений, решений по «полевому» КИПиА, а также организационному, информационному, программному и математическому обеспечению (необходимость определяется проектом), выполнить в рамках отдельного раздела проектной документации.</p>
17.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	<p>1. Предусмотреть в проектной документации выполнение требований Федерального закона от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.</p> <p>2. Проектными решениями необходимо обеспечить выполнение замера дебита скважин, учёта попутного нефтяного газа и воды в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.1016-2022 и МУ "Единые технические требования к измерительным установкам количества нефтегазоводяной смеси Группы компаний АО "Зарубежнефть", редакция 2.00.</p> <p>3. При составлении ОЛ и ТТ, а также рассмотрении/согласовании ТКП, технической документации поставщиков оборудования следует учитывать следующие требования, но не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> – все применяемые средства измерений (СИ) должны быть утвержденных типов, сведения о которых внесены в ФИФОЕИ и допущены к применению в РФ. На все СИ и/или сопроводительные документы к ним должны быть нанесены знаки утверждения типа; – на дату ввода в эксплуатацию объекта все СИ и измерительные каналы (ИК) информационно-измерительных систем должны иметь действующие знаки поверки и/или свидетельства о поверке со сроком действия не менее половины интервала между поверками, установленного при утверждении из типа; – СИ, входящие в состав объекта проектирования, на которые федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности должны быть выданы разрешения на применение на опасном производственном объекте (ОПО), должны иметь такие разрешения на ОПО и пройти сертификацию в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании;

		<ul style="list-style-type: none"> – проектом предусмотреть в составе рабочей документации требования к метрологическому обеспечению объекта и требования к нормируемым метрологическим характеристикам СИ и ИК. Затраты по проверке СИ и ИК, разработки методик поверки (калибровки) и других методик должны быть отнесены в сметной документации на Подрядчика; <p>4. В комплект поставки СИ и ИК должно входить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – копия свидетельства об утверждении типа с описанием типа; – копия методики поверки; – оригинал свидетельства о поверке, оформленный в соответствии с требованиями методики поверки; – руководство по эксплуатации; – паспорт/формуляр – документация должна быть на русском языке. <p>5. В проектной документации должны применяться единицы величин, допускаемые к применению в РФ постановлением Правительства РФ от 31.10.2009 №879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации».</p> <p>6. Основные решения по организации измерений и испытаний продукции представить на согласование Заказчику.</p>
18.	Технологическая связь	<ol style="list-style-type: none"> 1. Провести анализ существующих технических средств, линий и сооружений связи; 2. Выполнить проработку системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учетом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей. 3. Проектные решения в области связи, технические условия, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком.
19.	Энергоснабжение	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнить анализ существующей системы энергоснабжения, категорию энергоснабжения принять третью. 2. Электроснабжение новых потребителей на кустовых площадках №№ 1, 7 предусмотреть проектом с использованием существующей системы энергообеспечения. Определить точки подключения исходя из проектных расчётных данных. 3. Проектными решениями определить состав трубопроводов (исходя из свойств

		<p>перекачиваемой среды, режимов работы и возможного ремонта) подлежащих обогреву и предусмотреть обогрев с использованием греющего кабеля. Схему управления греющим кабелем принять управляемую, автоматическую по датчикам температуры продукта;</p> <p>4. Предусмотреть прокладку внутриплощадочных кабельных линий по кабельным эстакадам. Применить бронированный кабель с медными жилами и негорючей изоляцией. Сечение кабеля определить проектом. Предусмотреть закрепление кабеля по всей длине кабельных эстакад с установкой ламинированных бирок на кабельные линии. Прокладку кабельных линий предусмотреть с наименьшей длиной из возможных вариантов.</p> <p>5. При необходимости установки дополнительных светильников для освещения территории площадок скважин применить светодиодные светильники. Управление освещением территории площадки предусмотреть в автоматическом и ручном (с регулируемым таймером отключения) режимах;</p> <p>6. Для освещения вновь проектируемых блочно-модульных зданий применить светодиодные светильники.</p> <p>7. В проекте предусмотреть работы по испытаниям и наладке электрооборудования.</p> <p>8. В проекте предусмотреть системы: заземления, молниезащиты и выравнивания потенциалов проектируемых объектов.</p> <p>9. Выполнить расчет электрических нагрузок. По результатам расчета, при необходимости запроектировать КТП, площадки для установки станций УЭЦН.</p> <p>10. КТП предусмотреть с воздушным вводом. На открытых токоведущих частях вводов и линейных разъединителях предусмотреть защиту от пернатых.</p> <p>11. Номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проекте согласовать с Заказчиком.</p>
20.	Требования по энергосбережению	<p>1. Разработать раздел «Энергосбережение» согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ;</p> <p>2. Предусмотреть учёт энергозатрат на собственные нужды в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 23.11.2009 №261-ФЗ (ст. 13) – все производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов</p>

		<p>учета используемых энергетических ресурсов. Приборы учета должны иметь возможность интеграции в систему сбора информации для АИС ЭНП;</p> <p>3. Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов;</p> <p>4. Все решения по применению энергоэффективных технологий согласовать с отделом главного энергетика ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», при проектировании применять сертифицированные разработки в области энергоэффективных и энергосберегающих технологий ведущих отечественных и мировых (при отсутствии отечественных) производителей.</p>
21.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	<p>1. Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства РФ об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Трудовой кодекс РФ от 21.07.2001 №197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда; – Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ; – «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами. <p>2. Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.</p> <p>3. Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>4. На объекты, попадающие под действие Приложения № 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности (в том числе провести ее экспертизу) в соответствии с действующими нормативными документами.</p>

		<p>5. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны иметь соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации</p> <p>6. На каждый проектируемый объект и систему промышленного назначения проектной организации разработать технологические регламенты.</p> <p>7. Согласно действующему законодательству РФ по охране труда разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управления производством и предприятием»;</p> <p>8. Разработать в составе ПОС подраздел «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение нормативных требований охраны труда» на период строительства в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87. При разработке подраздела учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ, национальных стандартов ГОСТ Р, ГОСТ ССБТ, СНИП, СанПиН, СП 12-136-2002, СП 2.2.3670-20, СНИП 12-03-2001, СНИП 12-04-2002, регламентов ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в области промышленной, пожарной безопасности и охраны труда.</p>
22.	Выделение этапов строительства	<p>1 этап – обустройство скважины № 3113 на кустовой площадке №1, оборудованной погружным ЭЦН, устьевой фонтанной арматурой; приустьевая площадка; площадка под ремонтный агрегат; площадка под передвижные мостки; технологические трубопроводы на опорах; дренажные емкости; кабельные линии; установка механизма депарафинизации скважин фонтанной арматуры; КТП (при подтверждении необходимости расчётом); технологические проезды; площадка НЭО; мачта освещения с молниеприемником (по расчёту); благоустройство объекта;</p> <p>2 этап – обустройство скважины № 3714 на кустовой площадке №7, оборудованной погружным ЭЦН, устьевой фонтанной арматурой; приустьевая площадка; площадка под ремонтный агрегат; площадка под передвижные мостки; технологические трубопроводы на опорах; дренажные емкости; нефтегазосборный трубопровод до точки подключения; кабельные линии; установка механизма депарафинизации скважин фонтанной арматуры; КТП (при подтверждении необходимости расчётом);</p>

		<p>технологические проезды; площадка НЭО; мачта освещения с молниеприемником (по расчёту); благоустройство объекта;</p> <p>3 этап – обустройство скважины № 3715 на кустовой площадке №7, оборудованной погружным ЭЦН, устьевой фонтанной арматурой; приустьевая площадка; площадка под ремонтный агрегат; площадка под передвижные мостки; технологические трубопроводы на опорах; кабельные линии; установка механизма депарафинизации скважин фонтанной арматуры; технологические проезды; мачта освещения с молниеприемником (по расчёту); благоустройство объекта.</p>
23.	Требования по ассимиляции производства	Максимально использовать существующие сооружения, сети и инженерные коммуникации действующего объекта
24.	Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<ol style="list-style-type: none"> 1. Согласно требованиям ГУ МЧС России по НАО и действующим нормативным документам РФ; 2. Разработка и оформление разделов ИТМ ГОЧС в составе проектной документации должна осуществляться в соответствии с требованиями ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»; 3. Проектные решения, изложенные в разделе, реализующие ИТМ ГОЧС, должны обеспечивать защиту населения, территорий и снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах. 4. Разработать раздел «Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта».
25.	Требования по пожарной безопасности	<ol style="list-style-type: none"> 1. Все принятые проектные решения в части пожарной безопасности должны соответствовать действующим нормативным документам в области пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровней. 2. В проекте в виде самостоятельной части, с целью всесторонней оценки пожарных рисков, должен присутствовать раздел, в котором предусмотрен полный состав и функциональные характеристики систем обеспечения пожарной безопасности

		<p>проектируемых объектов (раздел 4, глава 20, п. 2, ст. 92 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ), для чего в составе проекта должна быть разработана декларация пожарной безопасности (глава 14, п. 1, ст. 64 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ).</p> <p>3. Разработать проектные решения в части обеспечения пожарной безопасности, в т.ч. на период строительства, в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 22.08.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и требованиям нормативных документов по пожарной безопасности.</p>
26.	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>При проектировании провести анализ достаточности установленных инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на кустовой площадке №1 и №7, при необходимости добавить видеокамеры для обзора участков территории обустройства дополнительной скважины. Количество видеокамер определить при проектировании. Видеокамеры должны быть с широкоугольными объективами (либо поворотные), с питанием по PoE. Предусмотреть интеграцию устанавливаемых ИТСО в общий комплекс ИТСО Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения (по проекту 1002). Предусмотреть вывод изображения с устанавливаемых видеокамер на сервер видеонаблюдения на КПП УПСВ-3.</p>
27.	Определение затрат на страхование	Выполнить в соответствии с Налоговым кодексом РФ и письмом Госстроя РФ от 18.07.2002 №НЗ-3942/7 «О средствах на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию строительных рисков»
28.	Генпроектировщик	Определяется по результатам закупок
29.	Заказчик	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
30.	Субподрядные проектные организации	Определяются (при необходимости) Генпроектировщиком по согласованию с Заказчиком
31.	Срок выполнения работы	В соответствии с календарным планом к Договору на ПИР
32.	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
33.	Порядок сдачи работы	Заказчику предоставляется проектно-сметная документация на бумажных носителях (3 экз.) и в электронном виде (1 экз.). В электронном виде документация представляется в следующих версиях: 1 версия - графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате (*.dwf) или (*.pdf); 2 версия -

		документация в формате разработки: чертежи (*.dwg), текстовая документация форматы (*.doc, *.xls, *.mdf, *.ppt).
34.	Требования к передаче материалов на электронных носителях	<p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>Электронная версия проектной документации и отчёта по инженерным изысканиям должны быть оформлены в соответствии с требованиями приказа Минстроя от 12.05.2017 №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий».</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной документации, заказчика, исполнителя, даты изготовления (записи) электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и структура электронной версии проектной документации должны быть идентичны бумажному варианту. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows XP/Vista/Win8/10 и AstraLinux.</p>

Приложение Г

Градостроительные планы земельных участков

М

Градостроительный план земельного участка №

Р	Ф	—	8	3	—	4	—	0	1	—	0	—	0	0	—	2	0	2	4	—	0	0	9	1	—	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» от 04.06.2024 № 4165905626 (по доверенности
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» от 07.12.2023 №173/23 Чечерина Ольга Александровна)

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случаях, предусмотренных частями 1.1 и 1.2 статьи 57.3
Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием Ф.И.О. заявителя - физического лица, либо реквизиты
заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Муниципальный район «Заполярный район»

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1018267.54	5501884.46
2	1018268.85	5501886.00
3	1018299.12	5501864.13
4	1018314.23	5501885.51
5	1018384.47	5501835.93
6	1018446.87	5501895.59
7	1018294.20	5502053.62
8	1018152.29	5501915.70
9	1018187.20	5501886.96
10	1018200.75	5501901.58
11	1018211.97	5501915.78
12	1018264.88	5501880.61

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случаях, предусмотренных частями 1.1 и 1.2 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

83:00:080001:997

Площадь земельного участка

29531 кв. м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов 7 единиц. Объекты отображаются на чертеже градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» раздела 3.

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Информация о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой принято решение о комплексном развитии территории и (или) заключен договор о комплексном развитии территории

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой принято решение о комплексном развитии территории и (или) заключен договор о комплексном развитии территории)

Градостроительный план подготовлен П.А. Масюков — заместитель руководителя Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа)



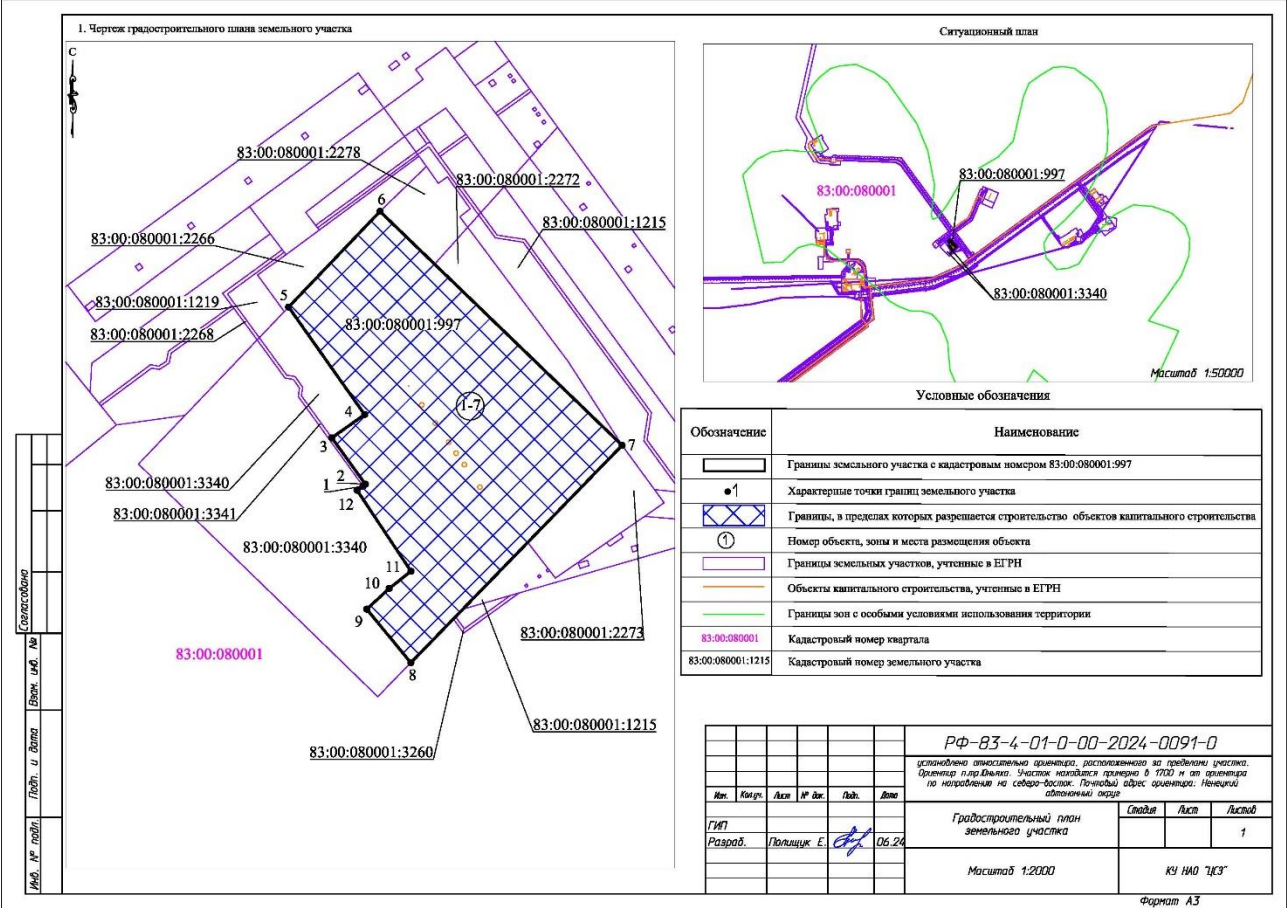
М.П.
(при наличии)

(подпись)

П.А. Масюков
(расшифровка подписи)

Дата выдачи

24.06.2024
(ДД.ММ.ГГГГ)



2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Градостроительный регламент не установлен

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего в соответствии с федеральными законами порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

- Лицензия на пользование недрами НРМ 00688 НР;
- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Договор аренды находящихся в государственной собственности земельных участков № 08-16/224 от 11.11.2014 г.

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
Основные виды разрешенного использования земельного участка:**

Градостроительный регламент не установлен

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Градостроительный регламент не установлен

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

Градостроительный регламент не установлен

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок, предоставленный для добычи полезных ископаемых	– Лицензия на пользование недрами НРМ 00688 НР; – Договор аренды находящихся в государственной собственности земельных участков № 08-16/224 от 11.11.2014 г.	под строительство кустовой площадки №1 на Западно-Хоседаюском месторождении	—	—	—	—	—

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденного документа планировки территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)			Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№	1	, Иное сооружение (Эксплуатационная скважина № 3104 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения). Эксплуатационная скважина № 3104 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Глубина – 3597,3 м	
		(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
инвентаризационный или кадастровый номер		83:00:080001:1712	
№	2	, Иное сооружение (Эксплуатационная скважина № 3101 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения). Эксплуатационная скважина № 3101 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Глубина – 3486 м	
		(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
инвентаризационный или кадастровый номер		83:00:080001:1713	
№	3	, Иное сооружение (Эксплуатационная скважина № 3105 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения). Эксплуатационная скважина № 3105 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Глубина – 3394 м	
		(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
инвентаризационный или кадастровый номер		83:00:080001:1714	
№	4	, Иное сооружение (Эксплуатационная скважина № 3103 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения). Эксплуатационная скважина № 3103 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Глубина – 3345 м	
		(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
инвентаризационный или кадастровый номер		83:00:080001:1715	
№	5	, Иное сооружение (Эксплуатационная скважина № 3102 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения). Эксплуатационная скважина № 3102 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Глубина – 3249 м	
		(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
инвентаризационный или кадастровый номер		83:00:080001:1716	
№	6	, 1.4. Сооружения нефтяных месторождений. Эксплуатационная скважина № 3106 кустовой площадки № 1 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого. Глубина – 3160 м	
		(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)	(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)
инвентаризационный или кадастровый номер		83:00:080001:2681	

№ 7 , 1.4. сооружения нефтяных месторождений. Эксплуатационная скважина № 3107 кустовой площадки №1 Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого. Глубина – 3280 м

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 83:00:080001:2780

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ — , Информация отсутствует

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре Информация отсутствует от — (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий:

<p>83:00-6.576 Зона с особыми условиями использования территории. Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Зона охраны природных объектов. 2 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого</p>
<p>Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14.03.2002 № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02»;</p> <p>Распоряжение Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа от 30.06.2020 № 803-р «Об утверждении проекта организации зон санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения водопроводов питьевого назначения»</p>
<p>Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет – 29531 кв. м</p>
<p>Запрещается:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отведение сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод; - размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; - применение удобрений и ядохимикатов; - рубка леса главного пользования и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. <p>Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса.</p> <p>Запрещение расположения стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения.</p> <p>Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для купания, туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов.</p> <p>Сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды. Должны соблюдаться мероприятия, указанные в п. 3.3.2, а также подлежат выполнению мероприятия пунктов 3.2.2.4, абзац 1, 3.2.3.1, 3.2.3.2 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 14.03.2002 № 10 «О введении в действие Санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02», а также режим хозяйственного использования территории зоны санитарной охраны источника подземного водоснабжения в соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением от 02.03.2020 № 83:ОВ.02.000.Т.00011.03.20.</p>
<p>83:00-6.575 Зона с особыми условиями использования территории. Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Зона охраны природных объектов. 3 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого</p>
<p>Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14.03.2002 № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02»;</p> <p>Распоряжение Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа от 30.06.2020 № 803-р «Об утверждении проекта организации зон санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения водопроводов питьевого назначения»</p>
<p>Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет – 29531 кв. м</p>
<p>Специальные мероприятия на территории III пояса не требуются.</p> <p>Должны соблюдаться следующие мероприятия:</p> <p>Не допускается отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод. Все работы, в том числе добыча песка, гравия, донноуглубительные, в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора. Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение государственной санитарно-эпидемиологической службы Российской Федерации.</p>

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
83:00-6.576	1	1018267.54	5501884.46
2 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого	2	1018268.85	5501886.00
	3	1018299.12	5501864.13
	4	1018314.23	5501885.51
	5	1018384.47	5501835.93
	6	1018446.87	5501895.59
	7	1018294.20	5502053.62
	8	1018152.29	5501915.70
83:00-6.575	9	1018187.20	5501886.96
	10	1018200.75	5501901.58
	11	1018211.97	5501915.78
	12	1018264.88	5501880.61
3 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого			

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок —

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

К собственным сетям недропользователя

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства: Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
—	—	—

24.06.2024

Заместитель руководителя
Масюков Павел Александрович**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ****СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: ed20f87d4a454e953c225b05ae96de2b
 Владелец: Масюков Павел Александрович, ДЕПАРТАМЕНТ
 СТРОИТЕЛЬСТВА, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
 ЭНЕРГЕТИКИ И ТРАНСПОРТА НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
 Действителен с 8.2.2024 по 3.5.2025

Градостроительный план земельного участка №

Р	Ф	—	8	3	—	4	—	0	1	—	0	—	0	0	—	2	0	2	4	—	0	0	1	5	—	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Чечериной Ольги Александровны от 14.02.2024 № 3849412567 (по доверенности ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» от 07.12.2023 №173/23)

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием Ф.И.О. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Муниципальный район «Заполярный район»

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1019168.05	5502481.56
2	1019163.32	5502493.71
3	1019075.21	5502455.25
4	1019087.96	5502426.44
5	1019092.32	5502424.62
6	1019168.76	5502458.69
7	1019175.53	5502461.67
8	1019174.87	5502468.11

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

83:00:080001:2732

Площадь земельного участка

3307 кв. м.

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

Объекты капитального строительства отсутствуют.

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

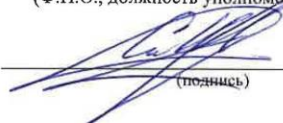
Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Н.А. Ситямин — заместитель руководителя Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

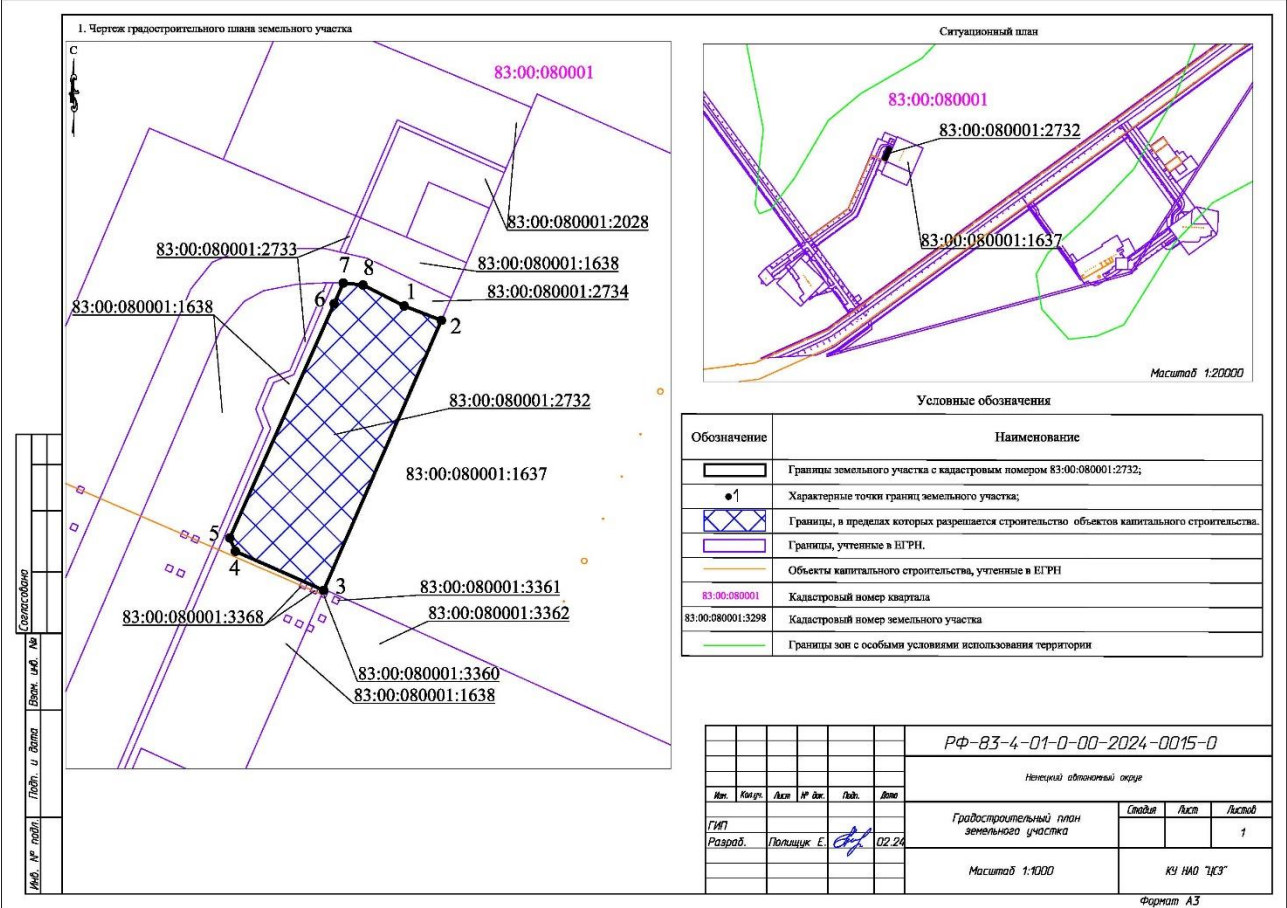
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа)




(подпись)

Н.А. Ситямин
(расшифровка подписи)

05.03.2024
(ДД.ММ.ГГГГ)



2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

- Лицензия на пользование недрами НРМ 00690 НР;
- Закон Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
- Договор аренды земельных участков № 05-04/182 от 21.11.2016 г.

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

Основные виды разрешенного использования земельного участка:

Действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок, предоставленный для добычи полезных ископаемых	– Лицензия на пользование недрами НРМ 00690 НР; – Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 (ред. от 03.08.2018) «О недрах»; – Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (ред. от 02.08.2019) – Договор аренды земельных участков № 05-04/182 от 21.11.2016г.	Обустройство Западно-Хоседауского месторождения ЦХП (блок №3). Расширение площадки куста скважин №7	—	—	—	—	—

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)		Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия**3.1. Объекты капитального строительства**

№ —, Не имеется,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер Не имеется

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ —, Информация отсутствует,
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

—
(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре Информация отсутствует от —
(дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения, в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий:

<p>83:00-6.576 Зона с особыми условиями использования территории. Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Зона охраны природных объектов. 2 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого</p> <p>Распоряжение Департамента ПР и АПК НАО "Об утверждении проекта организации зон санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения водопроводов питьевого назначения" от 30.06.2020 № 803-р Постановление Минздрава РФ от 14.03.2002 № 10 "О введении в действие санитарных правил и норм "зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения"</p> <p>Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет – 3307 кв.м.</p> <p>Запрещается: отведение сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод; Размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силовых трансформаторов, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; Применение удобрений и ядохимикатов; рубка леса главного пользования и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса. Запрещение расположения стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения; Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для купания, туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов; сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды. Должны соблюдаться мероприятия, указанные в п. 3.3.2, а также подлежат выполнению мероприятия пунктов 3.2.2.4, абзац 1, 3.2.3.1, 3.2.3.2 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 14.03.2002 N 10 "О введении в действие Санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02", а также режим хозяйственного использования территории зоны санитарной охраны источника подземного водоснабжения в соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением от 02.03.2020 г. № 83:ОВ.02.000.Т.00011.03.20.</p>
<p>83:00-6.575 Зона с особыми условиями использования территории. Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения Зона охраны природных объектов. 3 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого</p>

Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 14.03.2002 N 10 "О введении в действие Санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02"
Распоряжение Департамента ПР и АПК НАО от 30.06.2020 № 803-р "Об утверждении проекта организации зон санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения водопроводов питьевого назначения"
Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет – 3307 кв.м.
Специальные мероприятия на территории III пояса не требуются. Должны соблюдаться следующие мероприятия: Не допускается отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод. Все работы, в том числе добыча песка, гравия, донноуглубительные, в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно - эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора. Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно - эпидемиологическое заключение государственной санитарно - эпидемиологической службы Российской Федерации.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
83:00-6. 2 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого	1	1019168.05	5502481.56
	2	1019163.32	5502493.71
	3	1019075.21	5502455.25
	4	1019087.96	5502426.44
	5	1019092.32	5502424.62
	6	1019168.76	5502458.69
	7	1019175.53	5502461.67
	8	1019174.87	5502468.11
83:00-6. 3 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого			

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок —

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

К собственным сетям недропользователя

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

—

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства: Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

Градостроительный план земельного участка №

Р	Ф	—	8	3	—	4	—	0	1	—	0	—	0	0	—	2	0	2	4	—	0	0	1	7	—	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Чечериной Ольги Александровны от 15.02.2024 № 3813375728 (по доверенности ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» от 07.12.2023 №173/23)

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием Ф.И.О. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Муниципальный район «Заполярный район»

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1019075.21	5502455.25
2	1019075.57	5502455.41
3	1019000.43	5502622.73
4	1018920.11	5502587.64
5	1018994.73	5502420.11
6	1019009.49	5502426.56
7	1019075.05	5502455.28
8	1019074.47	5502456.6
9	1019072.66	5502455.75
10	1019073.24	5502454.46
11	1019073.28	5502458.82
12	1019072.45	5502460.59
13	1019070.64	5502459.75
14	1019071.47	5502457.94
15	1019067.34	5502454.31
16	1019065.54	5502453.44
17	1019064.71	5502455.24
18	1019066.52	5502456.08
19	1019064.09	5502450.49
20	1019062.30	5502449.69
21	1019061.57	5502451.28
22	1019063.38	5502452.12

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

83:00:080001:3362

Площадь земельного участка

16112 кв. м.

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов 2 единицы. Объекты отображаются на чертеже градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» раздела 3.

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории**Документация по планировке территории не утверждена**

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Н.А. Ситямин — заместитель руководителя Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

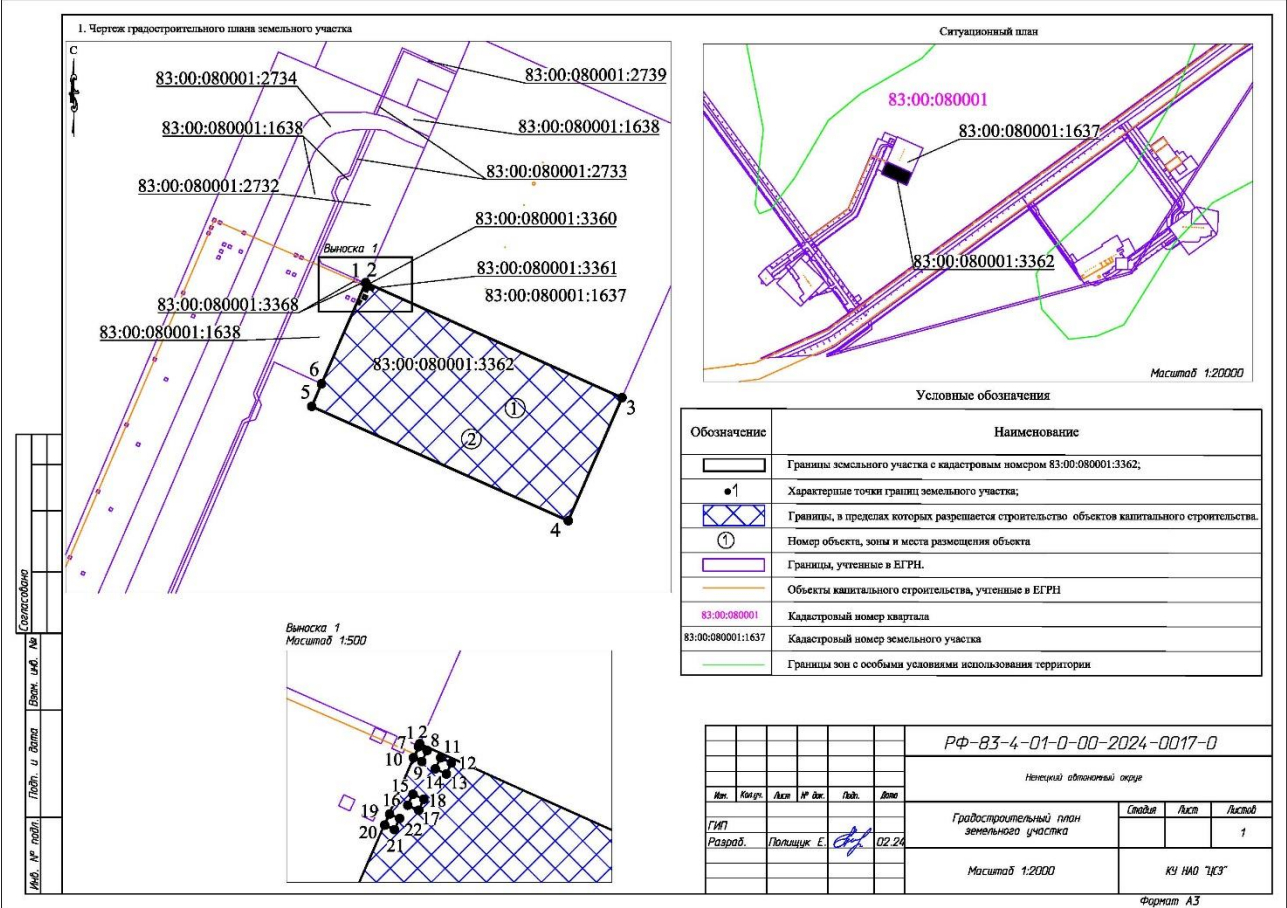
(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа)



(подпись)

/ Н.А. Ситямин /
(расшифровка подписи)

05.03.2024
(ДД.ММ.ГГГГ)



2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

- Лицензия на пользование недрами НРМ 00688 НР;
- Закон Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
- Договор аренды земельных участков № 05-04/269 от 18.12.2018 г.

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка
Основные виды разрешенного использования земельного участка:**

Действие градостроительного регламента не распространяется

условно разрешенные виды использования земельного участка:

Действие градостроительного регламента не распространяется

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м2 или га					
Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений	Без ограничений

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок, предоставленный для добычи полезных ископаемых	– Лицензия на пользование недрами НРМ 00688 НР; – Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 (ред. от 03.08.2018) «О недрах»; – Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (ред. от 02.08.2019) – Договор аренды земельных участков № 05-04/269 от 18.12.2018г.	Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №7. Участок 1	—	—	—	—	—

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденной документации по планировке территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)							
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка		Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ 1, 1.4. сооружения нефтяных месторождений. ВЛ-10кВ от точки подключения (ПК26+05.5) до кустовой площадки №7 (Ф-2) Западно-Хоседаюского месторождения по проекту "Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития". Протяженность 806 м.

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 83:00:080001:4088

№ 2, 1.4. сооружения нефтяных месторождений. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер 83:00:080001:4108

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ —, Информация отсутствует

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре Информация отсутствует от — (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения, в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий:

<p>83:00-6.576 Зона с особыми условиями использования территории. Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Зона охраны природных объектов. 2 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого</p> <p>Распоряжение Департамента ПР и АПК НАО "Об утверждении проекта организации зон санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения водопроводов питьевого назначения" от 30.06.2020 № 803-р</p> <p>Постановление Минздрава РФ от 14.03.2002 № 10 "О введении в действие санитарных правил и норм "зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения"</p> <p>Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет — 16112 кв.м.</p> <p>Запрещается: отведение сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод; Размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силостных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; Применение удобрений и ядохимикатов; рубка леса главного пользования и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса. Запрещение расположения стойбищ и выпаса скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения; Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для купания, туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов; сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды. Должны соблюдаться мероприятия, указанные в п. 3.3.2, а также подлежат выполнению мероприятия пунктов 3.2.2.4, абзац 1, 3.2.3.1, 3.2.3.2 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 14.03.2002 N 10 "О введении в действие Санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02", а также режим хозяйственного использования территории зоны санитарной охраны источника подземного водоснабжения в соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением от 02.03.2020 г. № 83:ОВ.02.000.Т.00011.03.20.</p> <p>83:00-6.575 Зона с особыми условиями использования территории. Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. Зона охраны природных объектов. 3 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого</p>

Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 14.03.2002 N 10 "О введении в действие Санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02"
Распоряжение Департамента ПР и АПК НАО от 30.06.2020 № 803-р "Об утверждении проекта организации зон санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения водопроводов питьевого назначения"
Земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет – 16112 кв.м.
Специальные мероприятия на территории III пояса не требуются. Должны соблюдаться следующие мероприятия: Не допускается отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод. Все работы, в том числе добыча песка, гравия, дноуглубительные, в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно - эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора. Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно - эпидемиологическое заключение государственной санитарно - эпидемиологической службы Российской Федерации.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
83:00-6. 2 пояс зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения и водопроводов питьевого назначения водозабора из ручья Без названия расположенного на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого	1	1019075.21	5502455.25
	2	1019075.57	5502455.41
	3	1019000.43	5502622.73
	4	1018920.11	5502587.64
	5	1018994.73	5502420.11
	6	1019009.49	5502426.56
	7	1019075.05	5502455.28
	8	1019074.47	5502456.6
	9	1019072.66	5502455.75
	10	1019073.24	5502454.46
	11	1019073.28	5502458.82
	12	1019072.45	5502460.59
	13	1019070.64	5502459.75
	14	1019071.47	5502457.94
	15	1019067.34	5502454.31
	16	1019065.54	5502453.44
	17	1019064.71	5502455.24
	18	1019066.52	5502456.08
	19	1019064.09	5502450.49
	20	1019062.30	5502449.69
	21	1019061.57	5502451.28
	22	1019063.38	5502452.12

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок —

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

К собственным сетям недропользователя

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
—	—	—

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства: Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

Приложение Е

Сведения об особо охраняемых природных территориях



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России



**Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»**

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-3008/25-0-1
от 18.07.2025



на № ГПВН-1968-0006 от 17.07.2025

Заместителю главного инженера – начальнику
управления по проектированию объектов
капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

М.А. Свитову

gipvn@gipvn.ru

Nelli.Bukharambetova@Giprovostokneft.Ru

Уважаемый Михаил Александрович!

Рассмотрев обращение АО «Гипровостокнефть» и представленную схему участка инженерно-экологических изысканий по объекту 1968 «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д.Садецкого», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий сообщает об отсутствии на участке проведения работ:

- существующих, проектируемых и перспективных особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения Заполярного района;
- зон охраны ООПТ местного значения Заполярного района;
- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения, их зон санитарной (горно-санитарной) охраны;
- природно-лечебных ресурсов, находящихся в муниципальной собственности;
- поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны;
- санитарно-защитных зон и санитарных разрывов производственных объектов, находящихся в муниципальной собственности;
- межпоселенческих мест захоронения (кладбищ) Заполярного района, их санитарно-защитных зон, зданий и сооружений похоронного назначения, находящихся в муниципальной собственности;
- захоронений опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями (в соответствии с п. 24 Порядка ведения государственного кадастра отходов, утвержденного Приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792, сведения об объектах размещения отходов, включенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Росприроднадзора);
- водно-болотных угодий местного значения (список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение, утвержден Постановлением Правительства РФ от 13.09.1994 № 1050);

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>18.07.2025</u>
Вх. № <u>ВХ-6943-25</u>

– лесных участков, находящихся в муниципальной собственности (обследование территории работ на предмет наличия на ней иных зеленых насаждений Администрацией не проводилось);

– предоставленных в пользование Администрации или подведомственным организациям участков недр, содержащих месторождения полезных ископаемых, в том числе общераспространенных.

Несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта Администрацией Заполярного района не выявлялись.

Сведениями о наличии путей миграции оленьих стад, охраняемых видов растений и животных, священных и культовых мест в районе работ, а также о крупных авариях и утечках токсичных продуктов на близлежащих объектах Администрация Заполярного района не располагает.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам и земель к особо ценным или продуктивным сельскохозяйственным угодьям, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют) на территории участка изысканий Администрацией Заполярного района не принимались.

Для получения необходимой информации о социально-экономической характеристике Заполярного района Администрация рекомендует воспользоваться официальным сайтом органов местного самоуправления района: <https://zrno83.gosuslugi.ru/> и статистической информацией о Заполярном районе на официальном сайте уполномоченного органа (Архангельскстат) – <https://29.rosstat.gov.ru/>.

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территорию проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

Заказчиком проведения мелиоративных мероприятий в районе работ Администрация Заполярного района не выступала.

По имеющейся информации, в соответствии с Постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 30, проектируемый объект расположен в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Дружба Народов».

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения рабочий поселок Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

По имеющимся сведениям, хозяйственная деятельность в районе размещения проектируемого объекта осуществляется компанией-недропользователем и сельскохозяйственным оленеводческим предприятием.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» распоряжение земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

При необходимости получения актуальной информации о земельных участках и землепользователях в районе работ Администрация Заполярного района рекомендует воспользоваться общедоступными сведениями Единого государственного реестра недвижимости.

Необходимые сведения, связанные с вопросами организации оленеводства в районе работ, Администрация считает возможным получить в Государственном фонде данных, полученных в результате землеустройства (материалы геоботанических обследований), и непосредственно у арендатора земельного участка, использующего его в указанных целях.

При направлении запросов на получение экологической информации Администрация Заполярного района просит руководствоваться положениями СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

Первый заместитель главы
Администрации Заполярного района



О.Е. Холодов

Рыков Виталий Геннадьевич
8(81853)4-79-63



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dprcak@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

gipvn@gipvn.ru

от 21.07.2025 № 3979
На № ГПВН-1968-0005 от 17.07.2025

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Александрович!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что в районе проведения изысканий по объекту 1968 «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д.Садецкого» отсутствуют: существующие, перспективные и проектируемые особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны; подземные и поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения; защитные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса; особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается; мелиорированные земли; месторождения общераспространённых полезных ископаемых находящихся на территориальном балансе недр; месторождения подземных вод, объемом добычи не более 500 м³/сут; водно-болотные угодья международного значения и особо ценные водно-болотные угодья.

Отдельно отмечаем, что в районе проведения изысканий могут находиться леса, расположенные на землях сельскохозяйственного назначения, в водоохраных зонах водных объектов, и древесные мелиоративные насаждения естественного происхождения. Ограничения их использования установлены законодательством Российской Федерации.

Департамент не располагает информацией о наличии или отсутствии на участке изысканий редких и охраняемых видов животных, грибов и растений, занесённых в Красные Книги Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 года № 20, от 05 марта 2007 года № 145, от 16 февраля 2008 года № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных,

АО «Гипровостокнефть»
Получено 21.07.2025
Вх. № ВХ-6962-25

занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, а также уточнения видового состава охотничьих ресурсов, их численности и плотности.

В районе изысканий могут встречаться следующие виды объектов животного мира, отнесённые к охотничьим ресурсам: лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, росомаха, ласка, горностай, заяц-беляк, ондатра, водяная полевка, гусь гуменник, белолобый гусь, белошекая казарка, кряква, чирок-трескунок, чирок-свиистунок, шилохвость, широконоса, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

В районе изысканий могут проходить пути миграции:

- перелётных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;

- лося и бурого медведя: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Периоды размножения охотничьих ресурсов зависят от конкретного вида и проходят практически в течение всего календарного года. Так, период размножения (гона) лосей приходится на сентябрь-октябрь, рождение потомства происходит в апреле. Бурые медведи размножаются в июне-июле, медвежата рождаются в январе-феврале. Периоды гнездования и выведения потомства водоплавающей дичи (гуси, казарки, утки), болотно-луговой дичи приходится на май-июль.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится Департаментом по всей территории Ненецкого автономного округа.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2024 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	6,32	0,07	0,26	22 686	422	845	23 953
Волк	0,01	0,00	0,02	43	0	62	105
Горностай	3,73	0,11	0,03	13 379	676	113	14 168
Заяц беляк	5,32	3,36	4,31	19 118	21 242	14 067	54 427
Куница	1,75	0,01	0,00	6 302	94	0	6 396
Лисица	0,41	0,43	0,47	1 490	2 724	1 525	5 739
Росомаха	0,12	0,07	0,09	416	444	291	1 151
Лось	0,31	0,01	0,03	1 120	52	103	1 275
Песец*	0,00	0,86	0,20	0	5 427	645	6 072
Белая куропатка	178,39	537,16	496,50	640	3 390	1 620	5 651
Глухарь	34,44	0,00	0,00	602	352	211	165
				123	0	0	123 687
Тетерев	9,52	0,00	0,00	687	0	0	0
Рябчик	0	0	0	34 180	0	0	34 180
Вальдшнеп	0	0	0	0	0	0	0
	-	-	-	-	-	-	Нет данных
Рысь	0,01	0,00	0,01	19	0	19	38
Ондатра	0	0	461	0	0	792807	792807
Бурый							267

занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, а также уточнения видового состава охотничьих ресурсов, их численности и плотности.

В районе изысканий могут встречаться следующие виды объектов животного мира, отнесённые к охотничьим ресурсам: лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, росомаха, ласка, горностай, заяц-беляк, ондатра, водяная полевка, гусь гуменник, белолобый гусь, белошекая казарка, кряква, чирок-трескунок, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

В районе изысканий могут проходить пути миграции:

- перелётных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;

- лося и бурого медведя: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Периоды размножения охотничьих ресурсов зависят от конкретного вида и проходят практически в течение всего календарного года. Так, период размножения (гона) лосей приходится на сентябрь-октябрь, рождение потомства происходит в апреле. Бурые медведи размножаются в июне-июле, медвежата рождаются в январе-феврале. Периоды гнездования и выведения потомства водоплавающей дичи (гуси, казарки, утки), болотно-луговой дичи приходится на май-июль.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится Департаментом по всей территории Ненецкого автономного округа.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2024 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	6,32	0,07	0,26	22 686	422	845	23 953
Волк	0,01	0,00	0,02	43	0	62	105
Горностай	3,73	0,11	0,03	13 379	676	113	14 168
Заяц беляк	5,32	3,36	4,31	19 118	21 242	14 067	54 427
Куница	1,75	0,01	0,00	6 302	94	0	6 396
Лисица	0,41	0,43	0,47	1 490	2 724	1 525	5 739
Росомаха	0,12	0,07	0,09	416	444	291	1 151
Лось	0,31	0,01	0,03	1 120	52	103	1 275
Песец*	0,00	0,86	0,20	0	5 427	645	6 072
Белая куропатка	178,39	537,16	496,50	640	3 390	1 620	5 651
Глухарь	34,44	0,00	0,00	602	352	211	165
				123	0	0	123 687
Тетерев	9,52	0,00	0,00	687	0	0	0
Рябчик	0	0	0	34 180	0	0	34 180
Вальдшнеп	0	0	0	0	0	0	0
	-	-	-	-	-	-	Нет данных
Рысь	0,01	0,00	0,01	19	0	19	38
Ондатра	0	0	461	0	0	792807	792807
Бурый							267

медведь							
Выдра			0,88				292
Порка американска я			0,33				111
Ласка*	0,23	0,00	0,00	843	0	0	843

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

** Работа по учёту выполнена в 2022 году. По вальдшнепу первая цифра – значение плотности и численности на начало периода размножения, вторая цифра – осеннее значение плотности и численности.

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды России от 25.11.2020 № 965 и зависят от плотности охотничьих ресурсов на конкретной территории.

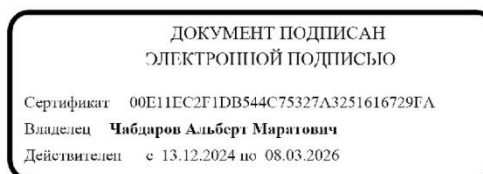
Информацию о наличии, расположении и обустройстве объектов размещения отходов производства и потребления предоставляет Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу: 167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, д. 23.

В соответствии с картой-схемой ключевых орнитологических территорий международного значения в Ненецком автономном округе, размещённой на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/kotr/nenetski.php>, в районе изысканий данные территории отсутствуют. Для уточнения наличия или отсутствия ключевых орнитологических территорий в районе изысканий рекомендуем обратиться в Общероссийскую общественную организацию «Союз охраны птиц России» по адресу: 111123, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 60, корпус 1, kotr@huntmap.ru.

Департамент не располагает информацией о социально-экономической и медико-биологической ситуации, наличии/отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов, священных и культовых мест, территорий традиционного природопользования регионального значения, священных и культовых мест, мест проживания и ведения хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, особо ценных земель. Данную информацию можно получить в Департаменте финансов и экономики Ненецкого автономного округа, Департаменте здравоохранения, труда и социальной защиты населения Ненецкого автономного округа, Департаменте внутренней политики Ненецкого автономного округа, Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа.

Информацию о санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах производственных объектов можно получить у собственника таких объектов.

Заместитель губернатора
Ненецкого автономного округа —
руководитель Департамента
природных ресурсов, экологии
и агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа



А.М. Чабдаров

Молчанов Антон Валерьевич –7 (818-53) 2-38-65



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

М.А. Свитову
(АО «Гипровостокнефть»)

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

24.07.2025 № 15-61/14034-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№26474-ОГ/61 от 17.07.2025

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 17.07.2025 № ГПВН-1968-0001, представленное Вашим обращением от 17.07.2025 № 26474-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «1968 «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого», расположенный на территории Ненецкого автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 17.07.2025 № ГПВН-1968-0001, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении

Исп.: Эйсмонт В.Н.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 17-24)

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>24.07.2025</u>
Вх. № <u>ВХ-7120-25</u>

работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstviy_osobo_okhranyaemykh_prirodnym_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.

Заместитель директора Департамента -
начальник Отдела экологического
туризма и научной деятельности на
особо охраняемых природных
территориях

А.А. Тихненко





**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Свитову М.А.

nelli.bukharambetova@giprovostokneft.ru

31.07.2025

№

15-50/14554-ОГ

на №

от

О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело Ваше обращение (вх. № 26481-ОГ/50 от 17.07.2025) о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с выполнением АО «Гипровостокнефть» инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д.Садецкого» (далее – Объект), расположенному в Ненецком автономном округе, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

С.В. Белянский

Исп.: Бурдаков И.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 48-67)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 31.07.2025
Вх. № ВХ-7326-25

Союз охраны птиц России**Russian Bird Conservation Union***Общероссийская общественная организация*

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672-22-63 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 01.08.2025

Код: YA

Номер: КОТР_К_№ 4066-2025

АО «Гипровостокнефть»

и всем заинтересованным сторонам

ЗаключениеПо результатам научно-исследовательской работы
по заявке 4066 от 17.07.2025 (ГПВН-1968-0013 от 17.07.2025)

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геoinформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Общероссийская общественная организация «Союз охраны птиц России» сообщает, что в районе местоположения объекта «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д.Садецкого (Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район») ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Специалист по ГИС

Общероссийской общественной организации
«Союз охраны птиц России»

А.А. Яковлев

Идентификатор документа 47f42153-d082-4f76-afc9-9b00a27335e3

Документ передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подпись отправителя:	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подпись отправителя:	Общероссийская Общественная организация "Союз Охраны Птиц России" Яковлев Александр Алексеевич Доверитель: ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ"	82172046-61ec-4c7a-865b-837981ea77e4 с 06.11.2024 00:00 по 05.11.2027 23:59 GMT+03:00 Доверенность прошла проверку	7D51A4001FB23FA24D646212B2912A3F с 05.11.2024 12:48 по 05.11.2025 12:48 GMT+03:00	01.08.2025 21:33 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ожидается ответная подпись

АО «Гипровостокнефть»
Получено 04.08.2025
Вх. № ВХ-7381-25



**Управление имущественных
и земельных отношений Ненецкого
автономного округа
(УИЗО НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д.27 «В», г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. +7 (81853) 2-38-83, 2-38-81,
E-mail: uizo@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
по проектированию объектов
капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

от 15.08.2025 № 4076
На № ГПВН-1968-0012 от 17.07.2025

Nelli.Bukharambetova@Giprovostokneft.ru

Уважаемый Михаил Александрович!

По сведениям Управления территория по месту выполнения АО «Гипровостокнефть» инженерно-экологических изысканий на объекте 1968 «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д.Садецкого» согласно представленным координатам находится в пределах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения «Дружба народов», Положение о которой утверждено постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 30 (далее – КМНС, ТТПП, Положение соответственно).

Согласно разделу 3 Положения в пределах ТТПП проживают преимущественно лица коренных малочисленных народов Севера, ведущие традиционное природопользование и традиционный образ жизни.

Приоритетными видами хозяйственной деятельности в границах ТТПП являются традиционные, такие как оленеводство, охота, рыболовство, сбор дикоросов, народные промыслы.

Информацию о наличии по месту изысканий священных и культовых мест КМНС предоставляет Департаментом внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа в рамках государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия» на портале Госуслуг: <https://www.gosuslugi.ru/600134/1/form>.

Начальник Управления

Андрей Евгеньевич Алексеев +7 (81853) 2-38-89

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0412FFD4FBD0E5F6D4C880D1ED4C4395

Владелец ГОЛГОВСКАЯ АНАСТАСИЯ ВЛАДИМИРОВНА

Действителен с 01.08.2025 по 25.10.2026

А.В. Голговская

АО «Гипровостокнефть»
Получено 15.08.2025
Вх. № ВХ-7779-25



**Департамент
здравоохранения, труда
и социальной защиты населения
Ненецкого автономного округа**

ул. им. П.Г. Смидовича, д. 25, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. +7 (81853) 2-13-68, 2-13-67,
E-mail: medsoc@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера -
начальнику управления по
проектированию объектов
капитального строительства
АО «Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

от 21.07.2025 № 10025

На № _____

443041, г. Самара
ул. Красноармейская, дом 93

ckhp@giprovostokneft.ru

Уважаемый Михаил Александрович!

В целях выполнения проектно-изыскательных работ, выполняемых в рамках объекта 1968 «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д.Садецкого».», Департамент сообщает об отсутствии на территории Ненецкого автономного округа:

- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного, регионального и федерального значения;
- округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов;
- участков морского водопользования, используемых для рекреационного, лечебно-оздоровительного, хозяйственно-питьевого и культурно-бытового морского водопользования населения;
- зон санитарной охраны участков морского водопользования и полос суши, прилегающих к участкам морского водопользования.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00FFF73C3C3349CE70F461EC115A34B1C
Владелец Лудников Петр Александрович
Действителен с 11.07.2024 по 04.10.2025

П.А. Лудников

Коптяков Клавдий Анатольевич +7 (81853) 2-12-51

АО «Гипровостокнефть»
Получено 21.07.2025
Вх. № ВХ-6983-25

Приложение Ж

Выписка НОПРИЗ о допуске на выполнение проектных работ №6315200011-20250901-1047 от 01.09.2025г.

Выписка НОПРИЗ из реестра членов саморегулируемой организации на изыскательские работы № 6315200011-20250901-1046 от 01.09.2025г.



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕМОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

6315200011-20250901-1047

(регистрационный номер выписки)

01.09.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1026300961422

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	6315200011
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипровостокнефть»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	443041, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли» (СРО-П-106-25122009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-106-006315200011-0009
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	30.12.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 30.12.2009	Да, 17.11.2009	Нет



1



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

6315200011-20250901-1046

(регистрационный номер выписки)

01.09.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице
(индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные
изыскания:

Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1026300961422

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	6315200011
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Гипровостокнефть»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	443041, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-003-006315200011-0094
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	14.10.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 14.10.2009	Да, 14.10.2009	Нет

1



Приложение К

Договора аренды земельных участков

ДОГОВОР АРЕНДЫ № 05-04/182 **земельных участков**

Ненецкий автономный округ,
г. Нарьян-Мар

«21» ноября 2016 года

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 20.10.2016 № 1563 «О прекращении права аренды и предоставлении в аренду ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» земельных участков общей площадью 53,4541 га», Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа **Голговской Анастасии Владимировны**, действующего на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-рг/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)) (Свидетельство о государственной регистрации в ЕГРЮЛ юридического лица от 07.07.2008, серия 77 №011391730 за ОГРН 1087746814000 орган, осуществивший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве; индивидуальный номер налогоплательщика 7701791321, юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1), в лице генерального директора **Клиничева Валерия Андреевича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки (далее – Участок или Участки), общей площадью 53,4541 га, в том числе:

- с кадастровым номером 83:00:080002:4523, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-35 кВ ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 3», общей площадью 0,0212 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4537, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию автодороги к одиночной скважине №19», общей площадью 0,1278 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4525, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 1», общей площадью 3,6355 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4526, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ на куст №12 (фидер №6). Участок 1», общей площадью 0,0040 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4529, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №19 (ф-3, ф-4). Участок 1», общей площадью 0,0051 га;

1

- с кадастровым номером 83:00:080002:4532, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к площадке скважины №18 (участок 2)», общей площадью 0,0170 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4534, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ЦПС на Северо-Хоседаюском месторождении. Расширение (участок 1)», общей площадью 0,1721 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4535, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №7. Участок 4», общей площадью 0,0016 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4536, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту №2. Участок 4», общей площадью 0,0028 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4531, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под площадку узла приема СОД. Участок 1», общей площадью 0,0585 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4524, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под площадку узла приема СОД. Участок 2», общей площадью 0,0469 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2695, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-35 кВ ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 4», общей площадью 0,2413 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2696, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатации автодороги от вахтового поселка до ДНС «Западно-Хоседаюское». Участок 3», общей площадью 0,0688 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2697, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к площадке куста скважин №10», общей площадью 0,0659 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2698, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к площадке скважины №10», общей площадью 0,1701 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2699, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 3», общей площадью 43,7887 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2706, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию автоподъезда к ПС110/ 35/10 кВ «Западно-Хоседаюское», общей площадью 0,0245 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2703, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию автоподъезда к технологическим сооружениям», общей площадью 0,0791 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2704, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к площадке скважины №18 (участок 3)», общей площадью 0,0236 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2770, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного

месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №7. Участок 1», общей площадью 0,0016 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2781, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №3», общей площадью 0,0454 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2803, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №12», общей площадью 0,0647 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2783, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №10», общей площадью 0,1365 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2784, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к скважине №13. Участок 1», общей площадью 0,0769 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2785, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №8», общей площадью 0,1618 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2769, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №8. Участок 1 (фидер №2)», общей площадью 0,0213 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2767, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №1. (фидер №2)», общей площадью 0,0248 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2768, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №1 (фидер №1)», общей площадью 0,0190 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2786, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №1» общей площадью 0,0587 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2787, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ПС110/35/10 кВ «Западно-Хоседаюское», общей площадью 0,2581 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2788, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ДНС «Западно-Хоседаюское». Участок 1, общей площадью 0,1523 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2789, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию энергоцентра», общей площадью 0,2018 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2790, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию автодороги к площадке куста скважин №2», общей площадью 0,1598 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2792, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения

ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию автоподъезда к скважине №7. Участок 1», общей площадью 0,0390 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2771, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №12. Участок 2», общей площадью 0,0026 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2798, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию автодороги к площадке куста скважин №9», общей площадью 0,0674 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2773, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №9. Участок 2», общей площадью 0,0045 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2772, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №3», общей площадью 0,0016 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2775, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №10», общей площадью 0,0031 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2774, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ от ПС-10/35 кВ ЦПС до ПС-110/35/10 «Западное Хоседаю», общей площадью 0,0065 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4575, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию площадки водозаборной скважин №3», общей площадью 0,6020 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4560, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию площадки водозаборной скважин №2», общей площадью 0,3462 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4561, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к водозаборной скважине №2 (участок 1)», общей площадью 0,0033 га.

- с кадастровым номером 83:00:080002:4605, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 2», общей площадью 0,0300 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2750, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к скважине №13. Участок 2», общей площадью 0,0181 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2752, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 4», общей площадью 0,0320 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2744, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 5», общей площадью 0,0777 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2746, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного

месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-35 кВ ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 5», общей площадью 0,0017 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2745, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №8. Участок 2», общей площадью 0,0004 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2748, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 6», общей площадью 0,0476 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2753, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 7», общей площадью 0,1082 га.

- с кадастровым номером 83:00:080001:2731, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7», общей площадью 0,0104 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2734, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №7», общей площадью 1,4324 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2732, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Расширение площадки куста скважин №7», общей площадью 0,3307 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4484, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ на куст №12 (фидер №6). Участок 2», общей площадью 0,0067 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4513, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ЦПС «Северное Хоседаю». Участок 2», общей площадью 0,0717 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4515, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию автодороги к ЦПС «Северное Хоседаю». Участок 2», общей площадью 0,0369 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2724, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию скважины №7», общей площадью 0,2217 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2742, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к площадке куста скважин №2», общей площадью 0,0067 га.

- с кадастровым номером 83:00:080001:2735, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №9. Участок 1», общей площадью 0,0025 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2740, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию линии ВЛ-10 кВ к площадке куста скважин №6», общей площадью 0,0045 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2741, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения

ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №9. Участок 3», общей площадью 0,0008 га.

Категория земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

2. Срок действия Договора.

2.1. Срок аренды участков устанавливается с 20.10.2016 по 31.12.2033.

2.2. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним и распространяется на правоотношения, возникшие с 20.10.2016 г.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п. 2.1 Договора.

3.2. Арендная плата за Участок, указанный по настоящему договору составляет:

- сумму в размере 6011 (шесть тысяч одиннадцать) рублей 74 копейки в годовом исчислении (Размер арендной платы за использование земельных участков (А) = 2 процента от кадастровой стоимости земельных участков (КС = 300587,07 руб.).

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получателя: **Управления федерального казначейства по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа), ИНН 2983010800, КПП 298301001, банк получателя: Отделение Архангельск, г. Архангельск, расчетный счет № 40101810040300002501, БИК 041117001, КБК 005 1 11 05013 05 0000 120, ОКТМО 11811701.**

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора.

3.5. Арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после получения настоящего договора аренды, изменяется в одностороннем порядке Арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором получен настоящий договор.

3.6. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определённой данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год

3.7. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.8. В случае изменения арендной платы Стороны принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании Участка не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при

невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого Участка с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать Участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права Участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя Участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. После подписания Договора и изменений к нему произвести их государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.6. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.7. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном Участке и прилегающих к ним территориях, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участке третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.8. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участку, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участка.

4.4.9. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

4.4.10. Предоставить зарегистрированный договор аренды в течение 10 дней после получения его в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пеня перечисляется на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором Участка не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению Участка, рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата Участка при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случаев, предусмотренных пунктами 3.5., 3.6. Договора.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда по основаниям и в порядке, установленными гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

6.3. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть Участки Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды Участков продлен на основании решения Арендодателя;
- с Арендатором заключен договор купли-продажи Участков, указанных в пункте 1.1 настоящего договора;
- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате Участка не позднее, чем за три месяца.

6.4. До возврата Участков Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и правовыми актами Ненецкого автономного округа. Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированного Участка.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемый Арендодателю Участок прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на Участок.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не ранее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.5. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и от выплаты пеней.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр – для органа, осуществляющего государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20).

Арендатор:

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

ИНН 7701791321 КПП 771301001

Юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1

Адрес для корреспонденции: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1

р/с № 40702810738060050657 Публичное акционерное общество «Сбербанк России»

г. Москва/ПАО Сбербанк г. Москва

к/с № 30101810400000000225

БИК 044525225

Приложение к Договору:

1. Акт приема-передачи земельных участков

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«21» ноября 2016 г.

Арендатор:



(подпись)

2016 г.

Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии по
Архангельской области и
Ненецкому автономному округу

Номер регистрационного округа 29

Произведена государственная
регистрация договора аренды

Дата регистрации « 22 MAR 2017 » г.

Номер регистрации 83:50:08002:4523-23/013/2017-1

Государственный
регистратор Е.Е.Копейкина
(подпись) (Ф.И.О.)

Приложение
к договору аренды № 05-04/182
от 21.11.2016 земельных участков

АКТ
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ
Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 20.10.2016 № 1563 «О прекращении права аренды и предоставлении в аренду ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» земельных участков общей площадью 53,4541 га», Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа **Голговской Анастасии Владимировны**, действующего на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденном Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-рг/к, именуемый в дальнейшем «Арендодатель» и общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)) (Свидетельство о государственной регистрации в ЕГРЮЛ юридического лица от 07.07.2008, серия 77 № 011391730 за ОГРН 1087746814000 орган, осуществивший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве; индивидуальный номер налогоплательщика 7701791321, юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1), в лице генерального директора **Клинчева Валерия Андреевича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий Акт приема-передачи земельных участков.

1. Арендодатель передал в аренду, а Арендатор принял земельные участки (далее Участок или Участки) из категории земель – **«земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения»** общей площадью **53,4541 га**, в том числе:

- с кадастровым номером 83:00:080002:4523 «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-35 кВ ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 3», общей площадью 0,0212 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4537 «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию автодороги к одиночной скважине №19», общей площадью 0,1278 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4525, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 1», общей площадью 3,6355 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4526, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ на куст №12 (фидер №6). Участок 1», общей площадью 0,0040 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4529, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №19 (ф-3, ф-4). Участок 1», общей площадью 0,0051 га;

10

- с кадастровым номером 83:00:080002:4532, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к площадке скважины №18 (участок 2)», общей площадью 0,0170 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4534, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ЦПС на Северо-Хоседаюском месторождении. Расширение (участок 1)», общей площадью 0,1721 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4535, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №7. Участок 4», общей площадью 0,0016 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4536, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту №2. Участок 4», общей площадью 0,0028 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4531, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под площадку узла приема СОД. Участок 1», общей площадью 0,0585 га;
- с кадастровым номером 83:00:080002:4524, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под площадку узла приема СОД. Участок 2», общей площадью 0,0469 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2695, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-35 кВ ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 4», общей площадью 0,2413 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2696, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатации автодороги от вахтового поселка до ДНС «Западно-Хоседаюское». Участок 3», общей площадью 0,0688 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2697, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к площадке куста скважин №10», общей площадью 0,0659 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2698, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к площадке скважины №10», общей площадью 0,1701 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2699, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 3», общей площадью 43,7887 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2706, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию автоподъезда к ПС110/ 35/10 кВ «Западно-Хоседаюское», общей площадью 0,0245 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2703, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию автоподъезда к технологическим сооружениям», общей площадью 0,0791 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2704, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к площадке скважины №18 (участок 3)», общей площадью 0,0236 га;
- с кадастровым номером 83:00:080001:2770, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного

месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №7. Участок 1», общей площадью 0,0016 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2781, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №3», общей площадью 0,0454 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2803, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №12», общей площадью 0,0647 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2783, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №10», общей площадью 0,1365 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2784, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к скважине №13. Участок 1», общей площадью 0,0769 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2785, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №8», общей площадью 0,1618 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2769, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №8. Участок 1 (фидер №2)», общей площадью 0,0213 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2767, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №1. (фидер №2)», общей площадью 0,0248 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2768, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №1 (фидер №1)», общей площадью 0,0190 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2786, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №1» общей площадью 0,0587 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2787, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ПС110/35/10 кВ «Западно-Хоседаюское», общей площадью 0,2581 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2788, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ДНС «Западно-Хоседаюское». Участок 1, общей площадью 0,1523 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2789, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию энергоцентра», общей площадью 0,2018 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2790, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию автодороги к площадке куста скважин №2», общей площадью 0,1598 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2792, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения

ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию автоподъезда к скважине №7. Участок 1», общей площадью 0,0390 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2771, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №12. Участок 2», общей площадью 0,0026 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2798, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию автодороги к площадке куста скважин №9», общей площадью 0,0674 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2773, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №9. Участок 2», общей площадью 0,0045 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2772, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №3», общей площадью 0,0016 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2775, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к скважине №10», общей площадью 0,0031 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2774, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ от ПС-10/35 кВ ЦПС до ПС-110/35/10 «Западное Хоседаю», общей площадью 0,0065 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4575, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию площадки водозаборной скважин №3», общей площадью 0,6020 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4560, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию площадки водозаборной скважин №2», общей площадью 0,3462 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4561, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к водозаборной скважине №2 (участок 1)», общей площадью 0,0033 га.

- с кадастровым номером 83:00:080002:4605, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 2», общей площадью 0,0300 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2750, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию автодороги к скважине №13. Участок 2», общей площадью 0,0181 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2752, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 4», общей площадью 0,0320 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2744, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 5», общей площадью 0,0777 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2746, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного

месторождения, ЦХП блок №3. Под эксплуатацию ВЛ-35 кВ ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 5», общей площадью 0,0017 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2745, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №8. Участок 2», общей площадью 0,0004 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2748, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 6», общей площадью 0,0476 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2753, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию межпромысловой автодороги «ДНС «Западное-Хоседаю» - ЦПС». Участок 7», общей площадью 0,1082 га.

- с кадастровым номером 83:00:080001:2731, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7», общей площадью 0,0104 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2734, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию автодороги к кусту скважин №7», общей площадью 1,4324 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2732, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Расширение площадки куста скважин №7», общей площадью 0,3307 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4484, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №1). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ на куст №12 (фидер №6). Участок 2», общей площадью 0,0067 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4513, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию ЦПС «Северное Хоседаю». Участок 2», общей площадью 0,0717 га;

- с кадастровым номером 83:00:080002:4515, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП блок №1. Под эксплуатацию автодороги к ЦПС «Северное Хоседаю». Участок 2», общей площадью 0,0369 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2724, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (Блок №3). Под эксплуатацию скважины №7», общей площадью 0,2217 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2742, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к площадке куста скважин №2», общей площадью 0,0067 га.

- с кадастровым номером 83:00:080001:2735, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №9. Участок 1», общей площадью 0,0025 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2740, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию линии ВЛ-10 кВ к площадке куста скважин №6», общей площадью 0,0045 га;

- с кадастровым номером 83:00:080001:2741, местоположение: Ненецкий автономный округ, разрешенное использование: «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения

ЦХП (блок №3). Под эксплуатацию ВЛ-10 кВ к кусту скважин №9. Участок 3», общей площадью 0,0008 га.

В момент передачи Участки находятся в состоянии, пригодном для использования в соответствии с целями и условиями их предоставления.

2. Стороны взаимных претензий не имеют.

Подписи сторон:

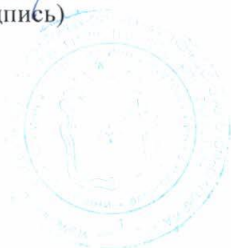
Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«21» ноября 2016 г.



Арендатор:

/Клинчев В.А./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП



2016 г.

ДОГОВОР АРЕНДЫ №08-16/224
находящихся в государственной собственности
земельных участков

Ненецкий автономный округ,
п. Искателей

«11» ноября 2014 года

На основании постановления Администрации муниципального района «Заполярный район» от **06.08.2014 № 1539н «О предоставлении в аренду на новый срок ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» земельных участков площадью 5,0 га»** Администрация муниципального района «Заполярный район» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано 13 января 2006 года, серия 83 №000017987, орган, осуществивший государственную регистрацию - Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ОГРН 1068383000091, индивидуальный номер налогоплательщика 2983003930; юридический адрес: 166700, Ненецкий автономный округ, п.Искателей, ул.Губкина, дом 10), в лице **исполняющего обязанности заместителя главы Администрации по вопросам имущественных отношений и безопасности Соночкина Германа Витальевича**, действующего на основании постановления Администрации муниципального района «Заполярный район» от 29.10.2014 № 2206п, именуемая в дальнейшем "Арендодатель", и общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»») (Свидетельство о государственной регистрации в ЕГРЮЛ юридического лица от 07.07.2008, серия 77 № 011391730 за ОГРН 1087746814000 орган, осуществивший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г.Москве; индивидуальный номер налогоплательщика 7701791321, юридический адрес: 127422, г.Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1), в лице генерального директора **Клиничева Валерия Андреевича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем "Арендатор", именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельный участок из категории земель - «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» с кадастровым № 83:00:080001:997, местоположение: Ненецкий автономный округ, под строительство кустовой площадки №1 на Западно-Хоседаюском месторождении, площадью 5,0 га (далее – Участок или Участки).

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участков устанавливается по 09.06.2033.

2.2. Условия настоящего Договора распространяются на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2015.

2.3. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п.2.2. Договора.

1

3.2. Размер арендной платы устанавливается из расчета 315 405,00 руб. (Триста пятнадцать тысяч четыреста пять рублей 00 копеек) в год.

Расчет арендной платы определен в Приложении № 1 к Договору, который является неотъемлемой частью Договора.

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными - при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получатель: УФК по Пензенскому автономному округу (Администрация муниципального района «Запоярный район»), ИНН 2983003930, КПП 298301001, банк получателя: РКЦ Парьян-Мар г. Парьян-Мар, расчетный счет №40101810400000010001, БИК 041125000, КБК 034 1 11 05013 05 1000 120, ОКТМО 11811000.

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно и. 3.3 Договора. Стороны осуществляют сверку платежей по Договору один раз в год по состоянию на 1 января следующего года.

3.5. Датой исполнения Арендатором обязательств по оплате арендной платы считается дата списания суммы арендной платы с расчетного счета Арендатора согласно отметке банка на платежном поручении. Арендатор обязуется предоставлять Арендодателю копии платежных документов с отметкой банка в срок не позднее 15 дней со дня перечисления платежа. В платежных документах необходимо указывать номер Договора, по которому производится уплата арендной платы, и сумму платежа по этому Договору.

3.6. Размер арендной платы изменяется ежегодно путем корректировки индекса инфляции на текущий финансовый год в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий год или при изменении базовой ставки арендной платы и (или) коэффициента, в соответствии с окружным законодательством, нормативными правовыми актами муниципального образования «Муниципальный район «Запоярный район».

3.7. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Пензенского автономного округа или муниципального образования «Муниципальный район «Запоярный район», регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определенной данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.8. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в и. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.9. В случае изменения арендной платы стороны настоящего договора принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельных Участков не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно и. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых земельных Участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельного участка сдавать участок в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права земельного участка в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя земельного участка при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. После подписания Договора и изменений к нему произвести его (их) государственную регистрацию в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним.

4.4.6. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка (Участков) как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его (их) освобождении.

4.4.7. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях действий, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.8. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.9. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера не внесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пеня перечисляется на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором земельных Участков (Участка) не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению земельных Участков (Участка), рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата земельных Участков (Участка) при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных земельных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случая, предусмотренного и.п. 3.6., 3.7. Договора.

6.2. Договор, может быть, расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть расторгнут по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

6.3. Договор прекращается по истечении срока, установленного пунктом 2.1. Договора, за исключением случая, когда он считается возобновленным на неопределенный срок в соответствии с частью 2 статьи 621 Гражданского кодекса РФ.

6.4. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть земельные участки Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды земельных участков продлен на основании решения Арендодателя и с арендатором заключен новый договор аренды;
- с Арендатором заключен договор купли-продажи земельных участков, указанных в пункте 1.1 настоящего договора;
- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате земельных участков не позднее, чем за три месяца.

6.5. До возврата земельных участков Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и муниципальными правовыми актами муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район». Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированных земельных участков.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемые Арендодателю земельные участки прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на земельные участки.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не позднее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.6. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и выплаты пени.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

8.1. Расходы по государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему возлагаются на Арендатора.

8.2. Договор составлен и подписан в трёх экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру находятся у Сторон, один экземпляр передаётся в орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним

9. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Администрация муниципального района «Заполяный район»

ИНН 2983003930 КПП 298301001

166700 п.Искателей, ул. Губкина, д.10

р/с № 40204810300000000034

в РКЦ г. Нарьян-Мар

БИК 041125000

Арендатор:

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

ИНН 7701791321 КПП 771301001

Юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1

Адрес для корреспонденции: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1

р/с № 40702810738060050657 Московский банк Сбербанка России ОАО

к/с № 30101810400000000225

БИК 044525225

Приложения к Договору:

1. Расчет арендной платы.

10. Подписи Сторон

Арендодатель:

/Сопочкин Г.В./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

Арендатор:

/Клиничев В.А./

(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

"11" ноября 2014 г.

2014 г.



ДОГОВОР АРЕНДЫ № 05-04/269
земельных участков

Ненецкий автономный округ,
г. Нарьян-Мар

«18» декабря 2018 года

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 1486 «О предоставлении в аренду ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» земельных участков общей площадью 23,0039 га» Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 №000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговской Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-рг/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)) (Свидетельство о государственной регистрации в ЕГРЮЛ юридического лица от 07.07.2008, серия 77 № 011391730 за ОГРН 1087746814000 орган, осуществивший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве; индивидуальный номер налогоплательщика 7701791321, юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1), в лице генерального директора Клинчева Валерия Андреевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает и использует на условиях аренды земельные участки (далее – Участок или Участки) из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», общей площадью 23,0039 га, в том числе:

- с кадастровым №83:00:080001:3347, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Куст скважин №6. Участок 1, площадью 1,8117 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3348, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Трубопровод нефтегазосборный, водовод от куста скважин №6 до т.в. Участок 1, площадью 0,0861 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3339, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №6. Участок 2, площадью 0,5887 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3284, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №4. Участок 2, площадью 0,6059 га;

1

- с кадастровым №83:00:080001:3334, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 5, площадью 1,3399 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3307, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 2, площадью 0,0003 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3320, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №8 до т.в. в НГС от куста скважин №10 до ДНС «Западное Хоседаю», площадью 0,0326 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3321, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №8. Участок 3, площадью 0,1208 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3322, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №8. Участок 2, площадью 0,3014 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3323, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ 10 кВ к кусту №8 (фидер №1 З/Х), площадью 0,0012 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3324, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Автодорога от куста скважин №8 до точки примыкания к межпромысловой автодороге ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 1, площадью 0,1827 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3366, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №2 С/Х). Участок 2, площадью 0,0019 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3367, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №1 С/Х). Участок 2, площадью 0,0014 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3354, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство куста №11 Северо-Хоседаюского месторождения, площадью 0,2127 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3369, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под ВЛ 10 кВ к ВЖК (фидер №2 С/Х). Участок 2, площадью 0,0004 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3370, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под ВЛ 10 кВ к ВЖК (фидер №1 С/Х). Участок 2, площадью 0,0008 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3371, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под коммуникации к ВЖК. Газопровод, кабельная эстакада. Участок 1, площадью 0,0371 га;

- с кадастровым №83:00:080002:4962, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под водовод к кусту скважин №1. Участок 3, площадью 0,0043 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3357, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №11 до точки врезки, высоконапорный водовод на куст №11. Участок 3, площадью 0,1381 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3302, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №6. Участок 1, площадью 1,2094 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3304, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под ВЖК. Участок 1, площадью 0,5163 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3318, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 1, площадью 0,2252 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3319, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию нефтепровода и кабельной эстакады 10 кВ от площадки куста скважин №11 до ДНС «Западное Хоседаю». Участок 3, площадью 0,02 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3301, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию нефтепровода и кабельной эстакады 10 кВ от площадки куста скважин №11 до ДНС «Западное Хоседаю». Участок 2, площадью 0,02 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3310, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию нефтепровода и кабельной эстакады 10 кВ от площадки куста скважин №11 до ДНС «Западное Хоседаю». Участок 1, площадью 0,1465 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3300, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под автодорогу к кусту №14. Участок 2, площадью 0,2748 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3311, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Выкидной трубопровод от скважины №7 до точки врезки. Участок 2, площадью 0,0006 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3303, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Выкидной трубопровод от скважины №7 до точки врезки. Участок 1, площадью 0,0071 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3351, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 1, площадью 0,0053 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3355, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального

строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 3, площадью 0,0063 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3329, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 6, площадью 0,006 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3330, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 4, площадью 0,0138 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3331, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 5, площадью 0,0017 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3293, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под куст скважин №7. Участок 2, площадью 2,1712 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3294, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от скважины №6 до ДНС «Висовое». Участок 1, площадью 0,0104 га;
- с кадастровым №83:00:080002:4958, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под скважину №30. Участок 1, площадью 0,0581 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3335, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Автодорога к площадке под городок строителей, площадью 0,0431 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3336, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к площадке под городок строителей (фидер №1 З/Х), площадью 0,0006 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3305, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 3, площадью 0,0016 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3349, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №44. Участок 1, площадью 0,0028 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3350, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 2, площадью 0,0027 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3368, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 1, площадью 0,0097 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3290, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Коллектор очищенных сточных вод. Участок 1, площадью 0,0976 га;

4

- с кадастровым №83:00:080001:3291, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Автодорога к кусту скважин №11, площадью 0,4483 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3292, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под стоянку техники в районе ВЖК. Участок 1, площадью 0,8468 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3338, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка куста №10. Участок 1, площадью 1,7905 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3337, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №8. Участок 1, площадью 1,8340 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3342, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Сюрхаратинского месторождения ЦХП. Вдольтрассовая ВЛ-10 кВ от ДНС «Западное Хоседаю» до Северо-Сихорейского месторождения. Участок 3, площадью 0,0022 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3343, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию ПС 110/35/10 кВ. Участок 2, площадью 0,2770 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3344, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ДНС «Западное-Хоседаюское». Участок 3, площадью 0,0891 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3345, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Сюрхаратинского месторождения. ВЛ-35 кВ от ДНС «Западное Хоседаю» до Северо-Сихорейского месторождения. Участок 1, площадью 0,006 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3332, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения ЦХП (блок №2) на период пробной эксплуатации. Межпромысловая автодорога от ДНС «Висовое» до ЦПС «Северное Хоседаю», площадью 0,1195 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3352, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №2 С/Х). Участок 1, площадью 0,0015 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3353, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №1 С/Х). Участок 1, площадью 0,0016 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3340, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка куста скважин №1. Участок 1, площадью 2,0226 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3341, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Трубопровод

нефтегазосборный от куста скважин №1 до т.в. в НГС от куста 10 до ДНС «Западное Хоседаю», площадью 0,0243 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3358, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 4, площадью 0,22 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3359, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 3, площадью 0,2379 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3360, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 3/Х). Участок 4, площадью 0,0003 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3361, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №1 3/Х). Участок 1, площадью 0,0011 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3362, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №7. Участок 1, площадью 1,6112 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3363, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под куст скважин №7. Участок 1, площадью 2,3324 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3364, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения ЦХП. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №5 до т.в. в НГС от скважины №6 до ДНС «Висовое», Высоконапорный водовод до куста №5, площадью 0,028 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3365, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения ЦХП. Под куст №5. Участок №1, площадью 0,7544 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3289, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Автоподъезд к узлу СОД нефтегазопровода от куста №10, площадью 0,012 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3295, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под куст скважин №7. Участок 3, площадью 0,0143 га;

- с кадастровым №83:00:080002:4971, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под кабельную эстакаду 10 кВ к скважине №19 (фидер №17 С/Х). Участок 1, площадью 0,0025 га;

- с кадастровым №83:00:080002:4961, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под кабельную эстакаду 10 кВ к скважине №19 (фидер №17 С/Х). Участок 2, площадью 0,0076 га.

2. Срок действия Договора

2.1. Срок аренды участков устанавливается с 01.01.2019 по 10.06.2033.

2.2. Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на объекты недвижимости и сделок с ним и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2019 г.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Арендная плата исчисляется с начала срока действия Договора, указанного в п. 2.1 Договора.

3.2. Арендная плата за Участки, указанные в настоящем договоре, составляет:

- сумму в размере 2232 (две тысячи двести тридцать два) рубля 09 копеек в годовом исчислении (Размер арендной платы за использование земельных участков (А) = 2 процента от кадастровой стоимости земельных участков (КС = 111 604,58 руб.).

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежеквартально равными (или пропорциональными – при неполном периоде) долями до 15 числа второго месяца квартала путем перечисления на счет Получателя: **Управления федерального казначейства по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа), ИНН 2983010800, КПП 298301001, банк получателя: Отделение Архангельск, г. Архангельск, расчетный счет № 40101810500000010003, БИК 041117001, КБК 005 1 11 05013 05 0000 120, ОКТМО 11811701.**

3.4. Арендатор самостоятельно рассчитывает размер арендной платы (сумму платежа), подлежащую перечислению Арендодателю согласно п. 3.3 Договора.

3.5. Арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после получения настоящего договора аренды, изменяется в одностороннем порядке Арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором получен настоящий договор.

3.6. В случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, регулирующих исчисление размера арендной платы, Арендодатель вправе изменить размер арендной платы в бесспорном и одностороннем порядке. Новый размер арендной платы устанавливается с даты, определенной данными нормативными актами. Размер арендной платы может изменяться не чаще одного раза в год.

3.7. При неуплате Арендатором арендной платы в месячный срок с момента окончания срока платежа, установленного в п. 3.3 Договора, Арендодатель вправе взыскать с Арендатора задолженность в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.8. В случае изменения арендной платы Стороны принимают их к исполнению без дополнительного соглашения.

3.9. Обязательства Арендатора по внесению платежей, предусмотренных настоящим Договором, считаются исполненными в момент зачисления денежных средств на расчетный счет Арендодателя.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании Участков не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к их порче, при невнесении или несвоевременном внесении (просрочка оплаты более двух раз подряд) арендной платы согласно п. 3.3. Договора.

Арендодатель вправе обратиться в суд с требованием досрочного расторжения Договора только после направления Арендатору письменного предупреждения о необходимости уплаты арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемых Участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п. 3.3. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участки на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить Договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.3.3. В пределах срока договора аренды земельных участков сдавать Участки в субаренду, передавать свои права и обязанности по этому договору третьему лицу, в том числе отдавать арендные права Участков в залог, вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственного товарищества или общества либо паевого взноса в производственный кооператив без согласия Арендодателя Участков при условии его уведомления в течение 10 дней со дня совершения указанных действий.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

4.4.3. Своевременно и в полном объеме уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и последующими изменениями, и дополнениями к нему, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям) и представителям органов государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. После подписания Договора обеспечить государственную регистрацию договора аренды земельного участка в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 года №218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

4.4.6. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.7. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемых земельных Участках и прилегающих к ним территориях, в том числе действий привлеченных Арендатором к работе на Участках третьих лиц, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.8. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии, нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащим Участкам ущерб и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы повреждения Участков.

4.4.9. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении местонахождения и иных реквизитов Арендатора.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пеня перечисляется на счет, указанный Арендодателем в претензии.

5.3. В случае использования Арендатором Участков не по целевому назначению Арендатор уплачивает штраф в размере годовой арендной платы используемых не по целевому назначению Участков, рассчитанной по ставкам текущего года, путем перечисления на счет, указанный Арендодателем.

5.4. В случае просрочки возврата Участков при расторжении Договора Арендатор уплачивает арендную плату за период использования невозвращенных Участков сверх срока аренды в двойном размере.

5.5. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, кроме случаев, предусмотренных пунктами 3.4., 3.6. Договора.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению сторон.

По инициативе Арендодателя Договор может быть досрочно расторгнут по решению суда по основаниям и в порядке, установленными гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1. Договора.

6.3. При прекращении или расторжении Договора Арендатор обязан вернуть Участки Арендодателю, за исключением следующих случаев:

- срок аренды Участков продлен на основании решения Арендодателя;
- с Арендатором заключен договор купли-продажи Участков, указанных в пункте 1.1 настоящего договора;
- право аренды на основании закона или договора перешло к другому лицу и с этим лицом заключен новый договор аренды.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон Арендатор обязан уведомить Арендодателя о планируемом возврате Участков не позднее, чем за три месяца.

6.4. До возврата Участков Арендодателю Арендатор обязан обеспечить проведение работ по рекультивации земель. Приемка работ по рекультивации земель осуществляется в соответствии с действующим законодательством и правовыми актами Ненецкого автономного округа. Приемка работ по рекультивации земель в период устойчивого снежного покрова не производится.

После утверждения Арендодателем акта приемки работ по рекультивации земель Арендатор обращается к Арендодателю с заявлением о прекращении права аренды рекультивированного Участка.

Арендодатель принимает решение о прекращении права аренды, на основании которого Стороны расторгают настоящий договор или вносят в него изменения. Право аренды на возвращаемый Арендодателю Участок прекращается с даты поступления к Арендодателю заявления Арендатора о прекращении права аренды на Участок.

В случае досрочного расторжения Договора по соглашению Сторон право аренды прекращается не ранее, чем по истечении трех месяцев с даты уведомления Арендодателя о планируемом Арендатором возврате земельных участков.

6.5. Прекращение или расторжение Договора не освобождает Арендатора от необходимости погашения задолженности по арендной плате и от выплаты пеней.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

7.1. Вопросы, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа.

7.2. Споры, возникающие при исполнении Договора, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Реквизиты Сторон

Арендодатель: **Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО)** (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 №000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20).

Арендатор: **ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»**
ИНН 7701791321 КПП 997250001

Юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1

Адрес для корреспонденции: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1

р/с №40702810738060050657 Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
г. Москва/ПАО Сбербанк г. Москва

к/с №30101810400000000225

БИК 044525225

Приложение к Договору: Акт приема-передачи земельных участков.

Подписи Сторон

Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«18» декабря 2018 г.



Арендатор:

/Клиничев В.А./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

« _____ » 2018 г.



Приложение
к договору аренды № 05-04/269
от 18.12.2018 земельных участков

АКТ
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ
Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар

На основании распоряжения Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 1486 « О предоставлении в аренду ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» земельных участков общей площадью 23,0039 га» Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО) (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 октября 2015 года серия 83 № 000080262, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 4 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу; ИНН 2983010800, ОГРН 1152901009227, КПП 298301001, адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: 166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Смидовича, дом 20) в лице начальника Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа Голговской Анастасии Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа, утвержденного Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 25.08.2015 № 275-п, распоряжения губернатора Ненецкого автономного округа от 09.08.2016 № 104-рг/к, именуемое в дальнейшем «Арендодатель» и общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)) (Свидетельство о государственной регистрации в ЕГРЮЛ юридического лица от 07.07.2008, серия 77 № 011391730 за ОГРН 1087746814000 орган, осуществивший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве; индивидуальный номер налогоплательщика 7701791321, юридический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10 стр. 1), в лице генерального директора Клинчева Валерия Андреевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Арендатор», именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий Акт приема-передачи земельных участков.

1. Арендодатель передал в аренду, а Арендатор принял земельные участки из категории земель – «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», общей площадью 23,0039 га, в том числе:

- с кадастровым №83:00:080001:3347, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Куст скважин №6. Участок 1, площадью 1,8117 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3348, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Трубопровод нефтегазосборный, водовод от куста скважин №6 до т.в. Участок 1, площадью 0,0861 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3339, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №6. Участок 2, площадью 0,5887 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3284, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального

11

строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №4. Участок 2, площадью 0,6059 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3334, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 5, площадью 1,3399 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3307, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 2, площадью 0,0003 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3320, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №8 до т.в. в НГС от куста скважин №10 до ДНС «Западное Хоседаю», площадью 0,0326 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3321, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №8. Участок 3, площадью 0,1208 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3322, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №8. Участок 2, площадью 0,3014 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3323, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ 10 кВ к кусту №8 (фидер №1 З/Х), площадью 0,0012 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3324, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Автодорога от куста скважин №8 до точки примыкания к межпромысловой автодороге ЦПС «Северное Хоседаю» - ДНС «Западное Хоседаю». Участок 1, площадью 0,1827 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3366, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №2 С/Х). Участок 2, площадью 0,0019 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3367, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №1 С/Х). Участок 2, площадью 0,0014 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3354, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство куста №11 Северо-Хоседаюского месторождения, площадью 0,2127 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3369, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под ВЛ 10 кВ к ВЖК (фидер №2 С/Х). Участок 2, площадью 0,0004 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3370, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под ВЛ 10 кВ к ВЖК (фидер №1 С/Х). Участок 2, площадью 0,0008 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3371, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального

12

строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под коммуникации к ВЖК. Газопровод, кабельная эстакада. Участок 1, площадью 0,0371 га;

- с кадастровым №83:00:080002:4962, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под водовод к кусту скважин №1. Участок 3, площадью 0,0043 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3357, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №11 до точки врезки, высоконапорный водовод на куст №11. Участок 3, площадью 0,1381 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3302, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №6. Участок 1, площадью 1,2094 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3304, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под ВЖК. Участок 1, площадью 0,5163 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3318, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 1, площадью 0,2252 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3319, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию нефтепровода и кабельной эстакады 10 кВ от площадки куста скважин №11 до ДНС «Западное Хоседаю». Участок 3, площадью 0,02 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3301, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию нефтепровода и кабельной эстакады 10 кВ от площадки куста скважин №11 до ДНС «Западное Хоседаю». Участок 2, площадью 0,02 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3310, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию нефтепровода и кабельной эстакады 10 кВ от площадки куста скважин №11 до ДНС «Западное Хоседаю». Участок 1, площадью 0,1465 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3300, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под автодорогу к кусту №14. Участок 2, площадью 0,2748 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3311, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Выкидной трубопровод от скважины №7 до точки врезки. Участок 2, площадью 0,0006 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3303, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Выкидной трубопровод от скважины №7 до точки врезки. Участок 1, площадью 0,0071 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3351, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 1, площадью 0,0053 га;

13

- с кадастровым №83:00:080001:3355, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 3, площадью 0,0063 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3329, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 6, площадью 0,006 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3330, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 4, площадью 0,0138 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3331, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под эксплуатацию ВЛ 10 кВ Фидер №7-Л до КТП скв. №14-П. Участок 5, площадью 0,0017 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3293, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под куст скважин №7. Участок 2, площадью 2,1712 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3294, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от скважины №6 до ДНС «Висовое». Участок 1, площадью 0,0104 га;
- с кадастровым №83:00:080002:4958, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Под скважину №30. Участок 1, площадью 0,0581 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3335, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Автодорога к площадке под городок строителей, площадью 0,0431 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3336, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к площадке под городок строителей (фидер №1 З/Х), площадью 0,0006 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3305, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 3, площадью 0,0016 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3349, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от скважины №44. Участок 1, площадью 0,0028 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3350, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 2, площадью 0,0027 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3368, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 1, площадью 0,0097 га;
- с кадастровым №83:00:080001:3290, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального

14

строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Коллектор очищенных сточных вод. Участок 1, площадью 0,0976 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3291, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Автодорога к кусту скважин №11, площадью 0,4483 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3292, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под стоянку техники в районе ВЖК. Участок 1, площадью 0,8468 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3338, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка куста №10. Участок 1, площадью 1,7905 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3337, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №8. Участок 1, площадью 1,8340 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3342, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Сюрхаратинского месторождения ЦХП. Вдольтрассовая ВЛ-10 кВ от ДНС «Западное Хоседаю» до Северо-Сихорейского месторождения. Участок 3, площадью 0,0022 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3343, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Под эксплуатацию ПС 110/35/10 кВ. Участок 2, площадью 0,2770 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3344, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под эксплуатацию ДНС «Западно-Хоседаюское». Участок 3, площадью 0,0891 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3345, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Сюрхаратинского месторождения. ВЛ-35 кВ от ДНС «Западное Хоседаю» до Северо-Сихорейского месторождения. Участок 1, площадью 0,006 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3332, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения ЦХП (блок №2) на период пробной эксплуатации. Межпромысловая автодорога от ДНС «Висовое» до ЦПС «Северное Хоседаю», площадью 0,1195 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3352, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №2 С/Х). Участок 1, площадью 0,0015 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3353, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ до кустовой площадки №11 (Фидер №1 С/Х). Участок 1, площадью 0,0016 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3340, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка куста скважин №1. Участок 1, площадью 2,0226 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3341, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального

15

строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №1 до т.в. в НГС от куста 10 до ДНС «Западное Хоседаю», площадью 0,0243 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3358, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 4, площадью 0,22 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3359, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №11. Участок 3, площадью 0,2379 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3360, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №2 З/Х). Участок 4, площадью 0,0003 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3361, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. ВЛ-10 кВ к кусту скважин №7 от ПС 110/35/10 кВ (фидер №1 З/Х). Участок 1, площадью 0,0011 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3362, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения. Площадка кустовая №7. Участок 1, площадью 1,6112 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3363, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под куст скважин №7. Участок 1, площадью 2,3324 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3364, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения ЦХП. Трубопровод нефтегазосборный от куста скважин №5 до т.в. в НГС от скважины №6 до ДНС «Висовое», Высоконапорный водовод до куста №5, площадью 0,028 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3365, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения ЦХП. Под куст №5. Участок №1, площадью 0,7544 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3289, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения. Автоподъезд к узлу СОД нефтегазопровода от куста №10, площадью 0,012 га;

- с кадастровым №83:00:080001:3295, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Висового месторождения. Под куст скважин №7. Участок 3, площадью 0,0143 га;

- с кадастровым №83:00:080002:4971, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под кабельную эстакаду 10 кВ к скважине №19 (фидер №17 С/Х). Участок 1, площадью 0,0025 га;

- с кадастровым №83:00:080002:4961, местоположение: Ненецкий автономный округ, вид разрешенного использования: Недропользование. Под размещение объектов капитального строительства. Обустройство Северо-Хоседаюского месторождения ЦХП. Под кабельную эстакаду 10 кВ к скважине №19 (фидер №17 С/Х). Участок 2, площадью 0,0076 га.

В момент передачи Участки находятся в состоянии, пригодном для использования в соответствии с целями и условиями их предоставления.

2. Стороны взаимных претензий не имеют.

3. Подписи сторон:

Арендодатель:

/Голговская А.В./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«18» декабря 2018 г.



Арендатор:

/Клиничев В.А./
(Ф.И.О.)

(подпись)

МП

«__» __. 2018 г.



Справка о вводе в эксплуатацию регистрации,
картографии по Архиву, по области и Ненецкому
автономному округу
Произведена государственная регистрация
22.01.2019

Государственная регистрация осуществлена
22.01.2019 11:47-29/01/109-2

Регистратор прав



Приложение П**Технические условия на ИТСО**

Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
Россия, 127422, Москва, Дмитровский проезд, дом 10, строение 1, тел.: (495) 748-66-01, факс: (495) 748-66-11
E-mail: rvpetro@rvpetro.ru, www.rvpetro.ru

21.08.2025 № 01-10-22-02/3084

На № ГПВН-1968-0019 от 19.08.2025

О предоставлении исходных данных для
проектирования (1968)

АО "Гипровостокнефть"
Заместителю главного инженера
М.А. Свитову

ул. Красноармейская, д. 93
г. Самара, Самарская обл., 443041
тел. +7 (846) 333-46-96
факс +7 (846) 279-20-58
E-mail: gipvn@gipvn.ru

Уважаемый Михаил Александрович!

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» сообщает, что объектам топливно-энергетического комплекса «кустовые площадки № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского месторождения имени Д. Садецкого» (далее – Объект ТЭК) в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» присвоена средняя категория опасности.

К объекту предъявляются «Требования обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК», установленные Постановлением Правительства от 03.08.2024 №1046.

На объекте реализуются мероприятия, направленные на предотвращение несанкционированного доступа физических лиц, транспортных средств и грузов в соответствии с проектом «Проектирование ИТСО объекта «Производственная площадка УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения имени Д. Садецкого» (шифр 1002, разработчик АО «Гипровостокнефть»).

С уважением,

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству

В.И. Лекомцев

Исп. К.В. Моисеев
Тел. +7(495) 748-66-11, доб. 6676



Приложение Н

**Свидетельство о регистрации А01-10178 от 25 03 2025г в Федеральной службе
по экологическому, технологическому и атомному надзору**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

Межрегиональное технологическое управление Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ
ОБЪЕКТОВ
СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

А01-10178

Эксплуатирующая организация:

Общество с ограниченной ответственностью "Совместная Компания "РУСВЬЕТПЕТРО",
127422, Москва, Дмитровский пр-д, д. 10, стр. 1,
ИНН: 7701791321

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией,
зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии
с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных
производственных объектов".

Перечень опасных производственных объектов прилагается в Приложении на 05 листах.

Дата выдачи: "25" марта 2025 г.

Врио заместителя руководителя



В.Б. Судариков

Приложение
к Свидетельству о регистрации

A01-10178 ""25" марта 2025 года
лист 1 из 5

Перечень опасных производственных объектов

Общество с ограниченной ответственностью "Совместная Компания "РУСВЬЕТПЕТРО"

№ п/п	Полное наименование объекта	Регистрационный номер	Дата регистрации	Класс опасности
1)	Фонд скважин Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, НАО	A01-10178-0003	07.04.2009	III класс
2)	Фонд скважин Висового нефтяного месторождения, НАО	A01-10178-0004	07.04.2009	III класс
3)	Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д. Садецкого, НАО	A01-10178-0006	07.04.2009	III класс
4)	Фонд скважин Сюрхаратинского нефтяного месторождения, НАО	A01-10178-0007	07.04.2009	III Класс
5)	Фонд скважин Восточно-Янемдейского нефтяного месторождения, НАО	A01-10178-0010	07.04.2009	III класс
6)	Фонд скважин Урернырдского нефтяного месторождения, НАО	A01-10178-0011	07.04.2009	III класс
7)	Участок транспортный, НАО	A01-10178-0015	23.04.2010	IV Класс
8)	Участок ППУА, НАО	A01-10178-0016	23.04.2010	III класс
9)	Система промысловых трубопроводов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки	A01-10178-0017	15.08.2011	II класс
10)	Котельная ЦПС Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки, НАО	A01-10178-0018	15.08.2011	III класс
11)	Система межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до точки врезки в межпромысловый трубопровод ООО "НК "Северное сияние", НАО	A01-10178-0019	15.08.2011	I класс

Без Свидетельства о регистрации недействительно

Приложение
к Свидетельству о регистрации

А01-10178 "25" марта 2025 года
лист 2 из 5

№ п/п	Полное наименование объекта	Регистрационный номер	Дата регистрации	Класс опасности
12)	Пункт подготовки и сбора нефти ЦПС	A01-10178-0025	30.05.2012	I класс
13)	Парк резервуарный (промысловый) ЦПС	A01-10178-0026	30.05.2012	III класс
14)	Склад ГСМ ЦПС	A01-10178-0027	30.05.2012	III класс
15)	Парк резервуарный на ПСП "Мусюршор"	A01-10178-0028	30.05.2012	III класс
16)	Группа резервуаров и сливно-наливных устройств (склад ГСМ) ЦПС	A01-10178-0031	22.11.2012	III класс
17)	Площадка дизельной электростанции ПСП	A01-10178-0034	24.12.2012	III класс
18)	Площадка дизельной электростанции ЦПС	A01-10178-0036	24.12.2012	III класс
19)	Склад ГСМ ПСП	A01-10178-0037	24.12.2012	III класс
20)	Участок предварительной подготовки нефти ДНС "Висовое"	A01-10178-0039	19.03.2013	II класс
21)	Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов Висового месторождения, НАО	A01-10178-0040	19.03.2013	II класс
22)	Участок ведения буровых работ на Западно-Хоседаюском месторождении имени Д. Садецкого, НАО	A01-10178-0043	10.07.2014	IV класс
23)	Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д. Садецкого	A01-10178-0046	05.06.2015	I класс

Без Свидетельства о регистрации недействительно

Приложение
к Свидетельству о регистрации

А01-10178 "25" марта 2025 года
лист 4 из 5

№ п/п	Полное наименование объекта	Регистрационный номер	Дата регистрации	Класс опасности
35)	Система промысловых трубопроводов Восточно-Сихорейского нефтяного месторождения, НАО	А01-10178-0061	16.05.2022	III класс
36)	Система промысловых трубопроводов Восточно-Янемдейского нефтяного месторождения, НАО	А01-10178-0062	16.05.2022	II класс
37)	Система промысловых трубопроводов Урернырдского нефтяного месторождения	А01-10178-0063	19.09.2022	III класс
38)	Система промысловых трубопроводов Северо-Ошкотынского нефтяного месторождения, НАО	А01-10178-0064	19.09.2022	III класс
39)	Система внутрипромысловых трубопроводов Мусюршорского нефтяного месторождения, НАО	А01-10178-0065	01.12.2022	III класс
40)	Фонд скважин Мусюршорского нефтяного месторождения, НАО	А01-10178-0066	01.12.2022	III класс
41)	Участок предварительной подготовки нефти ДНС «Мусюршорская»	А01-10178-0067	01.12.2022	II класс
42)	Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов от СОД МФНС №1 Северо-Ошкотынского нефтяного месторождения до СОД УПСВ-3 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения	А01-10178-0068	01.12.2022	I класс
43)	Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов от СОД МФНС «Урернырдская» до СОД УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения	А01-10178-0069	01.12.2022	II класс

Без Свидетельства о регистрации недействительно

Приложение Р

Письмо №НП-10-22-02/2965 от 11.08.2025г.ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» О направлении сведений по ОПО



Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
Россия, 127422, Москва, Дмитровский проезд, дом 10, строение 1, тел.: (495) 748-66-01, факс: (495) 748-66-11
E-mail: rvpetro@rvpetro.ru, www.rvpetro.ru

11.08.2025 № МП-10-22-02/2025

На № ГПВН-1968-0015 от 08.08.2025

АО "Гипровостокнефть"
Заместителю главного инженера
М.А. Свитову

О направлении сведений (1968)

ул. Красноармейская, д. 93
г. Самара, Самарская обл., 443041
тел. +7 (846) 333-46-96
факс +7 (846) 279-20-58
E-mail: gipvn@gipvn.ru

Уважаемый Михаил Александрович!

В рамках прохождения государственной экспертизы проектной документации по объекту 1968 – «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д.Садецкого» направляем сведения, характеризующие ОПО «Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д.Садецкого, НАО» (прилагаются).

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» сообщает, что после реализации проекта и ввода сооружений в эксплуатацию, планируется их регистрация в составе ОПО «Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д.Садецкого, НАО» в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 30 ноября 2020 года № 471 «Об утверждении Требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, формы свидетельства о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов».

Приложение: Сведения, характеризующие ОПО на 44 л. в 1 экз.

С уважением,

И.о. заместителя генерального
директора по капитальному
строительству

Н.В. Прокопьев

Исп. С.А. Журавлев
Тел. +7(495) 748-66-11, доб. 6072



00ДО-165895

АО «Гипровостокнефть»
Получено 11.08.2025
Вх. № ВХ-7629-25

Сведения, характеризующие ОПО

1. ОПО

1.1. Полное наименование ОПО	Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д.Садецкого, НАО
1.2. Типовое наименование (именной код объекта) в соответствии с приложением N 1 к Требованиям к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденным приказом Ростехнадзора от 30 ноября 2020 г. N 471 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2020 г. N 61590) (далее - Требования)	Фонд скважин
1.3. Цифровое обозначение раздела (подраздела) отраслевой принадлежности (вида деятельности), присвоенное объекту при идентификации ОПО заявителем в соответствии с установленными Требованиями	4
1.4. Место нахождения (адрес) ОПО	Архангельская область, Ненецкий Автономный округ, Центрально-Хорейверское поднятие (блок № 3), Западно-Хоседаюское месторождение имени Д. Садецкого
1.5. Код общероссийского классификатора территорий муниципальных образований - места нахождения ОПО (ОКТМО)	11800000
1.6. Дата ввода объекта в эксплуатацию (при наличии)	18.02.2011
1.7. Собственник(и) ОПО (в случае, если заявитель владеет ОПО на ином законном основании)	
1.7.1. Полное наименование юридического лица, организационно-правовая форма или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя	
1.7.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	

2. Признаки опасности ОПО и их числовые обозначения

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (далее - Федеральный закон N 116-ФЗ) в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа	
а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии)	
б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия	
в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 МПа	V
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров	
2.4. Получение, транспортирование, использование расплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих расплавов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более	
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых	

2.6. Осуществление хранения или переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию	
--	--

3. Класс опасности ОПО и его числовое обозначение

3.1. ОПО чрезвычайно высокой опасности (I класс)	
3.2. ОПО высокой опасности (II класс)	
3.3. ОПО средней опасности (III класс)	V
3.4. ОПО низкой опасности (IV класс)	

4. Классификация ОПО:

4.1. ОПО, указанные в пункте 1 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
4.2. ОПО по хранению химического оружия, объектов по уничтожению химического оружия и ОПО спецхимии, указанные в пункте 2 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.3. ОПО бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, указанные в пункте 3 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
4.4. ОПО газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.5. ОПО, предусмотренные пунктом 5 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	V
4.6. ОПО, предусмотренные пунктом 6 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.7. ОПО, предусмотренные пунктом 7 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.8. ОПО, предусмотренные пунктом 8 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.9. ОПО, предусмотренные пунктом 9 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.10. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 10 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
4.11. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ	
на землях особо охраняемых природных территорий	
на континентальном шельфе Российской Федерации	
во внутренних морских водах, территориальном море или прилегающей зоне Российской Федерации	
на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности	
4.12. ОПО, аварии на котором могут иметь трансграничное воздействие	

5. Виды деятельности, на осуществление которых требуется получение лицензии для эксплуатации ОПО

5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	V
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	
5.3. Деятельность, связанная с производством маркшейдерских работ	

6. Сведения о составе ОПО

N п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящих в состав ОПО	Краткая характеристика опасности в соответствии с приложением 1 к Федеральному закону N 116-ФЗ	Наименование опасного вещества; наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационные или учетные номера (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регламентирующем органе (при наличии)), заводские номера и (или) инвентарные номера (при наличии) технических устройств	Проектные (эксплуатационные) характеристики технических устройств (объем, температура, давление в МПа, грузоподъемность в тоннах), опасного вещества (вид в соответствии с таблицами 1 и 2 приложения 2 к Федеральному закону N 116-ФЗ, характеристика, количество опасного вещества, выраженное в тоннах, регламентированного объемом резервуаров, емкостей и параметрами трубопроводов (диаметр, протяженность, проектное давление) или иного оборудования, процентное содержание сероводорода в добываемой продукции, объем выплавки и объем горных работ). Год изготовления и ввода в эксплуатацию технических устройств, зданий (сооружений)	Числовое обозначение признака опасности (2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6)
1	2	3	4	5	6
1.	Куст №1, скважина № 3101	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЗ- 65х21к1, зав. №760	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0145	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
2.	Куст №1, скважина № 3102	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЗ- 65х21к1, зав. №417	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в	2.1

				эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0186	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
3.	Куст №1, скважина № 3103	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21к1, зав. №427	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2548	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
4.	Куст №1, скважина № 3104	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21к1, зав. №628	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2543	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
5.	Куст №1, скважина № 3105	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21к1, зав. №423	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-146х254 к1, зав. №053	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
6.	Куст №1, скважина № 3106	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура	Содержание сернистого водорода менее 0,003%.	2.1

		Федеральному закону №116-ФЗ	фонтанная АФКЗ-65х21к1, зав. №602	Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02547	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
7.	Куст №1, скважина № 3107	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЗ-65х21к1, зав. №348	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1925	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
8.	Куст №1, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ «Спутник» АМ40-14-400 зав.№270	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 4 МПа	2.1. 2.2.
9.	Куст №1, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав.№378	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т. Год изготовления: 2010 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год.	2.1.
10.	Куст №1, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно	Опасное вещество: ИТПС 604. Станция насосная дозирования ингибитора-депарафинизатора (БДР-25), зав. №833	Количество опасного вещества – токсичных веществ: 4 т. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год.	2.1.

		гореть после его удаления			
11.	Куст №2, скважина №15-Р	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура нагнетательная АНК1-ПД-80*21 ХЛ зав. №-320	Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ зав. №-2489	Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
12.	Куст №2, скважина № 3202	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №599	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1926	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
13.	Куст №2, скважина № 3203	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №640	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2524	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
14.	Куст №2, скважина № 3204	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №672	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1878	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	

15.	Куст №2, скважина № 3205	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №629	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-146х254 К1, зав. №2523	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
16.	Куст №2, скважина № 3206	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №752	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2521	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
17.	Куст №2, скважина № 3207	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №601	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1960	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
18.	Куст №2, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ-120М-400 зав. №219.	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 4 МПа	2.1. 2.2.

		давлением более 0,07 мегапаскаля			
19.	Куст №2, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №247.	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год.	2.1.
20.	Куст №2, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов УДР "ВИСТА" _25/2/4*2-1 УХЛ1 зав. №834.	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2018 год.	2.1.
21.	Куст №3, скважина № 3301	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №634	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1791	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
22.	Куст №3, скважина № 3302	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №655	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-146х254 К1, зав. № 2337	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
23.	Куст №3, скважина № 3303	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №637	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2448	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
24.	Куст №3, скважина № 3304	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3- 65х21К1, зав. №667	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2545	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
25.	Куст №3, скважина № 3305	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3- 65х21К1, зав. №645	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2555	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
26.	Куст №3, скважина № 3306	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3- 65х21К1, зав. №646	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1930	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
27.	Куст №3, скважина № 3307	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3- 65х21К1, зав. №642	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014	2.1

				год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. № 1414	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
28.	Куст №3, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав. №347.	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год. Давление: 4 МПа	2.1. 2.2.
29.	Куст №3, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №495.	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год.	2.1.
30.	Куст №3, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов: БНДР-Ч-П-25/63_10/63-КЗ №1297.	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год.	2.1.
31.	Куст №4, скважина № 3401	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №54 Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №305	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1

32.	Куст №4, скважина № 3402	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №661	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1982	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
33.	Куст №4, скважина № 3403	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №637	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2448	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
34.	Куст №4, скважина № 3404	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №567	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2545	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
35.	Куст №4, скважина № 3405	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №645	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2555	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014	

				год; Давление: 21 МПа	
36.	Куст №4, скважина № 3406	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №13	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1913	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
37.	Куст №4, скважина № 3407	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК3-65х21К1, зав. №81	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №272	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
38.	Куст №4, скважина № 3410	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21ХЛ-К1, зав. №16	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2017 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168х245 ХЛ-К1, зав. №10	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019 год; Давление: 21 МПа	
39.	Куст №4, скважина № 3412	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура АФК2Э-65х21 К1-ХЛ, зав.№40	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2022 год; Год ввода в эксплуатацию: 2022 год; Давление: 21 МПа.	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 ХЛ-К1, зав. №124	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2022 год; Год ввода в эксплуатацию: 2022 год; Давление: 21 МПа	
40.	Куст №4, скважина № 3420	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21ХЛ-К1, зав. №17	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2017 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 ХЛ-К1, зав. №32	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019 год; Давление: 21 МПа	
41.	Куст №4, скважина № 3421	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21 К1-ХЛ, зав. №01	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2017 год; Год ввода в эксплуатацию: 2022 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 К1-ХЛ, зав. №42	Содержание сернистого водорода менее 0,002%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2022 год; Давление: 21 МПа	
42.	Куст №4, скважина № 3422	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21 К1-ХЛ, зав. № 36	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2022; Год ввода в эксплуатацию: 2022; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 БТС К1-ХЛ; зав. № 122	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2022 год; Год ввода в эксплуатацию: 2022 год; Давление: 21 МПа	
43.	Куст №4, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав. №384.	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 4 МПа	2.1. 2.2.

		гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля			
44.	Куст №4, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №1606/12.	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год.	2.1.
45.	Куст №4, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов: УДРНГ-10 зав. №001.	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год.	2.1.
46.	Куст №5, скважина № 17Р	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК2, зав. №608	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2010 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 УХЛ, зав. №2561	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2010 год; Давление: 21 МПа	
47.	Куст №5, скважина № 3501	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №650	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2562	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
48.	Куст №5, скважина № 3502	Получение, опасных веществ, указанных в	Опасное вещество: сернистый водород.	Содержание сернистого водорода	2.1

		приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Арматура фонтанная АФК 3- 65х21УХЛК1, зав. №595	менее 0,05%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02323	Содержание сернистого водорода менее 0,05%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
49.	Куст №5, скважина № 3503	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3- 65х21УХЛК1, зав. №754	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02479	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
50.	Куст №5, скважина № 3504	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3- 65х21УХЛК1, зав. №424	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0143	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
51.	Куст №5, скважина №3505	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура нагнетательная АНК1-ПД-80*21 X зав. №-44	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2018 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ зав. №-2335	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	

52.	Куст №5, скважина № 3506	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №610	Содержание сернистого водорода менее 0,05%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2338	Содержание сернистого водорода менее 0,05%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
53.	Куст №5, скважина № 3507	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №411	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2325	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
54.	Куст №5, скважина № 3508	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №637	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2546	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
55.	Куст №5, скважина №3509	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура нагнетательная АНК1-ПД-80*21 X зав. №-319	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ зав. №-2335	Содержание сернистого водорода менее 0,004%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013	

				год; Давление: 21 МПа	
56.	Куст №5, скважина № 3510	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	<p>Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №25</p> <p>Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0184</p>	<p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа</p> <p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа</p>	2.1
57.	Куст №5, скважина № 3511	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	<p>Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №0086</p> <p>Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0184</p>	<p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа</p> <p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа</p>	2.1
58.	Куст №5, блок технологический	<p>1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления;</p> <p>2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля</p>	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ-120М-400, зав.№274	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.
59.	Куст №5, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	<p>Опасное вещество: нефть.</p> <p>Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. № 379</p>	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год.	2.1.

60.	Куст №5, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок непрерывного дозирования реагента БНДР-Ч-П-25/63_10/63-КЗ, зав. №1296	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год.	2.1.
61.	Куст №6, скважина № 3601	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №57	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №83	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
62.	Куст №6, скважина № 3602	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №60	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №79	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	
63.	Куст №6, скважина № 3603	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №67	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №53	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	
64.	Куст №6, скважина № 3604	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-	Содержание сернистого водорода менее 0,01%. Год изготовления:	2.1

		№116-ФЗ	65х21УХЛК1, зав. №12	2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №84	Содержание сернистого водорода менее 0,01%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
65.	Куст №6, скважина № 3605	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №16	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №91	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
66.	Куст №6, скважина № 3606	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №54	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1213	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
67.	Куст №6, скважина № 3607	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21К1ХЛ, зав. №45	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-178-245БТС К1ХЛ, зав. № 08	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	

68.	Куст №6, скважина № 3608	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21К1ХЛ, зав. №23	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245БТС К1ХЛ, зав. № 27	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	
69.	Куст №6, скважина № 3609	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21К1ХЛ, зав. №31	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245БТС К1ХЛ, зав. №20	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	
70.	Куст №6, скважина № 3610	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21ХЛ К1 зав. №40	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК2-168х245-324 ХЛ К1 зав. №112	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	
71.	Куст №6, скважина № 3611	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21ХЛ К1 зав. №74.	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 ХЛ К1 зав. №41	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2019 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020	

				год; Давление: 21 МПа	
72.	Куст №6, скважина № 3612	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21ХЛ К1 зав. №67	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2020 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК2-168х245х324 ХЛ К1 зав. №73	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	
73.	Куст №6, скважина № 3613	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21ХЛ К1 зав. №117	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 ХЛ К1 зав. №87	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2020 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	
74.	Куст №6, скважина № 3615	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК2Э-65х21ХЛ К1 зав. №38	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2022 год; Год ввода в эксплуатацию: 2023год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168х245 ХЛ К1 зав. №128	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2022 год; Год ввода в эксплуатацию: 2023 год; Давление: 21 МПа	
75.	Куст №6, скважина № 3614	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21 К1 ХЛ , зав. №1120	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024год; Давление: 21 МПа	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21- 168х245ВС К1 ХЛ зав. №1073	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024 год; Давление: 21 МПа	
76.	Куст №6, скважина № 3616	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2- 65х21 К1 ХЛ, зав. №1119	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21- 168х245ВС К1 ХЛ зав. №1072	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024 год; Давление: 21 МПа	
77.	Куст №6, скважина № 3617	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2- 65х21 К1 ХЛ, зав. №12	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2024 год; Год ввода в эксплуатацию: 2025год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21- 168х245БТС К1 ХЛ зав. №29	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2024 год; Год ввода в эксплуатацию: 2025 год; Давление: 21 МПа	
78.	Куст №6, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав. №417.	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.
79.	Куст №6, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №1606/17.	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т Год изготовления: 2014 год; Год ввода в	2.1.

		и самостоятельно гореть после его удаления		эксплуатацию: 2017 год.	
80.	Куст №6, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Установка дозирования реагентов УДРНГ-25 зав. №433.	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год.	2.1.
81.	Куст №7, скважина № 3701	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №640	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2445	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
82.	Куст №7, скважина № 3702	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №672	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1878	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
83.	Куст №7, скважина № 3703	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №629	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2523	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	

				МПа	
84.	Куст №7, скважина № 3704	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	<p>Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №51</p> <p>Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №50</p>	<p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа</p> <p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа</p>	2.1
85.	Куст №7, скважина № 3705	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	<p>Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №752</p> <p>Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2521</p>	<p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа</p> <p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа</p>	2.1
86.	Куст №7, скважина № 3706	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	<p>Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №601</p> <p>Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1960</p>	<p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа</p> <p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа</p>	2.1
87.	Куст №7, скважина № 3707	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	<p>Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №05</p>	<p>Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа</p>	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №53	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
88.	Куст №7, скважина № 3708	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2- 65х21 К1 ХЛ , зав. №1118	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-178х245 БТС К1 ХЛ зав. №12	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024 год; Давление: 21 МПа	
89.	Куст №7, скважина № 3709	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2- 65х21 К1 ХЛ , зав. №41	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-178х245 ОТТМ К1 ХЛ зав. №15	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024 год; Давление: 21 МПа	
90.	Куст №7, скважина № 3710	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2- 65х21 К1 ХЛ , зав. №14	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-178х245 БТС К1 ХЛ зав. №25	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2018 год; Год ввода в эксплуатацию: 2024 год; Давление: 21 МПа	
91.	Куст №7, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав. №385	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015	2.1, 2.2.

		источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля		год; Давление: 4 МПа	
92.	Куст №7, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №1606/20	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год.	2.1.
93.	Куст №7, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Установка дозирования реагентов УДРНГ-25 зав. №004	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год.	2.1.
94.	Куст №8, скважина № 3801	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №631	Содержание сернистого водорода менее 0,01%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2542	Содержание сернистого водорода менее 0,01%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
95.	Куст №8, скважина № 3802	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №743	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0147	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	

96.	Куст №8, скважина № 3803	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №632	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2484	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
97.	Куст №8, скважина № 3804	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №414	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0144	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
98.	Куст №8, скважина № 3805	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №758	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02338	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
99.	Куст №8, скважина № 3806	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №759	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02322	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013	

				год; Давление: 21 МПа	
100	Куст №8, скважина № 3807	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №434	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02326	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
101	Куст №8, скважина № 3808	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №483	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0149	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
102	Куст №8, скважина № 3809	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №647	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2345	Содержание сернистого водорода менее 0,03%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
103	Куст №8, скважина № 3810	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 3-65х21УХЛК1, зав. №679	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №21917	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
104	Куст №8, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ-120М-400, зав. №276	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 4 МПа.	2.1, 2.2.
105	Куст №8, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №380	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год.	2.1.
106	Куст №8, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов БДР-25/3, зав.№563	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год.	2.1.
107	Куст №9, скважина № 3901	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №02 Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №77	Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа Содержание сернистого водорода менее 0,02%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1

108	Куст №9, скважина № 3902	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №93	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №78	Содержание сернистого водорода менее 0,04%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	
109	Куст №9, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав.№420	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.
110	Куст №9, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. ЕД-8м3, зав. № 1606/16	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год.	2.1.
111	Куст №9, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов БДР-10/2/2,5 ЗХЛ1 зав.№563.	Количество опасного вещества – токсичных веществ 2,5 т. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год.	2.1.
112	Куст №10, скважина № 18Р	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №2586	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0135	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
113	Куст №10, скважина № 31001	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №642	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2480	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
114	Куст №10, скважина № 31002	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №623	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2544	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
115	Куст №10, скважина № 31003	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №428	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №02331	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
116	Куст №10, скважина № 31004	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №627	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013	2.1

				год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2514	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
117	Куст №10, скважина № 31005	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №656	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2556	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
118	Куст №10, скважина № 31006	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №596	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1775	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
119	Куст №10, скважина № 31007	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №739	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. № 2522	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
120	Куст №10, скважина № 31008	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления:	2.1

		№116-ФЗ	65х21УХЛК1, зав. №753	2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2513	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
121	Куст №10, скважина № 31009	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №654	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1994	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
122	Куст №10, скважина № 31010	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №596	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1799	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
123	Куст №10, скважина № 31011	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №593	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1959	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	

124	Куст №10, скважина № 31012	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №698	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №1958	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 21 МПа	
125	Куст №10, блок технологический	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ-120М-400 зав. №277	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.
126	Куст №10, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №381	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год.	2.1.
127	Куст №10, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов БНДР-Ч-П-25/63_10/63-КЗ №1298	Количество опасного вещества – токсичных веществ: 2,5 т. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год.	2.1.
128	Куст №10, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: УноКем. Блок дозирования реагентов БДР 10/2 №594	Количество опасного вещества – токсичных веществ: 4 т. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год.	2.1.
129	Куст №11, скважина № 31101	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №11	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1

			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №54	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
130	Куст №11, скважина № 31102	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №70	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №51	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	
131	Куст №11, скважина № 31103	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №08	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №74	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
132	Куст №11, скважина № 31104	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №07	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №64	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
133	Куст №11, скважина № 31105	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №14	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015	2.1

				год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №87	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
134	Куст №11, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав.№418.	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.
135	Куст №11, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕД-8, зав. №1606/13	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год.	2.1.
136	Куст №11, блок дозирования реагентов	используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов УДР - 10/2/2,5- ЗХЛ №389	Количество опасного вещества – токсичных веществ 2,5 т. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год;	2.1.
137	Куст №12, скважина № 59Р	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №934 Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0231	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2011 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	2.1

138	Куст №12, скважина № 31201	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №52	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №30	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	
139	Куст №12, скважина № 31202	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №53	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №052	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2015 год; Давление: 21 МПа	
140	Куст №12, скважина № 31203	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №70	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №69	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	
141	Куст №12, скважина № 31204	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1 зав. №-1771	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ зав. №-33	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016	

				год; Давление: 21 МПа	
142	Куст №12, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная групповая замерная АГЗУ зав. № 405.	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2015 год; Год ввода в эксплуатацию: 2017 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.
143	Куст №12, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная V= 8 м3, зав. №1826	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год	2.1.
144	Куст №12, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов БНДР -О-П-1,6 /100-К3 зав. №1687	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2017 год; Год ввода в эксплуатацию: 2018 год.	2.1.
145	Куст №14, скважина № 46-Р	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21К1, зав. №32 Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168х245 ОТТМК1, зав. №68	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019-2020 год; Давление: 21 МПа Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
146	Куст №14, блок технологический	1.Транспортируются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно	Опасное вещество: нефть. Установка автоматизированная замерная ОЗНА-МАССОМЕР-800-01-УХЛ1 зав. №5850	Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,29 т. Год изготовления: 2019 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019-2020 год; Давление: 4 МПа	2.1, 2.2.

		гореть после его удаления; 2.Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля			
147	Куст №14, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-12,5, зав. №2225/18-1	Объем: 12,5м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 1,25 т Год изготовления: 2019 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019-2020 год.	2.1.
148	Куст №14, блок дозирования реагентов	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: ИТПС 604. Блок дозирования реагентов УДР-ВИСТА-10/3/5*2-3ХЛ1 зав. №851	Количество опасного вещества – токсичных веществ 4 т. Год изготовления: 2019 год; Год ввода в эксплуатацию: 2019-2020 год.	2.1.
149	Куст №15, скважина № 45-Р	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21К1ХЛ, зав. №19	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-178-245БТС К1ХЛ, зав. №18	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Давление: 21 МПа	
150	Куст №15, скважина № 31501	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФКЭ2-65х21 К1-ХЛ, зав. №46	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2021 год; Давление 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 К1-ХЛ, зав. № 13	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2021 год; Давление 21 МПа	
151	Площадка одиночной скважины № 3, скважина № 3	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК Э2-	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления:	2.1

		№116-ФЗ	65х21УХЛК1, зав. №419	2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. № 2576	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2012 год; Давление: 21 МПа	
152	Площадка одиночной скважины № 3, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №1606/6	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
153	Площадка одиночной скважины № 7, скважина № 7	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №466	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. № 0275	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	
154	Площадка одиночной скважины № 7, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №6/н	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
155	Площадка одиночной скважины № 12, скважина № 12	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №460	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №0198	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	

161	Площадка одиночной скважины № 44, скважина № 44	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №465	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2571	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
162	Площадка одиночной скважины № 44, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №6/н	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
163	Установка капитального ремонта скважин	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество дизельное топливо Установка подъемная УПА 60/80 самоходная на шасси КраЗ-63221 Зав. 223 Зав. 226 Зав. 228 Зав. 229 Зав. 230	Давление: свыше 0,07 МПа Грузоподъемность: 28,8 тонн Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Количество опасного вещества – горючей жидкости 2,5 т	2.1
164	Агрегат подъемный для ремонта и бурения скважин	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество дизельное топливо Агрегат подъемный БАРС-80 зав. Z96780911L0000148	Давление: свыше 0,07 МПа Грузоподъемность: 80 тонн Год изготовления: 2020 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Количество опасного вещества – горючей жидкости 2,5 т	2.1
165	Установка для бурения скважин	Получаются, используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его	Опасное вещество дизельное топливо Прицепная Установка для бурения и ремонта скважин модели TZJ30 зав. 14305	Давление: 35 МПа Грузоподъемность: 180 тонн Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Количество опасного	2.1

156	Площадка одиночной скважины № 12, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Емкость дренажная ЕП-8, зав. №6/н	Объем: 8м3; Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
157	Площадка одиночной скважины № 13, скважина № 13	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №633	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2478	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	
158	Площадка одиночной скважины № 13, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №1606/5	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
159	Площадка одиночной скважины № 42, скважина № 42	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №1562	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2579	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	
160	Площадка одиночной скважины № 42, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №1606/8	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.

156	Площадка одиночной скважины № 12, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Емкость дренажная ЕП-8, зав. №6/н	Объем: 8м3; Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
157	Площадка одиночной скважины № 13, скважина № 13	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №633	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	2.1.
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2478	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2012 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	
158	Площадка одиночной скважины № 13, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №1606/5	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
159	Площадка одиночной скважины № 42, скважина № 42	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э- 65х21УХЛК1, зав. №1562	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2579	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2009 год; Давление: 21 МПа	
160	Площадка одиночной скважины № 42, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №1606/8	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.

161	Площадка одиночной скважины № 44, скважина № 44	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №465	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2571	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
162	Площадка одиночной скважины № 44, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №6/н	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
163	Установка капитального ремонта скважин	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество дизельное топливо Установка подъемная УПА 60/80 самоходная на шасси КрАЗ-63221 Зав. 223 Зав. 226 Зав. 228 Зав. 229 Зав. 230	Давление: свыше 0,07 МПа Грузоподъемность: 28,8 тонн Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Количество опасного вещества – горючей жидкости 2,5 т	2.1
164	Агрегат подъемный для ремонта и бурения скважин	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество дизельное топливо Агрегат подъемный БАРС-80 зав. Z96780911L0000148	Давление: свыше 0,07 МПа Грузоподъемность: 80 тонн Год изготовления: 2020 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Количество опасного вещества – горючей жидкости 2,5 т	2.1
165	Установка для бурения скважин	Получаются, используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его	Опасное вещество дизельное топливо Прицепная Установка для бурения и ремонта скважин модели TZJ30 зав. 14305	Давление 35 МПа Грузоподъемность: 180 тонн Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Количество опасного	2.1

161	Площадка одиночной скважины № 44, скважина № 44	Получение, опасных веществ, указанных в приложении 2 к Федеральному закону №116-ФЗ	Опасное вещество: сернистый водород. Арматура фонтанная АФК 2Э-65х21УХЛК1, зав. №465	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	2.1
			Опасное вещество: сернистый водород. Обвязка колонная ОКК1-21-168-245 УХЛ, зав. №2571	Содержание сернистого водорода менее 0,003%. Год изготовления: 2008 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год; Давление: 21 МПа	
162	Площадка одиночной скважины № 44, емкость дренажная	Хранятся горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество: нефть. Емкость дренажная ЕП-8, зав. №6/н	Объем: 8м3; Количество опасного вещества – горючей жидкости 0,8 т Год изготовления: 2013 год; Год ввода в эксплуатацию: 2013 год.	2.1.
163	Установка капитального ремонта скважин	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество дизельное топливо Установка подъемная УПА 60/80 самоходная на шасси КрАЗ-63221 Зав. 223 Зав. 226 Зав. 228 Зав. 229 Зав. 230	Давление: свыше 0,07 МПа Грузоподъемность: 28,8 тонн Год изготовления: 2016 год; Год ввода в эксплуатацию: 2016 год; Количество опасного вещества – горючей жидкости 2,5 т	2.1
164	Агрегат подъемный для ремонта и бурения скважин	Используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления	Опасное вещество дизельное топливо Агрегат подъемный БАРС-80 зав. Z96780911L0000148	Давление: свыше 0,07 МПа Грузоподъемность: 80 тонн Год изготовления: 2020 год; Год ввода в эксплуатацию: 2020 год; Количество опасного вещества – горючей жидкости 2,5 т	2.1
165	Установка для бурения скважин	Получаются, используются горючие вещества - жидкости, газы, способные самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его	Опасное вещество дизельное топливо Прицепная Установка для бурения и ремонта скважин модели TZJ30 зав. 14305	Давление 35 МПа Грузоподъемность: 180 тонн Год изготовления: 2014 год; Год ввода в эксплуатацию: 2014 год; Количество опасного	2.1

	удаления		вещества – горючей жидкости 0,8 т	
Суммарное количество опасного вещества по видам в тоннах на ОПО в соответствии с таблицами 1 и 2 приложения 1 к Федеральному закону N 116-ФЗ				
Количество опасного вещества – токсичных веществ				51,5 т.
Количество опасного вещества – горючей жидкости				41,2 т.
Содержание сернистого водорода: менее 0,003% объема продукции				

7. Количество опасных веществ на ОПО в тоннах, находящихся на расстоянии менее 500 метров на других ОПО заявителя или иной организации по видам в соответствии с таблицами 1 и 2 приложения 2 к Федеральному закону № 116-ФЗ (при наличии) _____

8. Заявитель

8.1. Полное наименование юридического лица, организационно-правовая форма или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
8.2. Адрес заявителя (адрес в пределах места нахождения юридического лица либо адрес регистрации по месту жительства (пребывания) индивидуального предпринимателя)	Российская Федерация, 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10, стр. 1
8.3. Должность руководителя	Генеральный директор
8.4. Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя	Бышов Сергей Николаевич
8.5. Подпись руководителя или индивидуального предпринимателя	(Заместитель начальника управления ПБ, ОТ и ООС Силуянов Алексей Юрьевич, представитель по доверенности №277/24 от 23.12.2024)
8.6. Дата подписания руководителем	

М.П.

9. Реквизиты ОПО и территориального органа Ростехнадзора

9.1. Регистрационный номер	A01-10178-0006
9.2. Дата регистрации	07.04.2009
9.3. Дата внесения изменений	
9.4. Полное наименование территориального органа Ростехнадзора	Межрегиональное технологическое управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
9.5. Должность уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
9.6. Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
9.7. Подпись уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
9.8. Дата подписания уполномоченным лицом территориального органа Ростехнадзора	

М.П.

Сведения, характеризующие ОПО, достоверны.

Заместитель начальника управления ПБ,
ОТ и ООС

Силуянов Алексей Юрьевич

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии)

(подпись)

« ____ » _____ 20 25 г.

М.П.

Приложение С**Технические условия на ГОЧС от УГЗ и ОПБ НАО от 04.08.2025**

**Управление
гражданской защиты
и обеспечения пожарной
безопасности
Ненецкого автономного округа
(УГЗ и ОПБ НАО)**

ул. Тыко Вылка, д. 2, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (818-53) 2-38-19,
E-mail: gochs@adm-nao.ru

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
по проектированию объектов
капитального строительства
акционерного общества
«Гипровостокнефть»

СВИТОВУ М.А.

от

На № ГПВН-1868-0016 от 08.08.2025

Уважаемый Михаил Александрович!

Рассмотрев обращение о предоставлении государственной услуги по выдаче исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства (далее – Объект), сообщаем.

В основу концепции проектирования, сооружения и эксплуатации проектируемого Объекта должен быть положен принцип приоритетности вопросов предотвращения и предупреждения чрезвычайных ситуаций, защиты производственного персонала и населения над производственными, экономическими и иными соображениями, возникающими при строительстве и эксплуатации объекта.

Основной целью при разработке раздела Перечня мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций в проектной документации Объекта должно быть обеспечение выполнения требований действующих законодательных актов и нормативных документов Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при разработке перечня мероприятий по гражданской обороне и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Территория, на которой предполагается строительство, группы по гражданской обороне не имеет.

Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне:

наличие категории по гражданской обороне;

обеспечение укрытия для НРС (наибольшей работающей смены), в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.11.1999 № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны»;

АО «Гипровостокнефть»
Получено 04.09.2025
Вх. № ВХ-8338-25

светомаскировочные мероприятия на проектируемом объекте следует предусматривать в объеме, установленном СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90.

Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

проектируемый объект будет располагаться на территории, природно-климатические, геологические и геокриологические условия которой требуют выполнения превентивных защитных мер, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций природного характера;

арктические условия и удаленность проектируемых объектов от населенных пунктов, сезонный характер использования местных подъездных путей и ограниченное количество постоянных дорог существенно затрудняет доставку аварийно-спасательных формирований, техники, оборудования, материальных средств, эвакуацию пострадавших в случае чрезвычайных ситуаций.

Исходя из общего анализа представленных документов в проекте по Объекту необходимо предусмотреть следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

технические средства связи на Объекте необходимо обеспечить надежной связью с Администрацией Ненецкого автономного округа, Главным управлением МЧС России по Ненецкому автономному округу, пожарными подразделениями, подразделениями противопожарной службы, правоохранительными органами;

на всей территории Объекта следует предусмотреть систему оповещения персонала об аварийных и чрезвычайных ситуациях;

резерв финансовых ресурсов, а также необходимых запасов материальных и технических средств, необходимых для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на Объекте;

разработать План по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на Объекте в соответствии с Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451. При проектировании следует обеспечить условия для хранения восстановительной техники, запасов оборудования, материалов, инструментов, реагент с учетом климатических условий;

система пожаротушения на Объекте должна соответствовать климатическим условиям района строительства;

предусмотреть на Объекте систему контролирующих факторов, влияющих на безопасность эксплуатации потенциально-опасных технологических установок;

в проекте должны быть разработаны меры по предотвращению постороннего несанкционированного вмешательства в деятельность опасных производственных Объектов, а также мероприятия по противодействию возможным террористическим актам.

В соответствии пунктом 4.9 Национального стандарта РФ ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.01.2023 № 10-ст при отсутствии или неполном представлении необходимых сведений для разработки подраздела «Перечень 3

мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее – ПМ ГОЧС) в полученных исходных данных (технических условиях) для разработки мероприятий ГОЧС проектная организация, разрабатывающая подраздел ПМ ГОЧС, руководствуется требованиями законодательных и нормативных правовых актов Российской Федерации, результатами инженерных изысканий и прочими документами, учтенными при разработке проектной документации на проектируемый объект без согласования с органом, которым выданы исходные данные (технические условия) для проектирования мероприятий ГОЧС.

Одновременно сообщаем, что в соответствии с Положением об Управлении гражданской защиты и обеспечения пожарной безопасности Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 14.12.2016 № 390-п оказание государственных услуг не входит в полномочия Управления.

Исполняющий обязанности
Начальника Управления

Г.Г. Сметанин

Ефентьев Василий Викторович +7 (81853) 2-17-38

Приложение Т**Технические условия на водоснабжение и водоотведение объекта на период эксплуатации и на период строительства**

Утверждаю
Главный инженер
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

А.В. Палий

« 16 » 09 2025 г.

**Технические условия
на водоснабжение и водоотведение по объекту
1968 - «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского
нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого»**

На период эксплуатации

1. Обслуживание оборудования Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП осуществляется штатами бригады № 3 цеха по добыче нефти, газа и газового конденсата (ЦДНГ и ГК).
2. Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд предусмотреть привозной водой с установки водоподготовки РВ-ТР-55-М Западно-Хоседаюского месторождения в объеме не более 2 м³/сут. (забор воды производится из водного объекта по договору водопользования от 18.03.2019 №83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00). Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21. Доставка воды в бутылках производится одновременно с доставкой бригады на место производства работ.
3. Ремонтная бригада и эксплуатационный персонал на время проведения краткосрочных ремонтных и профилактических работ обеспечиваются грузопассажирским вахтовым автобусом на шасси типа ГАЗ. Грузопассажирский вахтовый автобус предназначен для перевозки вахтовых бригад с оборудованием для автономных работ (строительных, ремонтных и др.).
4. Фургон-вахта «Грузопассажирский» представляет собой помещение, разделенное на несколько отсеков перегородкой (с дверью, либо глухой). В одном отсеке размещаются высокие пассажирские сиденья для перевозки бригад, в другом отсеке – различное оборудование (отопитель, откидной стол, шкаф для одежды, аптечка, бутилированная вода и др.).
5. При проведении ремонтных работ для сбора загрязненного стока использовать инвентарные поддоны и емкости (максимальный объем стоков 0,63 м³). Предусмотреть откачку сточных вод передвижной техникой в нефтесборные сети.
6. Сбор поверхностного стока с территории куста осуществляется в аккумулирующие приемки. Откачку и вывоз стоков из аккумулирующих приемков

по мере их заполнения предусмотреть передвижной техникой на станцию биологической очистки сточных вод WW-TP-45-М Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения, далее очищенные сточные воды после лабораторного контроля подаются по трубопроводу для закачивания в систему ППД.

7. Контроль за наполнением аккумулирующих приемков осуществляется выездными бригадами в соответствии с регламентом работы предприятия.
8. Дождевые (талые) сточные воды могут содержать:
 - взвешенных частиц – до 300 мг/л;
 - БПК₅ – 20-40 мг/л;
 - нефтепродуктов 50-100 мг/л.

На период строительства

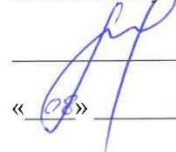
1. Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд предусмотреть привозной водой автоцистернами с установки водоподготовки РW-TP-55-М Западно-Хоседаюского месторождения в объеме не более 2 м³/сут. (забор воды производится из водного объекта по договору водопользования от 18.03.2019 №83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00). Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21.
2. Предусмотреть вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод со строительной площадки, ежедневно ассенизаторской вакуум-бочкой на существующую станцию биологической очистки сточных вод WW-TP-45-М Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения. Вывоз сточных вод предусмотреть силами строительного подрядчика в объеме не более 2 м³/сут. Количество загрязнений в бытовых сточных водах, отправляемых на очистку, принять в соответствии с п. 6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование». Также сточные воды должны соответствовать требованиям, предъявляемым к неочищенным сточным водам, указанным в паспорте завода-изготовителя WW-TP-45-М. Очищенные сточные воды после лабораторного контроля подаются для закачивания в систему ППД.
3. Обеспечение подрядных организаций водой для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд, а также приём хозяйственно-бытовых сточных вод на очистку от подрядных организаций, осуществляется при условии заключения соответствующих договоров между ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и подрядной организацией.
4. Сбор поверхностных сточных вод не предусмотрен, в связи с производством строительных работ в зимний период.

В зимний период, а также в случае возникновения аварийной ситуации, предусматривается сбор и вывоз загрязнённого снега на полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского месторождения.

Срок действия настоящих технических условий – 2 (два) года с даты утверждения.

Приложение Ю**Технические условия на проект организации строительства**

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель
генерального директора по
капитальному строительству


В.И. Лекомцев
« 02 » 09 2025 г.

**Технические условия
для разработки проекта организации строительства (ПОС)
по объекту «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-
Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого»**

1. Для определения затрат на производство работ вахтовым методом:
 - места постоянного проживания работников подрядчика по строительству, из которых доставляются работающие (% доставки работающих из каждого конкретного пункта):
 - г. Екатеринбург - 50 %, г. Киров – 50%.**
 - вид транспорта доставки работников на вахту (железнодорожный, авиатранспорт, автотранспорт):
 - Доставка работников из мест проживания до места сбора - г. Усинск осуществляется железнодорожным транспортом (плацкартные вагоны), из г. Усинска до вахтовых жилых комплексов на объектах строительства осуществляется автотранспортом в зимний период и авиатранспортом в летний период (при отсутствии зимних автодорог).**
 - продолжительность вахтового режима труда и отдыха:
 - Смена вахты 1 раз в 30 дней, продолжительность рабочего дня 11 часов.**
 - место расположения вахтового жилья:
 - При реализации объекта «Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого» предусмотреть проживание рабочих в вахтовом жилом комплексе строительного подрядчика, размещаемого в районе кустовой площадки №8 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения.**

2. Сведения о местах расположения карьеров грунта, а также дальность транспортировки, их характеристика (объемный вес грунта):

В ~18,4 км от места производства работ располагается песчаный карьер «Заячье». Текущая стоимость 466.16 руб. без НДС за 1 м³ в рыхлом состоянии без учёта стоимости погрузки в автотранспорт.

На основании лабораторных исследований и оценки качества сырья, в соответствии с требованиями ГОСТ 22733-2016, ГОСТ 25100-2020 максимальная плотность сухого грунта – песка мелкого по месторождению составляет 1,75 г/см³, оптимальная влажность 0,123 д.е.

Влажность суммарная (естественная) W tot, (д.е)	Плотность			Гранулометрический состав в %					Сумма	Коэффициент фильтрации, м/сут	
	частиц грунта Ps (г/см³)	грунта Р (г/см³)	сухого грунта Pd (г/см³)							в плотном состоянии	в рыхлом состоянии
				размер частиц в мм							
				песок					100%		
				2-1	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	0,1-0,05			
0,123	2,66	1,97	1,75	0,5	1,0	23,5	69,3	5,9	100,0	2,05	3,16

Степень влажности – 0,63

Коэффициент пористости – 0,516

3. Сведения об источниках ресурсов на период строительства:

Определяется по результатам закупки (проектной организации необходимо выполнить анализ рынка).

4. Источники временного снабжения (на период строительства):

- электроэнергией: передвижные ДЭС;
- сжатым воздухом: передвижные компрессоры;
- паром: передвижные ППУ;
- кислородом и ацетиленом: в баллонах.

5. Источник обеспечения строительного персонала водой для хозяйственно-питьевых нужд:

Забор воды производится из водного объекта по договору водопользования №83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00 от 18.03.2019. По водоводу вода подается на станцию водоподготовки питьевой воды «РВ-ТР-55-М».

6. Источник обеспечение строительства водой для производственных нужд (*в том числе для противопожарных нужд):

Забор воды производится из водного объекта по договору водопользования №83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00 от 18.03.2019. По водоводу вода подается на станцию водоподготовки питьевой воды «РВ-ТР-55-М».

7. Пункт для вывоза твердых бытовых отходов (полигон для захоронения):

Полигон размещения и обезвреживания отходов Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения им. А. Сливки.

8. Пункт для вывоза бытовых сточных вод (или договор со специализированной организацией на утилизацию бытовых сточных вод):

Станция биологической очистки сточных вод типа WW-TP-45-М на Западно-Хоседаюском м/р. Очищенные сточные воды подаются для закачивания в систему ППД. Каждая поступающая партия воды предварительно перед закачкой воды в систему ППД должна быть проверена в лаборатории на отсутствие примесей нефти, нефтепродуктов и механических примесей в любом количестве.

9. Обращение с ТКО, образующимися в процессе СМР (демонтажа):

Обезвреживание на установке КТО-100 согласно лицензии ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на деятельность по обращению с отходами (прилагается).

10. Месторасположение площадки, на которую разрешено вывозить нефтесодержащие отходы:

Обезвреживание на установке УПНШ-05 согласно лицензии ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на деятельность по обращению с отходами (прилагается).

11. Связь на период строительства.

Организация связи на период строительства является зоной ответственности строительного подрядчика.

Срок действия настоящих технических условий – 2 (два) года с даты утверждения.

Начальник отдела
проектно-изыскательских работ
и согласования проектов



В.С. Шушпанов

Инв. № подл.	
--------------	--




Разраб.	Юрасова		02.09.25
Н.контр.	Поликашина		02.09.25
БГИП	Горев		02.09.25

ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-
Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
8.1	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-08. ООС.01.00.00	Часть 2. Текстовая часть	
8.2	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-08. ООС.02.00.00	Часть 2. Приложения. Графическая часть	
8.3	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-08. ООС.03.00.00	Часть 3. Материалы оценки воздействия на окружающую среду	
9	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-09. ПБ.00.00.00	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Изм 2. (зам.)
10	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-10. ТБЭ.00.00.00	Раздел 10. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	
12	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-12. СМ.00.00.00	Раздел 12. Смета на строительство объектов капитального строительства	Изм 1. (зам.)
		Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и нормативными правовыми актами Российской Федерации	
13. 1	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-13.МПБ.00.00.00	Часть 1.Мероприятия промышленной безопасности опасных производственных объектов	
13. 2	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД 13.ПРЗ.00.00.00	Часть 2. Проект рекультивации земель	Не разрабатывается
13. 3	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-13.ГОЧС.00.00.00	Часть 3. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
13. 4	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-13.АТЗ.00.00.00	Часть 4. Перечень мероприятий по противодействию терроризму	

<div>Взам. инв. №</div> <div>Подпись и дата</div> <div>Инв. № подл.</div>							<div>ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-00.СП.00.00.00</div> <div>Лист 2</div>
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Согласовано	И.контр	Горев	12.01.26

Разрешение		Обозначение	ПО-30-ПО-КС-КП00-1968-ПД-01.ПЗ.00.00.00			
14-26		Наименование объекта строительства	Обустройство кустовых площадок № 1 и № 7 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого			
Изм.	Лист	Содержание изменения			Код	Примечание
01	ПЗ.00 .00.00 -С ПЗ.00 .00.00	Заменен. Актуализирована ревизия документов Заменен.			3	Изменения внесены в связи с замечаниями заказчика
Изм.внес		Юрасова		12.01.26	АО «Гипровостокнефть» Проектный офис	
Составил		Юрасова		12.01.26		
Утв.		Горев		12.01.26		
					Лист	Листов
						1