

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Самарская нефтегазовая проектная компания»

**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХ-СЫПАНСКОГО Н.М.  
КУСТ№1 И ПНН**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 12 «Иная документация в случаях,  
предусмотренных федеральным законом »**

**Подраздел 1 «Перечень мероприятий по гражданской  
обороне, мероприятия по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного  
характера производственных объектов»**

**178П-21-ГОЧС**

**Том 12.1**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Самарская нефтегазовая проектная компания»

**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХ-СЫПАНСКОГО Н.М.  
КУСТ№1 И ПНН**

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

**Раздел 12 «Иная документация в случаях,  
предусмотренных федеральным законом »**

**Подраздел 1 «Перечень мероприятий по гражданской  
обороне, мероприятия по предупреждению  
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного  
характера производственных объектов»**

**178П-21-ГОЧС**

**Том 12.1**

Директор

А.В. Титов

ГИП

П.А. Соколовский



Handwritten blue ink signature, likely belonging to P.A. Sokolovskiy.

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.




Обозначение	Наименование	Примечание
178П-21-ГОЧС-С	Содержание тома	
178П-21-СП	Состав проектной документации	
178П-21-ГОЧС.ТЧ	Текстовая часть	
178П-21-ГОЧС.ГЧ	Графическая часть	
Лист 1	План расположения оборудования	

Согласовано	

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата
Разраб.		Рудов			03.22
Проверил		Солдатов			03.22
Н.контр.		Власов			03.22
ГИП		Соколовский			03.22

178П-21-ГОЧС.С.

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «Самарская нефтегазовая проектная компания»		

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	178П-21-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
2	178П-21-ПЗУ	Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»	
3	178П-21-АР	Раздел 3 «Архитектурные решения»	Не разрабатывается
4	178П-21-КР	Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»	
		Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»	
5.1	178П-21-ИОС1	Подраздел 1. Система электроснабжения	
5.2	178П-21-ИОС2	Подраздел 2. Система водоснабжения	
5.3	178П-21-ИОС3	Подраздел 3. Система водоотведения	
5.4	178П-21-ИОС4	Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	
5.5	178П-21-ИОС5	Подраздел 5. Сети связи и сигнализации	
5.6	178П-21-ИОС6	Подраздел 6. Система газоснабжения	Не разрабатывается
5.7.1	178П-21-ИОС7-01	Подраздел 7. Технологические решения Часть 1 "Технология производства"	
5.7.2	178П-21-ИОС7-02	Подраздел 7. Технологические решения Часть 2 " Автоматизация комплексная "	
6	178П-21-ПОС	Раздел 6 «Проект организации строительства»	
7	178П-21-ПОД	Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства»	Не разрабатывается
8	178П-21-ООС	Раздел 8 «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС). Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	
9	178П-21-ПБ	Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	
10	178П-21-ОДИ	Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов»	Не разрабатывается

СОГЛАСОВАНО

Взм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

178П-21-СП

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата
Разраб.		Соколовский			03.22
Н.контр.		Власов			03.22
ГИП		Соколовский			03.22

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	2
ООО «Самарская нефтегазовая проектная компания»		

11	178П-21-СМ	Раздел 11 «Смета на строительство объектов капитального строительства»	Не разрабатывается
		Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»	
12.1	178П-21-ГОЧС	Подраздел 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера производственных объектов»	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.							178П-21-СП	Лист
										2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## Содержание

Содержание.....	1
1 Общие положения .....	4
1.1 Данные об организации-разработчике подраздела «ПМ ГОЧС» .....	4
1.2 Сведения о СРО.....	4
1.3 Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС.....	4
1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположение и основные технологические процессы .....	4
1.4.1 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом .....	7
1.4.2 Характеристика отдельных составляющих технологической схемы .....	7
1.5 Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта .....	11
2 Перечень мероприятий по гражданской обороне .....	15
2.1 Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне .....	15
2.2 Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне.....	15
2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в т. ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки.....	15
2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции .....	16
2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время .....	16
2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне .....	16
2.7 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий.....	16
2.8 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта ..	17
2.9 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01-95 и ВСН ВК4-90 .....	17
2.10 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению) .....	18
2.11 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействию по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.....	18

	Взам.инв. №							178П-21-ГОЧС.ТЧ			
	Подп. и дата										
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата				
Инв. № подл.	Разработал						03.22	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
	Проверил						03.22		П	1	100
	Н.отдела								ООО «СНГПК»		
	Н.контроль										
	ГИП	Соколовский					03.22				

2.12 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения 18

2.13 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники. 18

2.14 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта ..... 19

2.15 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330, СНиП 2.01.54-84, СП 32-106-004 ..... 19

2.16 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты ..... 19

2.17 Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы ..... 19

3 Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера ..... 20

3.1 Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами ..... 20

3.1.1 Сведения об опасном веществе ..... 22

3.2 Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях, линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте ..... 23

3.3 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению ЧС природного характера на проектируемом объекте ..... 23

3.3.1 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства ..... 23

3.3.2 Результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению ЧС природного характера на проектируемом объекте ..... 24

3.4 Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами ..... 26

3.4.1 Расчет последствий возможных аварийных ситуаций на проектируемых трубопроводах ..... 30

3.5 Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и/или организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных ЧС природного и техногенного характера ..... 35

3.6 Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта ... 36

3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте 36

3.7.1 Мероприятия по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ ..... 36

3.7.2 Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ ..... 37

3.7.3 Мероприятия, направленные на предотвращение несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов ..... 38

3.8 Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки; обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряженных химически опасными,

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

взрывоопасными и радиоактивными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, в строительных конструкциях зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений..... 38

3.8.1 Мероприятия по контролю радиационной обстановки..... 38

3.8.2 Сведения о наличии и характеристики систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций..... 39

3.8.3 Мероприятия по мониторингу опасных природных процессов и явлений..... 41

3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектов ..... 41

3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СНиП 22-01-95, СП 131.13330.2012, СНиП 2.06.15-85, СП 116.13330.2011, СП14.13330.2014, СП 21.13330.2010..... 42

3.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий ..... 43

3.12 Технические решения по системам оповещения о ЧС ..... 44

3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111 ..... 44

3.14 Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при ЧС природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации ЧС ..... 45

4 Перечень федеральных законов, нормативных правовых актов РФ и соответствующего субъекта РФ, нормативных документов, документов в области стандартизации и иных документов, использованных при разработке мероприятий ГОЧС..... 46

Приложение А Копия перечня исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование, выданных ГУ МЧС России по Пермскому краю .... 49

Приложение Б Копия свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ..... 52

Приложение В Приказ № 14/1 от 11.03.2019 г «О создании резерва материальных ресурсов для ликвидации аварий»..... 53

Приложение Г Договор на выполнение услуг по противофонтанному обслуживанию ..... 58

Приложение Д Договор на выполнение услуг с ООО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»..... 66

Приложение Е Положение о Комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности на объектах ООО «УДС нефть»..... 78

ИВ. № ПОДЛ.	ВЗМ. ИВ.
	ПОДП. И ДСТА

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ



## 1 Общие положения

### 1.1 Данные об организации-разработчике подраздела «ПМ ГОЧС»

Общество с ограниченной ответственностью «Самарская нефтегазовая проектная компания»

Место нахождения: 443013, г. Самара, ул. Московская, д. 6, оф. 415.

Почтовый адрес: 443013, г. Самара, ул. Московская, д. 6, оф. 415.

### 1.2 Сведения о СРО

Сведения о наличии свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации-разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, представлены в приложении Б (№1 1472 от 22.07.2016 г.).

### 1.3 Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС

Подраздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» объекта «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст №1 и ПНН» разработан на основании и с использованием следующих документов:

- Задания на проектирование объекта «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст №1 и ПНН.», утвержденного Заместителем генерального директора-главным инженером ООО «УДС нефть» А.М.Перменовым. в 2021 году;
- Материалов инженерных изысканий, выполненных ООО НПО «Нефтепромсервис» в 2021 г.;
- Исходных геологических данных по добыче по объекту: 1 куст Верх-Сыпанское месторождение, подписанных Главным геологом ООО «УДС нефть» А.Н.Звонаревым.
- Протокола заседания Татарстанской нефтегазовой секции от 01.03.2022 №841 «Проект пробной эксплуатации Верх-Сыпанского нефтяного месторождения Пермского края ООО «УДС нефть»), г. Казань.

### 1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположение и основные технологические процессы

В административном отношении проектируемые объекты, расположенные в Чердынском городском округе Пермского края Российской Федерации.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- с. Бигичи, расположенное в 7,2 км к юго-востоку от скважины №52;
- с. Купчик, расположенное в 11,0 км к северо-западу от скважины №52;
- п. Колва, расположенная в 9,3 км к северо-востоку от скважины №52.

В качестве подъезда к проектируемой скважине использовалась полевая дорога.

Чердынский район расположен в крайней северной части Пермского края. Граничит на севере с Республикой Коми, на юго-востоке с Красновишерским, на юге с Соликамским городскими округами, на западе с Косинским и Гайнским муниципальными округами.

Инв. № ПОДЛ.	Подп. и дата	Взвм. инв.							178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4

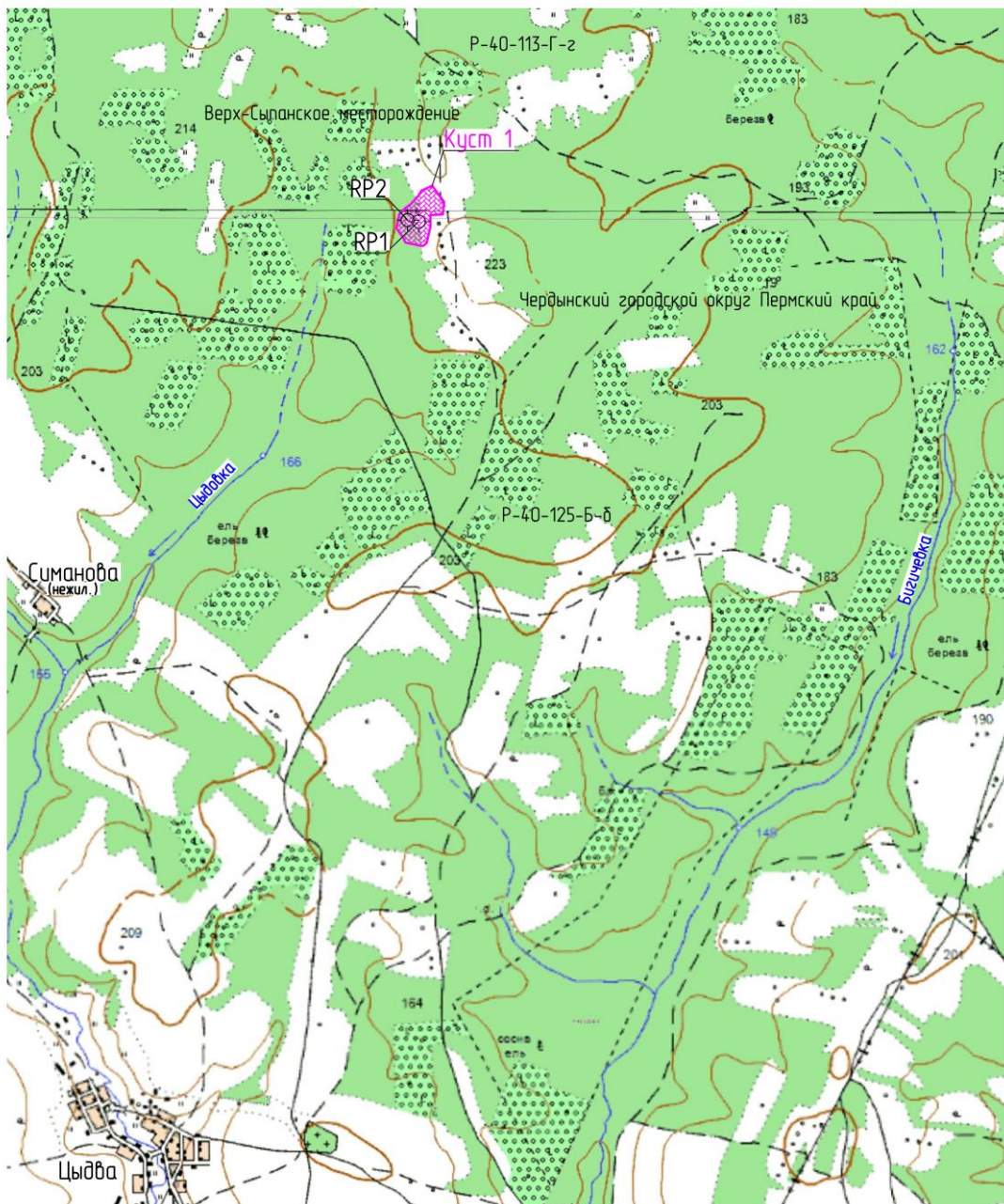
Рельеф юга, запада и северо-запада района представлен низменностями и плоскими равнинами, часто сильно заболоченными. По мере продвижения на восток и северо-восток рельеф становится холмисто-увалистым, постепенно приобретая форму горного.

Большая часть района лежит в бассейне реки Колвы, имеющей многочисленные притоки (наиболее крупные – Березовая и Вишерка). По юго-западу протекает река Кама. Имеется большое количество озер и болот (верховых, смешанных, низинных).

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой межрегионального значения, а также подъездными асфальтированными межпоселковыми дорогами и сетью проселочных дорог.

Обзорная схема района работ представлена на рис.1.

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.					178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.



Условные обозначения



**Рисунок 1 Обзорная схема района работ**

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

6

## 1.4.1 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом

### 1.4.1.1 Система сбора и транспорта нефти

В проекте принята напорная герметизированная система сбора и транспорта нефти.

Принципиальные технологические решения по сбору и транспорту продукции скважин обеспечивают выполнение следующих требований:

- измерение продукции по каждой скважине;
- однострунный транспорт нефтегазовой смеси от одиночных скважин до АГЗУ, а затем далее – до пункта налива нефти;
- герметизированный налив нефти в автоцистерны;
- полную герметизацию процессов;
- надежность эксплуатации промышленного трубопровода;
- максимальное использование природных ресурсов;
- охрану окружающей природной среды;
- максимальную централизацию объектов обустройства на месторождении.

Продукция скважин под давлением, развиваемым УЭЦН, которыми оборудованы добывающие скважины, подается на поверхность, где по выкидным трубопроводам поступает на АГЗУ. После замера нефтяная эмульсия по нефтегазосборному трубопроводу поступает на технологические сооружения ПНН.

Для предотвращения коррозии в нефтегазосборном трубопроводе, на выходе из АГЗУ в него предусмотрена подача реагента - ингибитора коррозии от УДЭ. Подача реагента осуществляется по гибкому шлангу.

На ПНН в нефтегазосепараторе С-1 водонефтегазовая эмульсия разделяется на жидкость и газ. При этом жидкость поступает для окончательного разгазирования в емкость накопительную Е-1, из которой затем посредством нефтенасоса Н-1 перекачивается на автоматизированную систему налива, где производится ее налив в автоцистерны.

Проектом предусматривается также возможность подачи реагента дэмульгатора во входной трубопровод ПНН за счет специально предназначенного для этого штуцера с быстроразъёмным соединением.

Газ, отделившийся от скважинной продукции, направляется на утилизацию на факельную вертикальную установку, а также в качестве топлива на путевой подогреватель нефти.

## 1.4.2 Характеристика отдельных составляющих технологической схемы

### 1.4.2.1 Обустройство устьев одиночных скважин

При обустройстве устьев проектируемых нефтяных скважин проектом предусмотрено строительство следующих сооружений:

- приустьевая площадка эксплуатационной скважины;
- площадка под передвижной ремонтный агрегат;
- станция управления УЭЦН;
- гребенка (узел подключения передвижной замерной установки);
- площадка АГЗУ;
- площадка УДЭ;
- площадка дренажной емкости ЕП-1.

В проекте предусматривается обустройство 6 добывающих скважин №52, 5000, 5001, 5002, 5003, 5004 на кусте №1.

Эксплуатация скважин осуществляется механизированным способом с использованием погружных скважинных насосов УЭЦН. Управление работой УЭЦН осуществляется с

ИВН. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВН.
--------------	--------------	------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							7

помощью станции управления, обеспечивающей отключение установки по критическим параметрам (высокое давление на выкиде насоса, низкое напряжение питания).

Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой (не входит в объем проектирования). Обязка устья скважины позволяет производить отключение скважины с использование запорной арматуры с ручным приводом, замер устьевого давления и температуры.

Все скважины имеют контроль по повышению и понижению давления на устье с передачей данных в операторную, которая находится на ПНН. При повышении давления на устье скважины до 3,9 МПа или понижении до 0,3 МПа происходит автоматическое отключение электродвигателя УЭЦН.

На устье каждой скважины предусмотрен штуцер для пропарки выкидных трубопроводов и арматуры при необходимости, а также пробоотборник.

Для предотвращения коррозии выкидных трубопроводов предусматривается применение прибавки к толщине стенки на коррозию.

Для приема производственно-дождевых стоков на приустьевых площадках скважин предусматривается устройство шахтных колодцев. Замер продукции всех 6 проектируемых скважин осуществляется вначале на передвижной замерной установке для которое предусмотрен узел переключения с ручной запорной арматурой, обратными клапанами и быстроразъемными соединениями. Вместе с вводом в эксплуатацию 4-ой скважины вводится в работу и АГЗУ, к которой добывающие скважины подключаются по лучевой схеме.

Выкидные трубопроводы от устьев скважин в пределах кустовой площадки №1 до границы обвалования куста относятся к технологическим трубопроводам и проектируются в соответствии с требованиями ГОСТ 32569-2012.

Расчетное давление выкидных трубопроводов принято равным 4,0 МПа. Выкидные трубопроводы прокладываются подземно на средней глубине 0,8 - 1,2 м до верхней образующей трубы.

Выкидные трубопроводы проектируются из труб стальных бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из стали 20С по ТУ 14-161-148-94 с пределом прочности не менее 502 МПа (51,2 кгс/мм<sup>2</sup>) и пределом текучести не менее 338 МПа (34,5 кгс/мм<sup>2</sup>).

Для защиты выкидных трубопроводов от почвенной коррозии применяется заводское наружное трехслойное антикоррозионное полиэтиленовое покрытие усиленного типа по ТУ 1390-001-86695843-08. Для защиты сварных стыков выкидных трубопроводов используются термоусаживающиеся манжеты «Терма-СТМП» по ТУ 2293-004-44271562-2004.

Для защиты от атмосферной коррозии надземных трубопроводов применяются лакокрасочные покрытия на основе цинконаполненных композиций следующей конструкции:

- грунтровка ЦИНОТАН по ТУ 2312-017-12288779-2003 – 1 слой толщиной 80 мкм;
- композиция ФЕРРОТАН по ТУ 2312-036-12288779-2003 – 1 слой толщиной 100 мкм.

Общая толщина покрытия составляет 180 мкм.

Для защиты от теплопотерь наружная поверхность трубопроводов покрывается теплоизоляцией в соответствии требованиями [7] и [8]. В качестве теплоизоляции используются маты минеральные прошивные по ГОСТ 21880-94. Толщина изоляции составляет для трубопроводов Ду50 – 60 мм, Ду80, Ду100 – 100 мм. Поверх теплоизоляции устанавливается защитное покрытие из оцинкованного листа толщиной 0,5 мм по ГОСТ 14918-80.

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный, теплоизоляция устанавливается с заглублением в грунт на 0,5 м и покрывается гидроизоляцией следующего состава:

- грунтровка «Праймер П-НК-50» по ТУ 5775-001-01297859-95 – один слой;
- лента полиэтиленовая «Полилен» по ТУ 2245-003-01297859-99 толщиной 0,63 мм – два слоя;

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		8

– наружная обертка – лента «Полилен-ОБ» по ТУ 2245-004-01297859-99 толщиной 0,63 мм - один слой.

Сварные стыки всех трубопроводов подлежат термообработке. По окончании строительного-монтажных работ технологические трубопроводы подлежат промывке и гидравлическому испытанию.

#### 1.4.2.2 Обустройство площадок АГЗУ и УДЭ

Замер продукции скважин осуществляется в блоке АГЗУ, который предусматривается на 8 подключений (6 рабочих + 2 резервных). Производительность АГЗУ составляет 400 т/сут, что отвечает производительности отдельной скважины.

Подключение выкидных трубопроводов Ду80 к АГЗУ осуществляется по лучевой схеме через обратные клапана, установленные на входе АГЗУ (снаружи блока). Направление каждой скважины на замер осуществляется за счет работы переключателя скважин многоходового (ПСМ).

Замер продукции производится путем сепарации продукции каждой скважины в замерном сепараторе, установленном внутри блока АГЗУ. После замера продукция скважин направляется общий нефтегазосборный коллектор Ду100 и далее на ПСН.

Для сброса давления из замерного сепаратора предусмотрен нефтегазоотделитель, расположенный снаружи блока АГЗУ.

Дренаж технологической обвязки АГЗУ предусмотрен в подземную дренажную емкость ЕД-1 объемом 5,0 м<sup>3</sup>, расположенную также на территории куста №1.

Внутри блока АГЗУ предусмотрен контроль загазованности, а также автоматическая пожарная сигнализация.

Для подачи ингибитора коррозии в нефтегазосборный трубопровод на выходе АГЗУ, предусмотрена узел ввода реагента, а также гибкий шланг, проложенный от блока УДЭ.

Блок УДЭ представляет собой блок полной заводской готовности, в котором размещаются 2 дозирочных насоса (1 рабочий + 1 резервный), а также технологическая емкость для хранения реагента. Объем емкости составляет 400 л, подача дозирочных насосов – 1...30 л/ч, а давление нагнетания до 4,0 МПа.

Внутри блока УДЭ предусмотрен контроль загазованности, а также автоматическая пожарная сигнализация.

Автоматическое отключение дозирочных насосов осуществляется при пожаре внутри блока, а также при пожаре в АГЗУ, при автоматическом отключении погружных скважинных насосов УЭЦН, а также при автоматическом закрытии запорной арматуры Эз-1а, установленной на выходе с куста №1.

Для защиты от теплопотерь наружная поверхность трубопроводов, а также запорная арматура покрываются изоляцией в соответствии требованиями [7] и [8]. В качестве теплоизоляции используются маты минеральные прошивные по ГОСТ 21880-94. Толщина изоляции составляет для трубопроводов Ду80 – 60 мм, Ду100, Ду150 – 100 мм. Поверх теплоизоляции устанавливается защитное покрытие из оцинкованного листа толщиной 0,5 мм по ГОСТ 14918-80.

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный, теплоизоляция устанавливается с заглублением в грунт на 0,5 м и покрывается гидроизоляцией следующего состава:

- грунтовка «Праймер П-НК-50» по ТУ 5775-001-01297859-95 – один слой;
- лента полиэтиленовая «Полилен» по ТУ 2245-003-01297859-99 толщиной 0,63мм – два слоя;
- наружная обертка – лента «Полилен-ОБ» по ТУ 2245-004-01297859-99 толщиной 0,63мм - один слой.

Сварные стыки всех трубопроводов подлежат термообработке. По окончании строительного-монтажных работ технологические трубопроводы подлежат промывке и гидравлическому испытанию.

ИЗМ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9

Климатическое исполнение оборудования – УХЛ1.

#### 1.4.2.3 Площадка дренажной емкости ЕД-1 на кусте №1

На площадке куста №1 размещается подземная дренажная емкость ЕД-1 объемом 5,0 м<sup>3</sup>. Дренажная емкость ЕД-1 объемом 5,0 м<sup>3</sup> предназначена для приема дренажей от технологической обвязки АГЗУ, а также дренирования технологической емкости объемом 400 л, установленной в УДЭ и обвязки дозирующих насосов УДЭ.

В емкости предусмотрен контроль минимального и аварийного максимального уровней и температуры жидкости по месту.

Откачка жидкости из дренажной емкости ЕД-1 производится через специальный штуцер, оснащенный быстроразъемным соединением, в передвижную технику.

Также для пропарки емкости предусмотрен специальный штуцер Ду100, оснащенный быстроразъемным соединением для присоединения пропарочного агрегата.

Для осмотра внутренней полости емкости и ее зачистки предусмотрен люк-лаз.

Для отвода газозвдушной смеси из ЕД-1 предусматривается воздушник высотой 5,0 м с огнепреградителем.

Емкость ЕД-1 устанавливается на глубине 0,8 м от планировочных отметок площадки до верхней образующей емкости, на площадке размером 4,0х4,0 м с твердым покрытием и утопленным бордюром. Площадка канализуется.

Климатическое исполнение оборудования – УХЛ1.

#### 1.4.2.4 Нефтегазосборный трубопровод

Нефтегазосборный трубопровод от куста №1 до ограждения пункта налива нефти (ПНН) запроектирован в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014. Он имеет III класс, категорию С, категория продукта 4.

Длина нефтегазосборного трубопровода составляет 100 м. Категория С обусловлена подходом к границе ПНН и отходом от куста №1. Расчетное давление трубопровода составляет 4,0 МПа.

В начале и конце трубопровода устанавливается арматура с электроприводом для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации в случае превышения в нем давления, пожара на кусте №1 или ПНН, а также при его разгерметизации.

Нефтегазосборный трубопровод прокладывается подземно, на средней глубине 0,8 – 1,2 м до верхней образующей трубы.

Нефтегазосборный трубопровод проектируется из труб стальных бесшовных горячедеформированных нефтегазопроводных повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из стали 20С по ТУ 14-161-148-94 с пределом прочности не менее 502МПа (51,2кгс/мм<sup>2</sup>) и пределом текучести не менее 338 МПа (34,5кгс/мм<sup>2</sup>).

Горизонтальные и вертикальные углы поворота трубопровода выполняются при помощи отводов с радиусом изгиба 1,5Ду. Углы поворота трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях величиной до 3<sup>0</sup> выполняются упругим изгибом.

Материальное исполнение деталей трубопровода и фланцев должно соответствовать материальному исполнению труб, на которых они установлены. Для трубопровода из стали 20С рекомендуется применять соединительные детали из стали 20С по ГОСТ17375...17379-2001, по каталогам заводов изготовителей. Фланцы применяются по ГОСТ 12821-80\*.

Для защиты нефтегазосборного трубопровода от почвенной коррозии применяется заводское наружное трехслойное антикоррозионное полиэтиленовое покрытие усиленного типа по ТУ 1390-001-86695843-08. Для защиты сварных стыков трубопровода используются термоусаживающиеся манжеты «Терма-СТМП» по ТУ 2293-004-44271562-2004.

Охранная зона нефтегазосборного трубопровода составляет по 25 м в каждую сторону от оси трубопровода.

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		10

Сварные стыки нефтегазосборного трубопровода подлежат термообработке. По окончании строительно-монтажных работ трубопровод подлежит промывке и гидравлическому испытанию.

## 1.5 Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта

Ответы компетентных органов о наличии/отсутствии на территории проектируемого объекта зон с особым режимом природопользования (экологических ограничений) представлены в томе 3, приложение Л (178П-00.00-ИЭИ-01).

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

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 считает 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.

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 05-12-32/35995 от 21.12.2017 г. на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru> размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. <http://oopt.kosmosnimki.ru>) проектируемый объект не находится и не пересекает границ ближайшего существующего ООПТ федерального значения.

**Таблица 1.1 - Перечень ООПТ федерального значения Удмуртской Республики**

Субъект РФ	Место расположение	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ
Пермский край	Горнозаводской, Гремячинск	Государственный природный заказник	Басеги
Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заказник	Вишерский

**Государственный природный заповедник «Басеги»** организован 1.10.1982 г., с целью сохранения крупного массива коренных среднеуральских елово-пихтовых лесов, расположенных в предгорьях хребта Басеги. Заповедная территория расположена в пределах западного макросклона Главного Уральского хребта. Она находится в Горнозаводском и Гремячинском административных районах Пермского края.

Заповедник охватывает территорию хребта Басеги, который расположен меридионально, параллельно главному водораздельному хребту, и протянулся от долины р. Усьва на севере до р. Вильва на юге. Его длина 24 км. Площадь заповедника – 31788 га, площадь охранной зоны – 21345 га. Рельеф среднегорный. Высоты от 600 до 900 м н.у.м. Наибольшая крутизна склонов в районе главных вершин. *От участка изысканий до заповедника – 230 км.*

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

178П-21-ГОЧС.ТЧ						Лист
						11



**Вишерский государственный заповедник** образован 26.01.1991г. на крайнем северо-востоке Пермской области в Красновишерском административном районе.

Территория ООПТ занимает 15,6% площади Красновишерского района и 1,5% площади Пермской области. Согласно различным схемам природного районирования указанная территория входит в состав регионов: "Прикамье", "Северный Урал", "Вишерский Урал".

Площадь заповедника - 241200 га (отдельных участков и лесничеств нет), в т.ч. лесные земли - 183243 га, нелесные земли - 57957 га, из них болота - 8789 га, воды (реки) - 657 га. Площадь охранной зоны - 52218 га, (минимальная ширина 5 км, максимальная - 19 км), степень замкнутости границ заповедника охранной зоной - 48%. До 1988 г. часть будущего заповедника площадью 168,6 га входила в состав охотничьего заказника "Вишерский", затем являлась Вишерским участком заповедника "Басеги" (на правах лесничества). *От участка изысканий до заповедника – 44 км.*

**Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы** приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г.

**Таблица 1.2 - Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы**

Наименование водотоков	Длина водотока, км	Ширина водоохранной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м
Река Цыдовка	16	100	50
Река Бигичевка	12	100	50
Река Колва	460	200	50
Ручей Синьковский	3,5	50	50

Проектируемый объект не находится в пределах водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водных объектов.

По данным официального Чердынский городской округ Генеральные планы (cherdyn.ru) зон с особыми условиями использования территорий в соответствии со ст.105 ЗК РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ (ред. от 03.08.2018 г.) (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 01.09.2018 г.) глава XIX, действующая редакция: охранная зона объектов электроэнергетики; охранная зона железных дорог; придорожные полосы автомобильных дорог; охранная зона трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов); охранная зона линий и сооружений связи; прибрежная защитная полоса; округ санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; зоны затопления и подтопления; охранная зона пунктов государственной геодезической сети; зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов) *отсутствуют*.

Согласно карте зон с особыми условиями использования территории, участок изысканий расположен на территории земель лесного фонда и на территории месторождения нефти.

В соответствии с письмо от 08.09.2021 г. № 240-02-18-Исх-886 Администрация Чердынского городского округа сообщает.

В районе проведения комплексных инженерных изысканий на Верх-Сыпанском месторождении особо охраняемые природные территории местного значения, поверхностные и подземные источники водоснабжения, свалки, хранилища отходов, поля орошения, площади перевалки опасных грузов, нефте- и продуктохранилища, полигоны ТБО, особо ценные сельскохозяйственные угодья, городские леса и лесопарковые зоны, кладбища, приаэродромные территории, объекты водно-болотных угодий *отсутствуют*.

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
------	---------	------	--------	-------	------

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							12

В соответствии с письмом от 30.09.2021 г. №ВН55-01-21-147 Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края сообщает.

Па момент обращения Инспекция не располагает сведениями о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в границах участка комплексных инженерных изысканий по объекту: «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст N1 и ПНН», расположенного на территории Чердынского городского округа Пермского края, ближайший населенный пункт – Бигичи.

Таким образом, до начала работ, по объекту перечисленных в ст. 30 Федеральную закона, необходимо предоставить в Инспекцию заключение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка, проведенной в порядке, определенном ст. 45.1 Федерального закона. В случае отсутствия на указанной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, дальнейшие работы осуществляются без ограничения по условиям охраны объектов культурного наследия. В случае обнаружения объекта археологического наследия последний в силу п. 16 ст. 16 Федерального закона является выявленным объектом культурного наследия. В данном случае в проект производства работ должен быть включен раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия.

В соответствии с письмом от 04.10.2021 г. №30-01-20.2-5209 Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 1 сентября 2021 г. № 30-01-20.1-7980, о предоставлении информации для выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст N1 и ПНН», (далее - Участок работ) сообщаем следующее.

При сопоставлении прилагаемого картографического материала со сведениями материалов лесоустройства выявлено частичное наложение Участка работ на земли лесного фонда в границах квартала № 42 Чердынского участкового лесничества (Колхоз «Новый строитель») Чердынского лесничества Пермского края, относящиеся по виду целевого назначения к эксплуатационным лесам.

Особо охраняемые природные территории регионального значения, включая государственные природные биологические заказники Пермского края, на территории Участка работ **отсутствуют**.

Лесопарковый зеленый пояс в границах Участка работ **отсутствует**.

Обследование Участка работ и прилегающей территории (в радиусе 100 м) на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции охотничьих ресурсов, Министерством не проводилось.

Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территории Чердынского городского округа Пермского края, прилагается.

Утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах Участка работ **отсутствуют**.

Участки недр местного значения, содержащие подземные воды с объемом добычи не более 500 м<sup>3</sup>/сутки, в границах Участка работ **отсутствуют**.

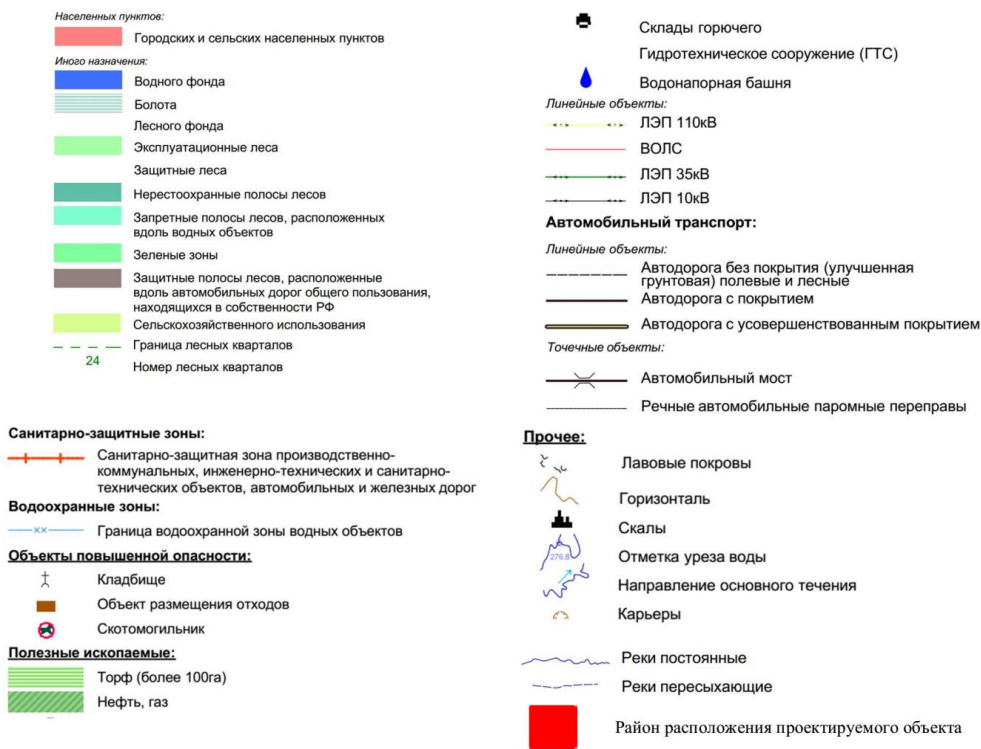
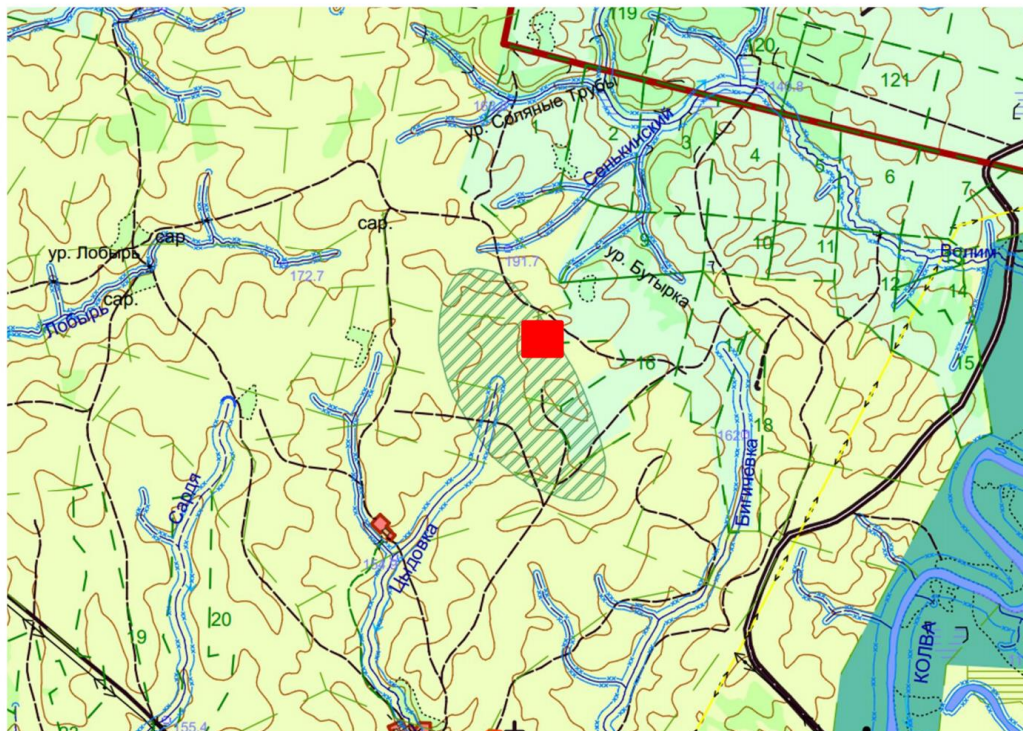
За информацией об участках недр, содержащих подземные воды, с объемом добычи более 500 м<sup>3</sup>/сутки, рекомендуем обратиться в Отдел геологии и лицензирования по Пермскому краю (Приволжскнедра (ул. Камчатовская. д. 5, г. Пермь, 614016).

В соответствии с письмом от 08.09.2021 г. №201 ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» на запрос о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель и мелиоративных систем на участке выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту: «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст №1 и ПНН» согласно приложенной к запросу обзорной карте-схеме расположения участка изысканий сообщаем, что на данном участке мелиорируемых земель и мелиоративных систем **нет**.

Инв. № подл.	Взм. инв.
	Подп. и дата

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		13

В соответствии с письмом от 01.09.2021 г. №502-3 Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на запрос о наличии/отсутствии скотомогильников по объекту «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст №1 и ПНН», расположенному на территории Чердынского городского округа Пермского края сообщает, что на территории строительства проектируемого объекта и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектируемых площадок сибирезвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений **нет**.



**Рисунок 1.2 – Карта - схема границ зон с особыми условиями использования территории Чердынского городского округа Пермского края. Расположение проектируемого объекта городского округа**

ВЗМ. ИНВ.	
ПОДП. И ДАТА	
ИНВ. № ПОДЛ.	

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		14

## 2 Перечень мероприятий по гражданской обороне

### 2.1 Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

Перечень мероприятий ГО в Российской Федерации разрабатываются с учетом категорий организаций по гражданской обороне.

Отнесение организаций к категориям по ГО осуществляется в порядке, определяемом постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

ООО «УДС нефть» категория по ГО не присвоена.

Мобилизационных заданий, связанных с производственной деятельностью и выпуском продукции не имеется.

ООО «УДС нефть» прекращает работу в военное время.

### 2.2 Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне

Проектируемый объект находится в Чердынском городском округе Пермского края Российской Федерации.

### 2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в т. ч. зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зоны световой маскировки

В соответствии с табл. А1 Приложения А СП 165.1325800.2014 проектируемый объект расположен:

- вне границ зон возможных сильных разрушений при воздействии обычных средств поражения;
- вне границ зон возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения;
- вне границ зон возможного опасного радиоактивного загрязнения;
- в границах зон возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

В соответствии с п.3.15 ГОСТ Р 55201-2012 проектируемый объект расположен в зоне световой маскировки.

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

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		15

#### **2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции**

Проектируемый объект приостанавливает свою деятельность в военное время.

По своим характеристикам объект не может быть перемещен в другое место.

#### **2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время**

В военное время производственный процесс на проектируемом объекте приостанавливается, в связи с чем численность наибольшей работающей смены не рассчитывается.

Проектируемый объект не является объектом, обеспечивающим жизнедеятельность категорированного города, не является объектом особой важности, которые продолжают работу в военное время, в связи, с чем численность дежурного и линейного персонала для обеспечения его жизнедеятельности не рассчитывается.

#### **2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне**

Сведения об огнестойкости приводятся для зданий и сооружений организаций, отнесенных к категориям по ГО и расположенных на территориях, категорированных по ГО.

Проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне (ПП РФ №804, таким образом, сведения о соответствии степени огнестойкости не приводятся.

#### **2.7 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий**

Организация и осуществление оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, проводится в соответствии с приказом МЧС России и Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций РФ от 31 июля 2020 г. № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения».

Доведение сигналов гражданской обороны до персонала проектируемого объекта осуществляется с использованием существующей системы управления и связи ООО «УДС нефть», а также с использованием всех каналов проводного, радио- и телевизионного вещания территориальных систем оповещения Чердынского ГО Пермского края.

Изм. № ПОДАЛ.	ПОДАП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		16

При получении сигнала ГО инженер ЦИТУ обязан включить телевизор или радиоприемник на местной волне для прослушивания содержания экстренного сообщения.

Прослушав сообщение, немедленно сообщить о нем руководству.

Для своевременного оповещения работающего персонала объекта о сигналах ГО будет использоваться существующая система телефонной связи и оповещения.

Принципиальная схема оповещения по сигналам ГО приведена на рис. 2.1.



Специалист гражданской обороны

Р.З. Габдрахманов

**Рисунок 2.1 - Принципиальная схема оповещения по сигналам ГО**

## 2.8 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

Проектируемый объект прекращает свою работу в военное время.

Проектируемый объект расположен на расстоянии менее 600 км от государственной границы и, следовательно, в соответствии с п.3.15 ГОСТ Р 55201-2012, находится в зоне светомаскировки.

В соответствии с п.10 СП 165.1325800.2014 в организациях, прекращающих свою деятельность в военное время, заблаговременно осуществляются только организационные мероприятия по обеспечению отключения наружного освещения организаций, производственных и вспомогательных зданий, а также организационные мероприятия по подготовке и обеспечению световой маскировки производственных огней при подаче сигнала "Воздушная тревога".

## 2.9 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01-95 и ВСН ВК4-90

В соответствии с п. 3.9 ВНТП 3-85 для хозяйственно-питьевого водоснабжения работающих намечается использовать привозную воду. Вода должна соответствовать

Инв. № ПОДА.	ПОДА. И ДСТА	ВЗОМ. ИНВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

17

требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

В случае ЧС вода будет подаваться персоналу с помощью передвижных средств в герметичных емкостях. Согласно ВСН ВК4-90 минимальное количество воды питьевого качества составляет 31 л на одного человека в сутки. Емкости для доставки и хранения питьевой воды должны соответствовать требованиям органов Санэпиднадзора, а также должны соответствовать требованиям ВСН ВК4-90:

- оснащены фильтрами-поглотителями;
- герметичны;
- обеспечены эффективной циркуляцией и обменом в них всей массы воды, исключающие отложение осадков и появления обрастаний.

### **2.10 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению)**

В соответствии с СП 165.1325800.2014, проектируемый объект расположен вне зоны возможного радиоактивного загрязнения.

Таким образом, введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, не требуется.

### **2.11 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения**

Для безаварийной остановки технологических процессов на проектируемом объекте при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения необходимо отключить подачу электроэнергии на скважину, что приведет к остановке УЭЦН и прекращению подачи продукции – время проведения операции - 5÷8 мин.

### **2.12 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения**

Проектируемый объект не является объектом, обеспечивающим жизнедеятельность категорированного города, не является объектом особой важности и прекращает свое функционирование в военное время, таким образом, мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения в данном разделе не разрабатывались.

### **2.13 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники**

Проектируемый объект не относится к объектам коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.

Инв. № подл.	Возм. инв.
	Подп. и дата
	Изм.

						<b>178П-21-ГОЧС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		18

## 2.14 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

В соответствии с СП 165.1325800.2014, а также исходными данными и требованиями, выданными ГУ МЧС России по Пермскому краю, проектируемый объект расположен вне зоны возможного радиоактивного загрязнения.

Проектом не предусматривается организация объектовой системы мониторинга состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта, т.к. в районе отсутствуют источники радиоактивного загрязнения (заражения).

Мониторинг состояния радиационной и химической обстановки на территории Пермского края осуществляет Управление Роспотребнадзора в Пермском крае.

Информация со всех станций, на которых ведется мониторинг погоды и радиационной обстановки, является достаточной для охвата всей территорией Пермского края.

## 2.15 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330, СНиП 2.01.54-84, СП 32-106-004

В связи с тем, что объект в военное время приостанавливает деятельность, НРС на проектируемом объекте отсутствует. В связи с этим решение по инженерной защите (укрытию) персонала в защитных сооружениях гражданской обороны данной проектной документацией не предусматривается.

## 2.16 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты

Так как проектируемый объект приостанавливает деятельность в военное время, то создание и содержание запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, решения по обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты не предусматривается.

## 2.17 Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

В соответствии с ППРФ от 22.06.2004 г. № 303 (с учетом внесенных изменений ППРФ от 03.02.2016 г. №61), территория проектируемого объекта находится в «Безопасном районе».

Вследствие этого мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы проектом не предусматриваются.

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

19



### 3 Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

#### 3.1 Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами

Перечень проектируемых трубопроводов, проектируемого технологического оборудования, в котором могут обращаться опасные вещества, представлен в таблицах 3.1-3.2.

**Таблица 3.1 - Перечень проектируемых трубопроводов, в котором обращаются опасные вещества**

Технологическое оборудование			Количество во опасного вещества, т	Физические условия содержания опасного вещества				
наименование оборудования	наименование опасного вещества	количество во единиц оборудования		в единице оборудования	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С	
<b>Система сбора и транспорта нефти</b>								
Выкидной трубопровод от скважины 52 до АГЗУ	Нефтяная эмульсия	30 м	0,09	жидкость	0,563	0,562	18,0	15,4
Выкидной трубопровод от скважины 5000 до АГЗУ	Нефтяная эмульсия	30 м	0,09	жидкость	0,563	0,562	18,0	15,4
Выкидной трубопровод от скважины 5001 до АГЗУ	Нефтяная эмульсия	30 м	0,097	жидкость	0,563	0,562	18,0	15,4
Выкидной трубопровод от скважины 5002 до АГЗУ	Нефтяная эмульсия	30 м	0,09	жидкость	0,563	0,562	18,0	15,4
Выкидной трубопровод от скважины 5003 до АГЗУ	Нефтяная эмульсия	30 м	0,09	жидкость	0,563	0,562	18,0	15,4
Выкидной трубопровод от скважины 5504 до АГЗУ	Нефтяная эмульсия	30 м	0,09	жидкость	0,563	0,562	18,0	15,4
Нефтегазосборный трубопровод от куста № 1 до ПНН	Нефтяная эмульсия	100 м	0,51	жидкость	0,562	0,550	15,4	15,2

Инв. № подл. Подп. и дата. Возм. инв.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

20

**Таблица 3.2 – Ведомость проектируемого технологического оборудования, в котором могут обращаться опасные вещества**

Наименование оборудования	Обозначение на технологической схеме	Технические характеристики	Количество, шт
Куст №1			
Автоматизированная групповая замерная установка	АГЗУ	Q=400 т/сут P <sub>расч</sub> =4,0 МПа N <sub>покл</sub> =8 шт	1
Установка дозировочная электронасосная	УДЭ	Q <sub>доз.нас</sub> =1...30 л/ч; P <sub>наг</sub> =4,0 МПа V <sub>техн.емк</sub> =400 л	1
Емкость подземная дренажная ЕД-1	ЕД-1	V=5,0 м <sup>3</sup> ; P <sub>расч</sub> =0,07 МПа	1
Пункт налива нефти			
Нефтегазовый сепаратор	С-1	V=6,3 м <sup>3</sup> ; P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1
Газосепаратор щелевой	СЩВ	D=200 мм; P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1
Емкость накопительная	Е-1	V=50 м <sup>3</sup> ; P <sub>расч</sub> =0,3 МПа	1
Автоматизированная система налива	АСН	Q=50 м <sup>3</sup> /ч; H=65 м.ст.ж.	1
Емкость подземная дренажная (аварийная)	ЕД-1	V=63 м <sup>3</sup> ; P <sub>расч</sub> =0,07 МПа	1
Насос погружной типа НВ-Д-1М 100/50	НП-1	Q=100 м <sup>3</sup> /ч; P <sub>наг</sub> =0,8 МПа	1
Емкость подземная дренажная (факельная)	ЕД-2	V=12,5 м <sup>3</sup> ; P <sub>расч</sub> =0,07 МПа	1
Насос погружной типа НВ-Д-1М 6,3/50	НП-2, 3	Q=6,3 м <sup>3</sup> /ч; P <sub>наг</sub> =0,8 МПа	2
Насос для перекачки нефти на АСН КМ 80-65-160Е	Н-1	Q=50 м <sup>3</sup> /ч; H=32 м.ст.ж.	1
Фильтр жидкостной	ФЖ	Q=50 м <sup>3</sup> /ч; P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1
Факельная вертикальная установка в комплекте с: блоком регулирования газа шкафом управления	ФВУ	H=10 м	1
	БРГ	Q=0...15 м <sup>3</sup> /ч; P <sub>раб</sub> =0,15 МПа	1
	ШУ		1
Трубный расширитель	ТР	D=500 мм P <sub>расч</sub> =1,6 МПа	1
Свеча рассеивания	С	H=5 м	1
Путевой подогреватель нефти с промежуточным теплоносителем	ПП	Q=66,4 кВт; P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1
Газораспределительный пункт для путевого подогревателя нефти	ГРП	G=5,4 кг/ч; P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1
Узел учета нефти	УУН	Q=50 м <sup>3</sup> /ч; P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1
Узел учета газа	УУГ-1,2	P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	2
Узел учета газа для путевого подогревателя нефти	УУГ-3	P <sub>расч</sub> =1,0 МПа	1

Взм. инв.

Подп. и дсто

Инв. № подл.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

21

### 3.1.1 Сведения об опасном веществе

Сырьем на проектируемых сооружениях является пластовая нефть Верх-Сыпанского нефтяного месторождения.

Физико-химические свойства и фракционный состав разгазированной нефти, а также растворенного газа приняты по документу «Исходные геологические данные по добыче по объекту: 1 куст Верх-Сыпанское месторождение», подписанные Главным геологом ООО «УДС нефть» А.Н.Звонаревым и представлены в таблицах 4 – 5.

**Таблица 3.3 – Физико-химические свойства и фракционный состав разгазированной нефти**

Наименование	Величина
Начальное пластовое давление, МПа	14,27
Плотность, г/см <sup>3</sup>	
- при 20 0С	0,874
- в пластовых условиях	0,838
Кинематическая вязкость, мПа·с	
- при 20 0С	15,86
- при 50 0С	6,69
Вязкость в пластовых условиях	0,73
Температура начала кипения, 0С	60
Газонасыщенность пластовой нефти, м <sup>3</sup> /т	110
Содержание светлых фракций, выделившихся при температуре, 0С	
+100	8,5
+150	17,5
+200	27,0
+300	46,0
Массовое содержание, %	
- асфальтенов	2,9
- смол силикагелевых	11,85
- парафина	3,11
- серы	1,59

**Таблица 3.4 – Физико-химические свойства растворенного газа Верх-Сыпанского месторождения**

Наименование	Величина
Газовый фактор среднегодовой, м <sup>3</sup> /сут	118
Удельный вес по воздуху, г/л	1,152
Теплота сгорания низшая, ккал/м <sup>3</sup>	13852
Компонентный состав, % масс.	
H <sub>2</sub> S	отсутствует
CO <sub>2</sub> -	2,17
Азот	11,93
Метан	35,76
Этан	15,51
Пропан	19,38
Изобутан	4,55
Н. бутан	6,55
Пентан+высшие	1,24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.							Лист 22
			178П-21-ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Физико-химические свойства реагента «ДИН-1А», который используется в качестве деэмульгатора и ингибитора коррозии приняты согласно ТУ 2226-005-10488057-94. Физико-химические свойства реагента представлены в таблице 6.

**Таблица 3.5- Физико-химические свойства реагента «ДИН-1А»**

Наименование показателя	Значение
Внешний вид	Однородная жидкость от светло-желтого до коричневого цвета, без мех. примесей
Массовая доля активного вещества, % масс.	55±5
Вязкость кинематическая при температуре 25 °С, мм <sup>2</sup> /с, в пределах	20-50
Температура застывания, °С, не выше	минус 50
Растворимость	Растворяются в воде, низших спиртах и ароматических растворителях.

### 3.2 Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях, линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте

В непосредственной близости от проектируемого объекта транспортные коммуникации и рядом расположенные ОПО отсутствуют.

### 3.3 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению ЧС природного характера на проектируемом объекте

#### 3.3.1 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства

Климат Чердынского городского округа умеренно-континентальный.

Зима продолжительная, холодная; лето умеренное, короткое, с обилием солнечного света, в весенне-летний период возможны возвраты холодов, связанные с вторжением холодного арктического воздуха, нередко похолодания сопровождаются обильным выпадением снега.

Климатические характеристики для района изысканий приняты по данным многолетних наблюдений климатических параметров на метеорологической станции М «Чердынь».

Абсолютный максимум температуры воздуха 35,7 °С (июнь) – по данным м-ст Чердынь.

Абсолютный минимум температуры воздуха составил минус 52 °С (согласно СП 131.13330.2020).

Согласно данным СП 131.13330.2020, температура воздуха наиболее холодных суток составляет – минус 46 °С (обеспеченность 0,98) и – минус 42 °С (обеспеченность 0,92). Температура наиболее холодной пятидневки составляет –минус 40 °С (обеспеченность 0,98) и – минус 37 °С (обеспеченность 0,92). Температура воздуха, обеспеченностью 0,94 составляет – минус 22 °С.

Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 84%.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

23

Среднегодовое количество осадков составляет 760 мм, с ноября по март осадков меньше 274 мм, с апреля по октябрь – 486 мм. Максимальное количество осадков выпадет в июле – 86 мм, наименьшее в феврале-марте - 38 мм. Преобладающее количество осадков выпадает в виде слабых и незначительных по величине дождей или снегопадов.

Максимальная высота снежного покрова составляет 132 мм.

Скорость ветра составляет в среднем за год 3,1 м/с.

Максимальная скорость ветра за 50 лет равна 31 м/с.

Согласно СП 20.13330.2016 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к VI району  $S_g = 3,0$  кПа, по давлению ветра относится ко I району  $\omega_0 = 0,23$  кПа, по толщине стенки гололеда ко III району  $b = 10$  мм.

Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства территория относится к IV.

### 3.3.2 Результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению ЧС природного характера на проектируемом объекте

Проведенным рекогносцировочным обследованием участка проявления карстового процесса по объектам проектирования и в прилегающей полосе не выявлены. При проведении инженерно-геологического бурения на глубину до 8,0 м провалы бурового инструмента, резкий уход вскрытых грунтовых вод не отмечались.

Карстопоявлений (провалов, воронок, локальных оседаний), в разрезе (полостей, крупных каверн, ослабленных зон) не обнаружено. Случаев образования карстовых провалов и деформаций существующих зданий в рассматриваемом районе за последние 20-30 лет также не отмечалось. На участке изысканий карстовых воронок обнаружено не было.

Согласно табл. 5.1 СП 11-105-97 Часть II, территория отнесена к VI категории устойчивости относительно интенсивности образования карстовых провалов (интенсивность провалообразования невозможно из-за отсутствия растворимых горных пород).

Согласно СП 14.13330.2011 «Строительство в сейсмических районах» рассматриваемая местность расположена в пределах зон, характеризующихся сейсмической интенсивностью менее 6 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам II.

Согласно табл.4.1 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ-1 (суглинок тугопластичный) относятся ко II категории грунтов по сейсмическим свойствам, ИГЭ-2 (суглинок текучепластичный), ИГЭ-3 (песок мелкозернистый водонасыщенный) относятся ко III категории грунтов по сейсмическим свойствам.

По совокупности указанных в приложении Б СП 11-105-97 [17] ч.1 факторов инженерно-геологических условий установлено, что данный объект относится к II (средней) категории сложности инженерно-геологических условий. Согласно СП 22.13330.2016, табл.4.1, геотехническая категория сооружения – 2 (средняя).

Глубина сезонного промерзания в районе работ для глинистых грунтов – 1,63 м, для песков мелкозернистых – 1,98м

Согласно СП 22.13330.2016 [22] по степени морозной пучинистости:

- суглинок тугопластичный (ИГЭ-1) – среднепучинистые с  $R_{fx102}=0,35$  ( $\epsilon_{fn}=5,5$ ),
- суглинок текучепластичный (ИГЭ-2) – среднепучинистые с  $R_{fx102}=0,30$  ( $\epsilon_{fn}=4,7$ ),
- песок (ИГЭ-3) – слабопучинистые с  $D=1,5$ .

ИЗМ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24

– В геологическом строении участка изысканий до глубины инженерно-геологических исследований (8,0 м) принимают участие отложения четвертичной системы, представленные делювиальными отложениями (dQ) суглинками тугопластичными, текучепластичными, песками мелкозернистыми. С поверхности отложения перекрыты почвенно-растительным слоем (eQIV) мощностью 0,3-0,6м.

ИГЭ-1 Суглинок коричневый, тугопластичный dQ.  
Вскрытая мощность 3,90-6,40 м.

ИГЭ-2 Суглинок коричневый, текучепластичный, dQ.  
Вскрытая мощность 1,20-2,80 м.

ИГЭ-3 Песок мелкозернистый, коричневый, средней плотности, водонасыщенный, с включением дресвы и гравия dQ.  
Вскрытая мощность 0,60-0,90 м.

– Почвенно-растительный слой (eQ), мощностью 0,3 – 0,6 м, вскрыт повсеместно на всей территории. Так как почвенно-растительный слой не будет являться основанием для проектируемых сооружений, его свойства не изучались, в процессе строительства подлежит срезке с последующей рекультивацией.

– Подземные воды на участке изысканий до глубины 8,0 м скважинами вскрыты на глубине 4,10-6,30 м., установившийся уровень зафиксирован на глубине 2,40-4,80 м (по данным на октябрь 2021г).

– Согласно приложению И СП 11-105-97, часть II площадка относится к подтопляемым, тип подтопления – I-A-1(подтопленный в естественных условиях). На участке изысканий возможно образование верховодки за счет снеготаяния и инфильтрации атмосферных осадков в осенне-весенние периоды. На участках изысканий в скважинах возможен подъем уровня грунтовых вод в период половодья на 1,0-1,5 м

– Грунты незасоленные, непросадочные, ненабухающие.

– В геологическом строении участка в пределах прилагаемой карты выделяются отложения четвертичной системы. Глубина изучения разреза в соответствии с целями проекта ограничивается зоной активного водообмена.

– Четвертичная система (Q)

– В районе исследований имеет довольно широкое распространение. По условиям залегания и фациальным признакам выделяются следующие генетические типы четвертичных отложений: делювиальные и аллювиальные.

– Делювиальные отложения представлены в основном суглинками, реже песками глинистыми мощностью от 1-2 до 10-11 м. Пространственно делювиальные отложения приурочены к склонам водоразделов.

– Аллювиальные четвертичные отложения слагают поймы и террасы р. Кама В пределах рассматриваемого района выделяются верхнеоплейстоценовые (aQIII) и голоценовые (aQIV) аллювиальные отложения.

– Верхнеоплейстоценовые аллювиальные отложения слагают надпойменные террасы рек. В разрезе террас выделяются осадки пойменной фации - суглинки, супеси мощностью до 3-8 м и русловой фации - пески, гравийно-галечные отложения с линзовидными прослоями глин и суглинков. Общая мощность русловой фации до 26 м.

– Голоценовые отложения слагают высокую и низкую поймы рек. Основанием пойменных террас являются гравийно-галечные отложения. Выше залегают пески. Верхняя

ИЗМ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		25

часть разреза пойм сложена супесями и суглинками. Суммарная мощность голоцена не превышает 15 м.

– В геологическом строении участка изысканий до глубины инженерно-геологических исследований (8,0 м) принимают участие отложения четвертичной системы, представленные делювиальными отложениями (dQ) суглинками тугопластичными, тегучепластичными, песками мелкозернистыми. С поверхности отложения перекрыты почвенно-растительным слоем (eQIV) мощностью 0,3-0,6 м.

### **3.4 Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами**

Практика эксплуатации объектов сбора и транспорта нефти показала, что основными причинами аварий на них были: разгерметизация системы, нарушение регламента и нарушение правил эксплуатации, технической безопасности и пожарной безопасности обслуживающим персоналом.

Причины, вызывающие разгерметизацию:

- повышение давления сверх расчетного;
- разгерметизация фланцевых соединений вследствие больших усилий при затяжке, разуплотнение фланцев;
- дефекты сварных соединений (усталостные явления), образование свища на трубопроводах вследствие коррозии;
- ошибочные действия персонала при проведении ремонтных работ и эксплуатации.

Аварии могут различаться по масштабам воздействия и продолжительности воздействия на расположенные вблизи объекты, людей и природную среду. Аварии в соответствии с действующими нормативами различают: проектные и максимальные.

Проектная авария – авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Максимальная авария – авария с наиболее тяжелыми последствиями.

В данном разделе рассмотрены максимальные аварии.

При стечении неблагоприятных обстоятельств (отказы оборудования, неправильные действия персонала, появление источника инициирования взрыва и пожара, нахождение людей во взрыво-, пожароопасной зоне) на проектируемом объекте могут возникнуть аварии, последствиями которых будут:

- тепловое воздействие пожара на окружающие объекты и людей;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей.

Источниками инициирования могут стать:

- разряды статического электричества;
- электрическая искра (дуга);
- открытое пламя и искры (при нарушении техники безопасности), разряд атмосферного электричества.

При расчетах последствий максимальных аварий приняты следующие допущения:

1. Оборудование находится в режиме максимальной рабочей производительности;

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.
--------------	--------------	------------

						<b>178П-21-ГОЧС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		26

2. Разгерметизация трубопроводов предполагает полное разрушение – распад оборудования на приблизительно равные части за короткий промежуток времени (в течение долей секунд);

3. Разгерметизация емкостного оборудования предполагает полное его разрушение.

4. Подземные дренажные емкости и дренажные трубопроводы при определении сценариев возможных аварийных ситуаций в разделе не учитываются;

5. Количество вещества, участвующего в аварии, принималось равной массе вещества, находящегося на участке трубопровода, ограниченным запорной арматурой;

6. В соответствии с постановлением Правительства №2451 от 31.12.2020 «Об утверждении Правил организации мероприятий по ПЛРН на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а так же о признании утратившим силу некоторых актов правительства Российской Федерации», полагается:

– а) внутрипромысловые и межпромысловые трубопроводы (в том числе надводные и подводные, проходящие через водные объекты) – 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода (для трубопроводов, оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов, – 100 процентов объема нефти и нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытия задвижек на поврежденном участке);

– б) технологические трубопроводы (кроме внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов) – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов, определяемой характеристиками насосного оборудования, за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке;

7. При реализации сценариев аварий полагалось, что:

а) за начало отсчета зон действия опасных факторов аварий принимается центр пролива;

б) длительность испарения жидкости с поверхности пролива до возгорания облака ТВС принимается равной 3600 секундам;

в) количество опасного вещества, способного к взрывным превращениям, составляет 10 % от общего количества опасного вещества в облаке;

г) при оценке вероятности воспламенения облака ТВС учитывалось присутствие возможных источников воспламенения;

д) сгорание облака ТВС рассматривается на поверхности земли;

е) в пожаре пролива участвует вся масса опасного вещества, вышедшего при разгерметизации;

ж) при поражении открытым пламенем (горение облака) предполагалось, что смертельное поражение получает любой человек, оказавшийся в облаке в момент его горения;

з) учитывались наихудшие атмосферные условия (неблагоприятное направление, низкая скорость ветра и высокая стабильность атмосферы и т.д.).

Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций на проектируемом оборудовании, в результате которых возникает опасность для жизни и здоровья людей, приведено в таблице 3.6.

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		27



**Таблица 3.6 - Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций, в результате которых возникает опасность для жизни и здоровья людей**

Технологическое оборудование, аппараты с горючей жидкостью	
C1	Разгерметизация оборудования→разлив нефти → испарение → мгновенное воспламенение→ горение пролива→ тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
C2	Разгерметизация оборудования → разлив нефти → испарение → образование парогазовоздушного облака не происходит → рассеяние облака →загрязнение окружающей среды
C3	Разгерметизация оборудования → разлив нефти → испарение → образование парогазовоздушного облака → отсутствие мгновенного воспламенения→ при появлении источника инициирования - последующее воспламенение → горение пролива→тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
C4	Разгерметизация оборудования → разлив нефти → испарение → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты
C5	Разгерметизация оборудования → разлив нефти → испарение → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды
Технологическое оборудование, аппараты с газом, газопроводы	
C6	Разгерметизация оборудования (газопровода)→ выход газа → мгновенное воспламенение→ струйное горение → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
C7	Разгерметизация оборудования (газопровода)→выход газа → образование парогазовоздушного облака не происходит → рассеяние облака → токсическое поражение →загрязнение окружающей среды
C8	Разгерметизация оборудования (газопровода)→выход газа → образование парогазовоздушного облака → отсутствие мгновенного воспламенения→ при появлении источника инициирования - последующее воспламенение → струйное горение →тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
C9	Разгерметизация оборудования (газопровода)→ выход газа → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты
C10	Разгерметизация оборудования (газопровода)→ выход газа → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака → токсическое поражение →загрязнение окружающей среды
Насосные агрегаты с горючей жидкостью	
C11	Разгерметизация трубопровода полным сечением→ пролив → испарение пролива→ мгновенное воспламенение→ горение пролива→ тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗМ. ИВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

28

Окончание табл. 3.6

1	2
С12	Разгерметизация трубопровода полным сечением → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака не происходит → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды
С13	Разгерметизация трубопровода полным сечением → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака → отсутствие мгновенного воспламенения → при появлении источника инициирования - последующее воспламенение → горение пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
С14	Разгерметизация трубопровода полным сечением → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты
С15	Разгерметизация трубопровода полным сечением → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды
С16	Разгерметизация трубопровода через свищ → пролив → испарение пролива → мгновенное воспламенение → горение пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
С17	Разгерметизация трубопровода через свищ → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака не происходит → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды
С18	Разгерметизация трубопровода через свищ → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака → отсутствие мгновенного воспламенения → при появлении источника инициирования - последующее воспламенение → горение пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
С19	Разгерметизация трубопровода через свищ → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты
С20	Разгерметизация трубопровода через свищ → пролив → испарение пролива → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды

## Выкидные и нефтегазосборный трубопроводы

С21	Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) полным сечением → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → мгновенное воспламенение → горение пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
С22	Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) полным сечением → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака не происходит → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

29

С23	Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) полным сечением → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → отсутствие мгновенного воспламенения → при появлении источника инициирования - последующее воспламенение → горение пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения
С24	Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) полным сечением → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты
С25	Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) полным сечением → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака → загрязнение окружающей среды

### 3.4.1 Расчет последствий возможных аварийных ситуаций на проектируемых трубопроводах

#### 3.4.1.1 Расчет аварийных разливов при разгерметизации трубопроводов

На основании методики, изложенной в задачнике Лурье М.В. по трубопроводному транспорту нефти, нефтепродуктов и газа, объем вылитой нефти за аварию из поврежденного трубопровода до и после закрытия отсекающих задвижек, м<sup>3</sup>:

$$V = (Q_{тр} \cdot t_i + L \cdot \frac{\pi \cdot D^{2 \text{ айодд}}}{4} \cdot \lambda_i) \times 0,25$$

Где  $Q_{тр}$  – производительность нефтепровода по нефти, м<sup>3</sup>/с

$t_i$  – продолжительность аварийного истечения нефтепродукта.

Продолжительность аварийного истечения при разгерметизации выкидного трубопровода принята 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода (основание: ППРФ № 2451 от 31.12.2020).

$D_{внутр}$  – внутренний диаметр трубы, м

$L$  – длина нефтепровода между задвижками, м

$\lambda_n$  - доля нефти в жидкости, %

Площадь загрязнения нефтью по территории прохождения выкидных трубопроводов, м<sup>2</sup>, рассчитывается по формуле:

$$S = 53.5 \cdot V^{0.89}$$

Где  $V$  – объем вылитой нефти за аварию, м<sup>3</sup>

Условный диаметр круга затопления, м:

$$D = \sqrt{\frac{4 \cdot S}{\pi}} ;$$

Результаты расчетов объема и площади пролива нефти в результате разгерметизации проектируемых выкидных и нефтегазосборного трубопроводов сведены в таблицу 3.7.

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВН.							178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		30

**Таблица 3.7 - Результаты расчетов объема и площади пролива нефти в результате разгерметизации проектируемых выкидных и нефтегазосборного трубопроводов**

Наименование участка трубопровода	Исходные данные для расчета (согласно данным из тома ТКР)					Результаты расчета	
	Длина, м	Диаметр внутренний, мм	Расход по жидкости, м3/ч	Избыточное давление в трубопроводе, МПа	Плотность вещества, кг/м3	Объем пролива, м3	Площадь пролива, м2
Выкидной трубопровод от скважины 52 до АГЗУ	30	80	5,25	0,563	834	8	160
Выкидной трубопровод от скважины 5000 до АГЗУ	30	80	5,25	0,563	834	8	160
Выкидной трубопровод от скважины 5001 до АГЗУ	30	80	5,25	0,563	834	8	160
Выкидной трубопровод от скважины 5002 до АГЗУ	30	80	5,25	0,563	834	8	160
Выкидной трубопровод от скважины 5003 до АГЗУ	30	80	5,25	0,563	834	8	160
Выкидной трубопровод от скважины 5504 до АГЗУ	30	80	5,25	0,563	834	8	160
Нефтегазосборный трубопровод от куста № 1 до ПНН	100	100	30,88	0,562	834	50	1000

### 3.4.1.2 Расчет последствий аварийных ситуации, связанных с возгоранием аварийных разливов нефти в результате разгерметизации трубопроводов

Алгоритм расчета сценариев пожара пролива нефти согласно Приложению В ГОСТ Р 12.3.047-2012:

1. Рассчитывается эффективный диаметр пролива  $d$ , м, по формуле:

$$d = \sqrt{\frac{4 \cdot F}{\pi}}$$

где  $F$  - площадь пролива, м<sup>2</sup>.

2. Рассчитывается длина пламени  $L$ , м, по формуле:

$$L = 42 \cdot d \cdot \left[ \frac{m'}{\rho_a \cdot \sqrt{g \cdot d}} \right]^{0.61}$$

где  $m'$  - удельная массовая скорость выгорания нефти, кг/(м<sup>2</sup>×с);

$\rho_a$  - плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup> - 1,2;

Взм. инв.
Подп. и дата
Инв. № подл.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

31

$g$ - ускорение свободного падения, равно  $9,81 \text{ м/с}^2$ .

3. Определяется угловой коэффициент облученности  $F_q$  по формуле:

$$F_q = \sqrt{F_V^2 + F_H^2},$$

Где  $F_V$  и  $F_H$  - факторы облученности для вертикальной и горизонтальной площадок соответственно, определяемые для площадок, расположенных в  $90^\circ$  секторе в направлении наклона пламени, по формулам:

$$F_V = \frac{1}{\pi} \cdot \left\{ \begin{aligned} & -E \cdot \arctg D + E \cdot \left[ \frac{a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot b \cdot (1 + a \cdot \sin \theta)}{A \cdot B} \right] \cdot \arctg \left( \frac{A \cdot D}{B} \right) + \\ & + \frac{\cos \theta}{C} \cdot \left[ \arctg \left( \frac{a \cdot b - F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) + \arctg \left( \frac{F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) \right] \end{aligned} \right\}$$

$$F_H = \frac{1}{\pi} \cdot \left\{ \begin{aligned} & \arctg \left( \frac{1}{D} \right) + \frac{\sin \theta}{C} \cdot \left[ \arctg \left( \frac{a \cdot b - F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) + \arctg \left( \frac{F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) \right] - \\ & - \left[ \frac{a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot (b+1 + a \cdot b \cdot \sin \theta)}{A \cdot B} \right] \cdot \arctg \left( \frac{A \cdot D}{B} \right) \end{aligned} \right\}$$

Слагаемые  $a, b, A, B, C, D, E, F$  рассчитываются по формулам В.8-В.15 Приложения В ГОСТ Р 12.3.047-2012.

4. Определяется коэффициент пропускания атмосферы  $\tau$  по формуле:

$$\tau = \exp[-7 \cdot 10^{-4} \cdot (X - 0,5 \cdot d)]$$

5. Интенсивность теплового излучения  $q$ , кВт/м<sup>2</sup>, рассчитывают по формуле:

$$q = E_f \cdot F_q \cdot \tau$$

где  $E_f$  - среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени, кВт/м<sup>2</sup>;

$F_q$  - угловой коэффициент облученности;

$\tau$  - коэффициент пропускания атмосферы.

$E_f$  принимается по таблице 3.5.

**Таблица 3.8 - Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени в зависимости от диаметра очага и удельная массовая скорость выгорания для некоторых жидких углеводородных топлив**

Топливо	$E_f$ , кВт/м <sup>2</sup> при $d$ , м					$m'$ , кг/(м <sup>2</sup> ·с)
	10	20	30	40	50	
СПГ (метан)	220	180	150	130	120	0,08
Нефть	25	19	15	12	10	0,04

Примечание: Для диаметров очага менее 10 м или более 50 м следует принимать  $E_f$  такой же, как и для очагов диаметром 10 м и 50 м соответственно

ИЗМ.	КОЛ. УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

32

**Таблица 3.9- Показатели, характеризующие уровни теплового воздействия при пожаре пролива нефтепродуктов при разгерметизации выкидных и нефтегазосборного трубопроводов**

Наименование опасного участка	Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени, кВт/м <sup>2</sup>	D пролива, м	Расстояние от геометрического центра пролива до облучаемого объекта, м при интенсивности теплового излучения					
			1,4 кВт/м <sup>2</sup> безопасная интенсивность	4,2 кВт/м <sup>2</sup> безопасная для человека в брезентовой одежде	7,0 кВт/м <sup>2</sup> ожог 2 степени и через 30-40 с	10,5 кВт/м <sup>2</sup> ожог 2 степени через 12-16 с	12,9 кВт/м <sup>2</sup> Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) 15 мин	17,0 кВт/м <sup>2</sup> Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганной поверхности; воспламенение фанеры
Выкидной трубопровод от скважины 52 до АГЗУ	21,3	14,3	20,3	12,3	9,5	7,9	7,3	-
Выкидной трубопровод от скважины 5000 до АГЗУ	21,3	14,3	20,3	12,3	9,5	7,9	7,3	-
Выкидной трубопровод от скважины 5001 до АГЗУ	21,3	14,3	20,3	12,3	9,5	7,9	7,3	-
Выкидной трубопровод от скважины 5002 до АГЗУ	21,3	14,3	20,3	12,3	9,5	7,9	7,3	-
Выкидной трубопровод от скважины 5003 до АГЗУ	21,3	14,3	20,3	12,3	9,5	7,9	7,3	-
Выкидной трубопровод от скважины 5504 до АГЗУ	21,3	14,3	20,3	12,3	9,5	7,9	7,3	-

Ив. № подл. Подп. и дата. Взом. инв.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

33

Нефтегазосборный трубопровод от куста № 1 до ПНН	12,9	35,7	37	22,9	18,7	-	-	-
--	------	------	----	------	------	---	---	---

### 3.4.1.3 Расчет последствий аварийных ситуации, связанных с взрывом облака ТВС в результате разгерметизации проектируемых трубопроводов

Расчет участвующей во взрыве массы вещества и радиусов зон разрушений произведен согласно Приказу №137 от 31 марта 2016 г.

Для количественной оценки параметров воздушных ударных волн при взрывах ТВС рассмотрены частичная разгерметизация и полное разрушение трубопроводов, выброс нефти в окружающую среду, образование облака ТВС, инициирование ТВС, взрывное превращение (горение или детонация) в облаке ТВС.

Для расчета параметров ударных волн при взрыве облака ТВС учтены характеристики горючего вещества, содержащегося в облаке ТВС, агрегатное состояние ТВС (газовое или гетерогенное), средняя концентрация горючего вещества в смеси  $c_r$ , стехиометрическая концентрация горючего газа с воздухом  $c_{ст}$ , масса горючего вещества в облаке, участвующая в создании поражающих факторов взрыва,  $M_r$ , удельная теплота сгорания горючего вещества  $q_r$ , информация об окружающем пространстве.

В качестве основных структурных элементов алгоритма расчета последствий аварийных взрывов ТВС рассмотрено:

- определение массы горючего вещества, содержащегося в облаке ТВС; определение эффективного энергозапаса ТВС;
- определение ожидаемого режима взрывного превращения ТВС;
- расчет максимального избыточного давления и импульса фазы сжатия воздушных ударных волн для различных режимов;
- определение дополнительных характеристик взрывной нагрузки;
- оценка поражающего воздействия взрыва ТВС.

**Таблица 3.10- Показатели, характеризующие уровни ударного воздействия при взрыве облака ТВС в результате разгерметизации проектируемых трубопроводов**

Наименование оборудования	Радиусы поражения ударной волной взрыва при избыточном давлении, м					
	100	70	50	30	10	5
Выкидной трубопровод от скважины 52 до АГЗУ	0	0	0	0	0	1
Выкидной трубопровод от скважины 5000 до АГЗУ	0	0	0	0	0	1
Выкидной трубопровод от скважины 5001 до АГЗУ	0	0	0	0	0	1
Выкидной трубопровод от скважины 5002 до АГЗУ	0	0	0	0	0	1
Выкидной трубопровод от скважины 5003 до АГЗУ	0	0	0	0	0	1
Выкидной трубопровод от скважины 5504 до АГЗУ	0	0	0	0	0	1
Нефтегазосборный трубопровод от куста № 1 до ПНН	0	0	0	0	0	3,2

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.	178П-21-ГОЧС.ТЧ						Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	34

**Таблица 3.11 – Результаты последствий максимально опасных аварийных ситуаций, связанных с возгоранием пролива, взрывом облака ТВС на оборудовании ПНН**

Наименование оборудования	Радиусы поражения тепловым излучением, м		Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м				
	Без негативных последствий (1,4 кВт/м <sup>2</sup> )	Непереносимая боль через 3-5 с, ожог 1-й степени через 6-8 с, ожог 2-й степени через 12-16 с (10,5 кВт/м <sup>2</sup> )	при $\Delta P \geq 100$ кПа	при $\Delta P = 70$ кПа	при $\Delta P = 28$ кПа	при $\Delta P = 14$ кПа	при $\Delta P \leq 2$ кПа
Сепаратор нефтегазовый	31,3	13,4	0,7	1	1,7	5,1	10
Газосепаратор целевой	-	4,8÷7,2	0,9	1,3	2,3	6,8	13,5
Емкость накопительная Е-1	34,3	ОП* (17,1 при 7 кВт/м <sup>2</sup> )	0,9	1,3	2,2	6,4	12,8
Насосы	4,1	1,3	0,098	0,14	0,25	0,72	1,4
Путевой подогреватель	22,55	13,72	10,67	12,7	18,9	34,5	

Примечание: ОП\* - очаг пожара, т.е. расчет радиуса поражения тепловым излучением при данной интенсивности теплового излучения невозможен.

### 3.5 Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и/или организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных ЧС природного и техногенного характера

В основу разработки численности по обслуживанию месторождения положен анализ количества и состава проектируемых сооружений промысла, а также нормативы определения численности обслуживающего персонала в нефтяной и газовой промышленности с учетом автоматизации производственного процесса.

Персонал, обслуживающий сооружения куста №1 и сооружения ПНН, расположен в операторной ПНН. Контроль параметров и управление работы оборудования ПНН и добывающих скважин осуществляется с помощью АРМ оператора. Другой необходимый обслуживающий персонал, а также мастер ДНГ и начальник цеха ДНГ находятся на базе цеха ДНГ Высоковского нефтяного месторождения.

Формирование штатной численности обуславливается набором объектов и сооружений технологического назначения, производственной и социальной инфраструктур.

Организационная структура месторождения определяет состав и подчиненность производственных служб, участков, звеньев хозяйственных групп, их связь и взаимодействие в общей системе управления.

Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников ПНН с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности приведены в таблице 3.12.

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

35



**Таблица 3.12 - Профессионально-квалификационный состав работников пункта налива нефти**

Должность	Режим работы	График	Количество шт. ед. одновременно	Количество, шт. ед. всего
Куст №1 и ПНН				
Оператор технологической установки 6-го разряда	Сменный	1/12, 2/12, В, В	1	4
Оператор 6-го разряда (сливщик-разливщик)	Сменный	1/12, 2/12, В, В	1	4
ИТОГО:			2	8

В случае возникновения аварий на проектируемом объекте последующим воздействием поражающих факторов пожара, взрыва в зоне воздействия (теплового, ударного) может оказаться обслуживающий персонал (не более двух человек).

Близлежащих организаций, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов максимальной гипотетической аварии, нет.

Население ближайших населенных пунктов в зону действия поражающих факторов максимально возможных аварий на рассматриваемом объекте не попадает.

### **3.6 Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта**

Оценка риска заключается в определении вероятности причинения вреда персоналу и населению и ущербу имуществу и окружающей природной среде.

Согласно п. 6.2.3 (примечание) ГОСТ Р 55201-2012 анализ риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта не требуется.

### **3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте**

#### **3.7.1 Мероприятия по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ**

Все технические решения при обустройстве Верх-Сыпанского нефтяного месторождения приняты в соответствии с действительными характеристиками, условиями работы и нормативными документами.

Технические устройства, применяемые на проектируемых объектах, оборудование, трубопроводы, материалы и изделия, должны иметь документы, подтверждающие их соответствие обязательным требованиям, установленным законодательством РФ в ст.7 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в ст. 20, 23 Федерального закона от 27.12.2002 №184-ФЗ «О техническом регулировании», в том числе требованиям ст. 6 Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011), р. VI Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013), а также соответствовать требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взм. инв.

Подп. и дата

Изм. № подл.

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

36

безопасности машин и оборудования» (ч.1 ст.7 от 21.07.1997 №116) с предоставлением подтверждающей документации.

В случае, если техническим регламентом не установлена форма оценки соответствия технического устройства, то указанное техническое устройство подлежит экспертизе промышленной безопасности до начала применения на ОПО (ч.2, ст.7 ФЗ от 21.07.1997 №116).

### **3.7.2 Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ**

Сокращение вредных выбросов в окружающую среду во время эксплуатации проектируемых объектов достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений.

К ним относятся:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- дистанционный контроль и управление технологическими процессами, исключающими постоянное пребывание обслуживающего персонала непосредственно у аппаратов и оборудования;
- установка в наиболее опасных местах автоматических сигнализаторов состояния воздушной среды;
- изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования, арматуры и трубопроводов осуществляется с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемых нефтепродуктов, а также требований действующих нормативно-технических документов;
- применяется запорная арматура с ручным и дистанционным управлением и обратные клапаны, предохранительные устройства от превышения давления.
- применяются насосы с торцевыми уплотнениями;
- предусмотрена закрытая система дренирования, исключающая поступление в окружающую среду нефтепродукта. Дренаж оборудования и трубопроводов предусмотрен в специальные емкости с возвратом продукта в технологический процесс;
- соединения трубопроводов для транспортирования продуктов выполняются на сварке;
- используется минимально необходимое количество фланцевых соединений;
- выполняется контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля в объемах, предусмотренных нормативной документацией;
- предусмотрена проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- предусмотрена защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры, и металлоконструкций красками на основе цинконаполненных композиций;
- предусмотрена молниезащита и защита от статического электричества и защитные меры электробезопасности.

Основными источниками образования отходов в период эксплуатации является производственное технологическое оборудование.

Инв. № подл.	Взм. инв.
	Подп. и дата

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		37

При эксплуатации технологического оборудование проектируемых объектов будут формироваться отходы, состоящие из шламов зачистки емкостей и из отработанных индустриальных масел И-20 и И50А, образующихся при замене масла в маслосистемах насосных агрегатов НД-1,2,3 блока УДЭ и нефтенасоса Н-1, установленного на ПНН. Смена смазки осуществляется через 1500 часов работы и составляет 0,005 т/год. Количество отработанного масла составляет 0,002 т/год.

Сведения о количестве отходов, образующихся в процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений приведены в Разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

**3.7.3 Мероприятия, направленные на предотвращение несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов**

Для предотвращения на проектируемый пункт налива нефти несанкционированного доступа физических лиц, транспортных средств и грузов по периметру пункта сбора (вокруг всех проектируемых сооружений) предусматривается защитное ограждение высотой 2,5 м. Поверх ограждения устанавливается колючая проволока.

Проезд и проход внутрь ограждения осуществляются через ворота, которые открываются только во время смены обслуживающего персонала, проезда строительной техники и ремонтных бригад на месторождение.

Проход на территорию ПНН посторонних лиц возможен только по письменному разрешению представителей организации-владельца объекта (ООО «УДС нефть») и с обязательным уведомлением представителей охраны объекта.

**3.8 Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки; обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, в строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений**

**3.8.1 Мероприятия по контролю радиационной обстановки**

С целью изучения радиационной обстановки и прогнозирования возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды, необходимо предусмотреть специализированное радиационно-экологического обследование территории, с учетом требований СанПиН 2.6.6.1169-02 и СП 2.6.1.1291-03.

Работы по радиационному контролю производятся один раз в год после окончания работ, при превышении нормативов 2 раза в год.

Согласно п.п. 4.44-4.60 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» исследования должны включать:

- оценку гамма-фона территории (определение мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения);

Инв. № подл.	Возм. инв.
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							38

– гамма-спектрометрические исследования проб грунта и воды на территории площадки и в контрольных точках. Определение удельной альфа- и бета-активности воды по СанПиН «Питьевая вода»;

– радиоспектрометрические исследования проб нефти, пластовой воды;

– определение плотности потока радона с поверхности грунта на территории площадки и в контрольных точках.

Работы по радиационному контролю проводятся лабораторией радиационного контроля, аккредитованной в установленном порядке, приборами, включенными в Госреестр.

Контроль необходимо провести после окончания работ.

**3.8.2 Сведения о наличии и характеристики систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций**

Технико-экономическими целями создания АСУ являются:

–реализация автоматизированной системы для объектов и сооружений Верх-Сыпанского нефтяного месторождения на современных программно-технических средствах, обеспечивающих повышение оперативности и обоснованности принимаемых решений посредством получения необходимого и достоверного объема информации, представляемой в установленный срок в удобной для пользователя форме;

–обеспечение непрерывного контроля работы основного технологического оборудования и систем жизнеобеспечения, своевременного оповещения о выходе контролируемых параметров за установленные пределы;

–уменьшения риска возникновения аварийных ситуаций при принятии решений оперативным и эксплуатационным персоналом;

–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;

–сокращение объемов, массы, энергопотребления аппаратуры оперативного управления;

–повышение общей культуры эксплуатации и обслуживания основного и вспомогательного оборудования;

–повышение технико-экономических показателей работы за счет расширения состава и качества выполнения функций с применением современных технических средств;

–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 обеспечивают:

–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,

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						<b>178П-21-ГОЧС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		39

- 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.

- уменьшение эксплуатационных затрат по причине снижения времени аварийного простоя, своевременного выявления неисправностей,

- повышение общей культуры эксплуатации и обслуживания основного и вспомогательного оборудования,

- снижение трудозатрат на техническое обслуживание и ремонт,

- увеличение интервала между техническим обслуживанием и ремонтом оборудования,

Контроль и управление ходом технологических процессов осуществляется путём сбора технологических параметров с оборудования и датчиков, вычисления и анализа технологических параметров, выдачи управляющих воздействий на исполнительные механизмы согласно заданному алгоритму.

Обеспечение функций блокировок и защит осуществляется путём сбора и анализа значений критичных технологических параметров. В случае достижения критичным параметром аварийного значения выдается управляющее воздействие на исполнительные механизмы, в соответствии с заданным алгоритмом перевода технологического процесса и оборудования в безопасное состояние.

Объектами контроля и управления проектируемой системы управления промышленными сооружениями являются:

- добывающие скважины оборудованные УЭЦН со станциями управления.

- площадка АГЗУ с оборудованием взрывозащищенного исполнения;

- площадка УДЭ на кусте №1 с технологическим оборудованием взрывозащищенного исполнения;

Для добывающих скважин, эксплуатируемых с использованием УЭЦН, предусматривается:

- автоматическое защитное отключение электродвигателя погружного скважинного насоса при возникновении аварийных состояний,

- местный контроль параметров УЭЦН,

- дистанционное управление УЭЦН,

- измерение давления в выкидном трубопроводе скважины.

Для АГЗУ предусматривается:

- сигнализация отсутствия потока жидкости в замерном коллекторе;

- сигнализация низкой температуры воздуха в помещении технологического блока;

- сигнализация несанкционированного доступа в замерную установку,

- автоматический контроль загазованности в технологическом блоке и автоматическое включение аварийно-вытяжной вентсистемы и свето-звуковой сигнализации над входом в блок при достижении 10 % НКПР углеводородных газов,

- автоматическая сигнализация возникновения пожара в технологическом блоке,

- автоматическое включение свето-звуковой сигнализации над входом в блок и отключение аварийно-вытяжной вентсистемы при возникновении пожара;

- контроль верхнего и нижнего уровня в замерном сепараторе.

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

40

Все приборы и средства автоматизации, примененные в проекте, должны иметь сертификаты Госстандарта РФ и разрешение на применение Госгортехнадзора.

Датчики, устанавливаемые во взрывоопасных зонах, предусматриваются во взрывозащищенном исполнении с уровнем взрывозащиты, отвечающим требованиям ПУЭ.

При этом для датчиков со стандартным электрическим выходным сигналам используется вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exia), для датчиков с дискретным выходом типа «сухой» контакт-вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка (Exd).

Все датчики, приборы, исполнительные механизмы, монтируемые непосредственно на технологических площадках имеют соответствующее исполнение У1 по условиям окружающей среды.

Для дистанционного измерения температуры применяются платиновые термопреобразователи сопротивления с литыми термокарманами из нержавеющей стали в комплекте с датчиками температуры.

Для местного измерения и индикации температуры применяются настраиваемые биметаллические термометры.

Для контроля наличия опасных концентраций углеводородных газов в воздухе на открытых площадках, в производственных помещениях применяются оптические датчики контроля загазованности.

В качестве пожарных извещателей используются сертифицированные пожарные детекторы. Для управления отсечной арматурой используются интеллектуальные электроприводы типа «АУМА» (или аналогичные).

Подробно система автоматизации приведена в Разделе 5 Подразделе 7, Части 2 «Автоматизация комплексная».

### 3.8.3 Мероприятия по мониторингу опасных природных процессов и явлений

Мониторинг ландшафта и экзогенных геологических процессов предусматривает изучение изменений ландшафта в процессе техногенного воздействия объектов и сооружений месторождения на окружающую природную среду, выявление и предупреждение эрозии почв, вызванных нарушением естественного состояния геологической среды.

Изучение производится путем непосредственного наблюдения с привлечением специализированных организаций. В состав мониторинга ландшафта, как одна из основных его составляющих, входит геоботанический мониторинг и мониторинг за животным миром.

На проектируемом объекте системы мониторинга метеорологических, геологических, гидрологических и других опасных явлений не создается.

### 3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектов

Проектом не предусматриваются (см. п. 3.2).

Инв. № подл.	Взм. инв.
	Подп. и дата

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		41

### 3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СНиП 22-01-95, СП 131.13330.2012, СНиП 2.06.15-85, СП 116.13330.2011, СП 14.13330.2014, СП 21.13330.2010

Для защиты подземных трубопроводов от почвенной коррозии применяется заводское наружное трехслойное антикоррозионное полиэтиленовое покрытие усиленного типа по ТУ 1390-001-86695843-08. Для защиты сварных стыков выкидных трубопроводов используются термоусаживающиеся манжеты «Терма-СТМП» по ТУ 2293-004-44271562-2004.

Для защиты от атмосферной коррозии надземных трубопроводов применяются лакокрасочные покрытия на основе цинконаполненных композиций следующей конструкции:

- грунтовка ЦИНОТАН по ТУ 2312-017-12288779-2003 – 1 слой толщиной 80 мкм;
- композиция ФЕРРОТАН по ТУ 2312-036-12288779-2003 – 1 слой толщиной 100 мкм.

Общая толщина покрытия 180 мкм.

Наружная поверхность подземных дренажных емкостей покрывается наружным трехслойным антикоррозионным полиэтиленовым покрытием усиленного типа по ТУ 1390-001-86695843-08. Внутреннюю поверхность дренажных емкостей покрыть лакокрасочными материалами в соответствии со СНиП 2.03.11-85 “Защита строительных конструкций от коррозии”, группа материалов покрытия – IV. Толщина покрытия не менее 130 мкм.

Ингибирование нефтегазосборного трубопровода на входе ПНН посредством применения ингибитора коррозии «ДИН – 1А» (или аналогичных) позволяет снизить опасность коррозии также и в технологических трубопроводах ПНН и оборудования. Для контроля за уровнем коррозии, в выкидных трубопроводах - на устьях одиночных скважин предусматриваются узлы учета коррозии.

Кроме того, согласно п. 6.7.9. [14], контроль за коррозионным состоянием оборудования помимо визуального осмотра будет осуществляться ультразвуковой и магнитной толщинометрией.

Для защиты от теплопотерь наружная поверхность трубопроводов покрывается изоляцией в соответствии требованиями [7] и [8].

В качестве теплоизоляции используются маты минеральные прошивные по ГОСТ 21880-94. Толщина изоляции составляет для трубопроводов Ду50, Ду80 – 60 мм, Ду100, Ду150 – 100 мм. Поверх теплоизоляции устанавливается защитное покрытие из оцинкованного листа толщиной 0,5 мм по ГОСТ 14918-80.

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный, теплоизоляция устанавливается с заглублением в грунт на 0,5 м и покрывается гидроизоляцией следующего состава:

- грунтовка «Праймер П-НК-50» по ТУ 5775-001-01297859-95 – один слой;
- лента полиэтиленовая «Полилен» по ТУ 2245-003-01297859-99 толщиной 0,63мм – два слоя;
- наружная обертка – лента «Полилен-ОБ» по ТУ 2245-004-01297859-99 толщиной 0,63мм - один слой.

В зоне перехода надземного участка трубопровода в подземный, теплоизоляцию выполнить с заглублением в грунт на 0,5м и покрыть гидроизоляцией следующего состава:

- грунтовка «Праймер П-НК-50» по ТУ 5775-001-01297859-95 – один слой;

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата		42

- лента полиэтиленовая «Полилен» по ТУ 2245-003-01297859-99 толщиной 0,63мм – два слоя;
- наружная обертка – лента «Полилен-ОБ» по ТУ 2245-004-01297859-99 толщиной 0,63мм - один слой.

Данной частью проекта предусмотрен электрообогрев всех надземных трубопроводов запорной и предохранительной арматуры технологических площадок ПНН.

Электрообогрев осуществляется системой кабельного обогрева, позволяющей автоматически регулировать тепловыделение в ответ на изменение температуры воздуха и трубопровода или аппарата.

Система кабельного обогрева служит для поддержания температуры трубы, аппарата +5°C с минимально возможными энергозатратами независимо от изменения температуры окружающего воздуха, система обеспечивает компенсацию теплопотерь и оптимизацию мощности обогрева за счет создания характеристики саморегулирования системы.

Температура включения системы в рабочий режим +5°C. Минимальная температура включения системы в рабочий режим составляет минус 1°C.

Для всего емкостного оборудования предусмотрены штуцеры для пропарки.

### **3.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий**

Во исполнение Федерального закона РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, Федерального закона от 21.12.94 г. №68-ФЗ, для ликвидации ЧС природного и техногенного характера имеются зарезервированные материальные ресурсы.

Приказ № 14/1 от 11.03.2019 г «О создании резерва материальных ресурсов для ликвидации аварий» и номенклатура материально-технических средств приведены в Приложении В.

В состав сил, привлекаемых для проведения работ по ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах ООО «УДС нефть» входят:

ФГУ «Северо-восточная противодивизионная военизированная часть – Пермский военизированный отряд» (Приложение Г);

- ООО «Отряд «Союзспас»».

- ООО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (Приложение Д).

В целях координации работы объектового звена государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в ООО «УДС нефть» создана комиссия по чрезвычайным ситуациям (Приказ № 19/5 от 01.04.2019 г.

Положение о Комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности на объектах ООО «УДС нефть» приведено в Приложении Е.

Специализированные аварийно-спасательные формирования (службы), привлекаемые к проведению работ по ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах ООО «УДС нефть», имеют необходимое техническое оснащение и разрешения для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (Приложение Д).

Инв. № подл.	Взам. инв.
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							43

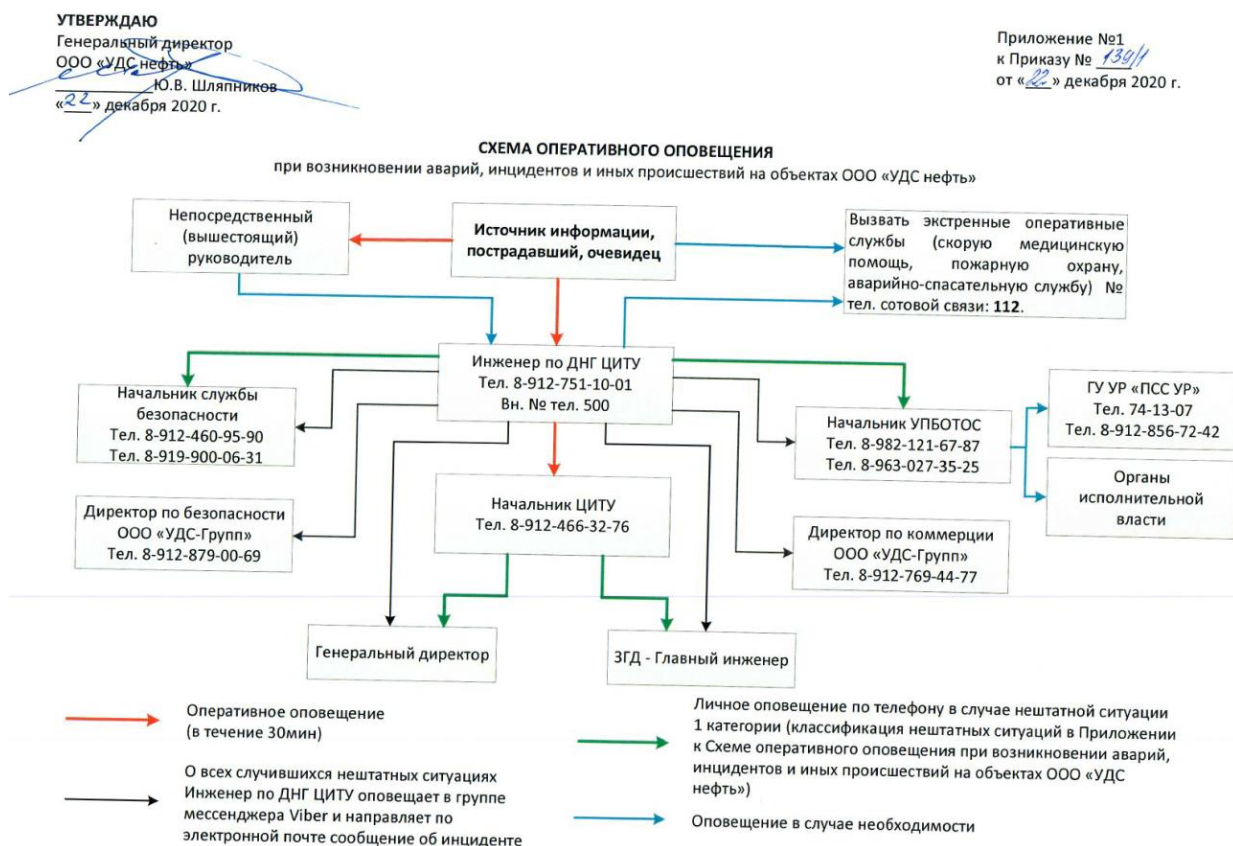


Созданный в ООО «УДС нефть» резерв материальных ресурсов для ликвидации ЧС соответствует прогнозируемым видам и масштабам чрезвычайных ситуаций и предполагаемого объема работ по их ликвидации (Приложение В).

### 3.12 Технические решения по системам оповещения о ЧС

Система управления, связи и оповещения разработана в соответствии с требованиями существующей нормативной и законодательной базы, и нацелена на обеспечение оптимального варианта решения задач по предупреждению и ликвидации ЧС.

Основными руководящими документами при разработке системы являлись № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановление Правительства от 30 декабря 2003 г. № 794, Постановление Правительства от 24 марта 1997 г. № 334.



**Рисунок 3.1 - Схема оповещения в случае ЧС**

### 3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111

В системе управления производством организационная структура предполагает организацию четкого взаимодействия всех звеньев производственного процесса – подразделений цехов, служб, участков достигаемых за счет четкой регламентации деятельности каждого коллектива, каждого работника.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Мероприятия по обеспечению гарантированной устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 53111-2008 «Устойчивость функционирования сети связи общего пользования. Требования и методы проверки» данной проектной документацией не предусмотрены.

### **3.14 Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при ЧС природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации ЧС**

Эвакуация населения силами ООО «УДС нефть» не проводится.

Особых проектных решений по обеспечению беспрепятственного выхода персонала из зон действия поражающих факторов не требуется. Проектируемые сооружения находятся на открытой местности. Препятствий для выхода из зон действия поражающих факторов нет.

Персонал, осуществляющий осмотр проектируемых сооружений, эвакуируется на основные технологические площадки своих цехов автомобильным транспортом.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.					178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

#### 4 Перечень федеральных законов, нормативных правовых актов РФ и соответствующего субъекта РФ, нормативных документов, документов в области стандартизации и иных документов, использованных при разработке мероприятий ГОЧС

1. Федеральный закон РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» (с изм. на 27.12.2019 г.);
2. Федеральный закон РФ от 11.11.1994г № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изм. на 03.07.2019 г.);
3. Федеральный закон РФ от 12.02.1998г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне» (с изм. на 01.05.2019 г.);
4. Федеральный закон РФ от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. на 29.07.2018 г.);
5. Федеральный закон РФ от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изм. на 27.12.2018 г.);
6. Федеральный закон РФ от 21.12.1994г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» (с изм. на 27.12.2019 г.);
7. Федеральный закон РФ от 30.12.2009г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (с изм. на 02.07.2013 г.);
8. ППРФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» от 16.02.2008 г. № 87 (ред. от 06.07.2019);
9. «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 30.12.2003 г. № 794 (ред. от 28.12.2019);
10. «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны» от 29.11.1999 г. № 1309 (ред. от 30.10.2019);
11. «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» от 16.08.2016 г. № 804 (с изм. на 30.09.2019 г.);
12. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» от 5.03.2007 г. № 145 (с изм. на 31.12.2019 г.);
13. «О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов» от 1.03.1993 г. № 178;
14. «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 24.03.1997 г. № 334(с изм. на 20.09.2017 г.);
15. «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 10.11.1996 г. № 1340;
16. «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» от 27.04.2000 г. № 379(с изм. на 30.09.2019 г.);

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВН.

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		46

17. ППРФ «О противопожарном режиме». № 390 (ред. от 20.09.2019 г);
18. ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»;
19. ГОСТ Р 22.0.01-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения»;
20. ГОСТ Р 22.0.02-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях Термины и определения»;
21. ГОСТ Р 22.0.05-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенные ЧС. Термины и определения»;
22. ГОСТ Р 22.0.06-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Источники природных чрезвычайных ситуаций. Поражающие факторы»;
23. ГОСТ Р 22.0.07-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Источники техногенных чрезвычайных ситуаций»;
24. ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
25. ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ «Пожарная безопасность. Общие требования»;
26. ГОСТ Р 12.3.047-12 ССБТ «Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля»;
27. ГОСТ Р 22.9.05-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Комплексы средств индивидуальной защиты спасателей. Термины и определения»;
28. ГОСТ Р 22.1.10-2002 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг химически опасных объектов»;
29. СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства» от 04.06.2017г. Актуализированная редакция [СНиП 2.01.53-84](#);
30. СП 112.13330.2011 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
31. СП 115.13330.2011 «Геофизика опасных природных воздействий»;
32. СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления» от 16.12.2016г. Актуализированная редакция [СНиП 2.06.15-85](#);
33. СП 12.13130.2009 «Определение категории помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
34. СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»;
35. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий, и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная версия СНиП 22-02-2003»;
36. СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90». Изменение № 1 от 25.04.2018 г.
37. «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» Приказ МЧС России от 10.07.2009 года № 404 от 14.12.2010 г.;
38. Маршал В. «Основные опасности химических производств», М. 1989.
39. Корольченко А.Я., Баратов А.Н. «Пожароопасность веществ и материалов и средства их тушения. Справочник», М. 1990.
40. Анализ аварий и несчастных случаев в нефтегазовом комплексе России. Под ред. Б.Е. Прусенко, В.Ф. Мартынюка. Издательство: М.: Анализ опасностей Москва, 2002г.

Инв. № подл.	Взам. инв.
	Подп. и дата

						178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		47

41. Анализ аварий и несчастных случаев на объектах газового надзора. Красных Б.А.; Мартынюк В.Ф.; Сергиенко Т.А Издательство: М.: Анализ опасностей 2003 г.

ИНВ. № ПОДА.	ПОДАТ. И ДАТА					ВЗОМ. ИНВ.	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							48

**Приложение А**  
**Копия перечня исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование, выданных ГУ МЧС России по Пермскому краю**



**МЧС РОССИИ**

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
 МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
 ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
 ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
 ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
 ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ  
 (Главное управление МЧС России  
 по Пермскому краю)**

ул. Екатерининская, 53а, г. Пермь, 614990  
 Телефон: 258-40-01 Факс (342) 212-42-52  
 e-mail: ngu@59.mchs.gov.ru

06.05.2022 № ИВ-168-2-1243

На № 43 от 31.03.2022

Директору  
 ООО «Самарская  
 Нефтегазовая Проектная  
 Компания»

Титову А.В.  
 Московская ул., д. 6,  
 оф. 415, Самара, 443013

Направляем перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объекта капитального строительства:

«Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст № 1 и ПНН».

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Главного управления  
 (по антикризисному управлению)  
 полковник

Д.Н. Говоров



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 109A5F1CEC3B5F1C5048F0520D6878C8E1984  
 Владелец: Говоров Денис Николаевич  
 Действителен с 29.12.2021 по 29.03.2023

Маслеева Людмила Геннадьевна  
 Отдел ИТМ, РХБМЗ и ПЖН  
 8 (342) 258-40-01, доб. 519

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВН.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

49

Перечень  
исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий  
гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на  
проектирование.

**От кого:** Главное управление  
МЧС России по Пермскому  
краю

**Кому:** ООО «Самарская Нефтегазовая Проектная  
Компания»

В соответствии с запросом от 31.03.2022 № 43 сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст № 1 и ПНН».

**1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.**

Проектом предусматривается строительство и обустройство нефтесборного трубопровода от куста № 1 до ограждения пункта налива нефти (ПНН), ориентировочной протяженностью 0,1 км.

**2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства и потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.**

Объект проектирования является потенциально опасным объектом.

**3. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны.**

Данный объект не категорирован по ГО, объект расположен на территории Чердынского городского округа, не имеющего группы по ГО и попадает в зону возможных сильных разрушений от взрывов и пожаров, происходящих в мирное время в результате аварий на объекте (при. А. СП 165-1325800.2014).

**4. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера.**

Представляют опасность имеющие место на объектах газовой-нефтяного хозяйства аварийные ситуации:

- пожары, а также термическое воздействие пожара на окружающую среду, персонал и население.

Предусмотреть в проекте:

- решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;
- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий;
- соблюдение всех норм регламента по пожарной безопасности.

Произвести расчеты по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, так же возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях.

**5. Дополнительные требования.**

Проектно-сметную документацию «Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст № 1 и ПНН» представить на экспертизу установленным порядком (представить документы):

- Раздел ИТМ ГО по объекту;
- Задание на проектирование согласованное с ГУ МЧС России по Пермскому краю;

ВЗОМ. ИНВ.	
ПОДП. И ДАТА	
ИНВ. № ПОДЛ.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							50

- Общая пояснительная записка (со справкой из ЦГМС с уровнем концентрации вредных веществ и с температурой воздуха).

**6. Нормативные, руководящие и методические документы.**

**Законы Российской Федерации:**

- Федеральный закон № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 г.;
- Федеральный закон № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11.11.94 г.;
- Федеральный закон № 116 –ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г.

**Нормативно-технические документы:**

- ГОСТ Р 23.0.01 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основное положение»;
- ГОСТ 12.1.033 «ССБТ. Пожарная безопасность. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.05 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.03 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»;
- СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС;
- ГОСТ Р 55201-2012 Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

Заместитель начальника  
отдела ИТМ, РХБ, МЗ и  
первоочередного жизнеобеспечения населения



Л.Г. Маслеева

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВ.
-------------	--------------	-----------

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист  
51



**Приложение Б**  
**Копия свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**



ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

**Приложение В**  
**Приказ № 14/1 от 11.03.2019 г «О создании резерва материальных ресурсов для ликвидации аварий»**



ООО «УДС нефть»  
 ИНН 1840040191/ КПП 168150001  
 info@udsoil.ru

**ПРИКАЗ**

11.03.2019

г. Ижевск

№14/1

*О создании резерва материальных ресурсов для ликвидации аварий*

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Постановления Правительства Российской Федерации от 10.11.1996 № 1340 «О Порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и в целях повышения устойчивости функционирования и восстановления производства, нарушенного в результате аварии (чрезвычайной ситуации), локализации и ликвидации последствий аварий (чрезвычайных ситуаций), защиты персонала, населения и территорий,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Отменить действие приказа от 26.01.2016 № 3 «О создании резерва материальных ресурсов для ликвидации аварии».

2. Утвердить номенклатуру и объем резерва материальных ресурсов для ликвидации аварий (чрезвычайных ситуаций) в составе, определенном в Приложение №1.

3. Установить, что создание, хранение и восполнение резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций производится за счет средств Общества.

4. Начальникам ЦДПН-1 Шкарупе В.А., ЦДНГ-2 Шишкину А.В., ПСП Дедюхину А.А.:

4.1. В течение двух дней после подписания настоящего Приказа провести ревизию резерва материальных ресурсов и при необходимости сделать заявки для пополнения резерва в соответствии с Приложением № 1 по каждому цеху отдельно.

4.2. Разрабатывать предложения по номенклатуре и объемам материальных ресурсов в резерве.

4.3. Определять места хранения материальных ресурсов резерва, отвечающие требованиям по условиям хранения и обеспечивающие возможность доставки в зоны аварий (чрезвычайных ситуаций).

4.4. Вести учет и отчетность по операциям с материальными ресурсами резерва.

4.5. Обеспечивать поддержание резерва в постоянной готовности к использованию.

4.6. Осуществлять контроль за наличием, качественным состоянием, соблюдением условий хранения и выполнением мероприятий по содержанию материальных ресурсов, находящихся на хранении в резерве.

4.7. При использовании материальных ресурсов резерва производить восполнение резерва в течение 30 (тридцати) рабочих дней.

ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

ВЗОМ. ИНВ.

ПОДП. И ДАТА

ИНВ. № ПОДЛ.

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

53

5. Помощнику генерального директора Юминовой А.Н. в течении трех дней после подписания, ознакомить с настоящим приказом заместителя генерального директора – главного инженера Перминова А.М., начальников ЦДПН-1 Шкарупу В.А., ЦДНГ-2 Шишкина А.В., ПСП Дедюхина А.А., заместителя главного инженера – начальника СПБОТОС Забелина Р.С.

6. Контроль за выполнением приказа возложить на заместителя генерального директора – главного инженера Перминова А.М.

Генеральный директор



Ю.В. Шляпников

Подготовил: Габдрахманов Ринат Захитович  
 тел.: 908627 доб. 371  
 E-mail: [r.gabdrahmanov@uds18.ru](mailto:r.gabdrahmanov@uds18.ru)

ИНВ. № ПОДА.	ПОДА. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Приложение № 1  
к Приказу №14/1 от 11.03.2019

**Номенклатура и объем резерва материальных ресурсов  
для ликвидации аварий (чрезвычайных ситуаций)  
в ООО «УДС нефть»**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
1.	Набор ключей гаечных рожковых омедненных (10-65)	комп.	1	Слесарные работы
2.	Набор ключей гаечных накидных омедненных (10-65)	комп.	1	Слесарные работы
3.	Ножницы по металлу	шт.	2	Слесарные работы
4.	Ключ трубный 2"	шт.	2	Слесарные работы
5.	Ключ газовый № 2	шт.	1	Слесарные работы
6.	Ключ газовый № 3	шт.	1	Слесарные работы
7.	Ключ газовый № 4	шт.	1	Слесарные работы
8.	Топор с топорцем	шт.	2	Очистка территории от кустарников
9.	Плоскогубцы	шт.	2	Слесарные работы
10.	Проволока стальная d=4мм	кг	10	Слесарные работы
11.	Лопата совковая	шт.	5	Земляные работы
12.	Лопата штыковая	шт.	5	Земляные работы
13.	Вилы металлические	шт.	5	Земляные работы
14.	Носилки хозяйственные	шт.	2	Земляные работы
15.	Ведро оцинкованное	шт.	5	Земляные работы
16.	Ножовка по металлу	шт.	2	Слесарные работы
17.	Ножовка по дереву	шт.	2	Очистка территории от кустарников
18.	Полотно ножовочное	шт.	10	Слесарные работы
19.	Поранит 2 мм	м2	1	Герметизация фланцевых соединений
20.	Поранит 4 мм	м2	1	Герметизация фланцевых соединений
21.	Молоток омедненный	шт.	2	Слесарные работы
22.	Кувалда омедненная 3кг	шт.	1	Слесарные работы
23.	Кувалда омедненная 5кг	шт.	1	Слесарные работы

Инв. № подл.	Взам. инв.
	Подп. и дата

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

55

24.	Зубило	шт.	2	Слесарные работы
25.	Лом	шт.	2	Слесарные работы
26.	Монтировка	шт.	3	Слесарные работы
27.	Противопожарное полотно	шт.	2	
28.	Огнетушитель ОП-10	шт.	3	
29.	Лестница-стремянка	шт.	1	Работы в канаве, котловане
30.	Задвижка с фланцами ЗКЛ 80*40	комп.	1	Герметизация трубопроводов
31.	Задвижка с фланцами ЗКЛ 100*40	комп.	1	Герметизация трубопроводов
32.	Задвижка с фланцами ЗМС 65*140	комп.	1	Герметизация трубопроводов
33.	Задвижка с фланцами ЗД 65*210	комп.	1	Герметизация устья скважин
34.	Задвижка с фланцами ЗДШ 65*210	комп.	1	Герметизация устья скважин
35.	Вентиль угловой 50*21	шт.	1	
36.	Муфта НКТ 73	шт.	1	
37.	Заглушка верхней крышки СУСГ	шт.	2	Герметизация устья
38.	Заглушка фланцевая сертифицированная d=80 мм	шт.	2	Герметизация фланцевых соединений
39.	Заглушка фланцевая сертифицированная d=100 мм	шт.	2	Герметизация фланцевых соединений
40.	Заглушка фланцевая сертифицированная d=150 мм	шт.	2	Герметизация фланцевых соединений
41.	Заглушка фланцевая сертифицированная d=200 мм	шт.	2	Герметизация фланцевых соединений
42.	Заглушка фланцевая сертифицированная d=250 мм	шт.	2	Герметизация фланцевых соединений
43.	Шланг гофрированный d=100 мм с БРС , дл=6 м (под нефтевоз)	шт.	2	
44.	Шланг буровой высокого давления d-80 мм с БРС (под нефтевоз)	шт.	1	
45.	Соединение быстроразъемное БРС 2"	комп.	2	
46.	Сальник устьевого (СУСГ)	шт.	1	Герметизация устья скважин
47.	Сальник устьевого штока 29 мм 06-003	шт.	10	Герметизация устья скважин
48.	Страховочный пояс с ляжками с сигнально-спасательной веревкой	комп.	2	Для страховочных работ
49.	Веревка шелковая	м.	15	Для спасательных работ
50.	Сорбент	кг.	20	Локализация разливов нефтепродуктов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

56

51.	Мульда V = 1-1,5м3	шт.	1	Локализация разливов нефтепродуктов
52.	Аптечка медицинская	шт.	2	Оказание первой помощи
53.	Ветошь	кг.	30	
54.	Шанцевый инструмент	комп.	2	Локализация разливов нефтепродуктов
55.	Осветительная установка	шт.	1	Аварийные работы в ночное время суток
56.	Отвод крутоизогнутый 90° d=89	шт.	2	
57.	Отвод крутоизогнутый 90° d=114	шт.	2	
58.	Отвод крутоизогнутый 90° d=159	шт.	2	
59.	Лента сигнальная	м.	100	
60.	Указатель "Опасная зона"	шт.	10	
61.	Труба Ø85*4,5	м.	20	
62.	Труба Ø114*6	м.	20	
63.	Труба Ø159*6	м.	20	
64.	Панорамные маски с фильтрующими коробками А2В2	шт.	4	СИЗОД
65.	Противогазы шланговые	шт.	1	СИЗОД
66.	Костюм из смесовых тканей для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	шт.	4	СИЗ
67.	Сапоги резиновые с жестким подноском	пара	4	СИЗ
68.	Сапоги болотные	пара	2	СИЗ
69.	Перчатки с полимерным покрытием	пара	4	СИЗ
70.	Перчатки диэлектрические	пара	1	СИЗ
71.	Очки защитные или щиток защитный	шт.	4	СИЗ
72.	Каска защитная	шт.	4	СИЗ
73.	Костюм из смешанных тканей для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий с масловодоотталкивающей пропиткой на утепляющей прокладке	комп.	4	СИЗ
74.	Валенки обрешиненные (или с галошами)	пара	4	СИЗ
75.	Перчатки с полимерным покрытием, нефтеморозостойкие	пара	4	СИЗ
76.	Жилет сигнальный	шт.	4	СИЗ
77.	Плащ или костюм для защиты от воды из синтетической ткани с пленочным покрытием.	шт.	4	СИЗ

Инв. № подл.	Взам. инв.
	Подп. и дата

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

57

# Приложение Г

## Договор на выполнение услуг по противофонтанному обслуживанию

**ДОГОВОР № 178П-21-ГОЧС.ТЧ**  
на выполнение комплекса работ по противофонтанному обслуживанию

г. Кунгур

«19» 11 2021г.

Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Северо-Восточная противофонтанная военизированная часть». (сокращенное наименование - ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице командира Пермского военизированного отряда по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов – филиала ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» (сокращенное наименование - Пермский военизированный отряд) Приданова Сергея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 30.12.2020 г. № 3/21, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть» (ООО «УДС нефть»)**, в дальнейшем именуемое «Заказчик», в лице генерального директора Шляпникова Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые – Стороны, а каждая в отдельности – Сторона, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. На основании Закона РФ от 21.02.92 г. № 2395-1 «О недрах» и Федерального закона от 21.07.97г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» принимает на себя обязательства по выполнению комплекса работ по противофонтанному обслуживанию на опасных производственных объектах добычи, бригадах подземного и капитального ремонта скважин Заказчика на Высоковском, Кулигинском, Ивановском, Мальцевском, Иликовском, Копальнинском, Мутнинском, Верхне-Чусовском, Луживском, Алтайском, Верх-Сыпанском месторождениях, Южно-Москудьинском, Таежном, Ельском лицензионном участке, Аждаевской структуре (Южно-Высоковском лицензионном участке).

1.2. Работы по настоящему договору осуществляются Пермским военизированным отрядом по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов – филиалом ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ».

### 2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Проводить профилактическую работу по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на опасных производственных объектах Заказчика и бригадах подземного и капитального ремонта скважин.

2.1.2. Выполнять работы по ликвидации газонефтеводопроявлений, газонефтяных выбросов, открытых фонтанов в случаях их возникновения.

2.1.3. Выполнять аварийно-технические работы (спасательные работы), с применением специального оборудования, снаряжения, инструментов с использованием средств газозащиты (СИЗОД), на нефтяных и газовых скважинах. Такие работы выполняются Исполнителем и оплачиваются Заказчиком на основании дополнительных соглашений к настоящему Договору, составляемых отдельно для каждого случая проведения работ. Для этого Заказчик должен иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов.

2.1.4. Принимать участие в проведении стендовых гидравлических испытаний фонтанной арматуры и ее обвязки.

2.1.5. Принимать участие в работе комиссий по опрессовке фонтанной арматуры на устье скважины, совместно с эксплуатационной колонной и межколонного пространства.

2.1.6. Согласовывать схемы обвязки устья скважин.

2.1.7. Принимать участие в работе комиссий по расследованию обстоятельств и причин возникновения газонефтеводопроявлений, открытых газовых и нефтяных фонтанов и связанных с ними несчастных случаев.

 UDS group

1

Взom. инв.
Подп. и дата
инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

58

2.1.8. Принимать участие в работе комиссий по проверке у работников «Заказчика» знаний действующих правил и инструкций по вопросам предупреждения возникновения и локализации аварийных ситуаций связанных с газонефтепроявлениями.

2.1.9. Принимать участие в разработке планов предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, нормативных документов по противофонтанной безопасности и рекомендации по повышению эффективности предупреждения открытого фонтанирования.

2.1.10. Согласовывать планы на расконсервацию, консервацию и ликвидацию скважин

2.1.11. Проводить контрольные учебно-тренировочные занятия с рабочими и специалистами Заказчика по отработке первичных действий по герметизации устья скважин при возникновении газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, а также правилам пользования средствами защиты органов дыхания и приборами контроля газовоздушной среды.

2.1.12. Осуществлять контроль за своевременным обучением, переподготовкой (аттестацией рабочих и специалистов «Заказчика» по курсу «Эксплуатация (обслуживание) скважин с возможными газонефтеводопроявлениями», а также по курсу: «Контроль воздушной среды».

2.1.13. Проводить инструктажи по вопросам противофонтанной безопасности в бригадах Заказчика.

2.1.14. Выдавать предписания (рекомендации) по устранению выявленных нарушений и проверять своевременность их выполнения.

2.1.15. Выдавать запрещения на производство работ (рекомендации на приостановку работ) на скважинах при обнаружении нарушений, создающих опасность для жизни людей и условий возникновения открытого фонтанирования скважин.

2.1.16. Обследовать в составе комиссии фонд ликвидированных скважин и скважин, находящихся в консервации.

2.1.17. Контролировать наличие, хранение и готовность к применению средств индивидуальной защиты, газоанализаторов, искробезопасного инструмента, а также умение обслуживающего персонала «Заказчика» пользоваться перечисленными средствами.

2.1.18. Обеспечивать круглосуточное дежурство личного состава «Исполнителя» в режиме оперативной готовности к выезду на аварию.

2.1.19. Осуществлять профессиональную подготовку и тренировку командного и рядового состава в объеме, обеспечивающим их готовность к организации и выполнению возложенных на «Исполнителя» задач по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.1.20. Выполнять проектно-конструкторские работы по разработке технических средств для предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.1.21. Обеспечивать на складах АЗ сохранность и постоянную готовность к использованию аварийного запаса оборудования, приспособлений, инструмента, материалов, средств личной защиты и связи, необходимых для проведения работ по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

2.1.22. Консультировать Заказчика по вопросам приобретения новых типов устьевого и противовыбросового оборудования, а также новых типов газоанализаторов и средств индивидуальной защиты органов дыхания.

2.1.23. Проводить с рабочими и специалистами «Заказчика» практические занятия по отработке первичных действий по герметизации устья скважин при возникновении газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов и правилам пользования средствами защиты органов дыхания и приборами контроля газовоздушной среды.

2.1.24. Ежеквартально доводить до Заказчика информацию по газонефтеводопроявлениям и открытым фонтанам, происшедшим на предприятиях, обслуживаемых Исполнителем.

## 2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Выделять транспортные средства для выезда работников профилактики Исполнителя на обслуживаемые объекты и доставки необходимого оборудования к месту аварии и обратно, организовывать их безопасную перевозку своими силами и за свой счет.

2



Взм. инв.
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

59



2.2.2. Предоставлять работникам Исполнителя беспрепятственный доступ на обслуживаемые производственные объекты Заказчика.

2.2.3. Создавать необходимые условия для персонала Исполнителя в период выполнения ими профилактических работ на обслуживаемых объектах Заказчика. Обследование объектов работниками противofонтанной службы проводится в присутствии специалистов предприятия.

2.2.4. В сроки установленные Постановлением Правительства РФ от 15 сентября 2020 года N 1437, предоставлять Исполнителю на согласование план ликвидации аварий (ПЛА).

2.2.5. Предоставлять на согласование схемы обвязки устья при эксплуатации, подземном и капитальном ремонте скважин.

2.2.6. Организовывать и возглавлять штаб по ликвидации ГНВП и ОФ в соответствии с «Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов» и «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. Приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года N 534).

2.2.7. Включать работников Исполнителя в комиссии по расследованию причин возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.2.8. Приглашать работников Исполнителя на совещания и конференции по вопросам охраны труда, предупреждения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.2.9. Включать работников Исполнителя в комиссии по проверке знаний у рабочих и специалистов Заказчика действующих правил и инструкций по предупреждению возникновения и по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.2.10. Принимать необходимые меры по устранению нарушений действующих правил и инструкций по предупреждению возникновения и по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, выявленных работниками Исполнителя.

2.2.11. По результатам профилактических обследований, выданных предписаний (рекомендации) по устранению выявленных нарушений, а также запрещений на производство работ (рекомендаций на приостановку работ) издавать приказы, распоряжения, разрабатывать мероприятия по улучшению состояния дел по предупреждению и раннему обнаружению ГНВП и ОФ и предоставлять информацию о выполнении «Исполнителю».

2.2.12. Исполнять требования инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений, согласованной с противofонтанной службой.

2.2.13. Обеспечивать Подрядные организации инструкцией по предупреждению газонефтеводопроявлений, согласованной с противofонтанной службой и контролировать её исполнение.

2.2.14. Предоставлять работникам Исполнителя, при ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, помещения, оборудованные всем необходимым для размещения и отдыха, а также 3-х разовое питание за счет Заказчика.

2.2.15. Возмещать Исполнителю, по предъявленному и соответствующему акту и подтверждающих документов, оборудование, специальные приспособления, аппаратуру, специальные костюмы, израсходованные или пришедшие в негодность при аварийных работах, а также оборудование и устройства, вынужденно оставленные Исполнителем на объектах после проведения аварийных работ. Порядок восстановления, утраченного при ликвидации открытых фонтанов оборудования, прописывается в дополнительных соглашениях к настоящему Договору подписанных полномочными представителями Сторон.

2.2.16 Предусматривать и выделять средства, согласно утвержденной программы, на приобретение оборудования и технических средств, инструмента, материалов, специальной одежды, средств страховки и индивидуальной защиты для пополнения склада аварийного запаса и принимать меры по укомплектованию и содержанию их в полной готовности к применению.

2.2.17. Для пополнения склада Аварийного запаса (АЗ) приобрести оборудование:  
 - устройство пуско-зарядное WESTER BOOST 360 – 1 штука;  
 - шлем пожарного ШПМ-С – 4 штуки  
 и передать на ответственное хранение «Исполнителю» на склад АЗ.

 UDS group

3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

60

2.2.18. Предоставлять Исполнителю, на время выполнения работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на объектах Заказчика, необходимые материалы и технические средства, а также изготавливать специальные приспособления для ликвидации аварии на конкретной скважине.

2.2.19. Оплачивать проведение необходимых аварийных работ, выполненных с участием сторонних организаций, привлекаемых по решению штаба для ликвидации аварий.

2.2.20. Согласовывать с «Исполнителем» ввод в эксплуатацию нового устьевого и противовыбросового оборудования, а также новых типов газоанализаторов и средств индивидуальной защиты органов дыхания.

2.2.21. Не допускать к работе на опасных производственных объектах Заказчика, подрядные организации, осуществляющие ремонт, реконструкцию, освоение, геофизические исследования и другие работы по интенсификации добычи нефти и газа, не заключившие договор с противофонтанной службой.

2.2.22. В случае изменения в цепочке собственников Заказчика, и исполнительных органах Заказчика последний обязан представить Исполнителю информацию об изменениях в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

2.2.23. Своевременно, не менее, чем за 3 дня извещать «Исполнителя» о начале работ, об изменениях и количестве бригад и о прекращении работ.

2.2.24. Предоставлять Исполнителю документацию (паспорт) на оборудование (фланцы, колонные головки и т.д.), приобретенное Заказчиком и используемое им на своих объектах.

2.2.25. Производить оплату выполненных «Исполнителем» работ в размере и на условиях, определенных настоящим договором.

2.2.26. Обеспечивать Исполнителя необходимой информацией, материалами и ежесуточной сводкой по бригадам подземного и капитального ремонта скважин.

2.2.27. Для профилактического обследования объектов своевременно (за сутки) вызывать по телефону закрепленного за необходимым участком работ работника профилактики при ремонте скважин 1 категории опасности по возникновению газонефтеводопроявлений.

### 3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость работ по настоящему договору в 2022 году составляет: 2 012 040 руб. *(Два миллиона двенадцать тысяч сорок)* рублей, в том числе НДС (20%) 335 340 *(Триста тридцать пять тысяч триста сорок)* рублей 00 копеек.

Ежемесячная сумма, подлежащая к оплате, с учетом стоимости обслуживания одной бригады ПКР составляет 167 670 *(Сто шестьдесят семь тысяч шестьсот семьдесят)* рублей, в том числе НДС (20%) 27 945 *(Двадцать семь тысяч девятьсот сорок пять)* рублей 00 копеек.

3.2. Стоимость работ по настоящему договору в 2022 году определяется в соответствии с Расчетом стоимости услуг по противофонтанному обслуживанию (Приложение № 1), являющемся неотъемлемой частью настоящего договора

3.3. «Исполнитель» не позднее 5 (пятого) числа месяца следующего за отчетным, направляет «Заказчику» на подписание акт выполненных работ по комплексному обслуживанию за прошедший месяц в 2-х экземплярах и счет- фактуру.

3.4. «Заказчик» в течение 5 (пяти) дней со дня получения акта направляет «Исполнителю» подписанный экземпляр акта выполненных работ или мотивированный отказ. В случае не подписания акта при отсутствии мотивированного отказа в установленный срок работа считается принятой «Заказчиком» и подлежит оплате в полном размере.

3.5. Оплата выполненных работ производится Заказчиком ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя до 15 числа месяца, следующего за месяцем в котором выполнялись работы, на основании подписанного Сторонами акта выполненных работ, после предоставления Заказчику оригиналов счета, счета-фактуры и акта выполненных работ.

4

ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

61

3.6. Датой исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.

3.7. Отсутствие аварий и осложнений на объектах «Заказчика» не является основанием для изменения порядка и размера оплаты.

3.8. Положения ст.317.1. Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям «Сторон» по настоящему Договору не применяются, проценты на сумму долга за период пользования денежными средствами не начисляются и не выплачиваются.

#### 4. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

4.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2022 г. и действует по 31.12.2022 г., а в части платежей - до полного их завершения.

4.2. При возникновении законных оснований настоящий договор может быть досрочно расторгнут по соглашению «Сторон», оформленному письменно.

4.3. В соглашении о расторжении договора указываются: момент расторжения договора и прекращения обязательств; сумма задолженности (либо ее отсутствие); порядок и срок проведения взаиморасчетов; иные существенные для сторон условия прекращения обязательств по договору.

4.4. Настоящий договор может быть досрочно расторгнут «Сторонами» в одностороннем внесудебном порядке путем отказа от исполнения договора, оформленного в виде соответствующего письменного Уведомления, направленного за 15 календарных дней до даты расторжения договора.

4.5. В одностороннем внесудебном порядке по инициативе «Заказчика» договор может быть расторгнут в следующих случаях:

4.5.1. Необоснованной задержки «Исполнителем» начала выполнения работ (оказания услуг) более чем на 90 (девяносто) календарных дней, по причинам, не зависящим от «Заказчика»;

4.5.2. Приостановки, отзыва (аннулирования) лицензий, свидетельств саморегулируемых организаций, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства Российской Федерации, лишаящих «Исполнителя» права на производство работ (оказание услуг);

4.5.3. Принятия арбитражным судом заявления о признании «Исполнителя» банкротом; В Уведомлении указывается соответствующий пункт договора, послуживший основанием для расторжения договора.

4.6. В одностороннем внесудебном порядке по инициативе «Исполнителя» договор может быть расторгнут в следующих случаях:

4.6.1. Задержки «Заказчиком» оплаты выполненных работ (оказанных услуг) более 3 (трех) месяцев.

4.6.2. Приостановки, отзыва (аннулирования) лицензий, свидетельств саморегулируемых организаций, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства Российской Федерации, лишаящих «Заказчика» права деятельности;

4.6.3. Принятия арбитражным судом заявления о признании «Заказчика» банкротом.

4.6.4. В случае, если Заказчик в течение 3 (трех) месяцев с момента подписания настоящего договора не приступил к выполнению работ.

4.7. При наличии неисполненных обязательств, согласно подписанного Сторонами акта сверки взаиморасчетов, соглашение о расторжении должно содержать условие о размере, порядке и сроках исполнения данных обязательств.

4.8. Обязательства «Сторон», определенные предметом договора, прекращаются с момента подписания соглашения о расторжении договора (если иное не предусмотрено соглашением), за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия договора действуют до их полного исполнения «Сторонами».



ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

**5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения «Сторонам» и своих обязательств по настоящему договору, «Стороны» несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. За просрочку оплаты услуг «Исполнитель» имеет право потребовать от «Заказчика» уплаты штрафной неустойки в размере 0.1% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

5.3. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по договору, обязана возместить другой Стороне только предусмотренные договором неустойки. Уплата неустоек (пени, штрафа), указанных в настоящем разделе договора не освобождают Стороны от исполнения своих обязательств по договору.

5.4. Стороны по договору не имеют права передавать свои права и обязанности, вытекающие из договора, третьим лицам без письменного согласия другой стороны.

**6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, не поддающихся разумному контролю Сторон, а именно: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемия, эпизоотия, войны, военные действия, а также запрет экспорта и импорта, эмбарго Правительства РФ и других компетентных органов на деятельность Сторон, а также других обстоятельств, которые в соответствии с действующим законодательством могут быть отнесены к обстоятельствам непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, должна немедленно (24 часа) известить другую Сторону о наступлении и прекращении таких обстоятельств и предоставить документы, подтверждающие наличие таких обстоятельств.

6.3. Если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного календарного месяца, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий договор, о чем Стороны подпишут соответствующее дополнение к настоящему договору о его расторжении в двустороннем порядке.

**7. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА.**

7.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

7.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Контракта законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

7.3. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение применимого законодательства, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

7.4. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что

6

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДСТА	ВЗОМ. ИВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

произошло или может произойти нарушение применимого законодательства контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

7.5. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение применимого законодательства и/или неполучения от другой Стороны в установленный настоящим разделом срок подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет, эта Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями действующего законодательства РФ вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

**8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**

8.1. Стороны обязуются не разглашать конфиденциальную информацию и не использовать ее, кроме как в целях исполнения обязательств по настоящему Договору.

8.2. Конфиденциальной считается информация, полученная в рамках выполнения настоящего Договора и содержащая коммерческую тайну либо иную охраняемую законом тайну Стороны, или информация, которая прямо названа Сторонами конфиденциальной. Все документы, содержащие конфиденциальную информацию и передаваемые в рамках настоящего Договора, должны иметь пометку «Конфиденциально».

8.3. Сторона, не выполнившая условия конфиденциальности, несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.4. Конфиденциальная информация может предоставляться компетентным государственным органам в случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством, что не влечет за собой наступление ответственности за ее разглашение.

8.5. Информация не будет отнесена к конфиденциальной, если к информации имеется свободный доступ на законном основании и Сторона, являющаяся собственником информации, не принимает необходимые меры к охране ее конфиденциальности.

**9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА**

9.1. По вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом № 151-ФЗ от 22.08.1995г. «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», «Положением о противофонтанных военизированных частях нефтяной отрасли Министерства топлива и энергетики Российской Федерации», «Инструкцией по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной промышленности», «Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов», «Инструкцией по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, реконструкции, техническом перевооружении, освоении, испытании, текущем и капитальном ремонте, консервации, ликвидации и эксплуатации скважин» (утвержденной Недропользователем и согласованной с ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»), Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. Приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года N 534.) и действующим законодательством РФ.

9.2. Стороны обязуются принимать все необходимые меры для урегулирования возникающих разногласий путем переговоров с применением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – 14 календарных дней с момента получения. При не достижении согласия каждая из Сторон вправе обратиться за разрешением спора в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

UDS gre

ИВН. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВН.
--------------	--------------	------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата	178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
							64

9.3. Изменения и дополнения к договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

9.4. Настоящий Договор и иные сопутствующие документы, подписанные Сторонами посредством факсимильной, электронной или иной связи, имеют юридическую силу до момента обмена оригиналами вышеуказанных документов. Обмен оригиналами договора, финансовых и других сопутствующих документов является обязательным для Сторон условием, неисполнение которого влечет к ответственности, предусмотренной законодательством РФ.

9.5. Стороны гарантируют обеспечение конфиденциальности информации, полученной одной стороной от другой или ставшей им известной в период действия настоящего договора.

9.6. В случае изменения у какой-либо из «Сторон» юридического адреса, наименования, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 10 (десяти) дней письменно известить об этом другую «Сторону».

9.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.8. К договору прилагаются Расчет стоимости услуг по противодонному обслуживанию в 2022 году (Приложение № 1).

**10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ**

**10.1. «Исполнитель»: ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»**

Место нахождения (юридический адрес):  
 Российская Федерация, 443099, г. Самара, ул. Алексея Толстого, 102.  
 Почтовый адрес: 443099, г. Самара, ул. Алексея Толстого, 102.  
 Тел./факс: (846) 332-29-16  
 ИНН 6317022188, КПП 631701001, ОГРН 1026301418208, ОКПО 00139844  
 Банковские реквизиты: расчетный счет 40503810154404000002 в Поволжском банке ПАО Сбербанк г. Самара, к/счет 30101810200000000607, БИК 043601607.

**Филиал ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»: Пермский военизированный отряд**  
 ИНН 6317022188, КПП 591702001  
 Почтовый адрес: 617473 Пермский край, г.Кунгур, пгт.Нагорный, территория промбаза  
 Тел/факс (34271) 3-30-05, e-mail: pvo73@yandex.ru

**10.2. «Заказчик»: ООО «УДС нефть»**

Юридический адрес: 426000, УР, г.Ижевск, ул.Репина, д.35/1 кв.106  
 Почтовый адрес: 426000, УР, г. Ижевск, ул. Пушкинская, д. 277  
 Тел. 8(3412)908627  
 ИНН 1840040191, КПП 184001001, ОГРН 1151840005690, ОКПО 39394788  
 Р/счет 40702810704240005701 в ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" БАНКА ВТБ (ПАО), БИК, К/С 044525411 / 30101810145250000411

Подписи Сторон:

**от Исполнителя:**

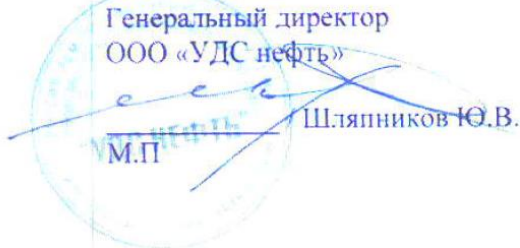
Командир Пермского  
 военизированного отряда



Приданов С.А./

**от Заказчика:**

Генеральный директор  
 ООО «УДС нефть»



Шляпников Ю.В./

М.П

Взам. инв.
Подп. и дата
Инв. № подл.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

## Приложение Д

### Договор на выполнение услуг с ООО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»

Договор № ЧС(Н)012-20  
возмездного оказания услуг

г. Пермь

01 января 2021 года.

Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Шляпникова Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице исполняющего обязанности руководителя Пермского ТП Свердловского центра «ЭКОСПАС»-филиала АО «ЦАСЭО» Куклина Дмитрия Игоревича, действующего на основании Доверенности №ЦЭ-229 от 09.11.2020г., с другой стороны, далее именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет Договора

1.1. Настоящий договор заключен в соответствии с Законами РФ №151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» от 22.08.1995 г. и №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г., Постановления Правительства РФ от 15.04.2002г. №240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на территории Российской Федерации».

1.2. По настоящему договору Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах Заказчика, указанных в Приложении 1 к настоящему договору (далее – Объекты), а также, в случае необходимости, привлечению дополнительных сил и средств для выполнения вышеуказанных работ.

#### 2. Права и обязанности сторон

##### 2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. При эксплуатации Объектов руководствоваться в своей деятельности требованиями промышленной, пожарной и экологической безопасности, установленными российским законодательством, действующими ГОСТами и техническими условиями проведения регламентных работ по обслуживанию оборудования и емкостей хранения нефтепродуктов, требованиями техники безопасности и промышленной санитарии.

2.1.2. Выполнять письменные рекомендации Исполнителя, касающиеся устранения в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности и предотвращающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе вызванных разливами нефтепродуктов (далее - ЧС(н)).

2.1.3. Предоставлять Исполнителю полную, достоверную информацию об обслуживаемых Объектах, указанных в Приложении 1 к настоящему договору, необходимую ему для оказания услуг и проведения работ по настоящему договору.

2.1.4. Предоставить Исполнителю копию Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, согласованного и утвержденного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.1.5. В случае возникновения ЧС(н) незамедлительно уведомить Исполнителя об ее возникновении в соответствии со схемой оповещения, указанной в Приложении 2 к настоящему договору.

2.1.6. При изменении контактного телефона или адреса электронной почты Заказчика, указанного в Приложении 1 к настоящему договору, незамедлительно уведомить Исполнителя о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

1



Взвм. инв.
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

66

2.1.7. Обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и Объекты Заказчика для проведения работ по профилактике и ликвидации ЧС(н), выполнения договорных обязательств.

2.1.8. Один раз в год (совместно с проведением профилактического осмотра) в целях отработки взаимодействия с ПАСФ, проводить учебно-тренировочное занятие, на одном Объекте Заказчика, с целью отработки действий персонала при возникновении ЧС.

2.1.9. Согласовывать с Исполнителем план проведения предстоящих учений и тренировок на следующий год не позднее 1 ноября текущего года.

2.1.10. В случае необходимости внесения изменений в сроки, установленные п. 2.1.9., уведомлять Исполнителя не менее чем за 30 календарных дней о предстоящих учениях и тренировках на объектах Заказчика. Время проведения тренировки на объектах Заказчика с участием сил и средств ЛРН Исполнителя подлежит обязательному письменному согласованию с Исполнителем.

2.1.11. Оказывать Исполнителю содействие в выполнении работ и оказанию услуг, способствующих надлежащему исполнению Сторонами условий настоящего договора.

2.1.12. Принимать оказанные услуги и выполненные работы (результаты работ) в установленном настоящим договором порядке.

2.1.13. Оплачивать оказываемые услуги и выполняемые работы Исполнителя в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, дополнениями и приложениями к нему.

## 2.2. Заказчик вправе:

2.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

2.2.2. В случае возникновения необходимости предоставлять Исполнителю помещения для хранения необходимых материалов (сорбента и т.п.) и оборудования. Условия предоставления помещений оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему договору.

2.2.3. Прекратить какие-либо действия Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. В данном случае представитель Заказчика должен сделать отметку о прекращении каких-либо действий Исполнителя в листах учета рабочего времени, указанных в пункте 3.5.3. настоящего Договора, с последующим подтверждением прекращения действий Исполнителя в письменном уведомлении, направленном в адрес Исполнителя. Отметка о прекращении каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должна содержать информацию о том, какие именно действия Исполнителя необходимо прекратить, подпись и расшифровку подписи уполномоченного представителя Заказчика, дату и время прекращения вышеуказанных действий.

## 2.3. Исполнитель обязуется:

2.3.1. Поддерживать расчетный объем сил и специальных технических средств, указанных в Приложении 3в составе рабочей группы специалистов ЛРН в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ЛАРН) на объектах Заказчика.

2.3.2. В случае аварийного разлива нефтепродуктов, при поступлении информации от Заказчика, в течение 1-го часа в рабочее и 2-х часов во вне рабочее время мобилизовать рабочую группу специалистов и оборудования ЛРН в соответствии с Приложением 3 и выдвинуться из точки дислокации к месту ЧС(н).

2.3.3. Привлекать в случае необходимости дополнительные силы и средства для проведения работ по ЛАРН на объектах Заказчика. Исполнитель самостоятельно определяет количество необходимых дополнительных сил и средств для проведения работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

2.3.4. Для оказания услуг по настоящему Договору использовать специально обученных, квалифицированных специалистов по ЛАРН.



ИЗМ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.
--------------	--------------	------------

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



2.3.5. Поддерживать, указанные в Приложении 3, материалы и инструменты для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов в технически исправном состоянии в соответствии с нормативными требованиями РФ.

2.3.6. Давать рекомендации Заказчику по устранению на Объектах нарушений в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, а также нарушений положений действующего плана ЛРН. Нарушения и согласованный с представителем Заказчика на проверяемом объекте срок их исполнения фиксируются Исполнителем в журнале посещений опасных объектов (далее – Журнал).

В случае если выявленные нарушения не устранены в сроки, зафиксированные в Журнале, Исполнитель письменно уведомляет об этом Заказчика. При этом Заказчик в течение 5-ти рабочих дней уведомляет Исполнителя о мерах и сроках по устранению выявленных нарушений.

В случае вторичного выявления Исполнителем факта не устранения Заказчиком выявленных нарушений Исполнитель вправе:

- за свой счет по согласованию с Заказчиком докупить и предоставить Заказчику с последующим возмещением им понесенных затрат недостающий инвентарь и (или) материалы, необходимые для соблюдения Заказчиком законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности и предотвращающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций;
- до момента устранения нарушений приостановить обслуживание Объекта, на котором Исполнителем выявлены, а Заказчиком не устраняются нарушения, и если эти нарушения угрожают безопасности Объекта;
- расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, если указанные нарушения угрожают жизни и здоровью персонала Исполнителя.

Доставка персонала Исполнителя на Объекты для профилактического обслуживания осуществляется за счет средств Исполнителя.

2.3.7. Обеспечить наличие необходимых лицензий, сертификатов и разрешений на виды деятельности, необходимые для выполнения работ по настоящему договору.

2.3.8. Соблюдать требования пожарной безопасности, промышленной санитарии, требования законодательства об охране окружающей среды и труда при производстве работ и оказании услуг.

2.3.9. В случае аварийного разлива нефтепродуктов, по информации Заказчика, мобилизовать рабочую группу специалистов ЛРН и в случае необходимости привлечь дополнительные силы и средства в соответствии с п. 2.3.3. настоящего договора. Полномочный представитель Исполнителя на месте оказания услуг должен проинформировать представителя Заказчика обо всех процедурах и действиях по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Если Заказчик не сообщит о необходимости прекращения каких-либо действий по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, то действия Исполнителя и все расходы, связанные с ними, считаются утвержденными Заказчиком.

2.3.10. Сдавать Заказчику оказанные услуги по актам сдачи-приемки выполненных работ в сроки, определенные настоящим Договором.

2.3.11. Незамедлительно поставить в известность Заказчика и до получения от него указаний приостановить работу при обнаружении:

- а) возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний;
- б) иных, не зависящих от Исполнителя обстоятельств, которые грозят качеству выполняемой его работы, жизни и здоровью персонала.

2.3.12. На основании предварительной письменной заявки, согласованной обеими сторонами, оказывает услуги по организации обучения специалистов Заказчика методам и формам реагирования на разливы нефти и нефтепродуктов, технологии ЛРН, в соответствии с российскими требованиями, по программе, согласованной обеими сторонами. Обучение проводится на русском языке. Обучение персонала Заказчика проводится на основании отдельно заключенного договора.



ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВ. №
-------------	--------------	-------------

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

2.3.13. Выставлять счета-фактуры установленного образца в порядке и в сроки, предусмотренные действующим российским законодательством.

2.3.14. В случае изменения телефона оперативного дежурного или адреса электронной почты, незамедлительно уведомить Заказчика о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

2.3.15. В рамках настоящего договора, при наличии потребности Заказчика, Исполнитель может оказать иные услуги, стоимость и порядок оплаты которых должны быть предусмотрены дополнительным соглашением к настоящему договору.

2.3.16. Уведомлять и письменно согласовывать с Заказчиком не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней о предстоящих профилактических работах.

2.3.17. Использовать технику, оборудование, специальные средства и материалы, соответствующие ГОСТам РФ и имеющим обязательную сертификацию.

2.3.18. Предоставить по требованию Заказчика все необходимые документы на право Исполнителя заниматься данной деятельностью, сертификаты на используемую технику, оборудование, материалы.

**2.4. Исполнитель вправе:**

2.4.1. Давать письменные рекомендации, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС(н).

2.4.2. Расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке в случае нарушения Заказчиком пункта 2.1.7. настоящего договора.

2.4.3. Привлекать к оказанию услуг и выполнению работ третьих лиц, неся при этом ответственность за их действия, как за собственные.

2.4.4. Оказывать Заказчику дополнительные услуги по его заявке.

2.4.5. Производить иные действия, предусмотренные настоящим договором.

2.4.6. В случае расторжения договора, информировать соответствующие территориальные органы (КЧС, ГУ МЧС РФ) о необходимости внесения Заказчиком изменений в план ЛАРН.

2.5. Транспортировка и утилизация, образовавшихся в ходе ЛРН отходов осуществляется за счет Заказчика. Исполнитель и (или) сторонняя подрядная организация может привлекаться Заказчиком для этого вида работ по отдельно заключенным договорам.

**3. Порядок расчетов и сдачи-приемки оказанных услуг**

3.1. Услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для реагирования оплачиваются Заказчиком согласно Приложению 4.

3.2. Услуги Исполнителя при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов оплачиваются Заказчиком по ставкам, указанным в Приложении 5 к настоящему договору, исходя из фактически затраченного времени использования сил и средств.

3.3. Оплата Заказчиком производится ежемесячно до 10 (десятого) числа следующего за месяцем, в котором осуществлялось оказание услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. При поддержании в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для реагирования на возможные разливы нефтепродуктов на объектах Заказчика:

3.4.1. Не позднее 10 (десяти) календарных дней месяца, следующего за отчетным, Стороны оформляют и подписывают два экземпляра Акта сдачи-приемки оказанных услуг по настоящему договору, для чего Исполнитель в первые пять рабочих дней месяца, следующего за отчетным оформляет и направляет (нарочно или по почте) Заказчику на подписание два экземпляра Акта сдачи-приемки оказанных услуг и счет-фактуру установленного образца.

3.4.2. Заказчик обязуется рассмотреть акт сдачи-приемки результатов оказанных услуг в течение 3 (трех) рабочих дней с даты его получения. При отсутствии у Заказчика



ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

мотивированных возражений Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта сдачи-приемки результатов оказанных услуг подписать его и передать Исполнителю.

В случае наличия у Заказчика возражений Заказчик обязан направить Исполнителю соответствующие мотивированные возражения в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта сдачи-приемки результатов оказанных услуг. В противном случае акт считается принятым и подписанным.

3.5. При ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов:

3.5.1. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя учитывается в листах учета рабочего времени при ликвидации, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг и оплачивается по фактически затраченному времени, по ставкам и условиям указанным в Приложении 5 к настоящему договору.

3.5.2. Время мобилизации, демобилизации оборудования и специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до территории оказания услуг и обратно, фактическое время по ликвидации аварийных разливов нефти, время, затраченное на очистку оборудования и материалов считается рабочим, и оплачивается по ставкам и условиям указанным в Приложении 5 к настоящему договору.

3.5.3. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя, а также привлеченных дополнительно сил и средств, в соответствии с п. 2.3.3. настоящего договора, учитывается в листах учета рабочего времени, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг и оплачивается по фактически затраченному времени, но не менее 4-х часов по ставкам и условиям, указанным в Приложении 5 к настоящему договору.

3.5.4. Акт сдачи-приемки выполненных работ по ликвидации разливов нефтепродуктов и счет-фактура установленного образца, рассматриваются и подписываются Заказчиком после его получения, аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки оказанных услуг, указанных в пункте 3.4.2. настоящего договора.

3.6. При проведении тренировок:

3.6.1. Время мобилизации, демобилизации оборудования и специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до территории оказания услуг и обратно, фактическое время на проведение тренировки оплачивается по ставкам и условиям, указанным в Приложении 6 к настоящему договору. Состав специалистов и перечень технических средств ЛАРН, привлекаемых на тренировку, согласовывается с заказчиком.

3.6.2. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя учитывается в листах учета рабочего времени, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг, и оплачивается по ставкам и условиям, указанным в Приложении 6 к настоящему договору.

3.6.3. Акт сдачи-приемки выполненных работ по проведенной тренировке и счет-фактура установленного образца рассматриваются и подписываются Заказчиком после его получения аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки оказанных услуг указанных в пункте 3.4.2. настоящего договора.

#### 4. Ответственность сторон

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. В случае просрочки платежей по настоящему договору Заказчик выплачивает Исполнителю пени в размере 0,5 % от просроченной суммы за каждый день просрочки платежа.

4.3. В случае необоснованного отказа Заказчика от подписания актов о начале оказания услуг, актов выполненных работ, листов учета рабочего времени, несоблюдении



ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВ.
-------------	--------------	-----------

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

условий настоящего договора об оплате услуг Исполнителя, а также неоплате пени, Исполнитель вправе отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору, расторгнув его в одностороннем порядке и потребовать возмещения понесенных расходов, официально в письменной форме уведомив об этом Заказчика.

4.4. В случае ненадлежащего выполнения Исполнителем договорных обязательств, а также некачественного оказания услуг Заказчик вправе расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке. Исполнитель обязан возместить в полном объеме ущерб Заказчику причиненный вследствие ненадлежащего и некачественного выполнения Исполнителем своих договорных обязательств.

4.5. Заказчик несет ответственность за предоставление Исполнителю не полной и (или) не достоверной информации об обслуживаемых объектах, указанных в Приложении 1 к настоящему договору. Исполнитель освобождается от ответственности в случае, если предоставленная Заказчиком информация явилось причиной ненадлежащего исполнения условий настоящего договора со стороны Исполнителя.

4.6. Заказчик несет ответственность за прекращение каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, указанных в пункте 2.2.3. настоящего договора. При таком прекращении действий Исполнитель соответственно освобождается от ответственности.

4.7. В случае ложного сообщения о разливе нефти и нефтепродуктов на своем объекте Заказчик оплачивает Исполнителю фактически затраченное время реагирования, но не менее 4-х часов, по ставкам рабочего времени, указанным в пункте 3.5.2. настоящего договора.

4.8. В случае расторжения настоящего договора по инициативе Заказчика раньше срока, указанного в пункте 7.1. настоящего договора, Заказчик обязуется оплатить услуги и работы, выполненные до расторжения настоящего договора, прямые расходы, понесенные Исполнителем при прекращении работ, а также возместить Исполнителю неустойку в виде стоимости услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя за 90 (девяносто) календарных дней, в соответствии с Приложением 4 настоящего договора.

## 5. Споры

5.1. Стороны обязуются прилагать все возможные усилия для разрешения споров и претензий по вопросам, связанным с настоящим договором, путем переговоров между сторонами.

5.2. Все споры и претензии, не урегулированные сторонами путем переговоров, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Пермского края.

## 6. Форс-мажор

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение принятых на себя по настоящему договору обязательств, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате событий, которые Сторона не могла ни предвидеть ни предотвратить разумными мерами.

6.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Сторона настоящего договора не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности: землетрясение, наводнение, пожар, а так же забастовка запретительные меры государственных и муниципальных органов власти и управления, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета настоящего договора.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме, причем, по требованию другой Стороны должен быть представлен удостоверяющий документ, выданный уполномоченным на то органом.



ИИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.
--------------	--------------	------------

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

6.4. Если из-за обстоятельств непреодолимой силы состояние невыполнения обязательств, вытекающих из настоящего договора, длится более 6 (шести) месяцев и нет возможности сделать обязательное заявление о дате прекращения обстоятельств в течение не более шести месяцев, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, известив об этом другую Сторону. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков.

**7. Срок действия договора**

7.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2021г. и действует по «31» декабря 2021г.

7.2. В случае если ни одна из сторон за месяц до истечения срока его действия письменно не заявит другой стороне о желании расторгнуть настоящий договор, то он считается пролонгированным ежегодно на один календарный год.

7.3. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

Сторона, инициирующая расторжение настоящего договора, должна не менее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты расторжения договора направить письменное предложение о расторжении настоящего договора другой Стороне.

7.4. Требование о расторжении настоящего договора может быть заявлено Стороной в суд только после получения письменного отказа другой Стороны на предложение расторгнуть настоящий договор, либо неполучения ответа в тридцатидневный срок.

7.5. Исполнитель имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке в случае неоплаты Заказчиком Услуг, предусмотренных п. 3.1. договора более двух месяцев подряд.

Исполнитель обязан не менее чем за 10 (десять) дней, до предполагаемой даты расторжения договора направить письменное уведомление о расторжении настоящего договора Заказчику.

Расторжение настоящего договора в одностороннем порядке возможно в случаях предусмотренных условиями настоящего договора

**8. Дополнительные условия**

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

8.2. При изменении наименования, местонахождения, банковских реквизитов или реорганизации одной из Сторон, она обязана письменно в двухнедельный срок сообщить другой Стороне о произошедших изменениях.

8.3. Приложения и дополнительные соглашения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

8.4. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

**9. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон:**

**Заказчик:**

ООО «УДС нефть»  
 Юр. адрес: РФ, 426035, Удмуртская Республика,  
 г. Ижевск, ул. имени Репина, д.35/1, кв.106  
 Фактический адрес: РФ, 426004, Удмуртская  
 Республика, г. Ижевск, ул. Ленина, д. 21  
 Контактный телефон: +7 (3412) 908-627  
[info@udsoil.ru](mailto:info@udsoil.ru)

**Исполнитель:**

АО «Центр аварийно-спасательных и экологиче-  
 ских операций»  
 Юр. адрес: 117342, г. Москва, ул. Бутлерова, д.  
 17б, эт. 7, пом. 20а/20б  
 Фактический адрес: 115088, г. Москва, ул. Уг-  
 решская д. 2, стр. 25



ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗМ. ИВ.
-------------	--------------	----------

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ				
-----------------	--	--	--	--

Лист
72

ОГРН 1151840005690  
 ИНН / КПП 1840040191/ 168150001  
 р/с № 40702810668000011298  
 ОТДЕЛЕНИЕ N8618 СБЕРБАНКА РОССИИ  
 к/с № 30101810400000000601  
 БИК 049401601

Адрес в Перми: 614033, г. Пермь, ул. В. Васильева д.5  
 Контактный телефон г. Пермь:  
 +7 (342) 20 62 911, +7 (922) 368 35 40,  
 perm@ecospas.ru  
 ОГРН 1027700261137,  
 ИНН / КПП 7709267582 / 772801001  
 ВТБ (ПАО) ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ"  
 БАНКА ВТБ (ПАО) г. Москва  
 р/с № 40702810500000113558  
 к/с № 30101810145250000411  
 БИК 044525411

Генеральный директор ООО «УДС нефть»	И.О. Руководителя Пермского ТП Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО»
 Ю.В. Шляпников М П	 Д.И. Куклин М П



ИВН. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВН.

Каждая страница настоящего документа от имени  
 ООО «УДС нефть»  
 удостоверена штампом  
  
 Лицо, поставившее штамп:  Д.О. Стариков  
 8

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ  
 АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ  
(наименование аттестационной комиссии)  
 ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
 (ОАК ТЭК №16/2-1)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
 ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
 АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ **04200**

« 09 » сентября 2021 г. Регистрационный № 16/2-1-680

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование Свердловского центра "ЭКОСПАС" - филиала АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций"\* (см. на оборотной стороне)

(ПАСФ Свердловского центра "ЭКОСПАС" - филиала АО "ЦАСЭО")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: ГЭСР, ПСР, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций"  
 (ОГРН: 1027700261137, ИНН: 7709267582)

Адрес: ул. Маневровая, д. 9, г. Екатеринбург,  
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,  
Свердловская область, Россия, 620050  
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1  
 от 09.09.2021 №09-113-пр

Действительно до: 09.09.2024

Председатель аттестационной комиссии А.Е. Савинов

Секретарь аттестационной комиссии А.Е. Халитова



АО «Опцион», Москва, 2019 г., «В». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЭ № 903. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Настоящее свидетельство выдано Профессиональному аварийно-спасательному формированию Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» на право ведения:

**поисково-спасательных работ, газоспасательных работ, работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, в составе:**

Свердловский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Маневровая, д.9, г. Екатеринбург, Свердловская область, Россия, 620050);

Курганский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Кирова, д. 51, г. Курган, Курганская область, Россия, 640020);

Пермский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Василия Васильева, д. 5, г. Пермь, Пермский край, Россия, 614033);

Тюменский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Николая Фёдорова, д. 6/1, г. Тюмень, Тюменская область, Россия, 625007);

Челябинский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Троицкая, д. 1В, корп.3, г. Челябинск, Челябинская область, Россия, 454087).

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО»:

- на сухопутной территории – свыше **5000** тонн;
- на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - свыше **5000** тонн.

Секретарь ОАК ТЭК № 16/2-1

А.Е. Халитова



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

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

75



**ПАСПОРТ  
АТТЕСТОВАННОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ  
Пермский аварийно-спасательный отряд Свердловского центра «ЭКОСПАС» - филиала Акционерного общества «Центр Аварийно-спасательных и экологических операций»**

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования<sup>1)</sup>)

« 01 » января 2022 г.

(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСО)		Объекты топливно-энергетического комплекса, расположенные на территории Российской Федерации				
Дата создания АСО (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСФ	Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСФ			
05.12.2013		Приказ № 115 от 05.12.2013г. АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» Приказ № 150/1 от 19.07.2019г. АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»	Акционерное общество «Центр Аварийно-спасательных и экологических операций» (АО «ЦАСЭО»), ОГРН: 1027700261137, ИНН: 7709267582			
Место дислокации (адрес юридический/почтовый) АСО		Населенный пункт: г. Пермь, Пермский край, Российская Федерация				
Улица: Василия Васильева		Дом: 5	Почтовый индекс: 614033			
Телефон (факс) приемная и дежурного АСО, адрес электронной почты:		+7 (922) 368-35-40, +7 (342) 206-29-11, E-mail: perm@ecospas.ru				
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (или) аренде				
2	134 м <sup>2</sup> 240 м <sup>2</sup>	Аренда. Договор аренды № В5/2021/05 от 01.07.2021 г. Аренда. Договор аренды № В5/2019/05 от 01.07.2021 г.				
Укомплектованность личным составом, человек		в том числе, по классам квалификации, человек				
по штату	из них подлежат аттестации	по списку	Всего аттестованных спасателей, человек			
22	18	21	18	18		
		спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
		18	3	2	1	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)		Наименование аттестационной комиссии	Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)			
		ОАК ТЭК №16/2-1-680	Протокол № 09-113-пр от 09.09.2021			

**I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

**ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:**

горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтанные	-
поисково-спасательные	да
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	-
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации (ЛРН на суше)	да
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

**II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:**

Режим дежурства спасателей <sup>2)</sup>	круглосуточный	Время сбора АСО (минут)	40
Количество спасателей в дежурной смене, человек	4	Готовность дежурной смены АСО к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	5
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

**III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ<sup>3)</sup>:**

Водолаз	Горноспасатель	Взрывник	Газоспасатель	Пожарный	Водитель	Специалист ЛРН на суше	Спасатель ПСР
-	-	-	18	-	4	18	18

<sup>1)</sup> Далее – «АСО».

<sup>2)</sup> Указать «круглосуточный» или часы работы.

<sup>3)</sup> Наименования специалистов может быть изменено в зависимости от их наличия.

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

76

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ<sup>4</sup>

Наименование	Количество		Права владения	Наименование	Количество		Права владения
	по норме	в наличии			по норме	в наличии	
<b>Автотранспорт</b>				<b>Плавсредства</b>			
Легковые автомобили / из них оснащенные спец.сигналами	1/0	1/0	Собственность	Катера, моторные лодки	1	1	Собственность
Грузовые автомобили / из них оснащенные спец.сигналами	1/1	1/1	Собственность	Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Пожарные автомобили (основные/специальные)	-	-	-	Спасательные буксирные суда	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы) / из них оснащенные спец.сигналами	-	-	-	Спасательные жилеты / спасательные круги	18	18	Собственность
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-	Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ЛРН	1	1	Собственность
Медицинские автомобили / из них оснащенные спец.сигналами	-	-	-	<b>Средства для ликвидации разливов нефти</b>			
<b>Инженерная техника</b>				<b>Водолазное оборудование</b>			
Автопогрузчик	1	1	аренда	Боны заградительные (м)	600	600	Собственность
Трактора, бульдозеры	3	3	аренда	Боны самонадувные	-	-	-
Экскаваторы	1	1	аренда	Нефтетрал	-	-	-
<b>Летательные аппараты</b>				<b>Средства связи</b>			
Самолеты	-	-	-	Скиммеры, вакуум. уст-ва, перекач. сист	3	3	Собственность
<b>Средства связи</b>				<b>Средства обнаружения пострадавших</b>			
Радиостанции носимые	5	5	Собственность	Устройство для распыления сорбентов	1	1	Собственность
Радиостанции стационарные	-	-	-	Сорбент (кг)	2000	2000	Собственность
Телефон городской сети	1	1	Собственность	Емкости временного хранения нефтепродуктов	7	7	Собственность
Мегафон	1	1	Собственность	<b>Летательные аппараты</b>			
<b>Средства обнаружения пострадавших</b>				<b>Средства связи</b>			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-	Средства обеспечения водолазных спусков	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-	Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-	Автономное водолазное снаряжение	-	-	-
<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>				<b>Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ</b>			
Дыхательные аппараты	6	6	Собственность	Средства для подводных работ с грунтом	-	-	-
Шланговые дыхательные противогазы	1	1	Собственность	Средства для подводной сварки/резки	-	-	-
Противогазы	15	15	Собственность	Водолазный гидравлический инструмент	-	-	-
Спасательные устройства	3	3	Собственность	<b>Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ</b>			
Костюмы защитные (изолирующие/вспомогательные)	20/8	20/8	Собственность	Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-	Комплекты разминирования	-	-	-
<b>Приборы химического и радиационного контроля</b>				<b>Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ</b>			
Дозиметры	-	-	-	<b>Медицинское имущество</b>			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	2	2	Собственность	Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	1	1	Собственность
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>				<b>Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ</b>			
Бетоноломы	1	1	Собственность	Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	2	2	Собственность
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	1	1	Собственность	<b>Средства жизнеобеспечения</b>			
Гидродомкраты	-	-	-	Надувные модули	-	-	-
Комплект шанцевого инструмента	1	1	Собственность	Палатки	1	1	Собственность
Бензопилы	1	1	Собственность	Мешки спальные	8	8	Собственность
Ножницы для резки проволоки	1	1	Собственность	Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Переносные электростанции	1	1	Собственность	Средства освещения	1	1	Собственность
Электро- и газосварочное оборудование	1	1	Собственность	<b>Служебные животные</b>			
Углошлифовальные машинки	1	1	Собственность	Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>				<b>Служебные животные</b>			
Комплекты для резки электропроводов	-	-	-	Собаки иных специализаций	-	-	-
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-	<b>Другое оборудование и снаряжение</b>			
Огнетушители	10	10	Собственность	КИТ набор для устранения утечек	1	1	Собственность
Лестницы-штурмовки	1	1	Собственность	Комплект пневмопластырей	1	1	Собственность
<b>Средства десантирования с летательных аппаратов</b>				<b>Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ</b>			
Парашютно-грузовые системы	-	-	-	Магнитное герметизирующее уст-во	1	1	Собственность
Парашюты	-	-	-	Набор слесарного инструмента	-	-	Собственность

Командир ПАСФ Пермского ТП Свердловского центра «ЭКОСПАС» Куклин Д.И.



<sup>4</sup> Наименование аварийно-спасательных средств может быть изменено в зависимости от их наличия.

Взм. инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

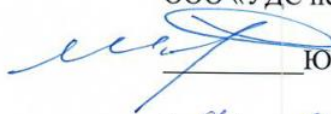
Лист

77

**Приложение Е**  
**Положение о Комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС и**  
**обеспечению пожарной безопасности на объектах**  
**ООО «УДС нефть»**

Приложение № 1  
 К приказу от 01.04.2019 № 19/5

Утверждено:  
 Генеральный директор  
 ООО «УДС нефть»

  
 Ю.В. Шляпников  
 « 01 » 04 2019 г.

**Положение**  
**о Комиссии по предупреждению и ликвидации**  
**чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной**  
**безопасности на объектах ООО «УДС нефть»**

ИНВ. № ПОДА.	ПОДА. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

78

## СОДЕРЖАНИЕ

1 Назначение и область применения	3
2 Нормативные ссылки	3
3 Обозначения и сокращения	4
4 Общие положения	5
5 Основные задачи Комиссии	6
6 Права Комиссии	9
7 Состав Комиссии	10
8 Организационный порядок функционирования Комиссии	14
9 Ответственность Комиссии	20
10 Документы, разрабатываемые в Комиссии	21
11 Порядок обращения с настоящим положением	21

ИНВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.					<b>178П-21-ГОЧС.ТЧ</b>	Лист	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	79

## 1 Назначение и область применения

1.1 Настоящее Положение определяет основные задачи, состав, правовые основы создания и функционирования, права, обязанности и ответственность Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в ООО «УДС нефть» (далее Общество) и комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности производственных отделений Общества.

1.2 Знание настоящего Положения обязательно для членов Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Общества.

## 2 Нормативные ссылки

Комиссия в своей работе руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, в том числе:

- Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральный закон от 12.02.1998 г. № 28-ФЗ. «О гражданской обороне»;
- Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- Постановление Правительства РФ от 21.05.2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»
- Постановление Правительства РФ от 24.03.1997 г. № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановление Правительства РФ от 04.09.2003 г. № 547 «О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

3

Изм. № ПОДЛ.	Подп. и дата	Взм. инв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

80

- Постановление Правительства от 30.12.2003 г. РФ № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»:

- Постановление Правительства РФ от 08.11.2013 г. № 1007 «О силах и средствах единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»

- Постановление Правительства РФ от 10.11.1996г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- Приказ МЧС России от 08.07.2004 г. № 329 «Об утверждении критериев информации о чрезвычайных ситуациях»;

- Приказ МЧС РФ от 01.10.2014 г. № 543 «Об утверждении Положения об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты»;

- Приказ МЧС РФ от 18.12.2014 г № 701 «Об утверждении Типового порядка создания нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне» и др.

### 3 Обозначения и сокращения

ГО – гражданская оборона;

|Комиссия – Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Общества;

МЧС – Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;

Общество – ООО «УДС нефть»;

РСЧС – Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

РФ – Российская Федерация;

4

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

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

81

ЧС — чрезвычайная ситуация;

#### 4 Общие положения

4.1 Комиссия является постоянно действующим координационным органом объектового звена Общества единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

4.2 Образование, реорганизация и упразднение Комиссии, определение ее задач и компетенции, утверждение руководителей и персонального состава осуществляется на основании приказа генерального директора Общества в соответствии с требованиями п.п. 7-9 «Положения о Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», утвержденного постановлением Правительства РФ от 30.12.2003 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

4.3 Комиссия Общества является вышестоящим ведомственным координационным органом управления для Комиссии производственного отделения.

4.4 Комиссия предназначена для планирования, организации и выполнения мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества, уменьшения социально-экономического и экологического воздействия при их возникновении, определения материального ущерба и порядка его возмещения, оказания помощи структурным подразделениям Общества в локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

4.5 В своей деятельности Комиссия руководствуется требованиями федеральных законов, постановлений Правительства РФ, приказов МЧС России, других нормативных и правовых актов РФ, приказов, распоряжений и указаний вышестоящих территориальных и ведомственных органов управления специально уполномоченных решать задачи гражданской обороны и

5

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

Взм. инв.

Подп. и дата

Изм. № подл.

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

82

предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и настоящего Положения.

4.6 Решения Комиссии, принятые в пределах ее компетенции, являются обязательными для исполнения всеми должностными лицами и работниками Общества.

4.7. В целях обмена информацией об угрозе и возникновении ЧС, а также организации взаимодействия и оказания помощи в процессе ликвидации последствий ЧС, Комиссия Общества, в рамках разграничения сфер деятельности и полномочий, взаимодействует с территориальными и ведомственными Комиссиями и, при необходимости, с Комиссиями потенциально-опасных объектов экономики и общественными организациями в зоне ответственности Общества на основе заключенных договоров и соглашений (Планов взаимодействия).

## 5 Основные задачи Комиссии

5.1 Разработка предложений по реализации государственной политики в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности.

5.2 Разработка и своевременная корректировка «Плана действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

5.3 Координация деятельности органов управления и сил объектового звена функциональной отраслевой подсистемы РСЧС.

5.4 Разработка и реализация правил по обеспечению защиты персонала и объектов Общества от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

5.5 Создание оперативных групп для направления их в зону ЧС с целью выявления причин возникновения ЧС, определения масштабов и направления ее

6

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. интв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

83



развития, всесторонней оценки обстановки на месте, руководство организацией и проведением первоочередных мероприятий по ликвидации последствий ЧС.

5.6 Организация и руководство дежурно-диспетчерской службой Общества (оперативно- диспетчерских служб производственных отделений).

5.7 Разработка и осуществление мероприятий в области защиты работников и объектов Общества от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

5.8 Прогнозирование и оценка социально-экономических последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

5.9 Сбор, обработка, обмен и передача информации в области защиты персонала и объектов Общества от чрезвычайных ситуаций.

5.10 Разработка и осуществление целевых и научно-технических программ, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций и повышение устойчивости функционирования объектов Общества.

5.11 Планирование и проведение мероприятий по обеспечению устойчивости функционирования, повышению надежности работы Общества при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций.

5.12 Создание в Обществе и поддержание в постоянной готовности объектовых систем контроля и оповещения, средств индикации, специальной обработки, индивидуальных и коллективных средств защиты, других систем жизнеобеспечения при возникновении чрезвычайных ситуаций.

5.13 Обеспечение готовности органов управления, сил и средств объектового звена отраслевой функциональной подсистемы к действиям в чрезвычайных ситуациях, руководство ликвидацией последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий.

5.14 Создание и использование продовольственных, медицинских и материально- технических ресурсов для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

7

Возм. инв.
Подп. и дата
Инв. № подл.

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

84

5.15 Организация подготовки руководящего состава, сил и средств, а также персонала Общества к действиям в чрезвычайных ситуациях.

5.16 Организация и проведение не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах энергетики в зоне ответственности Общества.

5.17 Разработка документов по декларированию безопасности деятельности Общества.

5.18 Оказание помощи в проведении не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций в структурных подразделениях Общества.

5.19 Представление в установленном порядке информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также оповещение работников Общества об угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций.

5.20 Оперативное информирование об угрозе и возникновении ЧС ведомственных и территориальных органов управления специально уполномоченных решать задачи гражданской обороны и предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, по вопросам планирования и проведения мероприятий, связанных с предупреждением и ликвидацией чрезвычайных ситуаций.

5.21 Осуществление мероприятий по социальной защите персонала, пострадавшего от чрезвычайных ситуаций, проведение гуманитарных акций.

5.22 Реализация прав и обязанностей персонала Общества в области защиты от чрезвычайных ситуаций, а также лиц, непосредственно участвующих в не связанных с угрозой жизни и здоровьем людей неотложных работах при ликвидации чрезвычайных ситуаций.

И.И.И.	В.И.И.
И.И.И.	И.И.И.
И.И.И.	И.И.И.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

### 6 Права Комиссии

6.1 Принимать решения в пределах своей компетенции и выполняемых задач, обязательные для исполнения всеми должностными лицами и персоналом Общества. Решения Комиссии при необходимости оформляются приказами генерального директора Общества.

6.2 Осуществлять контроль деятельности и проверку готовности органов управления, сил и средств объектовых звеньев структурных подразделений Общества.

6.3 Приостанавливать функционирование отдельных объектов Общества при непосредственной угрозе аварий, катастроф и стихийных бедствий.

6.4 Привлекать органы управления, силы и средства, людские, финансовые, материально-технические и транспортные ресурсы Общества к проведению не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при угрозе и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

6.5 Устанавливать, при необходимости, по согласованию с вышестоящими территориальными и ведомственными органами управления, специально уполномоченными решать задачи гражданской обороны и предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, особый режим работы Общества при угрозе или возникновении ЧС.

6.6 Привлекать специалистов к проведению экспертиз потенциально опасных участков производства (объектов) и контролю за их функционированием.

6.7 Приводить в готовность и производить необходимую перегруппировку органов управления, сил и средств структурных подразделений в условиях угрозы или возникновении ЧС.

6.8 Проводить расследование причин возникновения ЧС, обоснованности принятых решений на проведение мероприятий по ликвидации их последствий,

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

						<b>178П-21-ГОЧС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		86

особенно, если в результате ЧС и в ходе проводимых мероприятий допущена гибель или увечье людей и значительный материальный ущерб.

6.9 Вносить на рассмотрение генеральному директору Общества предложения по совершенствованию планирования и работы объектового звена функциональной отраслевой подсистемы РСЧС.

6.10 Привлекать должностных лиц и персонал Общества в установленном порядке к работе по подготовке планов, директивных документов и отчетных материалов в области предупреждения и ликвидации ЧС.

6.11 Привлекать должностных лиц и персонал Общества для работы в комиссиях и других контрольных органах при проведении проверок готовности объектовых звеньев функциональной отраслевой подсистемы РСЧС.

6.12 Требовать от должностных лиц управления Общества и структурных подразделений представления в первоочередном порядке организационной, инженерно-технической, коммерческой, аналитической и другой информации, в виде справок, докладов и копий документов, необходимых для планирования, осуществления и контроля мероприятий в области предупреждения и ликвидации ЧС.

6.13 Управлять работой постоянно действующих органов управления, дежурно-диспетчерской службы, сил и средств объектового звена функциональной отраслевой подсистемы РСЧС при подготовке и в ходе выполнения ими задач по предупреждению и ликвидации последствий ЧС.

**7 Состав Комиссии**

7.1 Председателем Комиссии является заместитель генерального директора – главный инженер Общества.

7.2 Заместителем Председателя Комиссии назначается заместитель главного инженера по производству.

7.3 В состав Комиссии входят следующие группы:

10

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

а) Рабочая группа сбора и обобщения информации о ЧС, оценки и прогнозирования развития ЧС;

б) Рабочая группа предупреждения ЧС и контроля за устойчивой работой объектов Общества;

в) Рабочая группа финансово-экономического обеспечения предупреждения и ликвидации последствий ЧС;

г) Постоянная рабочая группа;

д) Оперативная группа КЧС;

7.4 В состав групп Комиссии включаются: заместители генерального директора Общества, руководители структурных подразделений Общества, должностные обязанности которых наиболее совпадают с задачами, решаемые группами.

7.5 Персональный состав Комиссии назначается приказом генерального директора Общества.

7.6 Должностные лица Общества, назначенные в состав Комиссии, обязаны иметь допуск к сведениям, составляющим государственную, служебную и коммерческую тайну.

7.6 Основные задачи, решаемые группами, входящими в состав Комиссии:

**а) Рабочая группа сбора и обобщения информации о ЧС, оценки и прогнозирования развития ЧС:**

- сбор, анализ и обобщение информации о ЧС, доклад обобщенной информации председателю Комиссии;

- оценка характера и масштабов ЧС;

- прогнозирование дальнейшего развития ЧС и ее возможных последствий;

- разработка и представление необходимых данных для подготовки предложений по снижению риска гибели людей, возникновения значительного материального ущерба и других последствий ЧС.

ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА
ИЗМ.	КОЛ.УЧ	ЛИСТ	№ ДОК.	ПОДП.	ДАТА

**б) Рабочая группа предупреждения ЧС и контроля за устойчивой работой объектов Общества:**

- разработка и осуществление мероприятий по предупреждению ЧС, уменьшению ущерба от последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, по обеспечению устойчивой работы объектов Общества в условиях ЧС;
- формирование приоритетных направлений работы по повышению устойчивости функционирования объектов Общества, защите персонала при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций;
- контроль и оказание помощи в организации обучения и практической подготовке персонала Общества способам защиты и действиям в условиях ЧС;
- руководство по предупреждению ЧС и осуществление контроля за состоянием объектов Общества и организации системы наблюдения;
- формирование системы экономических и правовых мер, направленных на предупреждение возникновения ЧС, руководство выполнением мероприятий, связанных с созданием запасов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации последствий ЧС;
- ведение активной противопожарной пропаганды;
- контроль наличия, состояния и готовности к использованию технических средств пожаротушения в Обществе и в его структурных подразделениях;
- проведение учений и тренировок по вопросам пожарной безопасности, предупреждению и ликвидации ЧС.
- определение зон повышенной опасности для объектов Общества;
- контроль и оказание помощи в создании объектовых систем оповещения, подготовке предложений по режиму их работы в условиях ЧС;
- организация системы наблюдения и контроля за состоянием окружающей природной среды;
- контроль за обеспечением техники безопасности и определение вероятности риска возникновения ЧС на объектах Общества;

12

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.
--------------	--------------	------------

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

89

- прогнозирование возможных ЧС в зоне ответственности Общества и их влияния на устойчивую работу объектов;

- проведение разъяснительной и профилактической работы по предупреждению возможных ЧС на объектах Общества.

**в) Рабочая группа финансово - экономического обеспечения предупреждения и ликвидации последствий ЧС:**

- руководство созданием, накоплением, поддержанием в готовности и целенаправленном использовании аварийного резервного фонда финансовых и материально-технических ресурсов для ликвидации последствий ЧС:

- организация целевых видов страхования от ЧС, включая перестрахование риска их возникновения;

- определение источников и обеспечение финансирования программ по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Обществе;

- решение вопросов по финансированию, содержанию и всестороннему обеспечению штатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне, финансированию мероприятий по ликвидации последствий ЧС, восстановлению нормального функционирования объектов Общества и оказания помощи пострадавшим;

- определение размера материального, социально-экономического и экологического ущерба, нанесенного ЧС, решение вопросов по его возмещению с территориальными и ведомственными органами управления ГОЧС.

**г) Постоянная рабочая группа:**

- разработка планов работы на год и календарных планов функционирования Комиссии при повседневной деятельности, введении режимов «Повышенной готовности» и «Чрезвычайной ситуации»;

- организация разработки и корректировки «Плана действий по предупреждению и ликвидации ЧС природного и техногенного характера»;

13

ИЗМ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИИВ.
--------------	--------------	------------

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист  
90

- подготовка проектов приказов (распоряжений, указаний) по вопросам предупреждения и ликвидации последствий ЧС;
  - организация контроля за выполнением решений Комиссии;
  - координация деятельности всех групп Комиссии;
  - организация разработки информационно-справочных материалов по учету потенциально-опасных производств и объектов на территории в зоне ответственности Общества, наличия сил и средств, привлекаемых для проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации ЧС, порядка их использования в интересах Общества, прогнозирования и оценки возможных ЧС;
  - подготовка решений председателя Комиссии;
  - организация взаимодействия с территориальными и ведомственными органами управления ГО и ЧС.
- д) Оперативная группа
- организация разведки по выявлению детальной обстановки в районе ЧС;
  - изучение и оценка сложившейся обстановки в районе ЧС, выявление масштабов и вида ЧС, направления ее дальнейшего развития, обобщение данных разведки и наблюдения, подготовка предложений председателю Комиссии по локализации и ликвидации ЧС;
  - принятие неотложных мер по обеспечению защиты персонала в районе ЧС, организация проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций имеющимися силами и средствами.

## 8 Организационный порядок функционирования Комиссии

8.1 Деятельность Комиссии осуществляется в соответствии с годовым планом работы, принимаемым на заседании Комиссии и утверждаемым генеральным директором Общества.

14

Интв. № ПОДЛ.	Подп. и дата	Взам. инв.
---------------	--------------	------------

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

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

91



Заседания проводятся один раз в квартал, внеплановые заседания – по решению председателя Комиссии. В период между заседаниями решения принимаются председателем Комиссии и доводятся распорядительным порядком до всего состава комиссии или в виде поручений отдельным ее членам.

На заседаниях Комиссии рассматриваются наиболее важные вопросы, связанные с разработкой и осуществлением мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий ЧС, повышением устойчивости функционирования Общества при угрозе и возникновении ЧС природного и техногенного характера, совершенствованием объектового звена функциональной отраслевой подсистемы РСЧС.

На заседаниях Комиссии рассматриваются результаты проверок (контроля) готовности объектовых звеньев РСЧС структурных подразделений к действиям при угрозе и возникновении аварий, катастроф и стихийных бедствий, а также заслушиваются должностные лица структурных подразделений по выполнению ранее принятых решений Комиссии. Для подготовки справочных и других материалов к заседанию Комиссии, председатель Комиссии вправе привлекать должностных лиц и персонал Общества и его структурных подразделений.

При необходимости, для участия в заседаниях Комиссии по решению председателя Комиссии могут приглашаться представители структурных подразделений Общества.

8.2 Решения Комиссии оформляются протоколом, который подписывается председателем Комиссии. При необходимости решения Комиссии оформляются приказом генерального директора Общества или распоряжением (указанием) заместителя генерального директора – главного инженера. Решения Комиссии, принимаемые в рамках ее компетенции, являются обязательными для исполнения всеми должностными лицами и персоналом Общества.

8.3 Группы Комиссии организуют свою деятельность в соответствии с Планом работы на год, Календарным планом работы Комиссии в соответствии с

15

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

Взom. и нв.

Подп. и дста

Изм. № подл.

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

92

возложенными на них функциональными обязанностями. Начальники групп подчиняются непосредственно председателю Комиссии.

Распределение функциональных обязанностей в группах Комиссии производится начальниками групп и утверждается председателем Комиссии.

В каждой группе разрабатываются функциональные обязанности, руководящие, планирующие, рабочие, формализованные и справочные документы по основному назначению, которые хранятся в специальных рабочих папках.

8.4 Постоянно действующим органом Комиссии является постоянная рабочая группа, возглавляемая начальником службы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, которая обеспечивает всю организационную работу Комиссии, взаимодействие с территориальными и ведомственными органами управления, специально уполномоченными решать задачи гражданской обороны и предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, осуществляет подготовку решений председателя Комиссии и координацию деятельности всех групп Комиссии.

8.5 В повседневной деятельности Комиссия организует выполнение следующих основных мероприятий:

- изучение состояния окружающей среды и прогнозирование чрезвычайных ситуаций в зоне ответственности Общества;
- сбор, обработка и обмен в установленном порядке информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности;
- разработка и реализация целевых и научно-технических программ и мер по предупреждению чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности;

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.
--------------	--------------	------------

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

- планирование действий органов управления и сил объектового звена отраслевой функциональной подсистемы, организация подготовки и обеспечения их деятельности;
- подготовка персонала к действиям в чрезвычайных ситуациях;
- пропаганда знаний в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности;
- руководство созданием, размещением, хранением и восполнением резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- проведение в пределах своих полномочий экспертизы, надзора и контроля в области защиты персонала и производственной инфраструктуры Общества от чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности;
- осуществление в пределах своих полномочий необходимых видов страхования;
- ведение статистической отчетности о чрезвычайных ситуациях, участие в расследовании причин аварий и катастроф, а также выработке мер по устранению причин подобных аварий и катастроф.

8.6 Оповещение членов Комиссии при угрозе или возникновении чрезвычайной ситуации осуществляется по распоряжению председателя Комиссии или его заместителей в соответствии с Планом оповещения и списками оповещения должностных лиц.

8.7 При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации приказом генерального директора Общества вводится режим «Повышенной готовности».

В режиме «Повышенной готовности» Комиссия осуществляет выполнение следующих основных мероприятий:

- усиление контроля за состоянием окружающей среды, прогнозирование возникновения чрезвычайных ситуаций и их последствий;

ИВ. № ПОДЛ.	ВЗОМ. ИВ.
ПОДП. И ДАТА	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

- введение при необходимости круглосуточного дежурства руководящего состава и должностных лиц сил объектового звена функциональной отраслевой подсистемы РСЧС на стационарных пунктах управления;

- непрерывный сбор, обработка и передача органам управления и силам объектового звена отраслевой функциональной подсистемы РСЧС данных о прогнозируемых чрезвычайных ситуациях, информирование персонала Общества о приемах и способах защиты от них;

- принятие оперативных мер по предупреждению возникновения и развития чрезвычайных ситуаций, снижению размеров ущерба и потерь в случае их возникновения, а также повышению устойчивости и безопасности функционирования Общества в чрезвычайных ситуациях;

- уточнение планов действий (взаимодействия) по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и иных документов;

- приведение при необходимости сил и средств объектового звена отраслевой функциональной подсистемы РСЧС в готовность к реагированию на чрезвычайные ситуации, формирование оперативных групп и организация их выдвижения в предполагаемые районы действий;

- восполнение при необходимости резервов материальных ресурсов, созданных для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

8.8 При возникновении чрезвычайной ситуации приказом генерального директора Общества вводится режим «Чрезвычайной ситуации».

В режиме «Чрезвычайной ситуации» Комиссия осуществляет выполнение следующих основных мероприятий:

- непрерывный контроль за состоянием окружающей среды, прогнозирование развития возникших чрезвычайных ситуаций и их последствий;

- оповещение территориальных и ведомственных органов управления специально уполномоченных решать задачи гражданской обороны и

Изм. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИНВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, соседних организаций и персонала Общества о возникших чрезвычайных ситуациях;

- проведение мероприятий по защите персонала и производственной инфраструктуры Общества от чрезвычайных ситуаций;

- организация не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций и всестороннему обеспечению действий сил и средств объектового звена отраслевой функциональной подсистемы РСЧС, поддержанию общественного порядка в ходе их проведения, а также привлечению при необходимости в установленном порядке подрядных организаций, персонала и населения в зоне ответственности Общества к ликвидации возникших чрезвычайных ситуаций;

- непрерывный сбор, анализ и обмен информацией об обстановке в зоне чрезвычайной ситуации и в ходе проведения работ по ее ликвидации;

- организация и поддержание непрерывного взаимодействия с территориальными и ведомственными органами управления, специально уполномоченными решать задачи гражданской обороны и предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, по вопросам ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий;

- проведение мероприятий по жизнеобеспечению персонала Общества в чрезвычайных ситуациях.

8.9 Конкретная деятельность Комиссии в условиях угрозы и возникновения чрезвычайных ситуаций регламентируется Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, Календарным планом работы Комиссии и функциональными обязанностями должностных лиц и членов Комиссии.

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДАТА	ВЗОМ. ИВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

## 9 Ответственность Комиссии

Комиссия несет ответственность за:

- ненадлежащее и несвоевременное выполнение требований настоящего Положения;

- не соблюдение требований федеральных законов, других правовых актов, приказов, распоряжений и указаний вышестоящих территориальных и ведомственных органов управления по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций:

- недостоверность сведений, представляемых генеральному директору Общества, в территориальные и ведомственные органы управления по вопросам готовности объектового звена отраслевой функциональной подсистемы РСЧС к выполнению задач по предназначению;

- недостоверность информации об угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций, доводимой до персонала Общества;

- несвоевременность проведения мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций и обеспечению устойчивого функционирования объектов Общества;

- несвоевременность введения и соблюдение режимов функционирования Общества в условиях угрозы и возникновения ЧС;

- неудовлетворительную организацию защиты персонала Общества, всестороннего обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС;

- неподготовленность органов управления, сил и средств объектового звена отраслевой функциональной подсистемы РСЧС к действиям по предназначению;

- несоблюдение правил внутреннего трудового распорядка, производственной дисциплины и техники безопасности в условиях угрозы и возникновения чрезвычайной ситуации.

20

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

Взам. инв.

Подп. и дата

Изм. № подл.

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

97

## 10 Документы, разрабатываемые в Комиссии

10.1 План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (с приложениями).

10.2 Карта возможной обстановки при возникновении ЧС природного и техногенного характера в зоне ответственности Общества.

10.3 План основных мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов Общества в условиях угрозы и возникновения ЧС природного и техногенного характера.

10.4 Решение председателя Комиссии на ликвидацию ЧС природного и техногенного характера.

10.5 Документы на каждую группу Комиссии в отдельных папках.

10.6 Протоколы заседаний Комиссии.

10.7 Рабочие, справочные и формализованные документы.

## 11 Порядок обращения с настоящим положением

11.1 Держателем подлинника настоящего положения является служба промышленной безопасности, охраны руда и окружающей среды.

11.2 Ответственным за разработку и своевременный пересмотр (поддержание в актуальном состоянии) настоящего положения является специалист гражданской обороны.

11.3 Контроль за внедрением и соблюдением требований нормативных документов организации осуществляет начальник службы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

11.4 Предложения по внесению изменений и совершенствованию настоящего положения могут вносить руководители всех уровней и специалисты.

Вносимые предложения следует направлять в службу промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

21

ИВ. № ПОДЛ.	ПОДП. И ДСТА	ВЗОМ. ИВ.
-------------	--------------	-----------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ ДОК.	Подп.	Дата

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист

98

В случае несогласия разработчика с предлагаемым вариантом, предложение должно быть рассмотрено с участием всех заинтересованных сторон на уровне заместителя генерального директора – главного инженера.

11.5 Все процедуры управления настоящим положением, не указанные в настоящем разделе, выполняются в соответствии с требованиями стандарта СТО 01-017.

**Разработал:**

Специалист гражданской обороны

Р.З. Габдрахманов

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель генерального директора –  
главный инженер ООО «УДС нефть»

\_\_\_\_\_ А.М. Перминов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Начальник УПБОТОС  
ООО «УДС нефть»

С.Р. Магалов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.					178П-21-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.



Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	№ докум.	Подп.	Дата
	изменен- ных	замене- ных	новых	аннулиро- ванных				

Изм. № ПОДА.	Подп. и дата	Взм. инв.

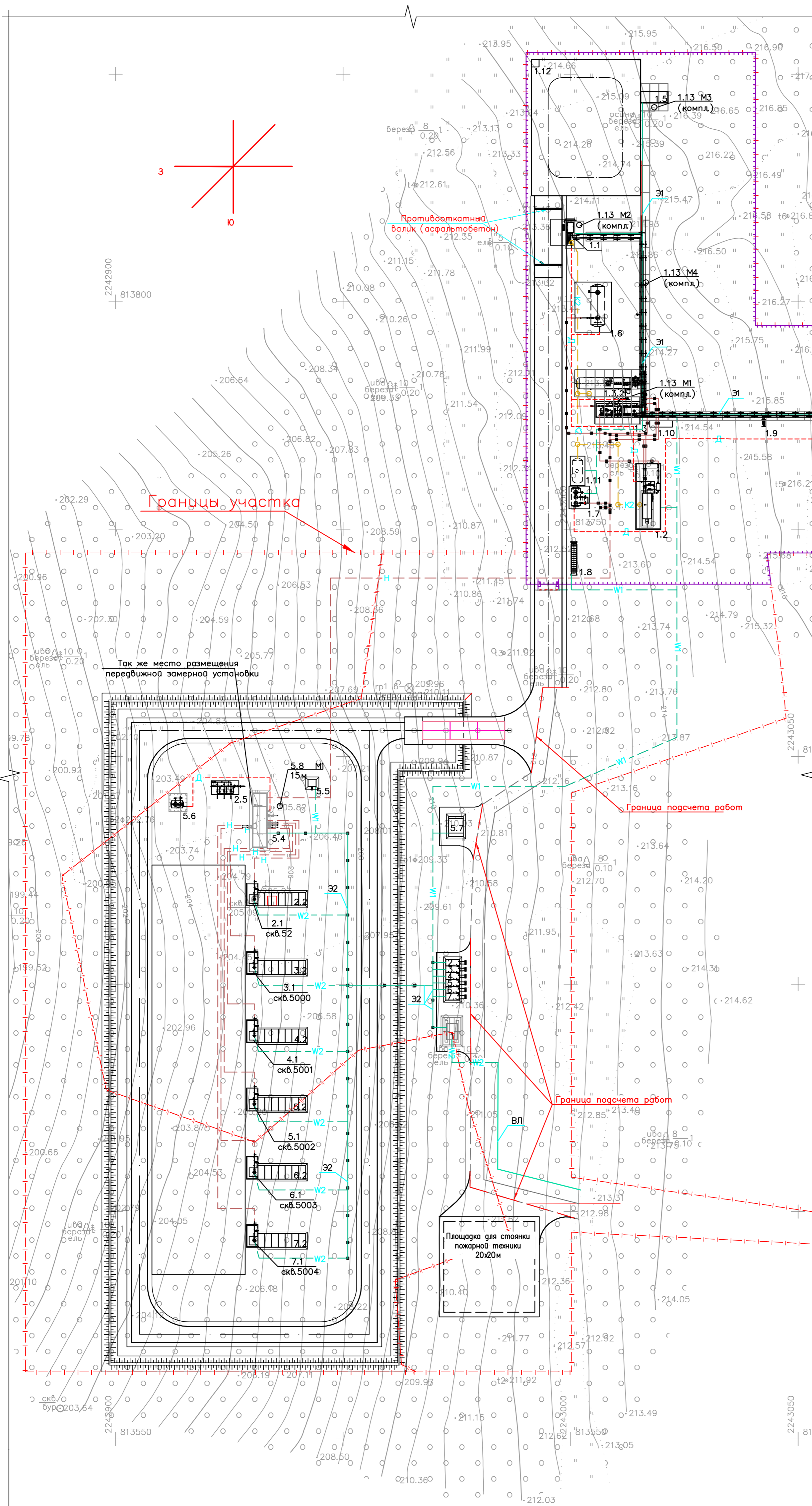
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

178П-21-ГОЧС.ТЧ

Лист  
100

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
	Существующие сооружения	
1	КТП	
	Проектируемые сооружения 1 этапа строительства	
	Площадка ПНН	
1.1	Блок верхнего налива жидкости в а/ц	
1.3	Технологическая площадка в составе:	
1.3.1	Блок сепарационный С-1 на раме	
1.3.2	Блок сепарационный Е-1 (С-2) на раме	
1.4	Блок факельной установки на раме (с ТР)	
1.5	Операторная	
1.6	Дренажная емкость ЕД-1, V=63 м3	
1.7	Дренажная емкость ЕД-2, V=12,5 м3	
1.8	Площадка осмотра автотранспорта	
1.9	Блок подготовки топливного газа	
1.10	СИКГ-ТГ	
1.11	Емкость канализационная ЕК-1, V=5 м3	
1.12	Биотуалет	
1.13	Молниевывод (компл.)	
	Куст скважин ?1	
2.1	Приустевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины ?52 (УЭЦН)	
2.2	Площадка под передвижной ремонтный агрегат	
2.3	Станция управления	
2.4	Место размещения передвижной замерной установки	
2.5	Гребенка	
	Проектируемые сооружения 2 этапа строительства	
3.1	Приустевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины ?5000 (УЭЦН)	
3.2	Площадка под передвижной ремонтный агрегат	
3.3	Станция управления	
	Проектируемые сооружения 3 этапа строительства	
4.1	Приустевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины ?5001 (УЭЦН)	
4.2	Площадка под передвижной ремонтный агрегат	
4.3	Станция управления	
	Проектируемые сооружения 4 этапа строительства	
5.1	Приустевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины ?5002 (УЭЦН)	
5.2	Площадка под передвижной ремонтный агрегат	
5.3	Станция управления	
5.4	АГЗУ	
5.5	УД	
5.6	ЕП-1	
5.7	Блок аппаратурный	
5.8	Молниевывод М1, h=15м	
	Проектируемые сооружения 5 этапа строительства	
6.1	Приустевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины ?5003 (УЭЦН)	
6.2	Площадка под передвижной ремонтный агрегат	
6.3	Станция управления	
	Проектируемые сооружения 6 этапа строительства	
7.1	Приустевая площадка эксплуатационной нефтяной скважины ?5004 (УЭЦН)	
7.2	Площадка под передвижной ремонтный агрегат	
7.3	Станция управления	
	Проектируемые сооружения 7 этапа строительства	
1.2	Площадка путевого подогревателя, ППТ-0,2	



Примечания:  
 1. Кабель прокладывается по проектируемой кабельной эстакаде в лотках и подземно в траншее в ПНД-трубе.  
 2. Кабели в траншее следует укладывать "змейкой" с запасом по длине не менее 2% в соответствии со СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства". При этом отклонение кабелей от оси трассы в любую сторону не должно превышать 50 мм.  
 3. Кабели в траншее должны снизу иметь подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли или песка, не содержащей камней, строительного мусора и шлака.  
 4. Для защиты кабелей от механических повреждений в траншее над кабелями укладывается сигнальная лента на расстоянии 250 мм от наружных покрытий. При расположении в траншее одного кабеля лента укладывается по оси кабеля, при большом количестве кабелей - края ленты должны выступать за крайние кабели не менее чем на 50 мм. При укладке по ширине траншеи более одной ленты - смежные ленты должны прокладываться с нахлестом шириной не менее 50 мм.  
 5. Подъем кабеля на эстакаду, к извещателям и блок-боксам выполняется в защитном металлорукаве.  
 6. Ручной пожарный извещатель устанавливается на опоре эстакады, на высоте 1.5 м от уровня земли до органа управления, в соответствии с п. 7.2.9 СП 231.1311500.2015.

Составлено	
И.в. М.пог.	Подпись и дата
В.к. ш.к. №	

		178П-21-ГОЧС.ГЧ	
		Обустройство Верх-Сыпанского н.м. Куст №1 и ПНН.	
Изм.	Кол. у.	Лист	№ экз.
Разраб.	Полянин	03.22	1
Н.конт.	Канализационный	03.22	
ГИП	Смоловская	03.22	
План расположения оборудования		000 "СНПК"	

1:500

Формат А1