



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ИНСТИТУТ

**“ПРОМПРОЕКТ”**



СТО Газпром 9001



СЕРТИФИКАТ РОСС RU.ФК42.0002  
ГОСТ Р ИСО 9001-2015

Заказчик – ООО «Белкамнефть»

**«Обустройство Вятской площади Арланского нефтяного месторождения.  
Расширение куста №141»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными  
законами**

Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по  
предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера,  
мероприятий по противодействию терроризму

**1800-ГОЧС**

**Том 13.1**

**2023**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ИНСТИТУТ

**“ПРОМПРОЕКТ”**



СТО Газпром 9001



СЕРТИФИКАТ РОСС RU ФК42.0002  
ГОСТ Р ИСО 9001-2015

**Заказчик – ООО «Белкамнефть»**

**«Обустройство Вятской площади Арланского нефтяного месторождения.  
Расширение куста №141»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными  
законами**

**Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по  
предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера,  
мероприятий по противодействию терроризму**

**1800-ГОЧС**

**Том 13.1**

Главный инженер

Л. Б. Бесогонов

Главный инженер проекта

А.В. Исенеков

**2023**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование разделов	Примечание
1800-ГОЧС-С	Содержание тома	2
1800-ГОЧС.ТЧ	Пояснительная записка	3
1800-ГОЧС.ГЧ	Графическая часть	
	Лист 1 Ситуационный план. М 1:25000	80
	Лист 2 Ситуационный план организации земельного участка. Зоны действия поражающих факторов. М 1:500	81

Состав проектной документации см. 1800-СПП

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1800-ГОЧС-С

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Разраб.	Гусева				
Проверил	Петухов				
Нач.отд.	Петухов				
Н.контр.	Щепина				
ГИП	Исенеков				

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

**ООО ПКИ**  
**«Промпроект»**



## СОДЕРЖАНИЕ

1	СПИСОК РАЗРАБОТЧИКОВ .....	5
2	ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	5
3	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	6
3.1	ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ РАЗРАБОТЧИКЕ .....	6
3.2	СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ СВИДЕТЕЛЬСТВА, ВЫДАННОГО САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ САМОРЕГУЛИРОВАНИЕ В ОБЛАСТИ АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ .....	6
3.3	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И ТРЕБОВАНИЯ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ МЕРОПРИЯТИЙ ГОЧС .....	7
3.4	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ЕГО МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЯ И ОСНОВНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ .....	8
3.5	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРАХ И ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТА, ГРАНИЦАХ ЗАПРЕТНЫХ, ОХРАННЫХ И САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫХ ЗОН ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА. ....	10
4	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	12
4.1	СВЕДЕНИЯ ОБ ОТНЕСЕНИИ ОРГАНИЗАЦИИ, В СОСТАВ КОТОРОЙ ВХОДИТ ОБЪЕКТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ (ОРГАНИЗАЦИИ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОБЪЕКТ), К КАТЕГОРИИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	12
4.2	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ОТНОСИТЕЛЬНО ТЕРРИТОРИЙ, ОТНЕСЕННЫХ К ГРУППАМ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, И ОРГАНИЗАЦИЙ ОСОБОЙ ВАЖНОСТИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ.....	12
4.3	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. ....	12
4.4	СВЕДЕНИЯ О ПРОДОЛЖЕНИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА В ВОЕННОЕ ВРЕМЯ ИЛИ ПРЕКРАЩЕНИИ, ИЛИ ПЕРЕНОСЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЪЕКТА В ДРУГОЕ МЕСТО, А ТАКЖЕ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ПРОИЗВОДСТВА НА ВЫПУСК ИНОЙ ПРОДУКЦИИ.....	13
4.5	СВЕДЕНИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ НАИБОЛЬШЕЙ РАБОТАЮЩЕЙ СМЕНЫ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА В ВОЕННОЕ ВРЕМЯ, А ТАКЖЕ ЧИСЛЕННОСТИ ДЕЖУРНОГО И ЛИНЕЙНОГО ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ЖИЗНЕДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ТЕРРИТОРИЙ, ОТНЕСЕННЫХ К ГРУППАМ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ, И ОРГАНИЗАЦИЙ ОСОБОЙ ВАЖНОСТИ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ .....	14

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1800-ГОЧС.ТЧ

Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата
Разраб.		Гусева			
Проверил		Петухов			
Начб отд.		Петухов			
Н.контр.		Щепина			
ГИП		Исенеков			

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	95
<b>ООО ПКИ</b>		
<b>«Промпроект»</b>		
		

4.6 РЕШЕНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНОЙ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, СИСТЕМАМ ОПОВЕЩЕНИЯ ПЕРСОНАЛА ОБ ОПАСНОСТЯХ, ВОЗНИКАЮЩИХ ПРИ ВЕДЕНИИ ВОЕННЫХ ДЕЙСТВИЙ ИЛИ ВСЛЕДСТВИЕ ЭТИХ ДЕЙСТВИЙ .....	15
4.7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СВЕТОВОЙ И ДРУГИМ ВИДАМ МАСКИРОВКИ ОБЪЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИЙ И ТЕРРИТОРИИ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ .....	17
4.8 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 .....	18
4.9 ОБОСНОВАНИЕ ВВЕДЕНИЯ РЕЖИМОВ РАДИАЦИОННОЙ ЗАЩИТЫ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДВЕРГШЕЙСЯ РАДИОАКТИВНОМУ ЗАГРЯЗНЕНИЮ (ЗАРАЖЕНИЮ).....	18
4.10 ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗАВАРИЙНОЙ ОСТАНОВКИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПРИ УГРОЗЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ИЛИ ВОЗДЕЙСТВИИ ПО ПРОЕКТИРУЕМОМУ ОБЪЕКТУ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ПОРАЖЕНИЯ.....	19
4.11 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАЩИТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ПРИ ВОЗДЕЙСТВИИ ПО НИМ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ПОРАЖЕНИЯ (ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОДОЛЖАЮЩИХ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В УСЛОВИЯХ ВОЕННОГО КОНФЛИКТА) .....	21
4.12 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРИСПОСОБЛЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КОММУНАЛЬНО-БЫТОВОГО НАЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ САНИТАРНОЙ ОБРАБОТКИ ЛЮДЕЙ, ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ ОДЕЖДЫ И СПЕЦИАЛЬНОЙ ОБРАБОТКИ ТЕХНИКИ (ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, НА ТЕРРИТОРИИ КОТОРЫХ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПРЕДУСМОТРЕНО СТРОИТЕЛЬСТВО БАННО-ПРАЧЕЧНЫХ ОБЪЕКТОВ, ОБЪЕКТОВ МОЙКИ ТЕХНИКИ).....	21
4.13 МЕРОПРИЯТИЯ ПО МОНИТОРИНГУ СОСТОЯНИЯ РАДИАЦИОННОЙ И ХИМИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА (ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОТНЕСЕННЫХ К КАТЕГОРИИ ПО ГО, РАДИАЦИОННО ОПАСНЫМ ОБЪЕКТАМ И/ИЛИ ХИМИЧЕСКИ ОПАСНЫМ ОБЪЕКТАМ ЛИБО ПОПАДАЮЩИМ В ЗОНЫ ВОЗМОЖНОГО РАДИАЦИОННОГО И/ИЛИ ХИМИЧЕСКОГО ЗАРАЖЕНИЯ/ЗАГРЯЗНЕНИЯ) .....	22
4.14 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЕ (УКРЫТИЮ) ПЕРСОНАЛА ОБЪЕКТА В ЗАЩИТНЫХ СООРУЖЕНИЯХ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, РАЗРАБОТАННЫЕ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ СП 88.13130, СП 93.13330, СП 32-106.....	22
4.15 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВЫВОДА ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ, ВВОДА И ПЕРЕДВИЖЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СИЛ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА.....	23
5 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА.....	25
5.1 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.....	25

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
										2

5.2 СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЯХ И ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТАХ, АВАРИИ НА КОТОРЫХ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ВОЗНИКНОВЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....28

5.3 СВЕДЕНИЯ О ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ В РАЙОНЕ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЧАСТОТЫ И ИНТЕНСИВНОСТИ ПРОЯВЛЕНИЙ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ВОЗНИКНОВЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ ПРИРОДНОГО ХАРАКТЕРА НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....29

5.4 РЕЗУЛЬТАТЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ (РАСЧЕТА) ГРАНИЦ И ХАРАКТЕРИСТИК ЗОН ВОЗДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ АВАРИЙ, ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ ТЕХНОГЕННОГО ИЛИ ПРИРОДНОГО ХАРАКТЕРА, КАК НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ, ТАК И ЗА ЕГО ПРЕДЕЛАМИ.....32

5.5 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 ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА .....38

5.6 РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ДЛЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА.....40

5.7 МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....41

5.8 ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ 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, СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ (СООРУЖЕНИЙ) ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА, МОНИТОРИНГУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, СООТВЕТСТВУЮЩИХ ФУНКЦИОНАЛЬНОМУ НАЗНАЧЕНИЮ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ.....45

5.9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА И ПЕРСОНАЛА ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ВЫЗВАННЫЕ АВАРИЯМИ НА РЯДОМ РАСПОЛОЖЕННЫХ ОБЪЕКТАХ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТАХ .....47

5.10 ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО ХАРАКТЕРА, ВЫЗВАННЫХ ОПАСНЫМИ ПРИРОДНЫМИ ПРОЦЕССАМИ И ЯВЛЕНИЯМИ, РАЗРАБОТАННЫЕ В СООТВЕТСТВИИ ТРЕБОВАНИЯМИ СП 115.13330, СП 131.13330, СП 104.13330, СП 116.13330, СП 14.13330, СП 21.13330. ....49

5.11 РЕШЕНИЯ ПО СОЗДАНИЮ И СОДЕРЖАНИЮ НА ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ РЕЗЕРВОВ МАТЕРИАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ .....51

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

5.12 ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО СИСТЕМАМ ОПОВЕЩЕНИЯ О ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ .....53

5.13 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОТИВОАВАРИЙНОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ПУНКТОВ И СИСТЕМ УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ПРОЦЕССОМ, ОБЕСПЕЧЕНИЮ ГАРАНТИРОВАННОЙ, УСТОЙЧИВОЙ РАДИОСВЯЗИ И ПРОВОДНОЙ СВЯЗИ ПРИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ И ИХ ЛИКВИДАЦИИ, РАЗРАБОТАННЫЕ С УЧЕТОМ ТРЕБОВАНИЙ ГОСТ Р 53111 .....55

6 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ .....56

7 ПЕРЕЧЕНЬ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СООТВЕТСТВУЮЩЕГО СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ СТАНДАРТИЗАЦИИ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ РАЗРАБОТКЕ МЕРОПРИЯТИЙ ГОЧС .....57

ПРИЛОЖЕНИЕ А ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ГУ МСЧ РФ ПО УР .....60

ПРИЛОЖЕНИЕ Б ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ СРО .....64

ПРИЛОЖЕНИЕ В СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ О СИГНАЛАХ ГО .....66

ПРИЛОЖЕНИЕ Г СИГНАЛЫ ОПОВЕЩЕНИЯ ГО.....67

ПРИЛОЖЕНИЕ Д СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ ПРИ ЧС .....69

ПРИЛОЖЕНИЕ Е ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ.....70

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж СПРАВКА О МОБИЛИЗАЦИОННОМ ЗАДАНИИ .....75

ПРИЛОЖЕНИЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО АО «БЕЛКАМНЕФТЬ» ИМ. А.А. ВОЛКОВА .....76

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							4

## 1 СПИСОК РАЗРАБОТЧИКОВ

В разработке проектной документации принимали участие:

№№	Должность	Ф. И. О.	Подпись
1.	Начальник отдела	Петухов А.С.	
2.	Руководитель группы	Гусева О.С.	

## 2 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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

Главный инженер проекта

Исенеков А.В.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			1800-ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		



### 3 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

#### 3.1 Данные об организации разработчике

**Разработчик:**

Общество с ограниченной ответственностью проектно-конструкторский институт «Промпроект» (ООО ПКИ «Промпроект»).

**Полный почтовый адрес:**

426053, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Салютовская, 71

факс: (3412) 46-54-06

телефон: (3412) 46-50-10

электронный адрес info@promproekt.ru

**Юридический адрес:**

426053, г.Ижевск, ул.Салютовская, 71

#### 3.2 Сведения о наличии свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования

Право на разработку раздела предоставлено Свидетельством о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №ИП-774 от 19.11.2013г., выданным члену СРО НП «Инженер-Проектировщик» ООО ПКИ «Промпроект» некоммерческим партнерством «Объединение организаций, выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							6
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

### 3.3 Исходные данные и требования для разработки мероприятий ГОЧС

Перечень исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера выданы ГУ МЧС России по Удмуртской республике (Приложение А).

Основные нормативные документы:

- Федеральный закон «О гражданской обороне» от 12.02.98г. № 28-ФЗ.
  - Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от. 21.12.94 г. № 68-ФЗ.
  - Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г. №116-ФЗ.
  - Федеральный закон "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ.
  - Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.
  - ГОСТ Р 22.2.13-2023 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
- При проектировании объектов капитального строительства;
- СП 165.1325800.2014, (СНиП 2.01.51-90 Актуализированная редакция) «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне»;
  - другие нормативно-технические документы, содержащие нормы и правила по проектированию мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций

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

													1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата									7

### 3.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов

Объект проектирования расположен в Каракулинском районе Удмуртской Республики, в 3 км западнее н.п. Галаново.

Согласно Техническим условиям требуется запроектировать расширение действующего куста №141, с обустройством добывающей скважины №13736Г и подключением к АГЗУ.

Подключение скважины № 13736Г к действующей АГЗУ предусмотрено при помощи проектируемого выкидного трубопровода DN80 с максимальным рабочим давлением 4,0 МПа.

Существующий куст скважин №141 – площадка, с расположенными на ней устьями скважин, технологическим оборудованием и эксплуатационными сооружениями, инженерными коммуникациями. Территория куста ограждена земляным валом.

На территории кустовой площадки №141 в пределах обвалования расположены следующие существующие сооружения:

- добывающие скважины (поз.1.1, 1.2, 1.5, 1.7, 1.8, 1.9, 1.11, 1.13, 1.14);
- добывающая скважина (недействующая) (поз.1.16);
- нагнетательные скважины (поз. 1.3, 1.4, 1.10, 1.12, 1.15);
- технологический блок АГЗУ (поз.2);
- аппаратный блок АГЗУ (БМА) (поз.3);
- емкость производственных стоков (поз.4);
- блок гребенки (поз.5).

На существующем обваловании кустовой площадки №141 расположены следующие существующие сооружения:

- комплектные трансформаторные подстанции (поз.7.1, 7.3, 7.4, 7.5).

Проектной документацией предусмотрен демонтаж существующей комплектной трансформаторной подстанции (поз.7.1).

Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							8
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Проектной документацией при расширении куста №141 в пределах обвалования запроектированы следующие сооружения:

- добывающая скважина №13736Г, оборудованная ЭЦН (поз.1.16);
- емкость ливневых стоков  $V=25 \text{ м}^3$  (поз.6).

Проектной документацией за пределами обвалования кустовой площадки №141 запроектированы:

- площадка под станцию управления и повышающий трансформатор (поз.1.16.1);
- дроссель (поз.1.16.2);
- комплектная трансформаторная подстанция (поз.7.2);
- компенсатор реактивной мощности (поз.8).

Территория кустовой площадки №141 расширяется. Устье новой добывающей скважины располагается в один ряд с существующими скважинами.

Проектной документацией в связи с расширением куста №141 предусмотрено новое обвалование.

Высота обвалования запроектирована 1,0м с шириной бровки по верху вала 0,5м. Откосы обвалования кустовой площадки запроектированы крутизной 1:1,5.

Проектной документацией предусмотрено восстановление части существующего обвалования куста скважин №141 с северо-восточной стороны.

Для обслуживания технологического оборудования на территории площадки куста скважин запроектированы внутриплощадочные дороги шириной 3,5м на расстоянии более 10м от оси скважин и 2м от сооружений и наружных установок (п.6.1.31 СП 231.1311500.2015).

Въезд спецтехники на территорию кустовой площадки организован через обвалование. Ширина переезда через обвалование составляет 4,5м, ширина обочин – 1,5м.

С северо-восточной стороны от куста скважин запроектированы площадки (2шт) для размещения технологического транспорта и пожарной техники размером 20х20м (п.6.1.30 СП 231.1311500.2015).

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							9
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Подземная емкость ливневых стоков (поз.6) на площадке в целях предупреждения наезда автотранспорта ограждается.

В проектной документации по обустройству куста скважин предусмотрена напорная герметизированная схема сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, полностью исключающая при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды и попадания продукции нефтяных скважин на почвенный покров.

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

В соответствии с Федеральным Законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается Санитарно-защитная зона (СЗЗ).

Проектируемый объект по санитарной классификации относится к группе п.7.1.3 класс III «Промышленным объектам по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов» с ориентировочной санитарно-защитной зоной равной 300м (СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

В пределах СЗЗ куста №141 селитебных территорий с постоянным проживанием людей нет.

Граница санитарно-защитной зоны показана на Ситуационном плане (арх.1800-ГОЧС.ГЧ, л.1).

Технико-экономические показатели по расширению куста №141 приведены в Таблице 3.3.1

Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							10
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Таблица 3.3.1 - Техничко-экономические показатели по расширению куста  
№141

Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадь кустовой площадки в границах благоустройства, в том числе:	м <sup>2</sup>	17130
- Площадь кустовой площадки в границах обвалования	м <sup>2</sup>	13880
- Площадь благоустройства за пределами обвалования	м <sup>2</sup>	3250

Для обеспечения нормальной эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов установлена охранная зона вдоль трасс в виде участка земли шириной 50 м, по 25 м от оси с каждой стороны трубопровода.

Запретные зоны на проектируемом объекте отсутствуют.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							11
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

## 4 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

### 4.1 Сведения об отнесении организации, в состав которой входит объект проектирования (организации эксплуатирующей объект), к категории по гражданской обороне

Согласно Правилам отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения (утв. постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г. №804), организация, эксплуатирующая проектируемый объект, категорию по ГО не имеет (см. прил.А, прил. И).

### 4.2 Сведения о размещении проектируемого объекта относительно территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне, и организаций особой важности по гражданской обороне

Проектируемый объект расположен на территории Каракулинского района УР не отнесенного к группе по гражданской обороне, в 82-85 км от границ проектной застройки г.Ижевска, отнесенного к группе по гражданской обороне.

### 4.3 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.

Проектируемый объект находится вне зоны возможных разрушений, вне зоны возможных сильных разрушений, вне зоны возможного радиоактивного загрязнения, в зоне возможного химического заражения (при аварии на автомобильном транспорте), вне зоны возможного катастрофического затопления,

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

						1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата		12

вне зоны возможного образования завалов от зданий различной этажности (п.4.4 СП 165.1325800.2014).

Согласно п.3.12 ГОСТ Р 22.2.13-2023 и приложению А проектируемый объект находится на территории, которая входит в зону светомаскировки.

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

АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова установлено мобилизационное задание, связанное с исполнением военно-транспортной обязанности. Мобилизационных заданий, связанных с производственной деятельностью и выпуском продукции, не имеется (см. прил. Ж, И).

Проектируемый объект в военное время прекращает свою производственную деятельность, перебазирование его в военное время не предусматривается. Демонтаж сооружений в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Исходя из этого, мероприятия по прекращению, перемещению в другое место деятельности проектируемого объекта, а также перепрофилированию проектируемого производства на выпуск иной продукции в военное время не разрабатывались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.		Подп.



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

Проектируемый объект в военное время прекращает свою производственную деятельность. Численность наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численность дежурного и линейного персонала проектируемого объекта не определена.

Для обслуживания куста № 141 используется существующий персонал цеха добычи нефти и газа нефтегазодобывающего управления НГДУ-1, который базируется на территории производственной базы «Вятка». Доставка персонала на рабочее место осуществлена служебным автомобильным транспортом. Дополнительный набор персонала не требуется.

Существующая численность обслуживающего персонала представлена в таблице 4.5.1.

Таблица 4.5.1 - Существующая численность обслуживающего персонала

Состав обслуживающего персонала	Санитарная группа производственных процессов	Численность обслуживающего персонала		
		в сутки, чел.	в смену, чел.	всего, чел.
Мастер по добычи нефти, газа и конденсата	1в,2г,2в	-	1 (8 часов)	1
Оператор по добычи нефти, газа / обходчик	1в,2г,2в	-	2 (8 часов)	2

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							14
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

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

Для передачи сигналов оповещения ГО персоналу проектируемого объекта предусмотрено использовать региональную систему оповещения населения (РСОН) Удмуртской Республики (УР), а также местную систему оповещения населения (МСОН) Каракулинского муниципального района, организационно и технически сопряженную с РСОН УР и построенную на базе телефонных сетей, сети телеграфной связи, сети проводного и радиовещания.

Основной задачей указанных систем оповещения в военное время является доведение сигналов ГО и информации оповещения до:

- руководящего состава гражданской обороны и территориальной подсистемы РСЧС УР;
  - главного управления МЧС России по Удмуртской Республике;
  - органов, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и (или) гражданской обороны при органах местного самоуправления Удмуртской Республики;
  - единых дежурно-диспетчерских служб УР;
  - специально подготовленных сил и средств РСЧС, предназначенных и выделяемых (привлекаемых) для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, сил и средств гражданской обороны на территории УР, в соответствии с пунктом 13 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 года № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
  - дежурно-диспетчерских служб организаций, эксплуатирующих потенциально опасные объекты;
  - населения, проживающего на территории Удмуртской Республики.
- Возможности МСОН Каракулинского района позволяют осуществлять:
- централизованное управление электросиренным оповещением;

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							15
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- принудительное переключение программ вещания радиотрансляционных узлов, радиовещательных и телевизионных станций на программу ГО и передачу речевого сообщения;

- централизованное оповещение должностных лиц ГО через телефоны.

Указанные системы оповещения населения представляют собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и населения.

Схема оповещения о сигналах гражданской обороны представлена в прил.В.

Сигналы оповещения гражданской обороны и порядок действия по ним представлены в прил.Г.

Для приема сигналов ГОЧС от централизованных систем оповещения Удмуртской Республики и для оперативной передачи информации в случае аварии, несанкционированного доступа посторонних лиц к объектам, для связи эксплуатационных и ремонтных служб с диспетчером Вятской площади Арланского нефтяного месторождения и оповещения персонала в случае ЧС на предприятии предусмотрены сети телефонной связи (внутрипромысловой и городской, междугородней телефонной связи), используется мобильная связь.

В диспетчерском пункте ЦДНГ-1 НГДУ-1 для радиофикации предусматриваются радиоприемные устройства типа «Лира РП-248-1». Радиоприемник Лира РП-248-1 предназначен для использования в системе оповещения ГО. Уникальность радиоприемника заключается в объединении УКВ приемника и специализированного приемника диспетчерской радиосвязи в единое устройство. В данном устройстве установлен дополнительный канал связи — приемный тракт на частотах 146 -174 МГц и 403-430 МГц. Сигнал локального оповещения поступает от системы диспетчерской радиосвязи. Прием местного сообщения является приоритетным за счет принудительного переключения

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							16
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

радиоприемника из радиовещательного режима в режим приема местных сообщений, либо в случае, если радиоприемник отключен (дежурный режим). Прием сообщений осуществляется на субтоне, что не допускает возможности прослушивания переговоров в режиме радиосвязи и обеспечивает защиту от несанкционированного доступа к передаче сообщений с других передающих устройств. Постоянный уровень громкости устанавливается программно и не зависит от положения регулятора громкости.

Обязанности по получению и передаче сигналов оповещения возлагаются на дежурного инженера по добыче нефти и газа цеха.

Управление мероприятиями гражданской обороны осуществляет руководитель объекта с использованием имеющихся средств связи (громкоговорящая и телефонная связь, переговорное устройство) путем доведения информации до рабочего персонала.

Порядок действия персонала объекта по оповещению и управлению мероприятиями гражданской обороны конкретизируется в Плане ГО муниципального образования Каракулинский район.

#### **4.7 Мероприятия по световой и другим видам маскировки объектов организаций и территории их размещения**

В соответствии с п. 3.12 ГОСТ Р 22.2.13-2023 проектируемый объект находится на территории, которая входит в зону светомаскировки.

Система наружного электроосвещения для кустовой площадки не выполняется.

Для местного и ремонтного освещения применяется фонарь светодиодный взрывозащищенный аккумуляторный с зарядным устройством.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							17
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

#### **4.8 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**

В районе проектируемого строительства сети питьевого водоснабжения отсутствуют.

Водоснабжение для хозяйственно-питьевых нужд персонала на период строительства и эксплуатации объекта осуществляется за счет привозной воды, поставляемой спецавтотранспортом.

Вода, используемая на хозяйственно-питьевые нужды, отвечает требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

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

Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания и прекращает работу в военное время, персонал эвакуируется в безопасные районы, поэтому обоснования введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта не приводятся.

Вместе с тем, по решению руководителя объекта такие системы могут создаваться с целью защиты рабочего персонала от опасных факторов радиоактивного загрязнения (заражения).

Радиометрический контроль и производство измерений ионизирующего излучения на территории объекта предполагается осуществлять с помощью переносных стандартных рентгенометров-радиометров, химический контроль с помощью переносных приборов химической разведки, предназначенных для определения в воздухе паров отравляющих веществ (ОВ) и опасных химических веществ (ОХВ).

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							18
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

В целях защиты эксплуатационного персонала от влияния природных радионуклидов, эксплуатирующей организацией должен осуществляться входной контроль материалов строительства (ст.15 ФЗ №3-ФЗ «О радиационной безопасности»).

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

Действия эксплуатационного персонала и последовательность срабатывания технических систем при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения, обеспечивающие прекращение производственной деятельности объекта в минимально возможные сроки без нарушения целостности технологического оборудования, а также исключение или уменьшение масштабов появления вторичных поражающих факторов разрабатываются заказчиком в технологическом регламенте (ТР) на объект.

ТР утверждается главным инженером (техническим директором) организации-заказчика, и уточняется после пусконаладочных работ. В ТР должны быть определены основные положения остановки производственного объекта.

Обслуживающий персонал при получении соответствующего сигнала или исходя из складывающейся обстановки и используя технические возможности осуществляет остановку работы рассматриваемого объекта в соответствии с технологическим регламентом.

С целью обеспечения безаварийной остановки работы технологического оборудования проектом предусмотрен ряд решений:

- герметизация оборудования;
- канализирование всех аварийных разливов с технологических площадок в дренажные ёмкости;

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							19
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- размещение на генеральных планах объектов нефтепромышленного обустройства со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- применение технологического оборудования сертифицированного на соответствие требованиям промышленной безопасности и имеющего разрешение на применение на опасных производственных объектах;
- технологическим регламентом предусматриваются своевременные профилактические осмотры и капитальные ремонты трубопроводов и технологического оборудования.

Таким образом, остановка технологического процесса на любой стадии не приведет к созданию аварийной ситуации.

При получении сигнала от «Республиканской системы централизованного оповещения» предусматривается остановка работы месторождения с отключением электроэнергии всего технологического оборудования.

Действия эксплуатационного персонала и последовательность срабатывания технических систем после сигнала ГО, обеспечивают прекращение производственной деятельности объекта в минимально возможные сроки без нарушения целостности технологического оборудования.

Остановка технологического процесса по сигналам ГО предполагает полную остановку сбора нефти и прекращение работы Вятской площади Арланского нефтяного месторождения.

Порядок отключения оборудования и выполнения сопутствующих работ перед консервацией и демонтажем отражается в плане консервации, утверждаемом руководством объекта в установленном порядке.

При консервации оборудования следует:

- отключить оборудование от источников питания, снять предохранители, вывесить табличку «не включать»;
- снизить давление в элементах технологической системы до атмосферного;
- освободить элементы технологической системы от нефти.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									20
Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ			

Отключать элементы технологической системы должен обслуживающий персонал под руководством мастеров соответствующих участков, которые записывают в эксплуатационный журнал распоряжение о консервации.

После проведения этих работ следует опломбировать законсервированные элементы технологической системы.

На время консервации следует обеспечить:

- обслуживание инженерных сетей, зданий и сооружений объекта с целью сохранения их работоспособности;
- организацию службы охраны.

Порядок действия персонала по безаварийной остановке конкретизируется технологическим регламентом.

#### **4.11 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения (для организаций, продолжающих свою деятельность в условиях военного конфликта)**

Специальные мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов при воздействии по ним современных средств поражения проектной документацией не предусматриваются.

#### **4.12 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники (для организаций, на территории которых проектной документацией предусмотрено строительство банно-прачечных объектов, объектов мойки техники)**

Приспособление объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники данной проектной документацией не предусматривается

Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ		Лист
								21
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						



#### **4.13 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта (для организаций, отнесенных к категории по ГО, радиационно опасным объектам и/или химически опасным объектам либо попадающим в зоны возможного радиационного и/или химического заражения/загрязнения)**

Проектом не предусматривается установка специальных систем контроля радиационной и химической обстановки.

Для мониторинга химической обстановки на территории проектируемого объекта предусматривается:

- размещение аппаратуры и оборудования на открытых площадках, что исключает загазованность;
- контроль наличия углеводородов в воздухе рабочей зоны;
- организация передвижных пунктов контроля состояния газовой среды (ГВС) в процессе производственной деятельности;
- указание маршрута, графика и времени контроля за ГВС, которые утверждаются главным инженером предприятия;
- организация журнала контроля за ГВС, в котором фиксируется дата и место отбора пробы ГВС и фамилия исполнителя.

#### **4.14 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13130, СП 93.13330, СП 32-106**

Строительство защитных сооружений гражданской обороны (ЗС ГО) на рассматриваемом объекте проектной документацией не предусматривается.

Защита работающего персонала на проектируемом опасном производственном объекте обеспечивается в складках местности, а также в защитных сооружениях, предусмотренных «Планом ГО» муниципального образования Каракулинский район.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							22
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

#### 4.15 Мероприятия по обеспечению вывода персонала проектируемого объекта из зон действия поражающих факторов, ввода и передвижения аварийно-спасательных сил на территории проектируемого объекта

Порядок эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы определяется Постановлением Правительства России от 22.06.2004 г. №303.

Проектируемый объект прекращает работу в военное время.

При угрозе военных действий эвакуация персонала будет осуществляться по планам гражданской обороны органов местного самоуправления по месту жительства персонала.

Эвакуация материальных ценностей и персонала проектируемого объекта и размещение их вне зон действия поражающих факторов должны проводиться в соответствии с Планом ГО муниципального образования Каракулинский район.

Для эвакуации предполагается использовать существующие и проектируемые автодороги.

Эвакуация от поражающих факторов организуется руководством объекта путем пешего экстренного вывода персонала на безопасное расстояние.

Упреждающая (заблаговременная) эвакуация проводится при получении достоверных данных о высокой вероятности возникновения аварии. В случае упреждающей (заблаговременной) эвакуации персонал, не участвующий в ликвидации аварии, организованно вывозится в безопасный район.

В наиболее экстремальных ситуациях при необходимости проведения экстренной (безотлагательной) эвакуации персонал имеет возможность покинуть территорию объекта не менее чем в двух противоположных направлениях.

Дорожная сеть территории объекта, пешеходные тропы, система оповещения позволяют быстро собрать людей в исходных пунктах маршрутов эвакуации, проверить их наличие, организовать перемещение их в районы размещения по приказу начальника.

На территории объекта имеется возможность осуществить эвакуационные

Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							23
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

мероприятия в полном объеме и в сроки, предусмотренные действующими нормативными документами.

Схемы передвижения транспорта и эвакуации людей с территории рассматриваемых площадок приведены в графических материалах.

Организация проезда к кусту скважин №141 осуществляется по существующей автомобильной дороге.

Въезд спецтехники на территорию кустовой площадки организован через обвалование. Ширина въезда составляет 4,5м, ширина обочин – 1,5м.

Для обслуживания технологического оборудования на территории кустовой площадки запроектированы внутриплощадочные дороги с покрытием из щебня шириной 3,5м на расстоянии не менее 10м от оси скважин и 2м от сооружений и наружных установок (п.6.1.31 СП 231.1311500.2015).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			1800-ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

## 5 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА

### 5.1 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

Проектной документацией предусматривается расширение действующего куста № 141, с обустройством добывающей скважины № 13736Г и подключением к АГЗУ.

Подключение скважины к действующей АГЗУ предусмотрено при помощи проектируемого выкидного трубопровода DN80 с максимальным рабочим давлением 4,0 МПа.

Основные показатели по проектируемым сооружениям приведены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 - Основные показатели по проектируемым сооружениям

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Добывающая скважина № 13736Г	шт.	1
Протяженность выкидного трубопровода диаметром 89х6 мм от скважины № 13736Г	м	125
Металлоемкость по трубам	т	1,535

Устье проектируемой добывающей скважины обустроено:

- арматурой устьевой;
- приустьевой площадкой;
- погружной электроустановкой;
- площадкой под ремонтный агрегат;
- площадкой под инвентарные приемные мостки.

Для герметизации устья нефтяной скважины, эксплуатируемой насосом ЭЦН предусмотрен комплект устьевой АШК(Э)-50х14К1-08-КУ.

Техническая характеристика АШК(Э)-50х14К1-08КУ представлена в таблице 5.1.2.

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

							1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			25

Таблица 5.1.2 - Техническая характеристика АШК-50x14К1-7-08КУ

Наименование показателя	Значение
Максимальное рабочее давление, МПа	14
Условный проход, мм	50
Температура рабочей среды, не более, °С	120
Присоединительные резьбы:	
– к обсадным трубам	обс. 146
– к лифтовым трубам	НКТ73

Для отбора жидкости из скважины в качестве погружного электроцентробежного насоса принят насос марки ЭЦН. Технические характеристики насоса представлены в таблице 5.1.3.

Таблица 5.1.3 - Технические характеристики насоса

Наименование	Значение
Марка насоса	ЭЦНМ5А-60-1250
Производительность, м <sup>3</sup> /сут	40-80
Напор, м	1250
Тип двигателя	ПЭД45-117
Максимальная потребляемая мощность, кВт	45
Частота вращения, об/мин	3500

Средние значения основных параметров пластовой нефти представлены в таблице 5.1.4.

Таблица 5.1.4 - Средние значения основных параметров пластовой нефти

Наименование	Средние значения
	Каширо-подольские отложения
Плотность нефти в пластовых условиях при 20 °С, г/см <sup>3</sup>	0,874
Вязкость нефти в пластовых условиях при 20 °С, мПа·с	17,5
Газосодержание нефти, м <sup>3</sup> /т	13,1
Давление насыщения нефти газом, МПа	1,53

Поступающая сырая нефть характеризуется сложным составом и разнообразием химических свойств, что определяет ее различное действие на человека. Нефть представляет собой смесь около 1000 индивидуальных веществ, из которых большая часть – жидкие углеводороды (более 500 веществ) и гетероатомные органические соединения (4-5%), азотистые (более 30 веществ) и кислородные (около 85 веществ), а также металлоорганические соединения (в основном ванадиевые и никелевые); остальные компоненты – растворенные углеводородные газы (С 1 -С 4 , от десятых долей до 4%), вода (от следов до 10%),

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.							Лист
			1800-ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

минеральные соли (главным образом хлориды), растворы солей органических кислот и др.

Нефть сырая по ГОСТ 12.1.007 относится к веществам третьего класса опасности и предельно-допустимая концентрация вредных веществ в воздухе рабочей зоны составляет –  $10 \text{ мг/м}^3$ . Сырая нефть оказывает вредное воздействие на кожу человека, вызывая ее заболевания (сухость, трещины, дерматиты, экземы). Большинство нефтепродуктов из сырой нефти легко проникает в организм даже через неповреждённую кожу, вызывая нарушение обменных процессов.

Компонентный состав нефтяного газа приведен в таблице 5.1.5.

Таблица 5.1.5 - Компонентный состав нефтяного газа

Параметр	Подольско-каширские отложения
	выделившийся газ при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях, %
Молярная концентрация компонентов:	
- сероводород	-
- двуокись углерода	-
- азот + редкие, в т.ч.	9,08
- гелий	-
- метан	5,00
- этан	24,81
- пропан	34,20
- изобутан	6,17
- норм.бутан	10,57
- изопентан	2,79
- норм.пентан	2,03
- гексан	0,97
- плотность газа по воздуху, $\text{кг/м}^3$	1,39

По составу растворенный в нефти газ является углеводородным.

Основные опасности объекта обусловлены особенностями технологического процесса, особенностями применяемого оборудования и условиями его эксплуатации, а также возможными нарушениями правил и техники безопасности персоналом.

Основными причинами аварий являются:

- ошибки персонала при ведении технологического процесса (превышение давления, нарушение регламента работ и техники безопасности);

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							27
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- коррозия труб и оборудования;
- механические повреждения;
- отступления от проектных решений;
- утечки через нарушенные уплотнения задвижек;
- заводской дефект труб;
- брак при выполнении строительно-монтажных работ;
- вандализм и диверсии.

Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-1 Вятской площади Арланского месторождения нефти зарегистрирована как ОПО III класса опасности рег. номер А46-05108-0043. Количество опасных веществ согласно представленных сведений характеризующих данный ОПО не превышает 177,826 т.

В совокупности с проектируемыми сетями сумма опасных веществ на ОПО «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-1 Вятской площади Арланского месторождения нефти» составит 177,979 тонны, что позволяет на основании приложения 2 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 №86-ФЗ отнести проектируемый объект ко III классу опасных производственных объектов. Соответственно класс опасности Системы промысловых трубопроводов ЦДНГ-1 Вятской площади Арланского месторождения нефти при реализации проектных решений не изменится.

## **5.2 Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте**

По территории Каракулинского района проходят транспортные магистрали, по которым возможна перевозка опасных грузов, в т.ч. АХОВ, ЛВЖ, СУГ при разливе (выбросе) которых возможно образование зон токсического поражения, разрушений и теплового излучения.

Взам. инв. №		1800-ГОЧС.ТЧ					Лист
Подп. и дата							28
Инв. № подл.							
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Ближайшей к рассматриваемому кусту скважин №141 транспортной магистралью, по которой перевозятся опасные вещества, в т.ч. АХОВ, ЛВЖ, СУГ, ВВ, при разливе (выбросе) которых возможно образование зон химического заражения, разрушения и пожаров, является автодорога «Сарапул-Каракулино».

Автодорога сообщением «Сарапул-Каракулино» находится на расстоянии 2,8 км от куста скважин №141.

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

Климат района умеренно-континентальный, с продолжительной холодной и снежной зимой, теплым летом, с хорошо выраженными временами года.

Климат района изысканий представлен по МС Сарапул.

Основными показателями температурного режима является среднемесячная, максимальная и минимальная температура воздуха. Температурный режим по МС Сарапул приведен ниже (таблица 5.3.1).

Таблица 5.3.1 - Среднемесячные и среднегодовая температуры воздуха, °С

І	ІІ	ІІІ	ІV	V	VI	VІІ	VІІІ	ІХ	X	XІ	XІІ	Год
-13,3	-12,0	-5,3	4,1	12,1	17,5	19,1	16,1	10,3	2,8	-5,3	-10,1	3,0

Среднегодовая температура воздуха – плюс 3,0°С.

Абсолютная максимальная температура воздуха плюс 38,3°С, абсолютная минимальная температура воздуха минус 48,3°С.

Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) минус 13,3°С, средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июля) плюс 29,3°С.

Таблица 5.3.2 - Повторяемость направлений ветра и штилей (%)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
12	6	5	14	13	21	14	15	13

Изм. № подл.	Изм. инв. №	Подп. и дата

												Лист
												29
Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ						



Скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5% 7,0 м/с.

Количество осадков за холодный период года (ноябрь-март) – 179 мм, за теплый период (апрель-октябрь) – 389 мм.

Таблица 5.3.3 - Повторяемость опасных явлений по данным наблюдений на МС Сарапул.

Опасное явление:	Повторяемость
Шквал со скоростью ветра >24 м/сек	6%
Сильный дождь >49мм за 12 часов	6%
Сильные метели и гололедица	3%
Чрезвычайная пожароопасность лесов и торфяников	17%
Сильный мороз (ниже -40°C)	3%
Сильная жара (выше +35°C)	9%

Климатические параметры холодного периода года по метеостанции Сарапул представлены в таблице 5.3.4.

Таблица 5.3.4 - Климатические параметры холодного периода года

Климатическая характеристика	Значение
	Сарапул
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98	-39
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92	-36
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98	-34
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92	-31
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-18
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	-48
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	7,8
Продолжительность, сутки, и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С	159 суток -8,9
То же, ≤ 8 °С	215 суток -5,5
То же, ≤ 10 °С	230 суток -4,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	82
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее холодного месяца, %	80
Количество осадков с ноября по март, мм	194
Преобладающее направление ветра с декабря по февраль	Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	3,7
Средняя скорость ветра м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С	3,0

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

30

Климатические параметры тёплого периода года по метеостанции Сарапул представлены в таблице 5.3.5.

Таблица 5.3.5 - Климатические параметры тёплого периода года.

Климатическая характеристика	Значение
	Сарапул
Барометрическое давление, гПа	993
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95	23
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98	27
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	25,8
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	38
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца	11,4
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	70
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца, %	55
Количество осадков с апреля по октябрь, мм	329
Суточный максимум осадков, мм	73
Преобладающее направление ветра с июля по август	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	2,6

Согласно таблице В.1 приложения В СП 116.13330.2012 поверхностное проявление карстовых процессов на территории Удмуртской Республики отсутствует.

Опасные природные процессы проявляются в виде морозного пучения грунтов в зоне сезонного промерзания.

В соответствии с требованиями СП 11-105-97 (часть II, приложение И) территория строительства, относится к типу II-Б2 «Потенциально подтопляемы в результате ожидаемых техногенных воздействий», здесь возможно появление временного подземного горизонта типа «верховодка» в период строительства проектируемого объекта, при производстве земляных работ.

Согласно СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» сейсмичность района составляет по карте В ОСР-2015 менее 6 баллов.

Специфические грунты на исследуемой площадке представлены элювируемыми среднепермскими отложениями.

Элювируемые среднепермские отложения представляют собой продукты выветривания пермских глин, аргиллито-алевролитовых пород обладают

Взам. инв. №									
	Подп. и дата								
Инв. № подл.									
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ		Лист
									31

пластическими свойствами В соответствии с ГОСТ 25100-2020 относятся к классу природных дисперсных грунтов, группа – связные подгруппа – осадочные, вид – минеральные. Глины коричневые, красновато-коричневые, твердые, легкие, пылеватые, не набухающие, от очень медленно размокающих до размокающих. Наличие в разрезе элювиальных грунтов не окажет существенного влияния на выбор проектных решений, строительство и эксплуатацию объекта.

Инженерно-геологические условия изучаемой территории относятся ко II категории сложности, согласно приложению Г СП 47.13330.2016.

По категории опасности природных процессов, согласно приложения Б СНиП 22-01-95, территория может быть отнесена к категории «умеренно опасная».

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

Возникающие на объекте возможные аварии необходимо рассматривать с точки зрения возможности развития аварийных ситуаций, которые связаны с выбросами и утечками из оборудования объекта взрывоопасных и легко воспламеняющихся веществ – нефти. Анализ возможных аварийных ситуаций сводится, главным образом, к оценке объемов опасных веществ, которые могут участвовать в авариях, и определению последствий аварий.

Как показывает практика, на объектах рассматриваемого типа наиболее вероятными являются относительно небольшие выбросы, т.к. полное разрушение оборудования или трубопроводов менее вероятно, чем образование локальных утечек. Однако даже незначительные утечки могут в неблагоприятной ситуации привести к разрушению блоков и технологических узлов, которые содержат значительно больший объем опасных веществ, что в свою очередь приводит к тому, что последствия начального выброса эквивалентны последствиям выброса большого объема опасных веществ. По этой причине анализировались и

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							32
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

оценивались аварии, в которых происходит разрушение технологических узлов с последующими максимальными последствиями.

Главной потенциальной опасностью эксплуатации кустов являются вероятные аварии с выходом нефти и попутного газа в окружающую среду.

Анализ возможных причин возникновения аварий на рассматриваемом объекте, этапов развития аварийных ситуаций и свойств опасного вещества позволил выявить возможные сценарии развития аварийных ситуаций на кусте скважин.

Характер возникающих на объекте чрезвычайных ситуаций с точки зрения возможности развития аварийных ситуаций, связанных с выбросами взрывопожароопасных веществ, в конечном счете, определяется их специфическими свойствами и количествами.

При пожарах нефтяных фонтанов выбрасываемая нефть не успевает полностью сгореть, она разливается вокруг устья фонтанирующей скважины, увеличивая площадь пожара. Приблизительно через 20 - 30 минут после начала горения металлические конструкции, которые находятся в зоне воздействия пламени, деформируются, теряют несущую способность, вследствие чего происходит их обрушение, загромождается устье скважины.

Исходя из особенностей технологического процесса транспорта нефтегазожидкостной эмульсии можно выделить следующие группы сценариев аварии, возможных на рассматриваемом объекте, приведенные в таблице 5.4.1.

Таблица 5.4.1 – Типовые сценарии аварий

Номер сценария	Типовые сценарии развития аварии	Схема развития сценария
1С1	Фонтанное горение струи нефти, пожар разлития	Полная или частичная разгерметизация арматуры обвязки устья скважины, и/или обсадных колонн подземного оборудования скважины → истечение нефти из скважины в режиме высоконапорной струи → воспламенение фонтанирующего газа или нефти → возникновение пожара вертикального фонтана, горение пролива → термическое воздействие на технологическое оборудование, попадание в зону возможных поражающих факторов людей, сооружений, коммуникаций и (или) объектов окружающей среды → локализация и ликвидация аварии.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							33

Номер сценария	Типовые сценарии развития аварии	Схема развития сценария
1С2	Взрыв облака ТВС, возникновение пожара разлива	Полная или частичная разгерметизация арматуры обвязки устья скважины, и/или обсадных колонн подземного оборудования скважин → истечение нефти из скважины в режиме высоконапорной струи → испарение нефтяных паров → возможное воспламенение облака → взрыв облака и возгорание разлива → попадание в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, сооружений, коммуникаций, транспортных средств и (или) объектов окружающей среды → эскалация аварии на соседние объекты → локализация и ликвидация аварии.
1С3	Фонтанное горение струи нефти, пожар разлива	Полная разгерметизация арматуры обвязки устья скважины → истечение нефти в режиме высокоскоростной струи, направленной вдоль поверхности земли → воспламенение → возникновение пожара в виде настильного факела → термическое воздействие на технологическое оборудование, соседние скважины кустовой площадки повреждение арматуры обвязки соседней скважины, попадание в зону возможных поражающих факторов людей, сооружений, коммуникаций и (или) объектов окружающей среды → локализация и ликвидация аварии.
2С1	Фонтанное горение струи нефти, пожар разлива	Полная или частичная разгерметизация нефтегазосборных трубопроводов (выкидные трубопроводы от скважины до АГЗУ) → истечение нефти из трубопровода в режиме высоконапорной струи → возможное воспламенение нефти → горение фонтана, горение разлива → термическое воздействие на технологическое оборудование, попадание в зону возможных поражающих факторов людей, сооружений, коммуникаций и (или) объектов окружающей среды → локализация и ликвидация аварии.
2С2	Взрыв облака ТВС, возникновение пожара разлива	Полная или частичная разгерметизация нефтегазосборных трубопроводов (выкидные трубопроводы от скважины до АГЗУ) → истечение нефти из трубопровода в режиме высоконапорной струи → испарение нефтяных паров → возможное воспламенение облака → взрыв облака и возгорание разлива → попадание в зону возможных поражающих факторов людей, оборудования, сооружений, коммуникаций, транспортных средств и (или) объектов окружающей среды → эскалация аварии на соседние объекты → локализация и ликвидация аварии.

При расчетах учтено деление трубопроводов в соответствии с технологической схемой на участки, границами которых является запорная арматура. Вид разгерметизации: П – полный разрыв, Ч – частичная разгерметизация («прокол», «отверстие»).

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

						1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		34

В работе согласно Приложению № 3 к Методике определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах были использованы следующие методы оценки опасных факторов пожароопасных ситуаций:

- метод определения размеров факела при струйном горении;
- метод определения параметров волны давления при сгорании газо-, паро- и пылевоздушного облака;
- метод определения интенсивности теплового излучения от пожара пролива на поверхность.

Расчет зон действия поражающих факторов аварийных сценариев, и показателей риска аварий на кустовых площадках проводился с использованием программного комплекса ТОКСН+Risk (ТОКСИ+) для оценки риска и расчета последствий аварий на производственных объектах, разработанного в соответствии с требованиями и положениями действующих нормативных правовых и руководящих документов.

Результаты расчета зон действия поражающих факторов при реализации аварийных ситуаций приведены в таблицах 5.4.2–5.4.4.

Таблица 5.4.2 – Результаты расчета зон действия поражающих факторов при образовании «факельной/фонтанной струи»

Место реализации аварии	Код аварийного сценария	Наименование опасного вещества	Скорость выброса, кг/с	Длина факела/фонтана, м	Ширина факела/фонтана, м
Скважина №13736Г	1С1п	нефть	0,0024	1,35	0,20
Скважина №13736Г	1С1ч	нефть	0,0002	0,54	0,08
Скважина №13736Г	1С3	нефть	0,0024	1,35	0,20
Выкидная линия №13736Г	2С1п	нефть	0,0024	1,35	0,20
Выкидная линия №13736Г	2С1ч	нефть	0,0002	0,54	0,08

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			1800-ГОЧС.ТЧ						
Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата				

Таблица 5.4.3 – Результаты расчета зон действия поражающих факторов при взрывном превращении нефтегазовой смеси на открытой площадке (сценарии с зонами меньше 1 м в таблице не приводятся)

Место реализации аварии	Код аварийного сценария	Наименование опасного вещества	Масса горючих паров опасного вещества, принимающих участие во взрыве кг	Значения радиусов изобар избыточного давления во фронте ВУВ, м			
				53 кПа	28 кПа	12 кПа	5 кПа
Скважина №13736Г	1С2п	нефть	3,6	-	6,69	20,75	44,02
Скважина №13736Г	2С2ч	нефть	0,15	-	2,32	7,19	15,26
Выкидная линия скв. №13736Г	2С2п	нефть	4,52	-	7,21	22,38	47,49
Выкидная линия скв. №13736Г	1С2ч	нефть	0,99	-	4,35	13,49	28,63

Таблица 5.4.4 – Результаты расчета параметров пожаров разлитий

Место реализации аварии	Код аварийного сценария	Наименование опасного вещества	Масса опасного вещества, участвующего в пожаре кг	Площадь горящего разлития м <sup>2</sup>	Значения радиусов изолиний интенсивности тепловых потоков, м			
					10,5 кВт/м <sup>2</sup>	7 кВт/м <sup>2</sup>	4,2 кВт/м <sup>2</sup>	1,4 кВт/м <sup>2</sup>
Скважина №13736Г	1С1п	нефть	190,57	50,12	5,73	8,04	11,71	22,41
Скважина №13736Г	1С1ч	нефть	7,62	2,00	1,84	2,7	3,9	6,82
Скважина №13736Г	1С3	нефть	190,57	50,12	5,73	8,04	11,71	22,41
Выкидная линия скв. №13736Г	2С1п	нефть	255,11	62,77	6,41	8,96	13,0	24,72
Выкидная линия скв. №13736Г	2С1ч	нефть	51,92	13,66	3,46	4,92	7,16	13,4

Ближайшей к рассматриваемому кусту скважин №141 транспортной магистралью, по которой перевозятся опасные вещества, в т.ч. АХОВ, ЛВЖ, СУГ, ВВ, при разливе (выбросе) которых возможно образование зон химического заражения, разрушения и пожаров, является автодорога «Сарапул-Каракулино».

Автодорога сообщением «Сарапул-Каракулино» находится на расстоянии 2,8 км от куста скважин №141.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							36





Поражающие факторы	Результаты расчетов
	Автодорога
Граница зоны пороговых поражений, м	4000,2
<i>Зоны поражений при авариях цистерн с бензином (Методика оценки последствий аварийных взрывов ТВС)</i>	
Количество опасного вещества участвующего в аварии (масса горючей смеси), кг	239
Граница области значительных повреждений, м	-
Граница области минимальных повреждений, м	83,21
<i>Зоны поражений при авариях цистерн с СУГ (Методика оценки последствий аварийных взрывов ТВС)</i>	
Количество опасного вещества участвующего в аварии (масса горючей смеси), кг	304
Граница области сильных повреждений, м	28,53
Граница области значительных повреждений, м	97,73
Граница области минимальных повреждений, м	434,98

Анализ результатов расчетов показал, что рассматриваемый куст №141 при возможных авариях на автодороге, по которой могут перевозиться опасные вещества, в т.ч. АХОВ, ЛВЖ, СУГ, может попасть в зоны возможного химического заражения хлором.

### **5.5 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 чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Для обслуживания куста № 141 используется существующий персонал цеха добычи нефти и газа нефтегазодобывающего управления НГДУ-1, который базируется на территории производственной базы «Вятка». Доставка персонала на рабочее место осуществлена служебным автомобильным транспортом. Дополнительный набор персонала не требуется.

Существующая численность обслуживающего персонала представлена в таблице 5.5.1.

Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Взам. инв. №
							Подп. и дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

38



Возможное количество пострадавших из числа персонала строительного-монтажной бригады

Работы выполняются параллельными потоками, подрядными организациями, имеющими лицензии на выполнение данного вида работ. Организации, участвующие в механизации монтажных работ, работают по методу субподряда при наличии наряда-допуска на выполнении определенного вида работ и участвуют в процессе монтажа по мере потребности в работах строительных машин и механизмов.

Проектируемые объекты начинают эксплуатироваться только после завершения предусмотренного настоящей проектной документацией строительства в полном объеме.

Ближайший действующий объект нефтедобычи находится на значительном расстоянии от проектируемой площадки и аварии на нем не способны оказать негативное влияние на персонал строительного-монтажной бригады.

Таким образом, пострадавших от аварий на технологическом оборудовании кустов скважин из числа персонала строительного-монтажной бригады не ожидается.

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

Результаты анализа риска приведены в соответствии с расчетами, выполненными в разделе «Промышленная безопасность», см. том. 13.2 арх. 1800-ПБ, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи».

Аварии на площадках кустов скважин представляют опасность в первую очередь для производственного персонала обслуживающего месторождение.

Согласно разработанного на эксплуатирующем предприятии ПЛА, одномоментно на площадке куста скважин могут находиться до 3-х человек из числа обслуживающего персонала.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							40
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Индивидуальный и коллективный риски поражения определены с учетом регламентного времени пребывания персонала на площадке куста скважин (вероятность присутствия 0,125).

*Индивидуальный риск для персонала в выделенной группе риска на площадке куста №141, составляет  $1,96 \cdot 10^{-7}$  1/год.*

*Коллективный риск гибели для персонала на кусте скважин №141 составит  $5,88 \cdot 10^{-7}$  1/год.*

В связи с тем, что потенциальный риск поражения людей в любой точке не превышает степени  $10^{-6}$ , потенциально территориальный риск графически не отображался.

### **5.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте**

С целью повышения уровня промышленной безопасности и уменьшения риска возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте разработаны следующие основные мероприятия:

- предусмотрена напорная герметизированная схема сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, полностью исключая при нормальном технологическом режиме возможность образования взрывоопасных смесей;
- предусмотрен систематический контроль газовоздушной среды в процессе работы с помощью переносных газоанализаторов;
- предусмотрено применение изоляционного покрытия «усиленного типа» для защиты подземных проектируемых трубопроводов от почвенной коррозии;
- для предотвращения коррозии предусмотрена защита наружной соединительных деталей изоляционными покрытиями;
- защита надземных трубопроводов, соединительных деталей и арматуры от атмосферной коррозии предусмотрена лакокрасочными покрытиями;

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							41
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- поддержание нефтепроводов в исправном состоянии за счет своевременного выполнения ремонтных и профилактических работ;
- поддержание максимально возможной гидравлической эффективности;
- соблюдение требований к охранной зоне и зоне минимальных расстояний до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений;
- уведомление руководителей организаций и населения о местонахождении трубопроводов;
- обеспечение противопожарного состояния площадки куста скважин № 141;
- молниезащита площадки куста скважин № 141;
- для снижения вероятности аварий, связанных с действием статического и атмосферного электричества предусмотрены мероприятия, направленные на устройство заземления, зануления;
- для уменьшения вероятности возникновения аварий из-за ошибок обслуживающего персонала необходимо регулярное проведение курсов обучения и повышения квалификации персонала, занятого в обслуживании проектируемых сооружений.

Среди мер, направленных на уменьшение масштабов поражения при возможных аварийных ситуациях на проектируемом объекте можно выделить следующие:

- проведение обучения и проверки знаний правил пользования коллективными и индивидуальными средствами защиты и штатными средствами пожаротушения;
- регулярное проведение учебно-тренировочных занятий по ПЛА по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти по земле и водной поверхности, проведение не реже, чем дважды в год, учебных тревог;
- отработка взаимодействия с аварийно-восстановительными формированиями.

В связи с тем, что строительство сооружений проводится в условиях функционирования действующей системы нефтесбора, что приводит к увеличению

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							42
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

источников воспламенения по сравнению с работой месторождения в штатном режиме, рекомендуются следующие мероприятия:

- приказом по структурному подразделению назначить лицо, ответственное за осуществление контроля за организацией безопасного производства и качества работ;
- перед началом работ руководитель организации совместно с представителем СМО должны составить акт-допуск на производство работ на территории действующего предприятия;
- определить состав работ, выполняемый в период, не связанный с остановкой действующего производства и работ, связанных с частичной или полной его остановкой;
- определить очередность и порядок совмещенного выполнения строительных работ с эксплуатацией ОПО, с указанием участков работ, где работы ведутся с выполнением особых мероприятий по защите строителей и работников действующего производства;
- допускается приступать к производству работ повышенной опасности, огневых и газоопасных работ только после оформления наряда-допуска, при контроле загазованности рабочей зоны приборами контроля;
- для производства общестроительных и монтажных работ должны устанавливаться предупредительные знаки и надписи временного объезда, а в ночное время площадки хорошо освещаться;
- привлекаемый к работам повышенной опасности персонал должен пройти обучение и проверку знаний, в объеме, утвержденным главным инженером предприятия (работники должны быть обучены правилам пользования СИЗОД, знать признаки отравления вредными веществами, порядок и пути эвакуации, уметь оказывать первую доврачебную помощь пострадавшему и т.п.), персонал, не прошедший обучение, к работе не допускается;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									43
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ			

- тракторы, автомашины и другие механизмы, работающие на объекте, должны иметь установленные, исправные искрогасители, исправность которых должна проверяться ежедневно ответственным лицом;
- при выполнении строительных работ в условиях действия опасных или вредных производственных факторов санитарно-бытовые и производственные помещения размещаются за пределами опасных зон;
- ежедневно по окончании работ непосредственный руководитель работ обязан обеспечить уборку рабочих мест, удалить из рабочей зоны персонал и оформить закрытие наряда-допуска.
- рабочие должны быть обеспечены спецодеждой и спецобувью, а также средствами индивидуальной защиты.

**Решения по защите объекта от несанкционированного доступа**

Проектируемый объект не относится к объектам, подлежащим категорированию согласно ст.5 Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Проектируемый объект по значимости согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.05.2007 № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и СП 132.13330.2011 относится к 3-му классу (низкая значимость).

Уровень оснащения и применения средств защиты с целью обеспечения антитеррористической защищенности объектов строительства предусматривается согласно СП 132.13330.2011 с учетом класса объектов строительства по значимости (условного индекса, характеризующего вид и размер ущерба, который может быть нанесен объектам строительства, находящимся на объектах строительства людям и имуществу в случае реализации террористических угроз).

Для обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов строительства, а также организации порядка информирования об угрозе совершения или о совершении ТА на объекте строительства, проектными решениями предусматриваются следующие мероприятия:

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

							1800-ГОЧС.ТЧ				Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дож.	Подп.	Дата						44

- система охранной сигнализации существующих блок-боксов АГЗУ и БМА;
- передача аварийных сигналов технологических параметров и охранной сигнализации по каналам телемеханики на существующий АРМ диспетчера ЦДНГ-1 Арланского месторождения (база «Вятка») – СА промысла с круглосуточным пребыванием обслуживающего персонала;
- проведение периодического патрулирования объекта бригадой мобильной охраны, оснащенной техническими средствами визуального досмотра, транспортными средствами, средствами оперативной радиотелефонной связи и другими необходимыми средствами;
- обеспечение круглосуточной охраны в период проведения строительно-монтажных работ на территории объекта.

**5.8 Предусмотренные проектной документацией 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, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений**

Проектной документацией не предусматриваются специальные системы контроля радиационной и химической обстановки.

Производственный радиационный контроль осуществляется проведением дозиметрических, радиометрических и спектрометрических измерений. Радиационный контроль объектов АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова осуществляется Федеральным Государственным учреждением здравоохранения «Центр Гигиены и Эпидемиологии в УР».

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							45
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					



Контроль над основными технологическими параметрами осуществляется с помощью местных показывающих приборов, первичных преобразователей, обеспечивающих индикацию и аварийную сигнализацию.

Предусматриваются следующие объемы контроля и автоматизации:

- Для добывающей скважины:
  - телеконтроль состояния скважины (работа/останов) по состоянию насоса;
  - защита насоса скважины при повышении или понижении давления (реализуется с помощью электроконтактного манометра);
  - местный контроль давления на устье скважины;
  - телеизмерение дебита скважины производится с помощью существующей автоматизированной групповой установки (АГЗУ) куста №141.

Сбор параметров скважины предусматривается на существующий контроллер станции телемеханизации куста, установленной в БМА (поз. 3).

Для емкости ливневых стоков (поз. 6) предусматривается местный контроль уровня жидкости.

Периодическое измерение ДВК и ПДК в воздушной среде рабочего пространства на территории объекта проектирования осуществляется обслуживающим персоналом при помощи индивидуального переносного газоанализатора многокомпонентного типа.

Согласно п.4.9 ГОСТ Р 22.1.12-2005 на рассматриваемом объекте установка СМИС не предусматривается.

Мониторинг состояния техногенных объектов и прогноз аварийности организуют и осуществляют федеральные надзоры - Госгортехнадзор России и Госатомнадзор России, а также надзорные органы в составе федеральных органов исполнительной власти.

Мониторинг и прогноз событий гидрометеорологического характера осуществляется учреждениями и организациями Росгидромета, который организует и ведет мониторинг состояния и загрязнения атмосферы, воды и почвы с использованием собственной сети гидро- и метеорологических постов.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.		Подп.

Сейсмические наблюдения и прогноз землетрясений осуществляются федеральной системой сейсмологических наблюдений и прогноза землетрясений, в которую входят учреждения и наблюдательные сети Российской академии наук, МЧС России, Минобороны России, Госстроя России.

Результаты мониторинга опасных природных процессов передаются в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) Главного управления МЧС России по Удмуртской Республике, где производится расчет возможных последствий.

Оповещение об опасных природных явлениях и передача информации о ЧС природного характера осуществляется через оперативного дежурного ЦУКС по каналам связи (телефонная линия).

### **5.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванные авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах**

На проектируемом объекте решения по предупреждению чрезвычайных ситуаций, которые могут произойти в результате реализации аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах включают:

1. Разработку инструкций по действиям персонала проектируемого объекта при авариях на рядом расположенных потенциально-опасных объектах и объектах транспорта.

2. Ознакомление персонала проектируемого объекта с возможной опасностью при авариях на объектах транспорта и рядом расположенных потенциально-опасных объектах, а также с характером воздействия опасных веществ на организм человека, симптомами поражения людей и мерам оказания первой помощи.

3. Экстренную эвакуацию людей в направлении, перпендикулярном направлению ветра.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							47
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

4. На предприятии создан резерв материально-технических средств для ликвидации аварий.

5. Для оказания первой помощи пострадавшим на предприятии имеется запас медикаментов.

К числу мероприятий по защите персонала относится обеспечение средствами индивидуальной защиты, поддержание их в исправном состоянии, соответствие материально-технического имущества для обеспечения действий в ЧС штатной структуре персонала и установленным нормам.

Персонал объекта оснащается специальными касками, защищающими от травмирующего действия ударной волны и разлетающихся предметов и обломков конструкций при авариях, и специальными рабочими комбинезонами.

При проведении строительно-монтажных работ для защиты людей и оборудования от воздействия поражающих факторов, возникающих на рядом расположенных объектах, предусматривается:

- ознакомление персонала с возможной опасностью при авариях на объектах транспорта и рядом расположенных потенциально-опасных объектах, а также с характером воздействия опасных веществ на организм человека, симптомами поражения людей и мерам оказания первой помощи;

- определить очередность и порядок совмещенного выполнения строительных работ с эксплуатацией ОПО, с указанием участков работ, где работы ведутся с выполнением особых мероприятий по защите строителей и работников действующего производства;

- допускается приступать к производству работ повышенной опасности, огневых и газоопасных работ только после оформления наряда-допуска, при контроле загазованности рабочей зоны приборами контроля;

- привлекаемый к работам повышенной опасности персонал должен пройти обучение и проверку знаний, в объеме, утвержденным главным инженером предприятия (работники должны быть обучены правилам пользования СИЗОД, знать признаки отравления вредными веществами, порядок и пути эвакуации,

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							48
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
							48

уметь оказывать первую доврачебную помощь пострадавшему и т.п.), персонал, не прошедший обучение, к работе не допускается;

- рабочие должны быть обеспечены спецодеждой и спецобувью, а также средствами индивидуальной защиты.

**5.10 Предусмотренные проектной документацией мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии требованиями СП 115.13330, СП 131.13330, СП 104.13330, СП 116.13330, СП 14.13330, СП 21.13330.**

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья производственного персонала, однако они могут нанести ущерб проектируемому объекту, поэтому в проекте предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных погодных явлений.

Сведений о наличии в районе изысканий опасных природных и техноприродных процессов нет.

Для защитного заземления на проектируемой кустовой площадке предусмотрены заземляющие устройства, состоящие из горизонтальных (сталь полосовая 40x5 мм) и вертикальных (сталь угловая 50x50x5мм) заземлителей, на глубине 0,7 м от уровня спланированной земли.

Согласно ПУЭ гл. 1.7 выполнена система уравнивания потенциалов, которая соединяет между собой проводящие части:

- защитный проводник РЕ и нулевой рабочий проводник N;
- металлические трубы;
- металлические конструкции здания (сооружения);
- наружный контур заземления.

Молниезащита проектируемой КТП осуществляется путем присоединения каркаса КТП и заземлителя опор ВЛ-6 кВ к заземляющему устройству

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							49
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

проектируемой КТП. В качестве молниеприемника используется металлическая конструкция кровли и площадки обслуживания, соединенная с заземляющим устройством двумя токоотводами, выполненными сталью полосовой 40x5мм.

Опасные природные процессы проявляются в виде морозного пучения грунтов.

В соответствии с этим, проектом предусмотрены следующие конструктивные мероприятия:

- для исключения воздействия сил морозного пучения грунтов на конструкции под плитными фундаментами (в т.ч. под мелкозаглубленными фундаментами) предусмотрена замена пучинистого грунта непучинистым;
- обратная засыпка фундаментов, дождеприемных колодцев и подземных емкостей выполняется местным непучинистым грунтом;
- заполнение пазух скважин фундаментов осуществляется песчано-гравийной смесью (ПГС) с послойным уплотнением до  $K_{упл.}=0,92$ ;
- конструкция отмостки по периметру фундаментов исключает замачивание грунта обратной засыпки атмосферными осадками.

В качестве непучинистого грунта принята песчано-гравийная смесь (ПГС) с послойным уплотнением ( $K_{упл.}=0,92, (0,98)$ ).

Согласно рекомендациям по проектированию сооружений на элювиальных грунтах п.6.5 СП 22.13330.2011 в проекте предусмотрены следующие конструктивные и водозащитные мероприятия по защите элювиальных грунтов от разрушения атмосферными воздействиями и водой в период устройства котлованов:

- до отрывки котлованов необходимо защитить их от стока атмосферных вод с окружающей территории путем устройства берм или канав;
- содержать водоотводные сооружения в исправном состоянии, проводить периодический мониторинг за их состоянием и выполнять своевременно их прочистку;
- отрытые котлованы не оставлять на длительное время до установки в них

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							50
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

фундаментов, не допускать застаивания воды в котловане;

- земляные работы производить с минимальным объемом нарушения грунтов природного сложения (недобор грунта в котловане механизированным способом, ручная доработка грунта);
- обратную засыпку пазух выполнять немедленно после монтажа конструкций с тщательным ее уплотнением до  $K_{упл.}=0,92$ .

Поскольку проектируемый объект не находится в зоне опасных сейсмических воздействий, выполнения норм проектирования, установленных СП 14.13330.2011 не требуется.

При падении гололеда необходимо использовать специальные средства защиты. Одним из наиболее эффективных средств предупреждения снежных заносов территории производственных площадок и подъездных дорог является устройство снегозащитных ограждений: постоянных решетчатых заборов, переносных решетчатых щитов, снежных траншей, стенок и валов; простейших ограждений из местных материалов. При защите дорог от заносов в первую очередь ограждаются выемки, наиболее подверженные заносам, во вторую очередь – нулевые места и в третью очередь – невысокие насыпи.

#### **5.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций**

В соответствии со ст. 25 ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» № 68-ФЗ от 21.12.1994 г. создание запасов финансовых и материальных средств на объектах АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова определено «Положением о резерве финансовых и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (ЧС) на опасных производственных объектах АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова и целей гражданской обороны».

Номенклатура и объем резерва материально-технических средств АО «Белкамнефть» соответствуют характеру и масштабам возможных

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							51
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

(прогнозируемых) чрезвычайных ситуаций. Резерв материальных ресурсов укомплектован на основании утвержденных руководством АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова перечней, которые включают: оборудование, специальные приспособления, инструменты, расходные материалы, средства индивидуальной защиты и другие товарно-материальные ценности.

Ответственный за материально-техническое обеспечение - заместитель начальника НГДУ по материально-техническому обеспечению.

Сведения о резерве материальных ресурсов АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова, предназначенных для повышения устойчивости функционирования и восстановления производства, нарушенного в результате аварий (чрезвычайных ситуаций), имеющегося в НГДУ-1, приведены в приложении Е.

Аварийный запас хранится в специально оборудованном помещении ЦДНГ-1 Вятской площади Арланского м.н (база «Вятка»), ключи от которого находятся у мастера по добыче нефти, газа и конденсата бригады №30, начальника цеха (зам. начальника) и в диспетчерской ЦДНГ-1.

Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет собственных средств АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

На территории п/б "Вятка" находится медицинский пункт, а также производственные подразделения обеспечены медицинскими аптечками.

Все работники Вятской площади Арланского м.н. обеспечены СИЗ в соответствии с утвержденными Нормами выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

В АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова оформлены полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Финансовые средства,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									52
						1800-ГОЧС.ТЧ			
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

полученные по страховому полису, пойдут на возмещение ущерба, который могут понести третьи лица в случае чрезвычайной ситуации.

Материальные средства для проведения противоаварийных работ находятся в постоянной готовности. Их использование не по назначению запрещено.

Организации, занимающиеся добычей, хранением, транспортировкой нефтепродуктов, должны обеспечить на своих объектах аварийный запас сертифицированных нефтепоглощающих сорбентов для предотвращения попадания нефтепродуктов в окружающую среду.

### **5.12 Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях**

Для обеспечения своевременного реагирования на аварийные ситуации на опасных производственных объектах в АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова создана система оповещения об аварии, которая включает: дежурный персонал ОПО, ЦИТС НГДУ-1, систему связи, технические средства связи и оповещения и дежурный автомобильный транспорт.

Для оповещения задействованы следующие основные виды связи и сигнализации:

- производственная автоматическая телефонная связь с аппаратурой циркулярного вызова и дистанционного управления органами оповещения ГО;
- оперативная телефонная связь руководства предприятия с подчинёнными подразделениями;
- громкоговорящая связь;
- радиосвязь транкинговая с выходом в телефонную сеть на объектах и в автомобилях с зонами покрытия базовыми радиостанциями;
- пожарная сигнализация на объектах;
- средства для документальной передачи информации.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							53
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					



Для связи с подразделениями и оповещения об аварийной ситуации на объекте имеется телефонная сеть, радиотелефоны и рации. О малейших изменениях и нарушениях технологического режима оператор докладывает инженеру по добыче нефти и газа ЦИТС, у которого имеется список оповещения должностных лиц предприятия и организаций в случае возникновения аварийной и чрезвычайной ситуации на объектах АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Список утвержден директором. Список содержит поименный перечень ответственных лиц и организаций, которые должны быть поставлены в известность об аварии немедленно, а также лиц информируемых в зависимости от характера аварии. В регламенте приведены сведения о рабочих и домашних телефонах ответственных лиц.

Основной задачей системы оповещения является предупреждение работающих с целью своевременного проведения комплекса мероприятий по их защите и доведение сигналов и информации о ЧС до руководителей и персонала объекта, а также до объектовых сил и служб РСЧС Каракулинского района УР современными средствами связи для их четких и слаженных действий по локализации и ликвидации аварийной ситуации.

Обслуживающий персонал, обнаруживший аварию, сообщает дежурному оператору, который в свою очередь, выяснив Ф.И.О. сообщившего, по возможности уточняет место, характер аварии и оповещает инженера по добыче нефти и газа ЦИТС НГДУ-1, оперативного дежурного отдела по делам ГО и ЧС Каракулинского района УР. Одновременно начальник объекта, действуя по «Плану ликвидации аварий» принимает меры, направленные на локализацию и уменьшение последствий аварии.

Работоспособность системы сигнализации и оповещения проверяется согласно графику в установленные сроки.

Схему оповещения при угрозе и возникновении чрезвычайной ситуации, обусловленной аварийным разливом нефти на объектах АО «Белкамнефть» им. А.А.Волкова см. прил. Д.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							54
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
							54

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

Управление технологическим процессом объекта предусматривается из диспетчерского пункта, расположенного в существующем здании производственной базы «Вятка» Вятской площади Арланского н.м.

Здание диспетчерского пункта расположено вне зон возможных поражений при авариях на рассматриваемых объектах.

Конструкция здания, размещение и монтаж средств автоматизации, расположение вне зон сильных разрушений на рассматриваемом объекте полностью обеспечивают противоаварийную устойчивость управления производственным процессом при возможных авариях, безопасность находящегося в нем персонала.

В целях обеспечения противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом должен строго выполняться технологический процесс.

Технологическое оборудование оснащается системой КИП и А, сигнализацией и защитой при аварийных отклонениях технологических параметров, обеспечивающей автоматическое, местное и дистанционное управление агрегатами и запорной арматурой.

Основное технологическое оборудование, заложенное в рамках данного проекта, имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения на применение.

Системы радиосвязи и проводной связи на территории Вятской площади Арланского нефтяного месторождения существующие, при введении в эксплуатацию проектируемых объектов данные виды связи не меняются.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							55
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

## 6 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

АГЗУ - автоматизированная групповая замерная установка;

АСУ ТП - автоматизированная система управления технологическими процессами;

АХОВ - аварийно химически опасные вещества;

ГВС - газо-воздушная среда;

ГО - гражданская оборона;

ЗС ГО - защитные сооружения гражданской обороны;

КИПиА - контрольно-измерительные приборы и автоматика;

ЛВЖ - легко воспламеняющаяся жидкость;

МСОН - местная система оповещения населения;

НМ - нефтяное месторождение;

ОВ - отравляющее вещество;

ОПО - опасный производственный объект;

ОХВ - опасное химическое вещество;

ПДС - производственно-диспетчерская служба;

ПЛА - план ликвидации аварий;

РСОН - региональная система оповещения населения;

СИЗ - средства индивидуальной защиты;

СЗЗ - санитарно-защитная зона;

СУГ - сжиженный углеводородный газ;

ТВС - топливно-воздушная смесь;

ТР - технологический регламент;

ЧС - чрезвычайная ситуация.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			1800-ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Формат А4	

**7 ПЕРЕЧЕНЬ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СООТВЕТСТВУЮЩЕГО СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ СТАНДАРТИЗАЦИИ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ РАЗРАБОТКЕ МЕРОПРИЯТИЙ ГОЧС**

1. Федеральный закон «О техническом регулировании» №184-ФЗ от 27.12.2002г.
2. Федеральный закон "О гражданской обороне" №28-ФЗ от 12.02.1998г.
3. Федеральный закон "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" №68-ФЗ от 21.12.1994г.
4. Федеральный закон "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" №116-ФЗ от 21.07.1997г.
5. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» №123-ФЗ от 22.07.2008г.
6. Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.
7. Правила отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения (утв. постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г. №804).
8. Постановление правительства РФ «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» №379 от 27.04.2000г.
9. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.12.2020 г. №534.
10. СП 14.13330.2018 (СНиП II-7-81\*) Строительство в сейсмических районах.
11. СП 88.13330.2022 (СНиП II-11-77\*) Защитные сооружения гражданской обороны.

Изм.	Колуч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							57
Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

12. СП 104.13330.2016 (СНиП 2.06.15-85 Актуализированная редакция) Инженерная защита территорий от затопления и подтопления.
13. СП 115.13330.2016 (СНиП 22-01-95 Актуализированная редакция) Геофизика опасных природных воздействий.
14. СП 116.13330.2012 (СНиП 22-02-2003) Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения.
15. СП 131.13330.2020 (СНиП 23-02-99\* Актуализированная редакция) Строительная климатология.
16. СП 165.1325800.2014, (СНиП 2.01.51-90 Актуализированная редакция) Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
17. СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности.
18. СП 264.1325800.2016 (СНиП 2.01.53-84 Актуализированная редакция) Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства.
19. ГОСТ Р 22.2.13-2023 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки Перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.
20. .ГОСТ Р 55059-2012 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Менеджмент риска чрезвычайной ситуации. Термины и определения.
21. ГОСТ Р 22.0.02-2016 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения.
22. ГОСТ Р 42.0.02-2001 Гражданская оборона. Термины и определения основных понятий.
23. ГОСТ Р 22.1.12-2005 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									58
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ			

24. ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.
25. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
26. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
27. Руководство по безопасности «Методика оценки последствий аварий взрывов топливно-воздушных смесей» ((Приказ № 412 от 28.11.2022г).
28. Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (Приказ №404 от 25.09.2009г.)
29. Руководство по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи» (Приказ №4 от 10.01.2023г.).
30. Курбатова А.С., Мягков С.М., Шныпарков А.Л. Природный риск для городов России. М.: НИиПИ экологии города, 1997. 240 с.
31. СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов.
32. Руководство по инженерно-геологическим изысканиям и проектированию в карстовых районах СССР. М.: ПНИИС, 1995г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			1800-ГОЧС.ТЧ				
Изм.	Колуч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	Формат А4	

## Приложение А

### Исходные данные ГУ МСЧ РФ по УР



**МЧС РОССИИ**

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ  
(Главное управление МЧС России  
по Удмуртской Республике)**

ул. Коммунаров, 325, г. Ижевск  
426008, Удмуртская Республика,  
тел. 60-66-03, факс 72-72-08 (код-3412)  
единый телефон доверия 8(3412) 51-99-99  
E-mail: [gu-mchsur@18.mchs.gov.ru](mailto:gu-mchsur@18.mchs.gov.ru)

Генеральному директору  
ООО «Белкамнефть»

Зубкову О.Г.

[Sibgatullinlr@belkam.com](mailto:Sibgatullinlr@belkam.com)

08.12.2022 №ИВ-176-2-838

На № Б-07/685 от 01.12.2022

О предоставлении исходных данных

В соответствии с Вашим обращением сообщаем исходные данные, подлежащие учёту при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства: **«Обустройство Вятской площади Арланского нефтяного месторождения. Расширение куста №141».**

наименование объекта капитального строительства

по адресу: **Удмуртская Республика, Каракулинский район, Вятская площадь Арланского нефтяного месторождения.**

почтовый или строительный адрес

#### 1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Общее количество скважин на кусте – 14 (добывающих действующих – 8; добывающих проектируемых – 1; нагнетательных действующих – 5).

Максимальная годовая добыча жидкости – 35,697 тыс.м.<sup>3</sup>

Максимальная годовая добыча нефти – 8,431 тыс. тн.

#### 2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства.

На нефтяном месторождении потенциальную опасность представляет нефтедобыча. На объекте возможно падение вышки, разгерметизация оборудования, выбросы вредных веществ.

Объект является взрывоопасным, на котором осуществляется добыча и транспортировка воспламеняющихся жидкостей.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

60

## Приложение А

2

Определить расчетным методом зону разрушений, которая может сложиться в результате аварий в мирное время (в т.ч. из-за преднамеренных действий третьих лиц).

### **3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.**

Территория намечаемого строительства находится вне зоны возможных разрушений, вне зоны возможных сильных разрушений, вне зоны возможного радиоактивного загрязнения, в зоне возможного химического заражения (при аварии на автомобильном транспорте), вне зоны возможного катастрофического затопления, вне зоны возможного образования завалов от зданий различной этажности (п. 4.4 СП 165.1325800.2014).

### **4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.**

Проектируемый объект расположен на территории Каракулинского района, не отнесенного к группе по гражданской обороне, в 82-85 км от границ проектной застройки г. Ижевска, отнесенного к группе по гражданской обороне.

Организация, эксплуатирующая проектируемый объект, категорию по ГО не имеет. Проектируемый объект расположен в безопасном районе.

Территория строительства входит в зону светомаскировки. Предусмотреть организационные мероприятия по обеспечению отключения наружного освещения проектируемого объекта, а также организационные мероприятия по подготовке и обеспечению световой маскировки производственных огней при подаче сигнала «Внимание всем» (раздел 10 СП 165.1325800.2014).

Постоянного присутствия персонала на проектируемом объекте не предусматривается. Строительство защитных сооружений гражданской обороны на проектируемом объекте не планируется.

Защиту обслуживающего персонала предусмотреть в соответствии с Планом гражданской обороны и защиты населения (планом ГО) муниципального образования с учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.11.1999 № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны», СП 165.1325800.2014 (раздел 7).

Предусмотреть решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, по системам оповещения обслуживающего персонала об опасностях, возникающих при военных конфликтах, или вследствие этих конфликтов, а также при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

Предусмотреть решения по созданию и содержанию запасов материально-технических и иных средств.

### **5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.**

При проектировании учесть возможность возникновения на территории проектируемого объекта ЧС:

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		1800-ГОЧС.ТЧ					Лист	
											61	
						Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	



## Приложение А

3

Природного характера :

- опасные метеорологические процессы и явления;
- опасные гидрологические процессы.

Техногенного характера:

- аварии на самом объекте: разлив нефти, пожары и взрывы, в результате аварий на технологическом оборудовании и при проведении технологических операций, пожары, возгорания (коррозия, разрушение сварных швов, механическое повреждение, взрыв), коммунально-энергетических сетях;
- аварии на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных магистралях (автомобильных дорогах), по которым перевозятся опасные вещества, в т.ч. аварийно химически опасные вещества, ЛВЖ, СУГ, ВВ, при разливе (выбросе, взрыве) которых возможно образование зон химического заражения, зон разрушения и пожаров, в который может попасть объект;
- умышленные действия людей (теракты).

Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2020 № 985» предусмотреть выполнение требований национальных стандартов и сводов правил.

Предусмотреть выполнение мероприятий по охране окружающей среды.

Предусмотреть мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте.

Предусмотреть мероприятия по контролю за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями.

На проектируемом объекте предусмотреть решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на прилегающей территории сил и средств ликвидации ЧС (аварийно-спасательных формирований, пожарных частей).

Необходимо разработать схему оповещения персонала, ответственных должностных лиц, заинтересованных организаций и объектовых сил и аварийных служб о возможной ЧС на объекте.

Определить проектом необходимость создания на объекте структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений.

Персонал, обслуживающий объект, должен быть оснащен средствами индивидуальной защиты.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
													62
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								Лист
													62

# Приложение А

4

## 6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Противопожарные мероприятия предусмотреть в соответствии с действующими нормами и правилами в области пожарной безопасности.

Раздел проекта должен быть разработан в соответствии с ГОСТ Р 55201-2012.

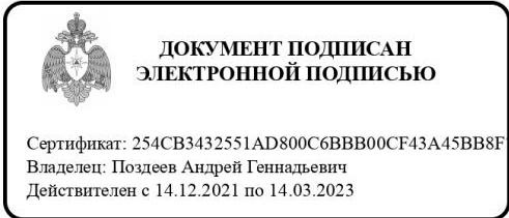
В разделе «ПМ ГОЧС» приложить копию свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации-разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как разработка мероприятий ГО и мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера.

## 7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования.

СП 165.1325800.2014, ГОСТ Р 55201-2012, постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию».

Заместитель начальника Главного управления (по гражданской обороне и защите населения) –  
начальник управления гражданской обороны и защиты населения

А.Г. Поздеев



Никитина Альбина Викторовна  
(3412)60-64-46

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

Изм.	Колуч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							63

## Приложение Б Выписка из реестра членов СРО



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

**1833008969-20230831-0750**

(регистрационный номер выписки)

**31.08.2023**

(дата формирования выписки)

### ВЫПИСКА

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

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

**Общество с ограниченной ответственностью Проектно-конструкторский институт "Промпроект"**

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

**1021801584155**

(основной государственный регистрационный номер)

#### 1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	1833008969
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-конструкторский институт "Промпроект"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО ПКИ "Промпроект"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	426053, Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, улица Салютковская, дом 71
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация "Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Проектировщик" (СРО-П-125-26012010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-125-001833008969-0006
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	19.11.2009
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

#### 2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 19.11.2009	Да, 19.11.2009	Нет



1

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

64

## Приложение Б

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	01.07.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский

2



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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

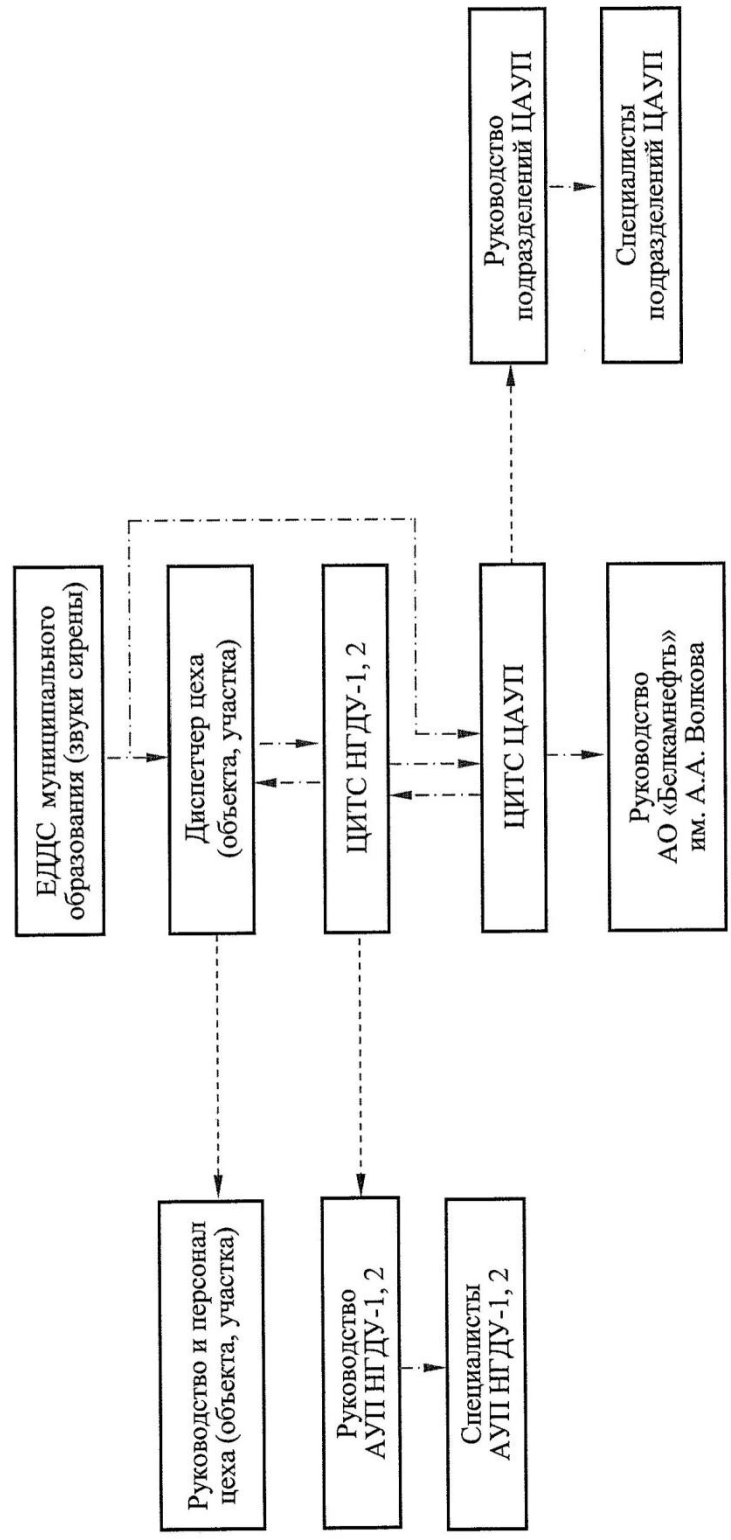
1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

65

# Приложение В Схема оповещения о сигналах ГО

**СХЕМА**  
**оповещения о сигналах гражданской обороны**



Примечание: Перечень сигналов оповещения гражданской обороны и порядок действия по ним приведен в приложении 1

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

## Приложение Г Сигналы оповещения ГО

Приложение № 1

### СИГНАЛЫ ОПОВЕЩЕНИЯ гражданской обороны и порядок действия по ним

Наименование сигнала (сложившаяся обстановка)	Порядок подачи сигнала или речевой информации	Действия населения по сигналу ГО или в соответствии с полученным сообщением
«Внимание всем»	Звучание сирен и других средств оповещения.	Включить городскую радиотрансляционную сеть, телевизоры, УКВ (FM) радиоприемники. Прослушать информацию.
<b>В мирное время</b>		
При аварии на радиационно-опасном объекте	По радио и телевидению передаются сообщения и рекомендации территориальных (объектовых) органов ГОЧС.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Отключить приточно-вытяжную вентиляцию, кондиционеры.</li> <li>2. Загерметизировать окна, двери и вентиляционные отверстия.</li> <li>3. Не покидать помещение.</li> <li>4. Получить и подготовить к использованию индивидуальные средства защиты органов дыхания.</li> <li>5. Укрыться в защитном сооружении или покинуть (по указанию штаба ГОЧС) зону заражения.</li> <li>6. Принять йодистый препарат, выданный по месту работы или жительства.</li> </ol>
При аварии на химически опасном объекте	- « -	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Всем гражданам, оказавшимся на улице, укрыться в зданиях.</li> <li>2. Отключить и перекрыть приточно-вытяжную вентиляцию, кондиционеры, оборудование.</li> <li>3. Загерметизировать окна, двери, вентиляционные отверстия.</li> <li>4. Закрыть двери внутри зданий и не покидать помещение.</li> <li>5. Получить со склада противогазы и подготовить их к использованию.</li> <li>6. Укрыться в защитном сооружении или покинуть (по указанию штаба ГОЧС) очаг поражения.</li> </ol>
<b>В военное время</b>		
«Воздушная тревога»	По радио и телевидению передаются сообщения и рекомендации территориальных (объектовых) органов ГОЧС.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Отключить электроэнергию, газ, воду, оборудование, закрыть окна.</li> <li>2. Взять средства индивидуальной защиты, документы, одежду, запас продуктов, воды.</li> <li>3. Пройти в закрепленное защитное сооружение.</li> </ol>
«Отбой воздушной тревоги»	- « -	Вернуться к местам работы и проживания. Иметь при себе средства индивидуальной защиты.
«Угроза радиоактивного заражения»	- « -	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Отключить вентиляцию и оборудование.</li> <li>2. Привести в готовность средства защиты органов дыхания и кожи: противогазы, респираторы, ватно-марлевые повязки, спортивные костюмы, комбинезоны, плащи, куртки, накидки, сапоги.</li> <li>3. Обеспечить герметизацию жилых и производственных помещений.</li> <li>4. Поместить продукты и воду в герметичную тару.</li> <li>5. Принять йодистый препарат, выданный по месту работы или жительства.</li> <li>6. Укрыться в защитном сооружении (по указанию штаба ГОЧС).</li> </ol>

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

67

## Приложение Г

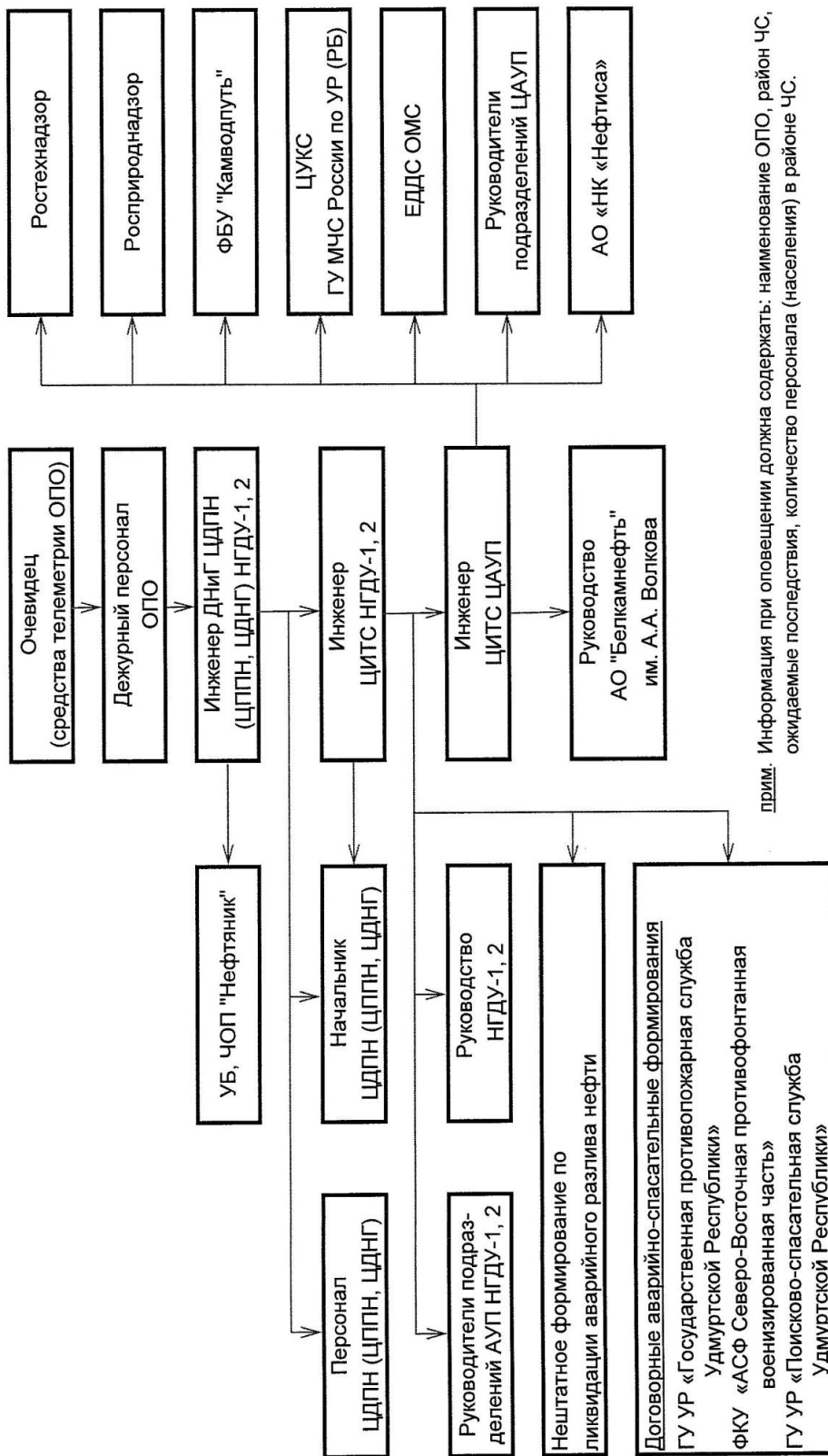
Наименование сигнала (сложившаяся обстановка)	Порядок подачи сигнала или речевой информации	Действия населения по сигналу ГО или в соответствии с полученным сообщением
«Угроза химического заражения»	По радио и телевидению передаются сообщения и рекомендации территориальных (объектовых) органов ГОЧС	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Надеть противогазы. Подготовить непромокаемые пленки, накидки, плащи, сапоги.</li> <li>2. Загерметизировать помещения и не выходить из них без разрешения.</li> <li>3. Отключить вентиляцию, нагревательные приборы, оборудование.</li> <li>4. Герметизировать продукты питания и запасы воды.</li> <li>5. Укрыться в защитном сооружении (по указанию штаба ГОЧС).</li> </ol>

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.			1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	68		

## Приложение Д Схема оповещения при ЧС

Приложение 2

**СХЕМА**  
оповещения при угрозе и возникновении чрезвычайной ситуации,  
обусловленной аварийным разливом нефти на объектах АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова



прим. Информация при оповещении должна содержать: наименование ОПО, район ЧС, ожидаемые последствия, количество персонала (населения) в районе ЧС.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



# Приложение Е

## Перечень материальных ресурсов

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова

 Д.В. Аршибеков

21 09 2021 г.

Перечень резерва материальных ресурсов НГДУ-1 АО «Белкамнефть» имени А.А. Волкова, предназначенных для повышения устойчивости функционирования и восстановления производства, нарушенного в результате аварий (чрезвычайных ситуаций)

№№ п/п	Ном. № (инв. №)	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб	Примечание
<b>1. ЦДНГ-1 Арланское месторождение (база «Ватка»)</b>						
1	1100000518	СОРБЕНТ НЕФТ ЭКОЛАН ТУ2164-001	кг	100,000	11 295,01	
2	1100066719	СЕМЕНА ЛЮЦЕРНЫ	кг	50,000	11 000,00	
3	1100020106	ФОСФОГИПС	т	0,10	1 020,00	
4	1100002927	ВЕНТИЛЬ УГЛОВОЙ ВУ1 50X14К1 ДУ50 РУ14МПА	шт	3,000	19 878,00	
5	1100004132	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦ СТАЛЬН 80 РУ 40	шт	2,000	1 218,57	
6	1100004126	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦ СТАЛЬН 100 РУ 40	шт	2,000	2 889,75	
7	1100004127	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦЕВАЯ СТАЛЬНАЯ ДУ 150 РУ 40	шт	2,000	3 529,56	
8	1100012168	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦ СТАЛЬН 400 РУ 40	шт	2,000	23 947,46	
9	1100013273	ЗАДВИЖКА КЛИН ЗОС15НЖ ДУ 50 РУ 40	кмп	1,000	9 183,60	
10	1100004186	ЗАДВИЖКА КЛИН ЗОС15НЖ ДУ 80 РУ 40	кмп	1,000	16 200,00	
11	1100004153	~ЗАДВИЖКА КЛИН ЗОС15НЖ (ЗКЛ2-40) 100X40	шт	1,000	8 300,08	
12	1100013283	ЗАДВИЖКА КЛИН ЗОС15НЖ ДУ 150 РУ 40	кмп	1,000	42 387,54	
13	1100017293	ЗАДВИЖКА ДУ200 РУ40	шт	1,000	26 409,13	
14	1100004139	ЗАДВИЖКА ЗОНЖ15НЖ (ЗКЛ2-40) ДУ 250 РУ 40	кмп	1,000	351 148,31	
15	1100004164	~ЗАДВИЖКА КЛИН ЗОС15НЖ ДУ 300 РУ 40	шт	1,000	119 971,20	
16	1100027403	ЗАДВИЖКА ЗОС15НЖ ДУ400 ММ РУ40 КТ С/СМ2	кмп	1,000	193 233,29	
17	1100007286	ОТВОД КРУТ 90ГР 89Х6 ГОСТ17375-2001 СТ20	шт	2,000	496,02	
18	1100007271	ОТВОД КРУТОНИЗ-И 90гр 114Х8 ГОСТ 17375	шт	2,000	1 029,39	
19	1100007273	ОТВОД КРУТОНИЗ. 90ГР. 159Х8 ГОСТ 17375-01	шт	2,000	2 122,90	
20	1100012216	ОТВОД КРУТОНИЗОГНУТЫЙ 90 ГРАДУСОВ 219Х8 ГОСТ 17375-01 (ГОСТ 17375-83)	шт	1,00	2 005,00	
21	1100012357	ОТВОД КРУТОНИЗОГ. 90ГР 273Х10 ГОСТ 17375	шт	1,000	4 383,84	
22	1100007276	ОТВОД КРУТОНИЗОГ. 90ГР АД. 325Х8 ГОСТ17375	шт	1,000	4 950,77	
23	1100007259	ОТВОД 90 ГР. 426Х10 ГОСТ 17375-83, 2001	шт	1,000	11 877,55	
24	1100012549	~ТРУБА 89Х6 ГОСТ-8732	т	0,037	1 066,10	
25	1100000346	ТРУБА 114Х6 ГОСТ 8731-74, 8732-78	т	0,048	2 355,66	
26	1100012536	ТРУБА D 159Х6,0ММ ГОСТ 8732-78	т	0,068	1 959,32	
27	1100025964	ТРУБА 219Х11	т	0,169	5 299,15	
28	1100024085	ТРУБА ЭЛЕКТРОСВАРНАЯ ПРЯМОШОВНАЯ 273Х8	т	0,157	5 322,03	
29	1100010321	~ТРУБА 325Х8	т	0,188	6 033,32	
30	1100023979	~ТРУБА СТАЛЬНАЯ 426Х9	т	0,308	13 860,89	
31	1100005699	КОШМА ВОЙЛОЧНАЯ	м2	10,000	3 983,10	
32	1100017397	ЛЕНТА СИГНАЛЬН. ДЛЯ ОГРЖД. РАБОЧИХ МЕСТ	м	150,000	90,00	
33	1100017488	~ЗАГЛ. МЕЖФЛАНЦ. ПЛОСКАЯ ДУ-50 РУ-40	шт	2,000	376,27	
34	1100012479	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ-200 РУ-40,С ХВОСТОВИКОМ 3-ММ СЕРТИФИЦИРОВАННАЯ	шт	2,00	1 252,00	
35	1100017489	~ЗАГЛ. МЕЖФЛАНЦ. ПЛОСКАЯ ДУ-250 РУ-40	шт	2,000	7 627,12	
36	1100017490	~ЗАГЛ. МЕЖФЛАНЦ. ПЛОСКАЯ ДУ-300 РУ-40	шт	2,000	10 169,48	
37	1100022626	~ГАЙКА М 16 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	40,000	2 941,89	
38	1100022590	~ГАЙКА М 18 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	40,000	3 408,71	
39	1100022627	~ГАЙКА М 22 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	40,000	6 195,66	
40	1100012625	ШПИЛЬКА М16Х90	шт	10,000	513,52	
41	1100022728	~ШПИЛЬКА М 18 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	10,000	959,30	
42	1100028733	~ШПИЛЬКА М 22Х110 СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕН	шт	10,000	2 796,18	
43	1100024922	~БОН НЕФТЕУЛАВЛИВАЮЩИЙ БНУ-600ПМ	пгм	20,000	45 000,00	
44	1100027176	СЕТКА Д/ЗАПРУДЫ МАЛЫХ РЕК 100Х100ММ L20М	шт	2,000	4 669,50	
45	1100059225	САЛЬНИК ШТАНГОВОГО НАСОСА СРН2-32Х4	шт	2,000	23 800,00	
46	1100023490	КРЫШКА ВЕРХНЯЯ СУСГ	шт	2,00	5 200,00	
47	1100010647	Устьевый шток в сборе с СУСГ	шт	1,00	9 899,00	
48	1200002332	ТЕРМОС БЫТОВОЙ 3Л	шт	5,000	6 218,20	
49	1200002333	ТЕРМОС МЕТАЛЛИЧЕСКИЙ 36 ЛИТРОВ	шт	2,000	10 701,70	
50	1200003021	ВЕДРО ОЦИНКОВАННОЕ	шт	4,000	596,00	
51	1200003024	ВИЛЫ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ	шт	5,000	599,35	
52	1200003030	ГРАБЛИ С ЧЕРЕНКОМ	шт	5,000	390,90	
53	1200003118	ЛОМ УДАРНЫЙ	шт	2,000	513,32	
54	1200001275	ЛОПАТА СЕТЧАТАЯ 1800Х500 ИЗ НАБОРА КШИ-6	шт	6,000	7 280,58	
55	1200003119	ЛОПАТА СОВКОВАЯ С ЧЕРЕНКОМ	шт	5,000	550,85	
56	1200003121	ЛОПАТА ШТЫКОВАЯ С ЧЕРЕНКОМ	шт	5,000	660,00	
57	1200003375	ЗУБИЛО 200ММ	шт	2,000	145,29	
58	1200003389	КЛЮЧ ГАЗОВЫЙ № 1	шт	1,000	174,75	
59	1200003390	КЛЮЧ ГАЗОВЫЙ № 2	шт	1,000	192,06	
60	1200003391	КЛЮЧ ГАЗОВЫЙ № 3	шт	1,000	600,00	
61	1200003392	КЛЮЧ ОДНОШАРНИРНЫЙ ТРУБНЫЙ КОТ 48-89	шт	2,000	11 040,00	
62	1200003392	КЛЮЧ ОДНОШАРНИРНЫЙ ТРУБНЫЙ КОТ 48-89	шт	1,000	5 520,00	
63	1200001430	НАБОР КЛЮЧЕЙ ГАБЧНЫХ РОЖКОВЫХ N8-N55	кмп	1,000	3 129,05	
64	1200003405	МОНТИРОВКА	шт	2,000	289,05	
65	1200003427	~СЕКАЧ	шт	2,000	467,00	
66	1200003433	ТОПОР	шт	2,000	493,86	
67	1200000346	КУВАЛДА 8 КГ	шт	2,000	640,00	
68	1200003135	МОЛОТОК 500 Г ОБЕМДЕННЫЙ	шт	2,00	415,00	
69	1200003437	ФОНАРЬ АККУМ.РНЫЙ ФОС-3 ТУ3462-002	шт	1,000	1 946,01	
70	2200000063	РУКАВИЦЫ КР ОРАНЖЕВЫЕ	пвр	20,000	2 407,00	
71	2200000532	РУКАВИЦЫ БРЕЗЕНТОВЫЕ	пвр	20,00	886,20	
72	142928486000728	АРМАТУРА УСТЬЕВАЯ АШК(Э)-50Х14К2-8 ТУ 3665-009-	кмп	1,00	138 650,00	



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

70

Формат А4

## Приложение Е

АО "Белкамнефть им. А.А. Волкова

ПЕРЕЧЕНЬ резерва материальных ресурсов

Отв. подразделение: ОГМ

73	142928475000588	АРМАТУРА УСТЬЕВАЯ ШТАНГОНАСОСНАЯ АШК 50X14К2-8 ТУ	кмп	1,00	129 210,00	
74	142947121000082	БЕНЗОПИЛА HUSQVARNA 137	шт	1,00	7 627,12	
75	142944191000020	МОТОПОМПА ROBIN SUBARU PTG 307	шт	1,00	26 800,00	
76	163697050000065	ЛЕСТНИЦА-СТРЕМЯНКА	шт	1,00	2 627,14	
77	1200010601	ЛАМПА ПЕРЕНОСНАЯ (ПЕРЕНОСКА) СВЕТОДИОДНАЯ AS-4021A 26 ДИОДОВ (12/220V)	шт	1,00	5 712,80	
78	1100066959	Зажим (хомут) Ø57	шт	1,00	300,00	
79	1100001805	Зажим (хомут) Ø89	шт	1,00	350,00	
80	1100066950	Зажим (хомут) Ø114	шт	1,00	410,00	
81	1100066960	Зажим (хомут) Ø159	шт	1,00	490,00	
82	1100059564	ХОМУТ СЦЕПНОЙ ЛЕНТОЧНЫЙ 219 ММ	шт	1,00	1 196,00	
83	1100066938	Зажим (хомут) Ø273	шт	1,00	520,00	
84	1100066939	Зажим (хомут) Ø325	шт	1,00	780,00	
85	1100067058	Зажим (хомут) Ø426	шт	1,00	885,00	
86	1100064563	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 89 ММ	кмп	3,00	19 110,00	
87	1100064575	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 114ММ	кмп	3,00	22 680,00	
88	1100064576	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 159 ММ	кмп	3,00	30 150,00	
89	1100064577	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 219 ММ	кмп	3,00	41 550,00	
90	1100064578	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 273 ММ	кмп	3,00	51 750,00	
91	1100059058	ХОМУТ ЦЕПНОЙ УНИВЕРСАЛЬНЫЙ	шт	2,00	9 400,00	
92	1100013581	КОЛЬЦЕШЕК ДЕРЕВЯННЫЙ	шт	10,00	20,00	
93	1200003169	Носилки для уборки замасленности	шт	5,00	9 440,00	
94	1200008582	ОГНЕТУШИТЕЛЬ ОП-4(З)	шт	3,00	1 322,70	
95	2200001570	РЕСПИРАТОР ПРОТИВОАЭРОЗОЛЬНЫЙ FFP1 3М ДЛЯ ЗАЩИТЫ ОТ ПЫЛИ И ТУМАНОВ ПРИ ПОВЫШЕННОЙ ВЛАЖНОСТИ	шт	3,00	120,00	
96	2200000657	Лицевая часть к противогазам промышленного назначения	шт	3,00	3 734,94	
97	2200000514	ПРОТИВОГАЗ ШЛАНГОВЫЙ ПШ-1	кмп	3,00	27 381,54	
98	1100037964	Коробка малого габарита марки А2В2Е2К2АХР3 Д к противогазу	шт	3,00	2 805,00	
99	2200000286 2200000287 2200000126 2200000008	КОСТЮМ ЗИМНИЙ ДЛЯ ЗАЩИТЫ ОТ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	кмп	3,00	15 257,16	
100	2200000264 2200000262	КОСТЮМ ЛЕТНИЙ ДЛЯ ЗАЩИТЫ ОТ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	кмп	3,00	10 302,90	
101	2200001399	Костюм влагостойкий Л1 (разм-2)	кмп	3,00	15 000,00	
102	2200000092 2200000595 2200000594	Сапоги болотные	пара	5,00	4 843,85	
103	2200001333 2200001334 2200001336	САПОГИ КИРЗОВЫЕ	пара	3,00	2 536,41	
104	2200000186	ВАЛЕНКИ ОБРЕЗИНЕННЫЕ 30 (43) ТУ 35-5773-02-89	пара	3,00	2 652,00	
105	2200000210	КАПОШОН ЗАЩИТНЫЙ ФЕНИКС	шт	5,00	9 744,59	
106	1100052591	ФИЛЬТР СПЕЦИАЛЬНЫЙ ДЛЯ ПРИЕМНЫХ ШЛАНГОВ НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ	шт	1,00	6 800,00	
					<b>1 691 270,50</b>	

Примечание:

Аварийный запас в соответствии с перечнем хранится в специально оборудованном помещении, ключи от которого находятся у мастера по добыче нефти, газа и конденсата бригады № 30, начальника цеха (зам. начальника) и в диспетчерской ЦДНГ-1. Материально-ответственным лицом за хранение и комплектацию является мастер по добыче нефти, газа и конденсата бригады № 30 ЦДНГ-1.

## 2. ЦДНГ-1 Новоселкинское, Русновское, Пограничное месторождение (база "Новоселки")

1	1100000518	СОРБЕНТ НЕФТ-ЭКОЛАН ТУ2164-001	кг	114,000	12 876,31	
2	1100066719	Семена растений-галопитов (суданская трава, люцерна, сорго)	кг	50,00	11 000,00	
3	1100020106	ФОСФОГИПС	т	0,10	1 020,00	
4	1100029227	ВЕНТИЛЬ УГЛОВОЙ ВУ1 50X14К1 ДУ50 РУ14МПА	шт	3,000	17 086,11	
5	1100013273	ЗАДВИЖКА КЛИН 30С15НЖ ДУ 50 РУ 40	кмп	1,000	7 056,62	
6	1100004186	ЗАДВИЖКА КЛИН 30С15НЖ ДУ 80 РУ 40	кмп	1,000	10 838,15	
7	1100012318	ЗАДВИЖКА КЛИНОВАЯ 30С15НЖ ЗКЛ2 100X40 С ВЫДВИЖНЫМ ШПИНДЕЛЕМ ФЛАНЦЕВАЯ	кмп	1,00	22 284,00	
8	1100013283	ЗАДВИЖКА КЛИН 30С15НЖ ДУ 150 РУ 40	кмп	1,000	31 458,39	
9	1100007286	ОТВОД КРУТ 90ГР 89X6 ГОСТ17375-2001 СТ20	шт	2,000	546,94	
10	1100007271	ОТВОД КРУТОИЗ-И 90гр 114X8 ГОСТ 17375	шт	2,000	1 029,39	
11	1100007273	ОТВОД КРУТОИЗ. 90ГР. 159X8 ГОСТ 17375-01	шт	2,000	2 122,90	
12	1100012549	Труба нефтегазопроводная Ø 89	м	3,00	1 181,36	
13	1100010330	ТРУБА 114X8 СТ 20	т	0,104	2 996,61	
14	1100025962	ТРУБА 159X9	т	0,100	2 966,10	
15	1100010647	УСТРОЙСТВО САЛЬНИКОВОЕ СУСГ-2-73-31	шт	2,000	27 376,00	
16	1100023490	КРЫШКА ВЕРХНЯЯ СУСГ	шт	2,00	5 200,00	
17	1100010647 1100011841	Устьевой шток в сборе с СУСГ	шт	2,00	19 798,00	
18	1100019638	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ-50 РУ-40 С ХВОСТОВИКОМ, ИЗ УГЛЕРОДИСТОЙ СТАЛИ, СЕРТИФИЦИРОВАННАЯ, ПРОНУМЕРОВАННАЯ	шт	2,00	667,74	
19	1100013189	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ-80 РУ40	шт	2,000	1 016,09	
20	1100013190	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ100 РУ40	шт	2,000	1 389,70	
21	1100004102	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ-150 РУ-40 С ХВОСТОВИКОМ	шт	2,00	2 159,70	
22	1100005699	КОШМА ВОЙЛОЧНАЯ	м <sup>2</sup>	2,00	822,79	
23	1100017397	ЛЕНТА СИГНАЛЬН. ДЛЯ ОГРЖД. РАБОЧИХ МЕСТ	м	100,000	155,13	
24	1100022626	-ГАЙКА М 16 СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕНИЕ	шт	20,000	1 470,94	
25	1100022590	-ГАЙКА М 18 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	20,000	1 704,35	
26	1100022627	-ГАЙКА М 22 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	20,000	3 097,83	
27	1100012625	ШПИЛЬКА М16X90	шт	10,000	513,52	
28	1100022728	-ШПИЛЬКА М 18 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	10,000	959,30	
29	1100028733	-ШПИЛЬКА М 22X110 СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕН	шт	10,000	2 796,18	
30	1200002332	ТЕРМОС БЫТОВОЙ 3Л	шт	3,000	3 730,92	
31	1200000142	ТЕРМОС 20 Л	шт	1,00	2 644,07	
32	1200000346	КУВАЛДА 8 КГ	шт	1,000	320,12	
33	1200000500	-КЛЮЧ ОДНОШАРНИРНЫЙ ТРУБНЫЙ КОТ 2,5"	шт	1,000	3 821,72	
34	1200000501	-КЛЮЧ ОДНОШАРНИРНЫЙ ТРУБНЫЙ КОТ 3"	шт	1,000	3 519,92	
35	1200001430	НАБОР КЛЮЧЕЙ ГАЕЧНЫХ РОЖКОВЫХ N8-N55	кмп	1,00	3 129,05	

2 / 18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

71

Формат А4

## Приложение Е

АО "Белкамнефть им. А.А. Волкова

ПЕРЕЧЕНЬ резерва материальных ресурсов

Отв. подразделение: ОГМ

36	120000862	~ЗУБИЛО	шт	2,000	149,13	
37	1200003405	МОНТИРОВКА	шт	1,000	144,52	
38	1200003118	ЛОМ УДАРНЫЙ	шт	2,000	513,32	
39	1200003433	ТОПОР	шт	3,000	740,79	
40	1200010877	Секач	шт	2,00	1 121,00	
41	1200003135	МОЛОТОК 500 Г ОБЪЕМДЕННЫЙ	шт	2,00	415,00	
42	1200003020	ВЕДРО МЕТАЛЛИЧЕСКОЕ	шт	5,00	654,90	
43	1200003024	ВИДЫ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ	шт	3,000	359,61	
44	1200003030	ГРАБЛИ С ЧЕРЕНКОМ	шт	3,000	234,54	
45	1200001275	ЛОПАТА СЕТЧАТАЯ 1800X500 ИЗ НАБОРА КШИ-6	шт	3,000	3 640,29	
46	1200003119	ЛОПАТА СОВКОВАЯ С ЧЕРЕНКОМ	шт	2,000	186,44	
47	1200003121	ЛОПАТА ШТЫКОВАЯ С ЧЕРЕНКОМ	шт	2,000	186,44	
48	1200003350	~АПТЕЧКА ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ	шт	1,000	1 020,05	
49	1200003383	КИСТЬ МАЛЯРНАЯ КФ 25 ФЛЕЙЦЕВАЯ	шт	2,000	21,18	
50	1200004097	~ФОНАРЬ РУЧ. ТЕХЕВИНСТА IP66 ВЗРЫВБЕЗО	шт	1,000	7 345,64	
51	1200004586	~НОСИЛКИ ПЛАСТИКОВЫЕ	шт	2,000	858,00	
52	1200005089	~ЛЕСТНИЦА	шт	1,000	1 435,40	
53	1200005357	~ПРОТИВОГАЗ ПШ-1	шт	3,000	6 577,63	
54	2200000063	РУКАВИЦЫ КР ОРАНЖЕВЫЕ	пар	10,000	1 156,81	
55	2200000186	ВАЛЕНКИ ОБРЕЗИНЕННЫЕ 30 (43) ТУ 35-5773-02-89	пара	3,00	2 652,00	
56	2200000266	КОСТЮМ ЛЕТНИЙ ОПЗ 104-108 170-176	кмп	3,000	8 071,20	
57	2200000279	КОСТЮМ ЗИМНИЙ ОТ НЕФТИ 104-108 158-164	кмп	1,000	6 313,00	
58	2200000289	КОСТЮМ ЗИМНИЙ ОПЗ 104-108 170-176	кмп	2,000	10 639,47	
59	2200000352	РУКАВИЦЫ БРЕЗЕНТОВЫЕ	пар	6,00	189,31	
60	2200001763	САПОГИ КОЖАНЫЕ С ЖЕСТКИМ ПОДНОСКОМ 41	пар	2,000	1 793,60	
61	2200001763	САПОГИ КОЖАНЫЕ С ЖЕСТКИМ ПОДНОСКОМ 44	пар	1,000	896,80	
62	142928486000468	АРМАТУРА УСТЬЕВАЯ АШК(Э)-50X14K2-8 ТУ 3665-009-496	кмп	1,000	129 690,00	
63	142928475000219	АРМАТУРА ШТАНГОН. АШК-50X14K1-2-08КУ ОТТМ	шт	1,000	89 951,60	
64	5000011589	БЕНЗОПИЛА STIHL MS241СМ	шт	1,00	34 089,00	
65	5000005106	МОТОЛОМПА HONDA WB30XT DRX	шт	1,00	25 220,02	
66	1100066959	Зажим (хомут) Ø57	шт	1,00	300,00	
67	1100001805	Зажим (хомут) Ø89	шт	1,00	350,00	
68	1100066950	Зажим (хомут) Ø114	шт	1,00	410,00	
69	1100066960	Зажим (хомут) Ø159	шт	1,00	490,00	
70	1100064563	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 89 ММ	кмп	3,00	19 110,00	
71	1100064573	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 114ММ	кмп	3,00	22 680,00	
72	1100064576	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 159 ММ	кмп	3,00	30 150,00	
73	1100064577	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 219 ММ	кмп	3,00	41 550,00	
74	1100064578	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 273 ММ	кмп	3,00	51 750,00	
75	1100013581	КОЛЬЦЕШЕК ДЕРЕВЯННЫЙ	шт	5,00	10,00	
76	1100052591	ФИЛЬТР СПЕЦИАЛЬНЫЙ ДЛЯ ПРИЕМНЫХ ШЛАНГОВ НАСОСНЫХ АГРЕГАТОВ	шт	1,00	6 800,00	
77	2200000657	Лицевая часть к противогазам промышленного назначения	шт	3,00	3 734,94	
78	1100037964	Коробка малого габарита марки А2В2Е2К2АХР3Д к противогазу	шт	3,00	2 805,00	
79	2200001399	Костюм влагостойкий Л1 (разм-2)	кмп	3,00	15 000,00	
80	2200000092 2200000595 2200000594	Сапоги болотные	пара	3,00	2 906,31	
81	2200001570	РЕСПИРАТОР ПРОТИВОАЭРОЗОЛЬНЫЙ FFR1 3М ДЛЯ ЗАЩИТЫ ОТ ПЫЛИ И ТУМАНОВ ПРИ ПОВЫШЕННОЙ ВЛАЖНОСТИ	шт	3,00	120,00	
82	1200008582	ОГНЕТУШИТЕЛЬ ОП-4(3)	шт	2,00	881,80	
					745 980,69	

Примечание:

Аварийный запас в соответствии с перечнем хранится в специально оборудованном помещении, ключи от которого находятся у мастера д/л бригады № 5, начальника цеха (зам начальника цеха), дежурного оператора и в диспетчерской ЦДНГ-1. Материально-ответственным лицом за хранение и комплектацию является мастер по добыче нефти, газа и конденсата бригады № 5 ЦДНГ-1.

## 3. ЦДНГ-2 Арланское, Окуневское месторождение (участок «Галаново»)

1	142928486000095	АРМАТУРА ШТАН АШК(Э)-50X14K1-08КУ МЕТР	шт	1,00	110 581,60	
2	1429284750000518	АРМАТУРА АШК 50X14K1-8 РЕЗЬБА МЕТР	шт	1,00	80 358,00	
3	1100002927	ВЕНТИЛЬ УГЛОВОЙ ВУ1 50X14K1 ДУ50 РУ14МПА	шт	3,00	17 229,16	
4	1100010647	УСТРОЙСТВО САЛЬНИКОВОЕ СУСГ-2-73-31	шт	2,00	27 376,00	
5	1100011841	ШТОК ПОЛИРОВАННЫЙ ШСУ-31 4600	шт	1,00	3 360,64	
6	1100021227	САЛЬНИК УСТЬЕВОЙ СУ-4-73-31	шт	1,00	10 500,00	
7	1100017296	~ЗАДВИЖКА 30с41нж ДУ 50	шт	1,00	1 448,95	
8	1100004186	ЗАДВИЖКА КЛИН 30С15НЖ ДУ 80 РУ 40	кмп	1,00	12 637,80	
9	1100004153	~ЗАДВИЖКА КЛИН 30С15НЖ (ЭКЛ2-40) 100X40	шт	1,00	8 300,08	
10	1100013283	ЗАДВИЖКА КЛИН 30С15НЖ ДУ 150 РУ 40	кмп	1,00	33 841,22	
11	1100025792	ЗАДВИЖКА ЗОНЖ15НЖ ДУ 200 ММ РУ40 КГ/СМ2	кмп	1,00	278 122,46	
12	1100019638	ЗАГЛУШКА МЕЖФ ДУ50 РУ40 ПЛОСК С ХВОСТ	шт	2,000	565,88	
13	1100013189	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ-80 РУ40	шт	2,00	1 016,09	
14	1100013190	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ100 РУ40	шт	2,00	1 389,70	
15	1100004102	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ДУ-150 РУ-40 С ХВОСТОВИКОМ	шт	2,00	2 159,70	
16	1100012479	ЗАГЛУШКА МЕЖФЛАНЦ ПЛОСКАЯ ДУ-200 РУ-40	шт	2,00	5 353,00	
17	1100013001	ЗАГЛУШКА СТ МЕЖФЛ ДУ250 РУ40 С ХВ.3-5ММ	шт	2,00	7 103,00	
18	1100013002	ЗАГЛУШКА СТ МЕЖФЛ ДУ300 РУ40 С ХВ.3-5ММ	шт	2,00	9 908,00	
19	1100004132	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦ СТАЛЬН 80 РУ 40	шт	2,00	1 218,56	
20	1100039634	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦЕВАЯ СТАЛЬНАЯ КОНЦЕВАЯ ПЛОСКАЯ ИЗ УГЛЕРОДИСТОЙ СТАЛИ ДУ 100, РУ 40 СЕРТИФИЦИРОВАННАЯ ПРОНУМЕРОВАННАЯ	шт	2,00	2 535,80	
21	1100004127	ЗАГЛУШКА ФЛАНЦЕВАЯ СТАЛЬНАЯ ДУ 150 РУ 40	шт	1,00	3 463,10	
22	1100023508	~ЗАЖИМ СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕНИЕ	шт	1,00	192,29	
23	1100023508	~ЗАЖИМ СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕНИЕ	шт	1,00	192,29	
24	1100023508	~ЗАЖИМ СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕНИЕ	шт	1,00	192,29	
25	1100023508	~ЗАЖИМ СОБСТВЕННОЕ ИЗГОТОВЛЕНИЕ	шт	1,00	192,29	
26	1100012549	~ТРУБА 89X6 ГОСТ-8732	т	0,041	1 181,36	числится в тн, каждая труба по 3 метра
27	1100010330	ТРУБА 114X8 СТ 20	т	0,072	2 074,58	числится в тн, каждая труба по 3 метра
28	1100012536	ТРУБА D 159X6,0ММ ГОСТ 8732-78	т	0,067	1 930,51	числится в тн, каждая труба по 3 метра

3 / 18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч. Лист №доку. Подп. Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

72

Формат А4

## Приложение Е

АО "Белкаменфть им. А.А. Волкова

ПЕРЕЧЕНЬ резерва материальных ресурсов

Отв. подразделение: ОГМ

29	1100025127	-ТРУБА СТ.20 219Х8	т	0,125	3 919,49	числится в тн, каждая труба по 3 метра
30	1100024085	ТРУБА ЭЛЕКТРОСВАРНАЯ ПРЯМОШОВНАЯ 273Х8	т	0,167	5 661,02	числится в тн, каждая труба по 3 метра
31	1100017125	-ОТВОДЫ 89*8	шт	2,00	156,33	
32	1100007271	ОТВОД КРУТОИЗ-Н 90гр 114Х8 ГОСТ 17375	шт	2,00	1 029,39	
33	1100007273	ОТВОД КРУТОИЗ. 90ГР. 159Х8 ГОСТ 17375-01	шт	2,00	2 122,90	
34	1100017128	-ОТВОДЫ 219*8	шт	2,00	838,00	
35	1100012357	ОТВОД КРУТОИЗГО. 90ГР 273Х10 ГОСТ 17375	шт	2,00	4 337,40	
36	1100064363	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 89 ММ	кмп	3,00	19 110,00	
37	1100064375	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 114ММ	кмп	3,00	22 680,00	
38	1100064376	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 159 ММ	кмп	3,00	30 150,00	
39	1100064377	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 219 ММ	кмп	3,00	41 550,00	
40	1100064378	КОМПЛЕКТ ДЛЯ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДА D 273 ММ	кмп	3,00	51 750,00	
41	1100059058	ХОМУТ ЦЕПНОЙ УНИВЕРСАЛЬНЫЙ	шт	2,00	9 400,00	
42	1100012615	ШПИЛЬКА С ГАЙКАМИ М 16Х90 ГОСТ 22038-76	кмп	20,00	800,00	
43	1100022728	-ШПИЛЬКА М 18 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	20,00	678,00	
44	1100022590	-ГАЙКА М 18 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	40,00	1 856,40	
45	1100011675	-ШПИЛЬКА М 22Х135 СОБСТВ. ИЗГ.	шт	20,00	678,00	
46	1100022627	-ГАЙКА М 22 СОБСТВЕННОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ	шт	40,00	1 856,40	
47	1100022715	-ШПИЛЬКА М 24	шт	20,00	678,00	
48	1100022628	ГАЙКА М 24	шт	20,00	593,20	
49	1100033020	ГАЙКА М24 ГОСТ 5915-70	шт	20,00	1 010,44	
50	1200007101	ШТАНГОДЕРЖАТЕЛЬ D 32	шт	1,00	1 200,00	
51	1200003409	-НАБОР КЛЮЧЕЙ ГАЕЧНЫХ РОЖК N 10-46 ОМЕД	кмп	1,00	2 090,49	
52	1200003099	-КЛЮЧ ОДНОШАРНИРНЫЙ ТРУБНЫЙ КОТ 2	шт	1,00	171,60	
53	1200001230	КУВАЛДА 5кг	шт	2,00	720,67	
54	1200003133	МОЛОТОК 300г ОБМЕДНЕННЫЙ	шт	1,00	164,14	
55	1200003135	МОЛОТОК 500 г ОБМЕДНЕННЫЙ	шт	1,00	245,32	
56	1200003427	-СЕКАЧ	шт	2,00	467,00	
57	1200003375	ЗУБИЛО 200ММ	шт	2,00	145,29	
58	1200003433	ТОПОР	шт	2,00	476,35	
59	1200003119	ЛОПАТА ШТЫКОВАЯ С ЧЕРЕНКОМ	шт	3,00	316,25	
60	1200003024	ЛОПАТА СОВКОВАЯ С ЧЕРЕНКОМ	шт	3,00	309,09	
61	1200003021	ВИЛЫ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ	шт	2,00	265,87	
62	1200003118	ВЕДРО ОЦИНКОВАННОЕ	шт	2,00	228,75	
63	1200003405	ЛОМ УДАРНЫЙ	шт	2,00	513,32	
64	12000030405	МОНТИРОВКА	шт	2,00	289,05	
65	1100005699	КОШМА ВОЙЛОЧНАЯ	м <sup>2</sup>	3,00	1 234,19	
66	1100013581	КОЛЬШЕК ДЕРЕВЯННЫЙ	шт	10,00	20,00	
67	1100055324	СВЕТИЛЬНИК ЭМЛАНТ СПОТ Д-40КР 4400 ЛМ	шт	1,00	12 626,00	
68	1100055324	СВЕТИЛЬНИК ЭМЛАНТ СПОТ Д-40КР 4400 ЛМ	шт	1,00	13 494,24	
69	1200003435	ФАРА РУЧНАЯ ЭКОТОН-3 ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННАЯ	шт	1,00	6 579,18	
70	1200003435	ФАРА РУЧНАЯ ЭКОТОН-3 ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННАЯ	шт	1,00	7 729,00	
71	1200004957	-ФИЛЬТР БЕЗ УКАЗ. ТИПА СОБСТВ. ИЗГ.	шт	1,00	1 262,27	
72	5000002023	ЛЕСТНИЦА-СТРЕМЯНКА 2,5 М	шт	1,00	2 296,61	
73	3697050528	ЛЕСТНИЦА-СТРЕМЯНКА	шт	1,00	1 516,95	
74	142944191000022	МОТОПОМПА ROBIN SUBARU PTG 307	шт	1,00	26 800,00	
75	142947121000263	БЕНЗОПИЛА HUSQVARNA 137	шт	1,00	9 400,00	
76	1200003169	НОСИЛКИ ДЕРЕВЯННЫЕ	шт	2,00	3 200,00	
77	1100000518	СОРБЕНТ НЕФТ.ЭКОЛАН ТУ2164-001	кг	120,00	13 554,02	
78	1100020106	ФОСФОГИПС	т	0,10	1 020,00	
79	1100066719	СЕМЕНА ЛЮЦЕРНЫ	кг	100,00	22 000,00	
80	1100000516	-БОН НЕФТЕУЛАВЛИВАЮЩИЙ БНУ-400ПМ	пгм	40,00	70 800,00	
81	2200001802	ПРОТИВОГАЗ ППФ-5М С ППМ-88 МАРКИ В2К2Р3	шт	3,00	5 425,05	
82	2200001174	Противогаз шланговый ПШ-1	шт	3,00	15 183,06	
83	1100037964	ФИЛЬТР А2В2Е2К2АХР3 К ППФ-5М	шт	3,00	2 805,00	
84	2200000525	РЕСПИРАТОР У2-К 2 ТУ 6-16-2267-78	шт	3,00	76,11	
85	2200000126	КОСТЮМ ЗИМНИЙ ОТ НЕФТИ 104-108 170-176	кмп	1,00	6 313,00	
86	2200000291	КОСТЮМ ЗИМНИЙ ОПЗ 112-116 182-188	кмп	1,00	5 240,97	
87	2200000289	КОСТЮМ ЗИМНИЙ ОПЗ 104-108 170-176	кмп	1,00	5 240,97	
88	2200000008	КОСТЮМ ЛЕТНИЙ ОТ НЕФТИ 104-108 170-176	кмп	3,00	10 302,90	
89	2200000392	КОСТЮМ СВАРЩИКА КОМБ. 104-108 170-176	кмп	1,00	1 550,38	
90	2200001113	-КОСТЮМ СВАРЩ.УТЕП. 3.123 104-108 170-176	кмп	1,00	2 848,72	
91	2200002467	КРАГИ ТЕРМОСТОЙКИЕ 10	пара	1,00	229,33	
92	2200002512	КРАГИ ТЕРМОСТОЙКИЕ 11 УТЕПЛЕННЫЕ	пара	1,00	717,46	
93	2200001744	КОСТЮМ ВЛАГОЗ. НЕЙЛОН+ПВХ ХХЛ 3.202 СИН	кмп	3,00	1 062,00	
94	2200000177	ВАЛЕНКИ 45	пара	1,00	722,16	
95	2200000176	ВАЛЕНКИ 31 (44) 5 131 ГОСТ 18724-88	пара	1,00	601,80	
96	2200000193	ГАЛОШИ МБС 32 (45)	пара	2,00	243,08	
97	2200001336	САПОГИ КИРЗОВЫЕ ОБЛЕГЧ. НА МБС 5.195 43	пара	1,00	845,47	
98	2200001334	САПОГИ КИРЗОВЫЕ ОБЛЕГЧ. НА МБС 5.195 42	пара	1,00	845,47	
99	2200001333	САПОГИ КИРЗОВЫЕ ОБЛЕГЧ. НА МБС 5.195 41	пара	1,00	845,47	
100	2200000092	САПОГИ РЫБАЦКИЕ 43	пара	1,00	457,88	
101	2200000595	САПОГИ РЫБАЦКИЕ 44	пара	2,00	1 102,76	
102	2200000063	РУКАВИЦЫ КР ОРАНЖЕВЫЕ	пара	4,00	551,06	
103	2200000532	Рукавицы брезентовые	пара	4,00	126,21	
104	1200008582	ОГНЕТУШИТЕЛЬ ОП-4(3)	шт	3,00	1 322,70	
105	1100017397	ЛЕНТА СИГНАЛЬН. ДЛЯ ОГРАЖД. РАБОЧИХ МЕСТ	м	100,00	141,00	
106	1200009011	ТЕРМОС 24 Л	шт	2,00	20 338,98	
107	1200003697	ФЛЯГА АЛЮМИНИЕВАЯ ФА-38 ЦЕЛНОТЯНУТАЯ	шт	2,00	3 384,00	
						1 113 517,95
Примечание:						
Аварийный запас в соответствии с перечнем хранится в специально оборудованном помещении, ключи от которого находятся у мастера д/н бригады № 30, начальника цеха (зам. начальника цеха) и в диспетчерской ЦДНГ-2. Материально-ответственным лицом за хранение и комплектацию является мастер по добыче нефти, газа и конденсата бригады № 30 ЦДНГ-2.						
4. ЦДНГ-2 Камбарская группа месторождений (участок "Балахи")						
1	5000001918	Армаатура устьева в сборе УАШГН	кмп	1,00	80 358,00	
2	5000001914	Армаатура устьева в сборе УАЭЦН	кмп	1,00	147 854,00	
3	5000002024	Лестница стремянка для спуска-подъема людей в котлован или колодезь	шт	1,00	7 796,00	
4	1100016429	Задвижка ЗД 65х210	шт	1,00	40 800,00	
5	1100004165	ЗАДВИЖКА 30С41НЖ (ЗКЛ2-16) 50Х16 С ОТ.ФЛ	кмп	1,00	5 310,00	

4 / 18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Колуч. Лист. № док. Подп. Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

73

Формат А4

## Приложение Е

АО "Белкамнефть им. А.А. Волкова

ПЕРЕЧЕНЬ резерва материальных ресурсов

Отв. подразделение: ОГМ

Примечание						
1.	Резерв МТР находится на территории ППСН Черновского м.п. Ключ от контейнера находится в диспетчерской ЦДПН-3 ППСН Черновского м.п.					
2.	Материально-ответственное лицо за хранение и комплектацию - мастер по ремонту технологического оборудования.					
<b>6. ПРЦЭиЭ ИГДУ-2 (п/б "Лудошур")</b>						
1	1100012800	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ АВТОМАТИЧЕСКИЙ ВА 57Ф35 100 А	шт	1,00	968,00	
2	1100003249	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ АВТОМАТИЧЕСКИЙ ВА 5735 160А	шт	1,00	1 532,50	
3	1100001544	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ АВТОМАТИЧЕСКИЙ ВА 57Ф35 250 А	шт	1,00	2 387,29	
4	1100003245	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ АВТОМАТИЧЕСКИЙ ВА 5735 400А	шт	1,00	5 640,00	
5	1100013255	БЛОК КУБ-27-070	шт	1,00	13 600,00	
6	1100036706	БЛОК УПРАВЛЕНИЯ КУБ 2000-250	шт	1,00	14 400,00	
7	1100004433	КАБЕЛЬ КГ ЗХ4 + 1Х2,5 ТУ 16.К73.05-93	м	100,00	6 635,67	
8	1100016979	КАБЕЛЬ КГ ЗХ16+1Х6	м	50,00	9 750,00	
9	1100015772	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ КГ ЗХ50+1Х16	м	112,00	51 825,37	
10	1100008544	ПУСКАТЕЛЬ МАГНИТНЫЙ ПМА 3100 380 В	шт	1,00	549,50	
11	1100008545	ПУСКАТЕЛЬ МАГН. ПМА 4100 380В	шт	1,00	985,20	
12	1100008531	ПУСКАТЕЛЬ ПМ 12-100200/380В	шт	1,00	1 568,40	
13	1100021724	ПУСКАТЕЛЬ ПМ 12160150 УЗ В-160А 380 В	шт	1,00	3 529,40	
14	1100016472	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТ. ПТ 1.1-6-16А	шт	3,00	559,20	
15	1100013260	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬ ПТ 1.1.10.1Н 20А	шт	3,00	828,00	
16	1100012575	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬ ПН-2 100 А	шт	3,00	352,80	
17	1100008009	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬ ПН-2 250 А	шт	3,00	400,68	
18	1100008140	ПРОВОД АС-70	км	0,50	6 954,88	
19	1100013262	РАЗРЯДНИК РВО-6	шт	3,00	2 331,00	
20	1100017342	РАЗРЯДНИК РВО-10	шт	3,00	2 574,92	
21	1100001546	РУБИЛЬНИК ВЫКЛЮЧАЮЩИЙ ВР-32 250А	шт	1,00	778,40	
22	1100009165	РУБИЛЬНИК БПВ 400А	шт	1,00	1 656,00	
23	1100004220	РАЖИМ ПЛАШЕЧНЫЙ ПА-2-2 ДЛЯ СТАЛЕАЛЮМИНЕВЫХ ПРОВОДОВ	шт	6,00	274,08	
24	1100009605	СЕРЫ А СРС 7-17	шт	6,00	364,47	
25	1100010658	УШКО У-1-7-16	шт	6,00	1 016,95	
26	1100027085	ИЗОЛЯТОР ПС 70	шт	24,00	9 465,60	
27	1100004358	ИЗОЛЯТОР ШТЫРЕВОЙ ФАРФОРОВЫЙ ИФ 20 Г	шт	9,00	2 880,00	
28	5000006964	ОГОРА ОСВЕЩЕНИЯ (СВ-110)	шт	3,00	29 520,00	
29	1100004539	КАБЕЛЬ ШТАНГОВЫЙ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ КШВГ 1-10 ЗХ50/1акп	м	95,00	219 925,00	
30	1100017166	РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РЛНД-1-10/400 ПРИВОД ПР-01-1 УХЛ	шт	1,00	4 423,20	
31	1100024663	СТАНЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ-БМС-1-00-71П-063	шт	1,00	34 728,00	
32	1100012236	ПРОЖЕКТОР ПКН-500 ГОСТ 6047-75. ЛАМПА	шт	4,00	3 588,14	
33	1100012232	ПРОЖЕКТОР ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННЫЙ ПЭС-ВМ-250 1ЕХДЕИСТ4	шт	4,00	27 293,30	
34	1100052336	ИЗОЛЯТОР ОПОРНЫЙ ИОС-110-600 УХЛ	шт	1,00	5 800,00	
35	1100030576	ИЗОЛЯТОР ОПОРНЫЙ ИОС-35-500-01 УХЛ1	шт	1,00	1 492,50	
36	1100015976	ИЗОЛЯТОР ПРОХОДНОЙ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ ИПУ-10/630-7,5-1УХЛ1	шт	1,00	702,80	
37	1100013252	ПРЕДОХР. ПТ1.1-10-31.5-12.5У1 10КВ 31,5А	шт	3,00	1 143,06	
38	1100046241	Электродвигатель 160кВт, 3000об/мин, 0,4к	шт	1,00	58 728,81	
39	1100035967	ЭЛЕКТРОДВИГАТ. 1ВАО-280S2-0,38-У2 1М1001	шт	1,00	48 305,09	
40	1100057228	ТРАНСФОРМАТОР ТОКА ТЛК-10-5 150/5 0,5/10	шт	2,00	16 104,00	
41	1100016553	ТРАНСФОРМАТОР ТОКА ТФЗМ-35А-У1 Б/У	шт	1,00	49 830,00	
42	1100068438	КАБЕЛЬ ВВШнг(А) 4Х95	м	200,00	348 264,00	
43	1100068158	РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РЛНД 1-10 П/400 УХЛ1 С ПРИВОДОМ ПРНЗ-10 УХЛ1 С КЕРАМИЧЕСКИМИ ИЗОЛЯТОРАМИ	шт	1,00	10 500,00	
44	1100043295	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ АВТОМАТИЧЕСКИЙ ВА-СЭЦ-АВS1203Е ИНОМ-1200А УНОМ-600В	шт	1,00	87 625,64	
45	1100074121	КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ ВЫШНГ ЗХ25-3 КВ МНОГОПРОВОЛОЧНЫЙ	м	200,00	172 000,00	
					<b>1 176 156,21</b>	
Примечание						
1.	Резерв МТР находится на территории п/б "Лудошур". Ключ от контейнера находится в диспетчерской ЦДПН-2.					
2.	Материально-ответственное лицо за хранение и комплектацию - начальник сетевого района № 4					

Подразделения (места хранения резерва) ИГДУ-2:	Стоимость, руб
1. ЦДПН-1 ИГДУ-2 (ППСН Забегаловское м.п.)	1 114 340,37
2. ЦДПН-2 ИГДУ-2 (ППСН Смольниковское м.п.)	1 234 781,05
3. ЦДПН-2 ИГДУ-2, (п/б "Лудошур")	1 317 508,67
4. ЦДПН-3 ИГДУ-2 (ППСН Черновское м.п.)	713 994,85
5. ЦДПН-3, ТМЦ для ремонта стеклопластиковых труб (ППСН Черновское м.п.)	28 623,68
6. ПРЦЭиЭ ИГДУ-2 (п/б "Лудошур")	1 176 156,21
<b>ИТОГО</b>	<b>5 885 404,83</b>

ВСЕГО, рублей

18 716 853,44

Главный механик

О.Г. Зубков



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

74

Формат А4

## Приложение Ж

### Справка о мобилизационном задании

для служебного пользования  
Экз. № 2

**Администрация  
Главы и Правительства  
Удмуртской Республики**



**Удмурт Элькун  
Тöролэн но Кивалтэтлэн  
Администрацизы**

Пушкинская ул., д. 214, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426007  
Тел./факс (3412) 497-200, e-mail: gov@udmurt.ru, http://www.udmurt.ru  
ОКПО 54474326, ОГРН 1021801149435, ИНН/КПП 1831072895/183101001

от 9.04.2019 № 1320-ДСП/0150

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю генерального директора  
по капитальному строительству  
АО «Белкамнефть» имени А.А. Волкова  
К.М. Рязанову

на №3с-07/86 от 2.04.2019

Уважаемый Константин Михайлович!

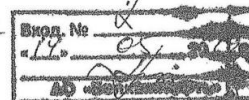
Акционерному обществу «Белкамнефть» имени А.А.Волкова установлено мобилизационное задание, связанное с исполнением военно-транспортной обязанности.

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

Исполняющий обязанности  
Руководителя Администрации Главы  
и Правительства Удмуртской Республики

В.М. Поджаров

исп. Кедрук А.В.  
(3412) 497-053



Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1800-ГОЧС.ТЧ

Лист

75

**Приложение И**  
**Информационное письмо АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова**



Исх. № ЗС-07/116 от 17.08. 2021 г.

Генеральному директору  
ООО ПКИ «Промпроект»  
Еремину А.К.  
[info@promproekt.ru](mailto:info@promproekt.ru)

**Информационное**

**Уважаемый Аркадий Карлович!**

Настоящим письмом сообщаяю, что согласно Правилам отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения (утв. постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г. №04), АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова категорию по гражданской обороне не имеет.

АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова прекращает работу в военное время в связи с отсутствием мобилизационного задания, связанного с производственной деятельностью и выпуском продукции.

В соответствии с полномочиями  
по доверенности № 68/20 от 10.07.2020  
Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству

К.М. Рязанов

Тонкова Анжелика Михайловна  
(3412) 917-844  
[tonkovaam@belkam.com](mailto:tonkovaam@belkam.com)

Пастухова ул., д.100, г. Ижевск, Удмуртская Республика, Российская Федерация, 426004  
тел. (3412) 911-730, факс (3412) 911-611, e-mail: [belkamneft@belkam.com](mailto:belkamneft@belkam.com)

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

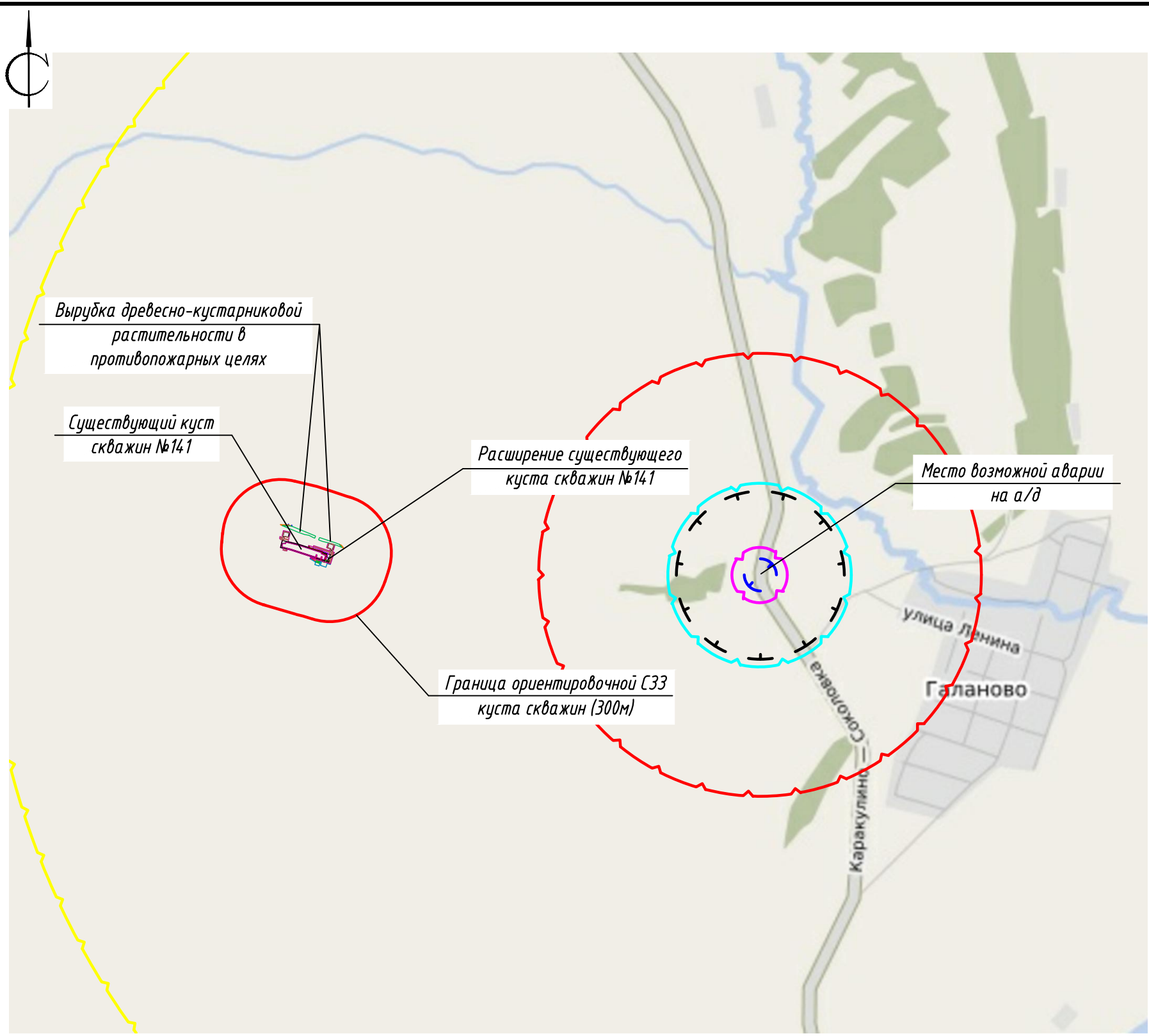
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							76

## Таблица регистрации изменений

Изм.	Измененных	Замененных	Новых	Аннули- рованных	Всего листов в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	Номера страниц							

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1800-ГОЧС.ТЧ	Лист
							77





Условные обозначения

- Граница зоны слабых разрушений при аварии цистерны с СУГ
- Граница зоны слабых разрушений при аварии цистерны с бензином
- Граница зоны пороговых поражений при аварии цистерны с аммиаком
- Граница зоны смертельных поражений при аварии цистерны с аммиаком
- Граница зоны пороговых поражений при аварии цистерны с хлором
- Граница зоны смертельных поражений при аварии цистерны с хлором

Ситуационный план выполнен на основе открытых картографических материалов (OpenStreetMap).

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

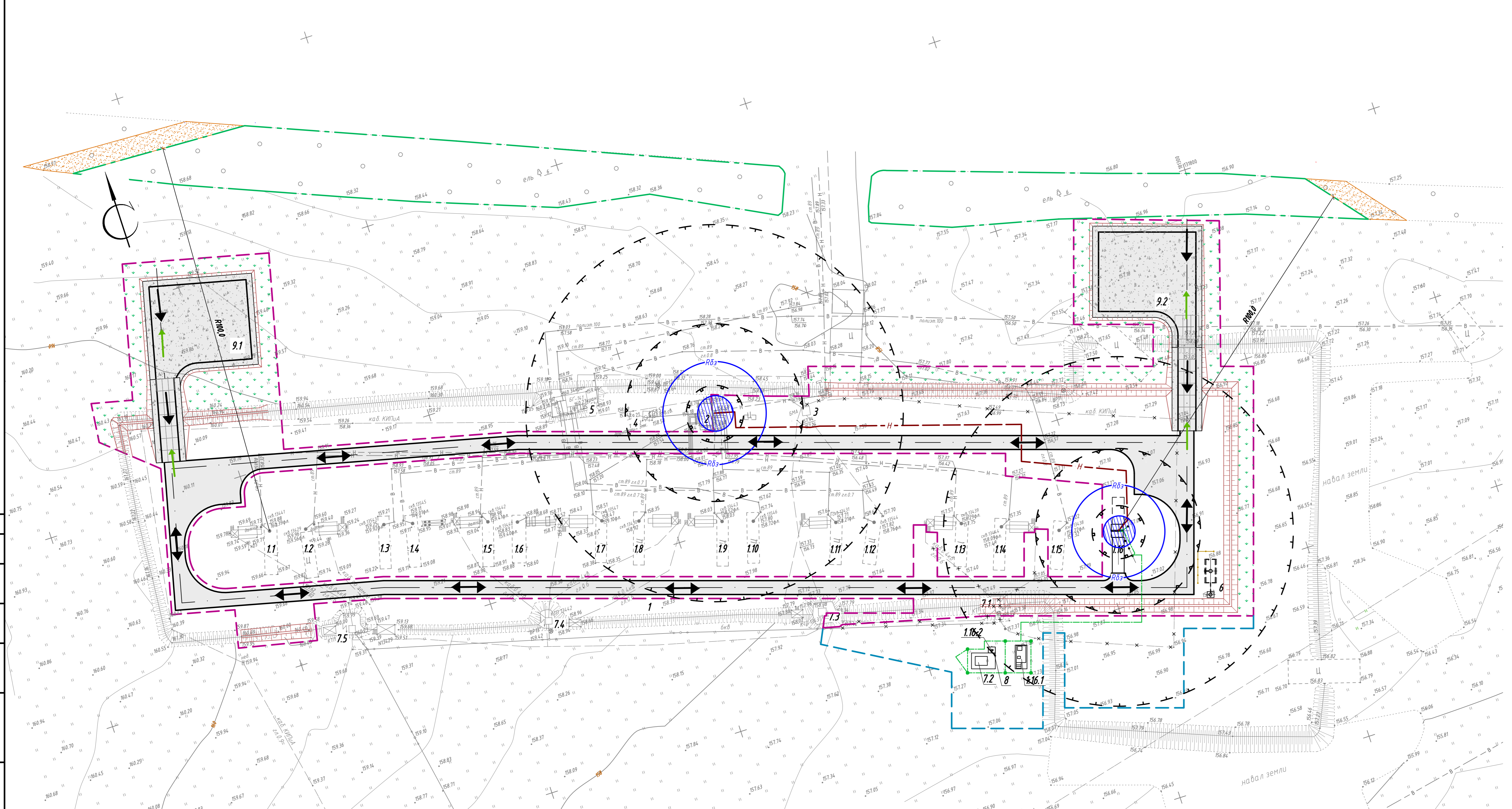
						1800-ГОЧС.ГЧ			
						"Обустройство Вятской площади Арланского нефтяного месторождения. Расширение куста №141"			
Изм.	Кол.	Лист	Ндоп.	Подп.	Дата	Перечень мероприятий по ГО, мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Гусева						П	1	
Проверил	Петухов								
Нач.отд	Петухов								
Н. контр.	Щепина					Ситуационный план. М 1:25000	ООО ПКИ "Промпроект"		
ГИП	Исенеков								

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Проектируемые сооружения
	Проектируемые сооружения подземные
	Сооружения и коммуникации, подлежащие демонтажу
	Площадки и подъезды с покрытием из щебня внутри куста скважин (тип 1)
	Площадки и подъезды с покрытием из щебня за пределами куста скважин (тип 3)
	Переезд через обвалование с покрытием из ж/бетонных плит (тип 2)
	Переезд через трубопровод из дорожных плит (тип 4)
	Технологическое обвалование куста
	Откос
	Металлическое сетчатое ограждение подземной емкости
	Озеленение посевом трав
	Вспаханная полоса
	Граница благоустройства территории
	Граница строительной полосы
	Граница вырубki древесно-кустарниковой растительности
	Выкидная линия
	Контур заземления с вертикальными и горизонтальными заземлителями
	Площадь пожара пролива
	Граница зоны безопасной для людей, при пожаре пролива (4,2 кВт/м²)
	Граница зоны поражения P=5 кПа
	Граница зоны поражения P=12 кПа
	Граница зоны поражения P=28 кПа
	Направление движения пожарной и другой спец. техники
	Направление эвакуации людей

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Куст скважин	сущест.
1.1	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.2	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.3	Нагнетательная скважина	сущест.
1.4	Нагнетательная скважина	сущест.
1.5	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.6	Добывающая скважина (недействующая)	сущест.
1.7	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.8	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.9	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.10	Нагнетательная скважина	сущест.
1.11	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.12	Нагнетательная скважина	сущест.
1.13	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.14	Добывающая скважина оборудованная станком-качалкой	сущест.
1.15	Нагнетательная скважина	сущест.
1.16	Добывающая скважина №13736Г оборудованная ЭЦН	проектир.
1.16.1	Площадка под станцию управления и повышающий трансформатор	проектир.
1.16.2	Дроссель	проектир.
2	Технологический блок АГЗУ	сущест.
3	Аппаратурный блок АГЗУ (БМА)	сущест.
4	Емкость производственных стоков	сущест.
5	Блок гребенки	сущест.
6	Емкость ливневых стоков V=25,0 м³	проектир.
7.1	Комплектная трансформаторная подстанция	демонтир.
7.2	Комплектная трансформаторная подстанция	проектир.
7.3, 7.4, 7.5	Комплектная трансформаторная подстанция	сущест.
8	Компенсатор реактивной мощности	проектир.
9.1, 9.2	Площадка для стоянки пожарной техники	проектир.



					1800-ГОЧС.ГЧ			
					"Обустройство Вятской площади Арланского нефтяного месторождения. Расширение куста №14.1"			
Изм.	Кол.	Лист	Подп.	Дата	Перечень мероприятий по ГО, мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера	Стация	Лист	Листов
Разработ.	Петухов					П	2	
Проверил.	Петухов							
Нач.отд.					Схема планировочной организации земельного участка. Зоны действия поражающих факторов. М 1:500	ООО ПКИ "Промпроект" Формат А3x4		
Н. контр.	Щепина							
ГИП	Исеников							

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