



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Игнялинского НГКМ
на период ОНР. Нефтегазосборные
трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И
и от МУПН КП 6И до точки налива**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях,
предусмотренных федеральными законами**

**Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской
обороне, мероприятий по предупреждению
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного
характера**

ЧНФ1-ГСС-П-ГОЧС.00.00

Том 10.2



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Игнялинского НГКМ
на период ОНР. Нефтегазосборные
трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И
и от МУПН КП 6И до точки налива**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях,
предусмотренных федеральными законами**

**Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской
обороне, мероприятий по предупреждению
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного
характера**

ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00

Том 10.2

Главный инженер


Н.П. Попов

Главный инженер проекта

М.В. Безменов

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

Обозначение	Наименование	Примечание
ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-С-001	Содержание тома 10.2	
ИГНФ1-ПАТ-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001	Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Текстовая часть	
ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001	Схема оповещения персонала по сигналам ГО	
ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-002	Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС	

Взам. инв. №												
	Подпись и дата											
ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-С-001												
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
	Разраб.		Константинова			21.09.23						
	Н.контр.		Поликашина			21.09.23						
Содержание тома 10.2						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td></td> <td>1</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П		1
Стадия	Лист	Листов										
П		1										
 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ												

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Заместитель начальник отдела ТЭИПП
Протокол аттестации* № 05-14 от 18 апреля 2014 г

В.А. Козлов

Зав.группой отдела ТЭИПП
Протокол аттестации* № 05-14 от 18 апреля 2014 г

Н.Г. Константинова

* Специалисты аттестованы на выполнение работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Нормоконтролер

Е.В. Поликашина

ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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

Главный инженер проекта

М.В. Безменов

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
1.1 Данные об организации - разработчике подраздела «ПМ ГОЧС»	6
1.2 Сведения о наличии у организации-разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» 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.....	6
1.3 Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС.....	7
1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов	7
1.5 Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта	8
2 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	10
2.1 Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне	10
2.2 Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по ГО, и объектов особой важности по ГО.....	10
2.3 Сведения о границах зон возможных опасностей, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в том числе зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зон световой маскировки.....	10
2.4 Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании проектируемого производства на выпуск иной продукции.....	10
2.5 Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по ГО, и объектов особой важности в военное время.....	11
2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по ГО.....	11
2.7 Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий	11
2.8 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта.....	12
2.9 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01-95 и ВСН ВК 4-90.....	13
2.10 Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению).....	13
2.11 Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействию по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.....	14
2.12 Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта, при воздействии по ним современных средств поражения.....	14
2.13 Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.....	14
2.14 Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта	14
2.15 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330.2014, СП 93.13330.2016, СП 32-106-2004.....	15

2.16 Решения по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала проектируемого объекта средствами индивидуальной защиты	15
2.17 Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы	15
3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА.....	16
3.1 Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами	16
3.2 Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которые могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте	21
3.3 Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению ЧС природного характера на проектируемом объекте.....	21
3.4 Данные (расчеты) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами	22
3.5 Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и/или организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных ЧС природного и техногенного характера	29
3.6 Результаты анализа риска возникновения ЧС для проектируемого объекта.....	30
3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте	33
3.8 Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки; обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиоактивными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений.....	36
3.9 Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах	37
3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями	37
3.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий	38
3.12 Перечень технических решений по системам оповещения о ЧС (включая локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов).....	39
3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной газоаналустойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации.....	39
3.14 Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при ЧС природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций	40
3.15 Перечень используемых сокращений и обозначений	40
3.16 Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов	40
Приложение А Исходные данные и требования.....	43
Приложение Б Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	52
Приложение В Сведения о работе объекта в военное время и о категории по ГО	56

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Данные об организации - разработчике подразделения «ПМ ГОЧС»

Данные об организации-разработчике подразделения «ПМ ГОЧС» приведены в таблице (Таблица 1).

Таблица 1

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» (АО «Гипривостокнефть»)
Фамилия, имя, отчество и должность руководителя	Генеральный директор Тепляков Федор Николаевич
Реквизиты свидетельства (свидетельств) о допуске к видам работ по подготовке проектной документации и (или) по инженерным изысканиям, выданного (выданных) саморегулируемой организацией	Свидетельство НП «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли» № 0002–2012–6315200011–07 от 07.12.2012 Свидетельство НП «Центризыскания» № 0709.05-2009-6315200011-И-003 от 13.03.2013
Адрес: юридический	443041, Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, 93
фактический	443041, Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская, 93
электронной почты	gipvn@gipvn.ru
Телефон/факс организации	(846) 333-46-96; 279-20-58, 260-54-13

1.2 Сведения о наличии у организации-разработчика подразделения «ПМ ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации-разработчика подразделения «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

АО «Гипривостокнефть» имеет свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-106-25122009. Согласно данным выписки из реестра членов саморегулируемой организации № 6315200011-20221025-0643 от 25.10.2022 г, АО «Гипривостокнефть» имеет допуск к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне, инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации представлена в приложении (Приложение Б).

1.3 Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС

При разработке данного раздела использованы материалы соответствующих частей проекта, выполненного АО «Гипровостокнефть».

Раздел выполнен на основании «Исходных данных и требований для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее по тексту «Исходные данные...») от Государственного комитета по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия) (Приложение А).

1.4 Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов

Участок изысканий расположен в юго-восточной части Катангского района Иркутской области. Ближайшие населенные пункты: д. Верхне-Калинина – 64 км, с. Преображенка – 72 км.

Проектом предусмотрено проектирование нефтегазосборного трубопровода от площадки узла запуска СОД на кусте 2И до узла приема СОД МУПН на кусте 6И и нефтегазосборного трубопровода от площадки узла запуска СОД МУПН на кусте 6И до точки налива.

По трассе нефтегазосборного трубопровода при пересечении с реками и ручьями предусмотрены узлы запорной арматуры (УЗА-1.1, УЗА-1.2, УЗА-2.1, УЗА-2.2, УЗА-3 – УЗА-9) для отсечения участка переходов через водные преграды.

От узла запуска СОД на кусте 2И нефтегазовая смесь следует по трубопроводу DN100 $P_{раб}=10,0$ МПа до площадки узла приема СОД на кусте 6И, затем поступает на МУПН.

Частично отсепарированная и обезвоженная продукция кустовых площадок 2И и 6И от МУПН поступает по трубопроводу DN100 $P_{раб}=10,0$ МПа до площадки налива нефти. Предусматривается установка узлов запуска и приема СОД, а также узлов запорной арматуры по трассе.

В качестве проектируемого трубопровода транспорта продукции используется полимерно-армированный трубопровод (ПАТ). Проектируемые трубопроводы классифицируются как промысловые и прокладываются с теплоизоляцией наземно в насыпи. Предусмотрена теплоизоляция ППУ, толщина теплоизоляции – 51 мм.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от КП 2И до МУПН КП 6И предназначен для транспортирования продукции с куста скважин КП 2И.

Максимальные показатели по добыче для куста скважин КП 2И составляют 25 тыс.тонн/год.

Проектируемый нефтепровод от МУПН КП 6И до площадки налива предназначен для транспортирования продукции МУПН.

Максимальные показатели производительности продукции составляют 125 тыс.тонн/год.

Режим работы проектируемых сооружений – круглосуточный. Расчетное время работы 8760 ч/год.

Проектом предусмотрено строительство линейной части трубопроводов:

- нефтегазосборный трубопровод DN100 для транспорта продукции от КП 2И до МУПН на КП 6И;
- нефтепровод DN100 от МУПН КП 6И до площадки налива,
- а также площадки узла запуска СОД на КП 2И, совмещенной площадки приема и пуска СОД на КП 6И, камеры приема СОД в районе площадки налива и одиннадцати крановых узлов при переходе трубопроводов через водные преграды.

Начальной точкой линейной части нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки КП 2И DN100 $P_{раб}=10,0$ МПа является отключающая арматура с ручным приводом на узле запуска СОД КЗ-1.

Далее нефтегазовая смесь следует по промысловому трубопроводу до камеры приема СОД КП-1 на площадке МУПН на кустовой площадке КП 6И, а затем поступает на подготовку в установку МУПН.

Протяженность линейной части проектируемого нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки КП 2И до МУПН на КП 6И составляет 8445 м.

Начальной точкой линейной части нефтепровода от кустовой площадки КП 6И DN100 $P_{раб}=10,0$ МПа является участок до отключающей арматуры с ручным приводом по границе проектирования на узле запуска СОД КЗ-2. Далее продукция следует по промысловому трубопроводу до камеры приема СОД КП-2 в районе площадки налива. Конечной точкой трассы является сварной шов по границе проектирования на территории площадки камеры приема СОД КП-2 после отключающей арматуры с ручным приводом.

Протяженность линейной части проектируемого нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки МУПН на КП 6И до площадки точки налива составляет 45438 м.

Трубопроводы прокладывается наземно в насыпи, с теплоизоляцией. В качестве теплоизоляции используется пенополиуретан. На участках пересечения трубопровода с водными преградами предусматривается подземная прокладка в футляре.

На узлах запорной арматуры и на камерах приема и запуска СОД трубопровод прокладывается надземно - на опорах.

Схема линейной части проектируемых нефтегазосборных трубопроводов Игнялинского месторождения представлена на чертеже ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.01.00-ГЧ-001.

При прокладке трубопровода на участках распространения скальных, полускальных гравийно-галечниковых, щебенистых грунтах и грунтах с твердыми включениями более 10%, место укладки трубопровода должно быть выровнено подсыпкой 0,2 м мягким грунтом. В качестве подсыпки и присыпки 0,2 м (при формировании насыпи скальными, полускальными гравийно-галечниковыми, щебенистыми грунтами) применяется мягкий грунт – сыпучий минеральный грунт с размером твердых фракций в поперечнике до 5 мм в соответствии с требованиями п.9.3.7 ГОСТ Р 55990-2014.

Минимальный радиус упругого изгиба (горизонтальный, вертикальный) для ПАТ DN100 составляет 1,7 м. Укладка ПАТ в меньший радиус запрещена. Фактический радиус поворота траншеи контролируется теодолитом.

На площадках узлов запорной арматуры (УЗА-1.1, УЗА-1.2, УЗА-2.1, УЗА-2.2, УЗА-3, УЗА-4, УЗА-5, УЗА-6, УЗА-7, УЗА-8, УЗА-9), камеры пуска и приема СОД (КЗ-1, КЗ-2, КП-1, КП-2), на надземных участках используются материалы и оборудование из стали.

План трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов представлен на чертеже ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.01.00-ГЧ-002.

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

Согласно ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации, утвержденного 03.06.06 г. № 73-ФЗ, размеры и границы водоохранных зон, а также режим их использования устанавливаются исходя из физико-географических, почвенных, гидрологических и других условий. Минимальная ширина водоохранных зон рек принимается для участков рек протяженностью от их истока: до 10 км – 50 м, от 10 до 50 км – 100 м, от 50 км и более – 200 м, ручьев – 50 м, прибрежных полос – 50 м.

Проектируемые объекты Игнялинского НГКМ расположены за пределами территории водоохранных зон.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов устанавливается охранная зона. Охранная зона проектируемого трубопровода составляет 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

2 Перечень мероприятий по гражданской обороне

2.1 Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

Категория проектируемого объекта по ГО устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 804 от 16.08.2016 и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России № 632ДСП от 28.11.2016.

Проектируемые объекты в соответствии с «Исходными данными и требованиями для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» не имеют категории по гражданской обороне (являются некатегоризованными).

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

В соответствии с «Исходными данными...» проектируемый объект категорию по гражданской обороне не имеет.

В районе проектируемого объекта рядом расположенных объектов и городов, отнесенных к группам по ГО нет.

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

В соответствии с СП 165.1325800.2014 объект находится в зоне возможных сильных разрушений в мирное время от ЧС техногенного характера, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможного катастрофического затопления.

Территория, на которой расположены проектируемые сооружения, не входит в зону светомаскировки.

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

Деятельность на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В).

Перенос деятельности проектируемого объекта в военное время технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Перепрофилирование проектируемого объекта в военное время технически не осуществимо и экономически нецелесообразно.

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

Деятельность на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В). Поэтому обоснование численности наибольшей работающей смены организаций и предприятий в военное время не проводится.

Проектируемый объект не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время (к их числу относятся, к примеру, городские и объектовые энергетические службы, водопроводные службы и т.п.).

На проектируемом объекте дежурный и линейный персонал, обеспечивающий жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время, отсутствует.

2.6 Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по ГО

Проектируемые сооружения являются некатегорированными объектами по ГО. Степень огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) СП 165.1325800.2014 не регламентируется.

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

Постоянное присутствие обслуживающего персонала на проектируемых объектах не требуется.

Все оборудование связи предусматривается в исполнении, соответствующем месту установки – климатическом, а также по взрыво- и пожаробезопасности.

Обеспечение получения сигналов ГО возлагается на дежурного оператора.

Последовательность прохождения сигнала следующая:

– сигнал оповещения ГО, поступивший от вышестоящего ведомственного органа управления ГО и ЧС, по линиям связи и оповещения доводится до всех объектов, входящих в систему ООО «Газпромнефть-Заполярье». Далее, через объектовую систему оповещения производственных площадок сигнал доводится до всего персонала, включая персонал, обслуживающий проектируемый объект;

– сигнал оповещения ГО, поступивший в Главное управление МЧС России по Иркутской области, по имеющимся каналам связи (по телефону, аппаратуре оповещения ГО), либо же по средствам радиосвязи, передается в ЕДДС. Через узел связи (по телефону, аппаратуре оповещения ГО) сигнал доводится до организаций, расположенных на подведомственной административной территории, в том числе до объектов ООО «Газпромнефть-Заполярье». Далее для доведения сигнала используются объектовые системы оповещения.

Организация и осуществление системы оповещения проводится в соответствии с приказом МЧС РФ, Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций РФ

от 31 июля 2020 г. № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения».

Принципиальная схема оповещения персонала (ремонтных бригад, линейных обходчиков) об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий представлена на чертеже ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001.

2.8 Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

В соответствии с п.3.15 ГОСТ Р 55201-2012 территория на которой расположены проектируемые объекты не входит в зону светомаскировки.

Поэтому на предприятиях осуществляются только организационные мероприятия по обеспечению отключения наружного освещения, внутреннего освещения производственных и вспомогательных зданий.

Освещенность проектируемых помещений, наружных площадок приняты в соответствии с действующими нормами и правилами (СП 52.13330.2016), типы светильников и род проводки соответствуют условиям среды, назначению и характеру производимых работ. Обеспечены нормы освещенности и показатели качества освещения, удобство обслуживания осветительной установки и управления.

Оборудование, кабели и материалы по электроосвещению блок-боксов входят в комплект поставки.

Рабочее освещение напряжением 400/230 В предусматривается во всех помещениях для обеспечения нормальной работы.

Категория электроснабжения электроосвещения производственных зданий и сооружений принимается в зависимости от категории электроприемников основного технологического и инженерного электрооборудования зданий и сооружений.

Аварийное резервное освещение в нормальном режиме является частью рабочего электроосвещения и подключается отдельными линиями от разных секций щитов питания.

Освещенность от резервного освещения составляет не менее 30 % нормируемой освещенности для общего рабочего освещения.

Для аварийного освещения используются в основном те же типы светильников, что и для рабочего освещения.

Осветительные приборы аварийного освещения включаются одновременно с основными осветительными приборами рабочего освещения.

Для аварийного освещения используются в основном те же типы светильников, что и для рабочего освещения, с нанесенной буквой «А» красного цвета.

Эвакуационное освещение предусматривается по путям эвакуации светильниками и световыми указателями «Выход», работающими в нормальном режиме от кабельной сети, а в аварийном режиме от собственных аккумуляторных батарей. Время работы светильников от аккумуляторных батарей должно быть достаточно для полной эвакуации людей в безопасную зону, но не менее 1 часа.

Световые указатели предусматриваются во всех зданиях с возможным пребыванием людей и должны быть постоянно включены. Питание светильников предусмотрено от панелей ПЭСПЗ, установленных в данных зданиях.

Светильники, установленные над входами в здания, относятся к эвакуационному освещению и питаются от ПЭСПЗ согласно СП 52.13330.2016 п.7.6.3.

В качестве светильников ремонтного и аварийного освещения при работах на территории применены взрывобезопасные светильники с аккумуляторными батареями. Эти же светильники используются для освещения шкал приборов.

Для аварийного резервного и эвакуационного освещения в зданиях и помещениях без постоянного присутствия обслуживающего персонала (БДР) используются взрывобезопасные светильники с аккумуляторными батареями.

Освещенность в местах установки ручных пожарных извещателей, установленных у входов в блоки и здания, составляет не менее 50 Лк, и обеспечивается светильниками, установленными над входами в соответствующие здания.

Управление внутренним освещением осуществляется выключателями, устанавливаемыми по месту.

Распределительная осветительная сеть во всех помещениях запроектирована кабелями с медными жилами, не распространяющими горение с пониженным дымо- и газовыделением (с маркировкой «нг(А)-LS»).

Сети аварийного освещения во всех помещениях запроектированы кабелями с медными жилами, огнестойкими, не распространяющими горение с пониженным дымо- и газовыделением (с маркировкой «нг(А)-FRLS»).

Осветительная сеть для наружного освещения зданий запроектирована кабелями с медными жилами, не распространяющими горение с пониженным дымо- и газовыделением, холодостойкого исполнения (с маркировкой «нг(А)-ХЛ»).

2.9 Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом требований ГОСТ Р 22.6.01-95 и ВСН ВК 4-90

Проектными решениями строительство системы водоснабжения для хозяйственно-питьевых нужд на территории проектируемых объектов не предусматривается.

Существующих источников водоснабжения на площадках не имеется.

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

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

Вода привозится на площадку по мере необходимости. Срок хранения воды принимается по дате, указанной Заводом-изготовителем.

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

Основными мероприятиями по защите персонала являются обеспечение его средствами индивидуальной защиты и эвакуации в защитные сооружения гражданской обороны.

В соответствии с ГОСТ Р 42.4.02-2015 п. 4.1 режимы радиационной защиты устанавливаются для населения и персонала, которые оказались или могут оказаться в зоне радиоактивного загрязнения при авариях (разрушениях) объектов использования атомной энергии, с целью защиты от вредного воздействия ионизирующих излучений и радиоактивных веществ при нахождении на радиоактивно загрязненной местности.

Так как проектируемый объект находится вне зон радиоактивного загрязнения, режимы радиационной защиты на территории не предусматриваются.

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

Принятые в проекте решения по автоматизации проектируемых сооружений обеспечивают безаварийную остановку технологического процесса.

После сигнала ГО начальник смены (по согласованию с диспетчерской службой) в соответствии с регламентом (который будет разрабатываться в дальнейшем) с пульта управления последовательно производит отключение технологических аппаратов, останов насосов и отключение основного электроснабжения. Далее выполняет наблюдения за срабатыванием системы.

Для проведения безаварийной остановки технологического процесса разрабатывается необходимая документация, определяющая действия должностных лиц и обслуживающего персонала (План ликвидации аварий, Технологический регламент).

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

Деятельность на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В) в связи с этим мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения не приводятся.

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

Деятельность на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В).

Проектируемый объект не является объектом коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.

Проектом не разрабатываются мероприятия по приспособлению объекта для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники.

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

Проектируемые объекты не являются радиационно и химически опасными, мониторинг состояния радиационной и химической обстановки в мирное время не проводится (не требуется).

Мониторинг состояния радиационной и химической обстановки в военное время проводится силами постов РХН формирований ГО, оснащённых приборами радиационной и химической разведки и контроля.

2.15 Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СП 88.13330.2014, СП 93.13330.2016, СП 32-106-2004

Проектными решениями обеспечивается эксплуатация объектов без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Проектируемые объекты являются некатегорированными по ГО, в военное время свою работу прекращают.

Эвакуация и укрытие персонала будет происходить согласно плану действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах эксплуатирующей организации.

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

Деятельность на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в военное время прекращается. Эксплуатация проектируемых объектов в военное время не предусматривается (Приложение В).

В связи с этим запасы материальных средств для обеспечения мероприятий гражданской обороны, установленные «Положением о нормах, порядке накопления и использования имущества гражданской обороны» не создаются.

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

В соответствии с СП 165.1325800.2014 объект находится в зоне возможных сильных разрушений в мирное время от ЧС техногенного характера, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможного катастрофического затопления.

Эвакуация и укрытие персонала будет происходить согласно плану действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах эксплуатирующей организации.

Разработка дополнительных мероприятий по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы не требуется.

3 Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

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

В соответствии с п. 1 Приложения 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые технологические сооружения являются опасными производственными объектами, так как в технологическом процессе обращаются легковоспламеняющиеся и горючие жидкости и газы.

Данные о распределении опасных веществ по технологическому оборудованию с учетом всех технологических узлов представлены в таблице (Таблица 2).

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

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

Категории зданий и наружных технологических установок по взрывопожарной и пожарной опасности приведены в таблице (Таблица 3).

Таблица 2 - Данные о распределении опасного вещества по технологическому оборудованию с учетом всех технологических узлов

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование блока	наименование оборудования, № по схеме, опасное вещество	количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа (абс,)	Температура, °С
Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов							
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»							
КЗ-1 Камера запуска СОД	Трубопровод Ø114x8, нефть	5,5 м	-	0,23	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	Трубопровод Ø114x8, нефть	5,5 м	-	0,23	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	2260 м	-	13,644	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	475,5 м	-	2,871	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	5709,5 м	-	34,470	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»							
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	Трубопровод Ø114x8, нефть	5,5 м	-	0,23	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование блока	наименование оборудования, № по схеме, опасное вещество	количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа (абс.)	Температура, °С
КП-2 Камера приема СОД	Трубопровод Ø114x8, нефть	5,5 м	-	0,23	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	5716,7	-	37,496	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	447,7 м	-	2,936	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	8380,9 м	-	54,971	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	213,6 м	-	1,401	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	9339 м	-	61,255	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	218,4 м	-	1,432	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	5530,6 м	-	36,275	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	218,2 м	-	1,431	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	7566,9 м	-	49,632	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование блока	наименование оборудования, № по схеме, опасное вещество	количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа (абс.)	Температура, °С
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	Трубопровод Ø123x12,5, нефть	7806,6 м	-	51,204	Жидкость	10,0 МПа	Плюс 26 ÷ плюс 70
Всего опасного вещества – нефть – на составляющей «Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов», т				349,939			
В аппаратах, т				-			
В трубопроводах, т				349,939			

Таблица 3 - Характеристика объектов и сооружений по взрывопожарной и пожарной опасности

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

Проектируемые трубопроводы пересекают внутрипромысловые автодороги на территории Иглынинского НГКМ.

Ведомость пересечения нефтегазосборного трубопровода от куста КП-2И до куста КП-6И с автомобильными дорогами представлена в таблице (Таблица 4).

Ведомость пересечения нефтегазосборного трубопровода от куста КП-6И до площадки налива с автомобильными дорогами представлена в таблице (Таблица 4).

Таблица 4 - Ведомость пересечений нефтегазосборных трубопроводов с автомобильными дорогами

Пикетаж	Наименование пересечения	Собственник
Нефтегазосборный трубопровод от куста КП-2И до куста КП-6И		
ПК1+29.41	Грунтовая дорога на куст КП-2И	ООО «ГПН-Заполярье»
ПК0+28.55	Грунтовая дорога на куст КП-6И	ООО «ГПН-Заполярье»
Нефтегазосборный трубопровод от куста КП-6И до площадки налива		
ПК0+28.55	Грунтовая дорога на куст КП-6И	ООО «ГПН-Заполярье»
ПК73+44.8	Грунтовая дорога на куст КП-2И	ООО «ГПН-Заполярье»
ПК139+31.53	Грунтовая дорога 9РО	ООО «ГПН-Заполярье»
ПК221+95.9	Автозимник 7ПО	ООО «ГПН-Заполярье»
ПК302+15.50	Автозимник на Виллой	ООО «ГПН-Заполярье»
ПК434+69.19	Автозимник ВЖП	ООО «ГПН-Заполярье»

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

В административном отношении район работ расположен в юго-восточной части Катангского района Иркутской области.

Климат в холодный период года формируется под влиянием Азиатского антициклона, занимающего центральную часть Евразии. Центр его находится над Тувой и Северной Монголией. Это низкое барическое образование, формирование которого начинается в сентябре, а максимальное развитие достигается в январе. В результате действия Азиатского антициклона повторяемость антициклонов значительно увеличивается, циклоны, наоборот, наблюдаются крайне редко. Погода в этот период формируется под влиянием арктических воздушных масс, континентальных воздушных масс из северных и центральных районов Сибири и с юга Западной Сибири и Казахстана, очень редко сюда может поступать воздух из Европейской части России или с Тихого океана.

Участок изысканий находится в зоне резко континентального климата с умеренно теплым летом и суровой, относительно малоснежной зимой. Лето короткое, но относительно теплое за счет повышенной продолжительности светового дня. Суровые климатические условия района

определяют повсеместное распространение многолетней мерзлоты мощностью до 80 м с наличием спорадических таликов.

Основными показателями температурного режима является среднемесячная и годовая температуры воздуха, представленные в таблице (Таблица 5).

Таблица 5 - Среднемесячная и годовая температура воздуха по метеостанции Преображенка, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-29,2	-24,2	-15,4	-3,9	5,6	14,7	17,7	13,5	5,8	-4,1	-18,6	-28,4	-5,5

Согласно СП 20.13330.2016, участок изысканий относится к III району по весу снегового покрова (значение нагрузки — 1,5 кПа), к Ia району по давлению ветра (0,17 кПа).

Согласно физико-географическому районированию участок изысканий расположен в таёжной области Средней Сибири.

В орографическом отношении участок изысканий расположен на западной окраине Приленского плато.

Согласно схеме районирования современных экзогенных процессов рельефообразования участок изысканий относится к Ербогаченскому району криогенных, флювиальных процессов и крипа слабой интенсивности (медленные непрерывные массовые движения рыхлого грунта вниз по склонам), а также к террасированным долинам горных рек.

Распространены мерзлотные процессы, выражающиеся в рельефе в виде термокарстовых западин.

Густота расчленения рельефа высокая, средние расстояния между соседними понижениями рельефа составляют 0,3-0,4 км. Глубина расчленения рельефа небольшая, преобладающие превышения водоразделов над руслами рек менее 100 м. Абсолютные отметки рельефа района изысканий изменяются от 300 до 500 м.

Согласно схеме геоморфологического районирования Иркутской области, район изысканий относится к подрайону с небольшими трапповыми холмами, району плато в зоне неглубокого опускания Средней подобласти слабо развитых неотектонических форм рельефа

Юго-Восточной области Среднесибирского плоскогорья. Для района изысканий характерны слабо расчлененные участки плато, не затронутые свежей эрозией, сохранившие местами аллювий угасших речных систем.

Участок изысканий в геоморфологическом отношении расположен на склонах, пойме и русле р. Чоны и её притоков различного порядка – руч. Шенарский, р. Ложа, р. Зимовейная, р. Бирая и других водотоков.

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

Характеристика веществ, обращающихся в технологическом процессе, по характеру воздействия на организм человека приведена в таблице (Таблица 6).

Таблица 6 - Характеристика веществ, обращающихся в технологическом процессе

Наименование продукта	Класс опасности по ГОСТ 12.1.005-88
Нефть	III
Углеводородный газ	IV

По степени токсического воздействия на организм человека, в соответствии с ГОСТ 12.1.007-76, нефть относится к умеренно опасным веществам, углеводородный газ относится к малоопасным веществам.

Нефть – жидкая природная ископаемая смесь углеводородов широкого физико-химического состава, которая содержит растворенный газ, воду, минеральные соли, механические примеси и служит основным сырьем для производства жидких энергоносителей (бензина, керосина, дизельного топлива, мазута), смазочных масел, битумов и кокса.

Нефть – вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Контакт с нефтью вызывает сухость кожи, пигментацию или стойкую эритему, приводит к образованию угрей, бородавок на открытых частях тела. Острые отравления парами нефти вызывают повышение возбудимости центральной нервной системы, снижение кровяного давления и обоняния. Углеводороды составляют основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Углеводородный газ, выделяемый при аварии, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

К авариям на **нефтегазосборном трубопроводе «Куст 2И-МУПН КП 6И»** относятся аварии со следующими сценариями развития:

– разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

– разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

– разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

К авариям на **нефтепроводе «МУПН КП 6И- точка налива»** относятся аварии со следующими сценариями развития:

– разгерметизация трубопровода → пролив нефти → испарение нефти → образование облака топливно-воздушной смеси → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

– разгерметизация трубопровода → пролив нефти → испарение нефти → образование облака топливно-воздушной смеси → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

– разгерметизация трубопровода → пролив нефти → испарение нефти → образование облака топливно-воздушной смеси → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

К авариям **площадках узла приема СОД КП-1 и узла запуска СОД КЗ-1** относятся аварии со следующими сценариями развития:

– разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти на площадку → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

– разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → выброс газа → пролив нефти на площадку → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при

появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

– разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → выброс газа → пролив нефти на площадку → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

К авариям площадках узла приема СОД КП-2 и узла запуска СОД КЗ-2 относятся аварии со следующими сценариями развития:

– разгерметизация трубопровода → пролив нефти на площадку → испарение нефти → образование облака топливно-воздушной смеси → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

– разгерметизация трубопровода → пролив нефти на площадку → испарение нефти → образование облака топливно-воздушной смеси → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

– разгерметизация трубопровода → пролив нефти на площадку → испарение нефти → образование облака топливно-воздушной смеси → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

Последствиями аварий являются:

- загрязнение окружающей среды;
- тепловое воздействие на близлежащие объекты и обслуживающий персонал;
- воздействие ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей.

Результаты расчета, прогнозируемого количества пролитой нефти и расчетная площадь пролива представлены в таблице (Таблица 7).

Таблица 7 - Расчетное количество выброса газа при аварийных ситуациях

Наименование аварийного участка	Количество пролитой нефти, т	Расчетная площадь пролива, м ²
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»		
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	5,504	318,94
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	1,482	76,305
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	13,28	787,963
КЗ-1 Камера запуска СОД	0,422	12,4
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	0,422	12,4
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»		
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	35,918	937,842

Наименование аварийного участка	Количество пролитой нефти, т	Расчетная площадь пролива, м ²
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	4,397	110,189
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	51,856	1356,333
Участок нефтепровода от площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4	2,97	73,417
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	57,587	1506,831
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	3,026	74,171
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	34,804	908,609
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	3,024	74,139
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	46,986	1228,471
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	48,42	1266,123
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	1,752	40,729
КП-2 Камера приема СОД	1,752	40,00

Результаты расчета, прогнозируемого количества пролитого ингибитора гидратообразования и расчетная площадь пролива представлены в таблице (Таблица 8).

Таблица 8 - Количество пролитого ингибитора гидратообразования и расчетная площадь пролива

Наименование аварийного участка	Количество пролитого ингибитора гидратообразования, т	Расчетная площадь пролива, м ²
Система промысловых и межпромысловых трубопроводов		
Линейная часть конденсатопровода DN100 от узла подключения к УППГ-4 до УППГ-4	2,18	82,84
Узел подключения к УППГ-4		
Блок дозирования метанола (объем заполнения 3,0 м ³)	2,18	9,30
Метанолопровод от Л2-БДМ-1 в газопровод	0,09	1,72
Конденсатопровод от Л2-XV-002 до Л2-XV-003	0,52	10,32

Расчеты зон поражения от теплового воздействия при пожаре пролива выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ Р 12.3.047-2012.

Показатели, характеризующие уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях представлены в таблице (Таблица 9).

Таблица 9 - Уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м ²	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м				
		1,4 кВт/м ²	4,2 кВт/м ²	7,0 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²	13,9 кВт/м ²
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»						
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	318,94	43,92	23,13	15,88	11,46	10,13
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	76,305	27,21	14,32	9,88	7,06	5,94
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	787,963	56,70	29,43	19,95	15,83	15,83
КЗ-1 Камера запуска СОД	12,4	13,2	7,07	4,846	3,388	2,785
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	12,4	13,2	7,07	4,846	3,388	2,785
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»						
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	937,842	59,17	30,55	20,68	17,27	17,27
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	110,189	31,05	16,36	11,29	8,085	6,831
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	1356,333	64,22	32,64	22,23	20,77	Объект в очаге пожара
Участок нефтепровода от	73,417	26,76	14,07	9,697	6,928	5,829

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м ²	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м				
		1,4 кВт/м ²	4,2 кВт/м ²	7,0 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²	13,9 кВт/м ²
площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4						
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	1506,831	65,71	33,22	22,79	21,89	Объект в очаге пожара
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	74,171	26,88	14,13	9,74	6,964	5,859
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	908,609	58,7	30,36	20,55	17,00	17,00
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	74,139	26,87	14,12	9,738	6,962	5,858
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	1228,471	62,9	32,12	21,79	19,77	Объект в очаге пожара
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	1266,123	63,31	32,29	21,92	20,07	Объект в очаге пожара
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	40,729	20,68	10,7	7,287	5,172	4,345
КП-2 Камера приема СОД	40,00	20,52	10,6	7,226	5,125	4,306
Примечание - расчет произведен с учетом максимальной температуры окружающего воздуха – плюс 36°С и скорость ветра - 1 м/с.						

Показатели, характеризующие уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва представлены в таблице (Таблица 10).

Таблица 10 - Уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»						
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	-	-	18,16	59,45	134,06	203,53
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	-	-	11,49	37,6	84,8	128,74
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	-	-	24,46	80,07	180,58	274,14
КЗ-1 Камера запуска СОД	-	-	6,96	22,79	51,40	78,03
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	-	-	6,96	22,79	51,40	78,03
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»						
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	-	-	24,33	79,63	179,58	272,62
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	-	-	11,92	39,00	87,95	133,53
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	-	-	27,51	90,05	203,08	308,3
Участок нефтепровода от площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4	-	-	10,41	34,06	76,82	116,62
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	-	-	28,49	93,26	210,33	319,31
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	-	-	10,44	34,18	77,08	117,02
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	-	-	24,07	78,79	177,69	269,76
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	-	-	10,44	34,17	77,07	117,01

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	-	-	26,62	87,12	196,48	298,29
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	-	-	26,89	88,01	198,47	301,31
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	-	-	8,55	27,99	63,12	95,83
КП-2 Камера приема СОД	-	-	8,55	27,99	63,12	95,83

В соответствии с принятой классификацией ЧС, чрезвычайные ситуации в результате возникновения аварий на проектируемых объектах относятся к ЧС локального характера.

Населенные пункты не попадают в зону возможного поражения при возникновении аварийных ситуаций.

В соответствии с приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», аварии с рассматриваемыми последствиями относятся к редким и практически невероятным событиям. Показатели индивидуального риска удовлетворяют требованиям и соответствуют нормативным значениям, установленным Федеральным законом РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ.

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

Основным поражающим фактором, вызывающим летальный исход производственного персонала, является воздействие избыточного давления ударной волны взрыва. Учитывая характер работы проектируемых сооружений, а также тот факт, что присутствие персонала возможно лишь при проведении ремонтных и/или профилактических работ, в зоне действия поражающих факторов в случае наиболее опасной по своим последствиям аварии возможно нахождение 2 человек, смертельного поражения не прогнозируется.

В соответствии с проектными решениями, обслуживание проектируемого объекта предусматривается существующим персоналом, без увеличения штатной численности.

Проектируемый численный и профессиональный состав Игнялинского месторождения представлен в томе 3.4 «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием».

Объекты сторонних организаций в зону действия поражающих факторов при максимальных авариях на проектируемых объектах и сооружениях не попадают.

3.6 Результаты анализа риска возникновения ЧС для проектируемого объекта

Оценка риска возникновения чрезвычайных ситуаций выполнена в соответствии с исходными данными и требованиями Приказа МЧС России от 10 июля 2009 г. № 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» и приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах».

Вероятности возникновения аварий представлены в таблице (Таблица 11).

Таблица 11 - Вероятности возникновения аварий

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения аварий, в год
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»	
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	5,42E-04
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	1,14E-04
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	1,37E-03
КЗ-1 Камера запуска СОД	1,32E-06
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	1,32E-06
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»	
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	1,36E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	1,34E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	1,37E-03
Участок нефтепровода от площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4	1,07E-04
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	2,01E-03
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	5,13E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	2,24E-03
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	5,24E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	1,33E-03
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	5,24E-05
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	1,82E-03

Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 12).

Таблица 12 - Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения пожара пролива, в год	Индивидуальный риск от теплового воздействия, в год
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»		
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	1,08E-04	8,68E-06
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	2,28E-05	1,83E-06
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	2,74E-04	2,19E-05
КЗ-1 Камера запуска СОД	2,64E-07	2,11E-08
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	2,64E-07	2,11E-08
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»		
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	1,40E-04	1,12E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	1,10E-05	8,78E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	2,06E-04	1,64E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4	5,24E-06	4,19E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	2,29E-04	1,83E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	5,36E-06	4,29E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	1,36E-04	1,09E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	5,35E-06	4,28E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	10,86E-04	1,48E-05
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	1,91E-04	1,53E-05
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	1,35E-07	1,08E-08
КП-2 Камера приема СОД	1,35E-07	1,08E-08

Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице (Таблица 13).

Таблица 13 - Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2И-МУПН КП 6И»		
Участок нефтегазосборного трубопровода от куста 2И до площадки УЗА 2.2	6,25E-05	5,00E-06
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-2.2 до площадки УЗА-1.1	1,31E-05	1,05E-06
Участок нефтегазосборного трубопровода от площадки УЗА-1.1 до куста МУПН КП 6И	1,58E-04	1,26E-05
КЗ-1 Камера запуска СОД	1,52E-07	1,22E-08
КП-1 Камера приема СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	1,52E-07	1,22E-08
Нефтепровод «МУПН КП 6И- точка налива»		
Участок нефтепровода от куста МУПН КП 6И до площадки УЗА-1.2	7,82E-06	6,26E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-2.1	6,12E-07	4,90E-08
Участок нефтепровода от площадки УЗА-1.2 до площадки УЗА-3	1,15E-05	9,17E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-3 до площадки УЗА-4	2,92E-07	2,34E-08
Участок нефтепровода от площадки УЗА-4 до площадки УЗА-5	1,28E-05	1,02E-06
Участок нефтепровода от площадки УЗА-5 до площадки УЗА-6	2,99E-07	2,39E-08
Участок нефтепровода от площадки УЗА-6 до площадки УЗА-7	7,57E-06	6,05E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-7 до площадки УЗА-8	298E-07	2,39E-08
Участок нефтепровода от площадки УЗА-8 до площадки УЗА-9	1,04E-05	8,28E-07
Участок нефтепровода от площадки УЗА-9 до точки налива	1,07E-05	8,54E-07
КЗ-2 Камера запуска СОД (совмещенная площадка СОД КП-1 и КЗ-2)	7,52E-09	6,02E-10
КП-2 Камера приема СОД	7,52E-09	6,02E-10

Населенные пункты не попадают в зону возможного поражения при пожаре пролива и избыточном давлении ударной волны взрыва.

В соответствии с приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», аварии с рассматриваемыми последствиями относятся к редким и практически невероятным событиям. Показатели индивидуального риска удовлетворяют требованиям и соответствуют нормативным значениям, установленным Федеральным законом РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ.

В соответствии с ГОСТ Р 22.2.02.2015 уровень риска для Республики Саха (Якутия) составляет $2,83 \times 10^{-5}$ в год. Расчетный уровень риска при возникновении аварий на проектируемых объектах не превышает допустимое значение индивидуального риска, установленное ГОСТ Р 22.2.02.2015.

3.7 Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте

Снижение рисков аварийных ситуаций в период эксплуатации достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений. К ним относятся:

- повышение надежности трубопроводов и оборудования за счет целого комплекса мер, начиная от подбора труб и деталей, их антикоррозионной защиты, и заканчивая различными методами испытаний и контролем за состоянием внутренней поверхности;
- выполнение трубопроводов на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений, 100% контроль сварных соединений радиографическим методом контроля;
- испытание аппаратов и трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности;
- применение герметичных электронасосных агрегатов с двойными торцовыми уплотнениями, исключающими утечки в штатном режиме работы;
- контроль ведения технологического процесса и применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями нормативных документов;
- установка сигнализаторов довзрывных концентраций углеводородных газов и паров на наружных площадках и в производственных помещениях, с целью обнаружения утечек продукта и предотвращения дальнейшего развития аварии;
- герметичная система аварийного и планового дренажа аппаратов и трубопроводов, наличие газоуравнительной линии и установки улавливания легких фракций.

Разработка мер по уменьшению риска аварий проектируемого объекта явится результатом выполнения комплексной программы выявления потенциальных факторов риска и оценки риска.

Поддержание достигнутого уровня обеспечивается:

- исполнением мероприятий, разработанных в соответствие с предписаниями надзорных органов;
- поддержанием в исправности и постоянной готовности средств пожарной сигнализации, средств сигнализации загазованности;

- проведением профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- осуществлением контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнением аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями техники безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;
- проведением своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- проведением сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;
- обеспечением надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержанием нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;
- совершенствованием мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях.

Предотвращение аварийного выброса нефтяного газа обеспечивается следующими мероприятиями:

- использование труб и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- применение труб с повышенной коррозионной стойкостью;
- применение труб с толщиной стенки, превышающей расчетную для компенсации коррозии;
- послемонтажное испытание трубопроводов на прочность и герметичность.

Трубы

Согласно рекомендациям НТД выбор материального исполнения трубопроводов (трубы, детали, арматура) выполнялся на основании следующих данных:

- климатических условий района строительства;
- физико-химических свойств рабочих сред;
- сортамента заводов-изготовителей труб;
- рабочих параметров процесса (рабочее давление, рабочая температура);
- требований Компании ПАО «Газпром нефть» ТТР 01.02.04-04 «Типовые технические решения при проектировании и строительстве нефтесборных сетей. Книга 2 Типовые технические решения для систем трубопроводного транспорта жидкости и газа»;
- требований Компании ПАО «Газпром нефть» ТТР 01.02.04.01-01 «Типовые технические решения при проектировании и строительстве напорных нефтепроводов. Книга 2 Типовые технические решения для систем трубопроводного транспорта жидкости и газа»;
- требований Компании ПАО «Газпром нефть» ТТТ-01.02.04-01 «Типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования. Трубная продукция с внутренней и внешней изоляцией. Книга 2. Типовые технические требования по изготовлению и поставку оборудования для систем трубопроводного транспорта жидкости и газа»;
- требований Компании ПАО «Газпром нефть» М-01.06.06-05 «Методические указания по качеству трубной продукции, проектированию и строительству промышленных трубопроводов Компании в целях обеспечения их целостности»;
- требований Компании ПАО «Газпром нефть» ТТР-01.02-01 «Типовые технические решения при проектировании, строительстве технологических трубопроводов»;
- требований Компании ПАО «Газпром нефть» ТТТ 01.02.04-02 «Типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования. Фасонные изделия, в том числе с внутренней и наружной изоляцией. Книга 2. Типовые технические требования на

изготовление и поставку оборудования для систем трубопроводного транспорта жидкости и газа»;

- Технического Задания на проектирование.

На переходах через автомобильные дороги, а также участки, примыкающие по обе стороны дороги на расстоянии не менее 25 м каждый от подошвы насыпи или бровки выемки земляного полотна дороги, категория проектируемых трубопроводов принята С.

В соответствии с требованиями п.10.3.3 ГОСТ Р 55990-2014 на переходах через автодороги предусматривается прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб. Внутренний диаметр футляра должен быть на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи. Диаметры футляров и их материальное исполнение представлены в разделе 2.6. На обоих концах защитного футляра устанавливаются торцевые уплотнения (манжеты), обеспечивающие герметизацию межтрубного пространства. Заглубление трубопроводов под автомобильными дорогами должно приниматься не менее 1,4 м от верха покрытия дороги.

Переходы трубопроводов под автодорогами выполнить в защитных футлярах согласно действующей НТД, с применением опорно-центрирующих колец-спейсеров. Торцы футляра герметизировать заводскими манжетами и заводскими защитными укрытиями от механических повреждений. Длины защитных футляров и их расположение по трассе представлены на чертеже ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.01.00-ГЧ-001.

Угол пересечения трубопровода с автомобильными дорогами должен быть, как правило 90°, но не менее 60°. При наличии пересечений с меньшим углом, пересечение должно соответствовать НТО ПР. Прокладка трубопровода через тело насыпи не допускается.

При параллельном следовании автодорогам расстояние от оси трубопровода до подошвы насыпи земляного полотна принято не менее 1м на основании требований НТО ПР.

На переходе через автодороги по обе стороны от перехода на расстоянии 1 м от оси трубопровода с правой стороны по ходу продукта устанавливаются знаки закрепления трассы.

На автодорогах, на расстоянии 100 м от оси перехода с каждой стороны устанавливаются предупредительный знак и знак «Остановка запрещена». Вдоль оси трассы трубопроводов (на расстоянии 1 м от нее) с каждой стороны от перехода устанавливаются знаки закрепления трассы, на которых указано:

- наименования трубопровода;
- диаметра трубопровода;
- транспортируемой среды;
- рабочего давления трубопровода;
- глубины залегания трубопровода;
- наименования и контактной информации эксплуатирующей организации.

Проектируемые промышленные трубопроводы обозначаются опознавательными знаками (со щитами-указателями) высотой 1,8 м от поверхности земли.

На опознавательных знаках указан размер охранной зоны и минимальная глубина до верхней образующей, а также указана следующая информация:

- владелец коммуникации;
- наименование трубопровода, диаметр, протяженность, рабочее давление и его назначение;
- пикет установки знака;
- номера телефонов с кодом доступа через междугородную связь.

Опознавательные знаки устанавливаются с правой стороны трубопровода по ходу движения продукта на расстоянии 1 м от оси трубопровода.

Знаки закрепления трассы устанавливаются:

- на углах поворота;

- на пересечениях трубопровода с водными преградами, автодорогами, существующими коммуникациями;
- в пределах прямой видимости, но не реже, чем через 1000 м.

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

Проектируемые объекты не являются радиационно и химически опасными, мониторинг состояния радиационной и химической обстановки в мирное время не проводится (не требуется). Стационарных систем контроля за радиационной и химической обстановкой на проектируемых объектах не предусматривается.

АСУТП предназначена для выполнения следующих функций:

- сбор и обработка информации;
- контроль и управление ходом технологических процессов;
- контроль состояния системы и технологического оборудования;
- постоянный контроль состояния воздушной среды в пределах объекта;
- постоянный анализ изменения параметров в сторону критических значений и прогнозирование возможной аварии;
- действия средств локализации аварийной ситуации, выбор и реализацию оптимальных управляющих воздействий;
- автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;
- программное управление подготовкой и переключением оборудования по командам оператора;
- обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях;
- отображение и регистрация контролируемых технологических параметров, характеризующих состояние оборудования;
- сохранение истории хода технологических процессов и предоставление архивных данных технологическому персоналу в удобной форме;
- формирование журнала событий и системного журнала, выдача отчетных документов о ходе технологических процессов, работе системы, действиях оперативного персонала;
- контроль доступа в систему.
- обмен информацией с вышестоящим уровнем управления предприятием;

АСУТП должна обеспечивать:

- автоматическое и местное ручное управление, включающее:
 - а) автоматизацию управления технологическими объектами, поддержание заданных режимов работы и условий эксплуатации оборудования;
 - б) автоматическое регулирование технологических параметров;
 - в) автоматическую защиту технологических объектов и сооружений.
- дистанционное управление, включающее:

- а) централизованный контроль и управление технологическим процессом;
- б) централизованное управление технологическими объектами;
- в) сброс логики отключения (квитирование) функции блокировок и защит, после устранения причин, из централизованного пункта управления.

Контроль и управление ходом технологических процессов (уровень ЛСА/ЛСУ/ТМ) осуществляется путём сбора технологических параметров с оборудования и датчиков, вычисления и анализа технологических параметров, выдачи управляющих воздействий на исполнительные механизмы согласно заданному алгоритму.

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

АСУТП позволяет дистанционно в режиме реального времени контролировать параметры, определяющие безопасность на объекте. Информация о регистрации параметров, определяющих опасность процессов, а также о срабатывании систем защиты (с записью в журнале событий), переданная в автоматизированную систему управления технологическими процессами эксплуатирующей организации (архивирование) и Ростехнадзор, хранится в течение 3 месяцев.

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

В соответствии с данными, представленными в пункте 3.2 проектируемые трубопроводы пересекают автодороги и коммуникации. Учитывая подземную прокладку трассы проектируемого газопровода, воздействие поражающих факторов от существующих ПОО не прогнозируется. Таким образом, дополнительных мероприятий по защите трубопровода от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах, не требуется.

3.10 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от ЧС природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Трубопровод пересекает участки с распространением многолетнемерзлых грунтов (ММГ), обводненные и заболоченные территории.

При проектировании необходимо учесть, что на территории прокладки распространены набухающие грунты с грубыми включениями. Для исключения ухудшения физико-механических свойств грунтов в результате замачивания, необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие возможности аварийных утечек и повреждений из несущих коммуникаций.

При проектировании и строительстве подземных участков трубопроводов необходимо учесть:

- глубину прокладки трубопровода необходимо принять с учетом глубины промерзания грунта;
- подсыпку дна траншеи под трубопровод производить мягким грунтом, не содержащим грубые включения, непучинистым, ненабухающим песчаным грунтом с уплотнением грунтов механизированным способом.
- при прокладке открытым способом засыпку траншеи необходимо производить, после выполнения работ по защите изоляционного покрытия трубы от повреждений,

присыпкой мягким грунтом на толщину 20 см над верхней образующей трубы с послойным уплотнением.

При прокладке трубопроводов в пучинистых, сильнопучинистых и чрезмернопучинистых грунтах предусмотреть углубление траншеи с выемкой сильнопучинистого грунта и подсыпкой слоем 0,6 м и присыпкой мягким грунтом (непучинистым, немерзлым, непросадочным) с размером твердых фракций в поперечном сечении до 5 мм, слоем 0.2 м от его верхней образующей трубопровода. После укладки трубопровода в проектное положение производится присыпка трубы и обратная засыпка грунтом из отвала до проектных отметок с устройством валика. Валик должен выравняться и уплотняться. Высота валика должна превышать поверхность строительной полосы не менее чем на 30% от глубины траншеи.

В качестве подсыпки и присыпки применяется мягкий грунт – сыпучий минеральный грунт с размером твердых фракций в поперечнике до 5 мм в соответствии с требованиями п.9.3.7 ГОСТ Р 55990-2014.

Участки заболачивания распространены в северной части трассы нефтегазосборного трубопровода от куста БИ точки налива.

Торф является малопригодным для строительства и в качестве оснований сооружений не рекомендуется.

К специфическим особенностям торфов следует относить:

- малую прочность и большую сжимаемость с длительной консолидацией при уплотнении;
- существенное изменение деформационных и прочностных свойств при нарушении их естественного сложения, а также под воздействием динамических и статических нагрузок;
- анизотропию прочностных и деформационных характеристик.

Насыпные грунты вскрыты в начале трассы нефтегазосборного трубопровода и представлены щебнисто-глинистой отсыпкой существующей автодороги на куст БИ. Ввиду локального распространения в ИГЭ не выделены.

3.11 Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС в целях обеспечения немедленного реагирования создаются заблаговременно и включают продовольствие, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, топливо, средства индивидуальной защиты.

Согласно Федеральному закону от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», все здания и сооружения, расположенные на площадках, оснащены первичными средствами пожаротушения. На территории площадок для размещения первичных средств пожаротушения, немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря предусмотрены пожарные щиты.

В целях обеспечения оперативной локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на проектируемых объектах предполагается хранение запасных частей, оборудования, технических средств и реагентов.

Объем и номенклатура материально-технических резервов для ликвидации аварий включают:

- аварийный запас материалов, соединительных деталей, запорной арматуры;
- набор инструментов, оборудования и материалов для проведения ремонтно-восстановительных работ;
- транспортно-технические средства;
- горюче-смазочные материалы;
- медицинское имущество;

- технические средства, оборудование и реагенты для проведения работ по ликвидации возможных разливов;
- спецодежда и средства индивидуальной защиты для персонала.

Приобретение, обеспечение, порядок выдачи, организацию хранения, ухода и замены прошедших в установленном порядке сертификацию или декларирование соответствия СИЗ работников осуществляется в соответствии со ст. 221 Трудового кодекса РФ от 30 декабря 2001 г. № 197-ФЗ и приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 1 июня 2009 г. № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

Предусмотреть выдачу сертифицированной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. Пострадавшим во время ЧС оказывается первая помощь, а затем они доставляются в лечебное учреждение.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 25 июля 2020 г. №1119 «О Порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»: Объектовые резервы материальных ресурсов создаются решением администраций предприятий, учреждений и организаций. Номенклатура и объемы резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также контроль за созданием, хранением, использованием и восполнением указанных резервов устанавливаются создавшим их органом.

Проектируемые объекты имеют надежное круглогодичное транспортное сообщение с базами материально-технического обеспечения и местами дислокации производственных служб организации.

3.12 Перечень технических решений по системам оповещения о ЧС (включая локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов)

Постоянное присутствие обслуживающего персонала на проектируемых объектах не требуется.

Проектной документацией предусматриваются следующие системы связи:

- технологическая сеть передачи данных (ТСПД);
- технологическое видеонаблюдение;
- телефонная связь;
- оперативно-диспетчерская радиосвязь;
- линии связи (каналы передачи данных) между объектами месторождения.

Все оборудование связи предусматривается в исполнении, соответствующем месту установки – климатическом, а также по взрыво- и пожаробезопасности.

Схема оповещения представлена на чертеже ЧНФ1-ГСС-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-002.

3.13 Мероприятия по обеспечению противоаварийной газоаналустойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации

Контроль и управление проектируемыми объектами осуществляется из диспетчерского пункта с пультами управления проектируемыми объектами.

В зоны действия поражающих факторов при аварии диспетчерский пункт не попадает.

В связи с этим решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем

персонала и возможности управления процессом при аварии данным проектом не предусматриваются.

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

К проектируемым площадкам запроектированы подъездные автодороги (Том 2.2 «Автомобильные дороги»):

3.15 Перечень используемых сокращений и обозначений

АГЗУ – автоматизированная групповая замерная установка;
АСПО - асфальтосмолопарафиновые отложения;
ГО – гражданская оборона;
МЧС – Министерство РФ по делам гражданской обороны чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;
ПРУ – противорадиационное укрытие;
ЗС ГО – защитное сооружение гражданской обороны;
РСЧС – Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
СЗЗ – санитарно-защитная зона;
СО – система очистки;
СУДР - скважинная установка дозирования реагентов;
УПН – установка подготовки нефти;
ЦДНГ - центр добычи нефти и газа;
ЧС – чрезвычайная ситуация;
ЭЦН – электроцентробежный насос;
ЭГП - экзогенные геологические процессы.

3.16 Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

- 1) Закон РФ. О гражданской обороне. Утв. 12.02.98 г. № 28-ФЗ
- 2) Закон РФ. Градостроительный кодекс РФ Утв. 29.12.04 г. № 190-ФЗ
- 3) Закон РФ. О техническом регулировании. Утв. 27.12.2002 г. № 184-ФЗ
- 4) Закон РФ. Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. Утв. 22.07.08 г. № 123-ФЗ
- 5) Закон РФ. О радиационной безопасности населения. Утв. 5.12.95 г. № 3-ФЗ
- 6) Закон РФ. О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Утв. 21.12.94 г. № 68-ФЗ
- 7) Закон РФ. О пожарной безопасности. Утв. 21.12.94 г. № 69-ФЗ
- 8) Закон РФ. О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Утв. 21.07.97 г. № 116-ФЗ
- 9) Закон РФ. Об охране окружающей среды. Утв. 10.01.2002 г. № 7-ФЗ
- 10) Закон РФ. О мобилизационной подготовке и мобилизации в Российской Федерации. Утв. 26.02.99 г. № 31-ФЗ
- 11) Постановления Правительства Российской Федерации. Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения. № 804 от 16.08.2016 г.

- 12) Постановление Правительства РФ. О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций. № 794 от 30.12.03 г.
- 13) Постановление Правительства РФ. О федеральном государственном надзоре в области гражданской обороны. №1007 от 25.06.2021 г.
- 14) Постановление Правительства РФ. Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ. № 2451 от 31.12.2020 г.
- 15) Постановление Правительства РФ. Правила создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. № 1119 от 25.07.2020 г.
- 16) Постановление Правительства РФ. Правила противопожарного режима в Российской Федерации. № 1479 от 16.09.20 г.
- 17) Приказ МЧС России Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах №404 от 10.07.09 г.
- 18) ГОСТ 24.104-85. Единая система стандартов автоматизированных систем управления. Автоматизированные системы управления. Общие требования.
- 19) ГОСТ 12.1.010-76. ССБТ. Взрывобезопасность. Общие требования.
- 20) ГОСТ 12.1.005-88. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
- 21) ГОСТ 12.1.004-91. ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования (с изменениями на 2006 г.).
- 22) ГОСТ 12.1.007-76. ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности (с изменениями на 2007 г.).
- 23) ГОСТ Р 55201-2012. 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.
- 24) ГОСТ Р 42.0.02-2001. Гражданская оборона. Термины и определения основных понятий.
- 25) ГОСТ Р 42.0.01-2000. Гражданская оборона. Основные положения.
- 26) ГОСТ Р 12.3.047-2012. Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
- 27) ГОСТ Р 22.2.02-2015. Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Менеджмент риска чрезвычайной ситуации. Оценка риска чрезвычайной ситуации при разработке проектной документации объектов капитального строительства.
- 28) СП 165.1325800.2014. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
- 29) СП 8.13130.2020. Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности.
- 30) СП 20.13330.2016. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*.
- 31) СО 153-34.21.122-2003. Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
- 32) СП 12.13130.2009. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.
- 33) СП 484.1311500.2020. Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизации систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования.

- 34) СП 485.1311500.2020. Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования.
- 35) СП 3.13130.2009. Системы противопожарной защиты. Системы оповещения и управление эвакуации людей при пожаре. Требования пожарной безопасности.
- 36) СП 132.13330.2011. Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования.
- 37) СП 24.13330.2011. Свайные фундаменты.
- 38) СП 25.13330.2020. Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах.
- 39) СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов.
- 40) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (седьмое издание 1999-2003 гг.).
- 41) ПУЭ. Правила устройства электроустановок (шестое издание 1985 г. с изменениями 1999 г.).
- 42) Межотраслевые правила обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты. №290н от 01.06.2009г.
- 43) Пожарная безопасность на предприятиях транспорта и хранения нефти и нефтепродуктов. Волков О.М., Проскураков Г.А. - М.: Недра, 1981, 256 с.
- 44) Официальный сайт Федеральной службы государственной статистики РФ [<http://www.gks.ru/>].
- 45) Официальный сайт Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий [<http://www.mchs.gov.ru/>].

Приложение А

Исходные данные и требования



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

(Главное управление МЧС России
по Иркутской области)
ул. Красноармейская 15, Иркутск, 664003
тел./факс: 45-29-48,
тел.45-32-46, 45-29-49.
E-mail: info@38.mchs.gov.ru
www.38.mchs.gov.ru

Заместителю главного инженера
– начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

М.А. Свитову

443041, г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93,
E-mail: gipvn@gipvn.ru

01.03.2023 № ИВ-236-3-116

на № ГПВН-ГПН-23-0079 от 15.02.2023

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

и требования для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование

В соответствии с Вашим запросом сообщаем исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП 6И до точки налива».

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства

Объект: «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП 6И до точки налива».

Адрес: Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ).

Основные показатели объекта:

Трубопроводы:

1. Нефтегазосборный трубопровод от КП 2И до МУПН КП 6И:
 - объем транспорта – до 155 тыс. м³/год, 125 тыс. т/год;
 - протяженность – 7 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий);
 - давление в конечной точке – до 5 атм.;
 - температура в конечной точке – до минус 10°С;
 - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода;
 - срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет;
 - исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией.
2. Нефтегазосборный трубопровод от МУПН КП 6И до точки налива:
 - объем транспорта – до 155 тыс. м³/год, 125 тыс. т/год;
 - протяженность – 47 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий);
 - давление в конечной точке – до 5 атм.;
 - температура в конечной точке – до минус 10°С;
 - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода;

АО «Гипровостокнефть»
Получено 02.03.2023
Вх. № ВХ-1654-23

- срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет;
- исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией.
Режим работы проектируемых объектов – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный (организация работы персонала – вахтовый метод).

Общая численность (штат) работников, обслуживающего персонала: нет. Без постоянного присутствия персонала.

Максимальное расчетное количество людей, одновременно находящихся в помещениях (залах) объекта: нет.

НРС: нет. Не работает в военное время.

Сведения о юридическом лице: ООО «ГПН – Заполярье», Генеральный директор Крупеников Владимир Борисович, Российская Федерация, 629305, ЯНАО, г. Новый Уренгой, д. 30а, кааб. 508, тел. +7(3452)53-90-27, почтовый адрес Российская Федерация, 625048, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 8Б, E-mail: GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru.

Сведения о представителе заявителя: АО «Гипровостокнефть», генеральный директор Тепляков Федор Николаевич, ИНН/ОГРН 6315200011/1026300961422, тел. 8-846-276-26-30, адрес: 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 93.

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

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект является потенциально опасным (взрыво-пожароопасным).

Возможны аварии, связанные с открытым горением пластовой продукции, фонтанированием скважин, взрывом топливозвоздушной смеси, образующейся при открытом фонтанировании скважин, с разгерметизацией трубопроводов, неисправности запорно-регулирующей арматуры и насосного оборудования, которые могут стать причиной возникновения пожара и взрыва ТВС, экологического загрязнения окружающей среды.

Также возможны аварии в системах электроснабжения и террористические акты.

Определить:

зоны действия основных поражающих факторов при авариях, с указанием применяемых для этого методик расчетов;

численность и размещение производственного персонала проектируемого объекта, который может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

численность и размещение населения на прилегающей территории, которое может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

разработать:

решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ;

решения по системам контроля обнаружения взрывоопасных концентраций;

решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ;

решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

решения по системам автоматического регулирования, блокировок, сигнализации, а также безаварийной остановки технологического процесса;

решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;

представить сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло- и водоснабжения, а также систем связи;

представить сведения о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте;

решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

решения по системам оповещения о ЧС;

решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

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

В районе проектируемого объекта находится действующий промысловый трубопровод, аварии на котором могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства.

Получить в администрации муниципального образования «Катангский район» перечень ПОО и транспортных коммуникаций, а также полный перечень рисков возникновения ЧС, которые могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства.

Определить:

зоны действия основных поражающих факторов при авариях на ПОО, с указанием источника информации или применяемых методик расчетов;

представить сведения о численности и размещении людей на проектируемом объекте, которые могут оказаться в зоне ЧС, вызванной авариями на рядом расположенных ПОО.

Разработать:

решения, реализуемые при строительстве проектируемого объекта, по защите людей, технологического оборудования, зданий и сооружений, в случае необходимости, от воздушной ударной волны и вредных продуктов горения.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

Категория проектируемого объекта по ГО устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 804ДСП от 16.08.2016 и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России № 632ДСП от 28.11.2016.

Объект располагается на территории муниципального образования «Катангский район» Иркутской области.

Территорий, отнесенных к группам по ГО, и объектов экономики, отнесенных к категориям по ГО, вблизи месторождения нет.

В случае если объект строительства находится в зоне светомаскировки светомаскировочные мероприятия необходимо разработать в соответствии с п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012, в соответствии с требованиями СП 264.1325800.2016 Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства. Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84, в соответствии с требованиями Задания на проектирование.

Если объект строительства попадает в зону 600 км от границы РФ, то в соответствии с п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012 для зданий необходимо предусмотреть мероприятия только по световой маскевке объекта в двух режимах: частичного затемнения (ЧЗ) и ложного освещения.

Огнестойкость зданий принять в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90, Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности ред. 27.12.2018.

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Природного характера:

объект строительства расположен в сейсмически опасной зоне (до 5 баллов), мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного характера предусмотреть, в соответствии с критериями, установленными приказом МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (в действующей редакции), вступившим в силу с 1 января 2022 года.

Необходимо оценить частоту и интенсивность проявлений опасных природных процессов, а также категорию их опасности в соответствии с СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95.

Разработать:

мероприятия по инженерной защите территории объекта, сооружений и оборудования, в случае необходимости, от опасных геологических процессов (в соответствии с требованиями

свода правил СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90, свода правил СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81, свода правил СП 116.13330.2012 «СНиП 22-02-2003. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003;

мероприятия по молниезащите;

и техногенного характера:

решения, направленные на предупреждение развития аварий и их локализацию;

решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;

решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

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

Для объектов строительства, к которым предъявляются особые требования СП 165.1325800.2014, «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90.

Раздел ПМГОЧС разработать в строгом соответствии с национальным стандартом РФ ГОСТ Р 55201-2012 «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», оформить отдельным томом (книгой).

Раздел ПМГОЧС имеет вправе разработать только проектная организация, имеющая соответствующее свидетельство СРО.

Представить проектно-сметную документацию на экспертизу в Государственную экспертизу проектов.

После утверждения проекта строительства – направить раздел ПМГОЧС в Главное управление МЧС России по Иркутской области.

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

УКАЗЫ

Указ Президента Российской Федерации от 13 сентября 2004 года № 1167 «О неотложных мерах по повышению эффективности борьбы с терроризмом».

Указ Президента РФ от 14 июня 2012 года № 851 «О порядке установления уровней террористической опасности, предусматривающих принятие дополнительных мер по обеспечению безопасности личности, общества и государства».

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ (ЗАКОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ)

Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 12 февраля 1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 01 мая 1999 года № 94-ФЗ «Об охране озера Байкал» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в действующей редакции).

Градостроительный Кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ (в действующей редакции).

Федеральный закон от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 27 декабря 2002 года № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (в действующей редакции).

ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ПРИКАЗЫ МЧС РОССИИ

Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 30 декабря 2003 года № 794 «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 24 марта 1997 года № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 21 мая 2007 года № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 25 июля 2020 года № 1119 «Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 25 декабря 2013 года № 1244 «Об антитеррористической защищенности объектов (территорий)» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2020 года № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 16 августа 2016 года № 804/ДСП «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» (в действующей редакции).

Постановление Правительства Российской Федерации от 14 августа 2020 года № 1226 «Об утверждении Правил разработки критериев отнесения объектов всех форм собственности к потенциально опасным объектам».

Приказ МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (в действующей редакции), вступившим в силу с 1 января 2022 года.

НАЦИОНАЛЬНЫЕ СТАНДАРТЫ

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.112-87 «Система проектной документации для строительства. Подъемно-транспортное оборудование. Условные изображения».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.113-88 «Система проектной документации для строительства. Обозначения характеристик точности».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.114-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения эскизных чертежей общих видов нетиповых изделий».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.205-2016 «Система проектной документации для строительства. Условные обозначения элементов трубопроводных систем зданий и сооружений».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.401-88 «Система проектной документации для строительства. Технология производства. Основные требования к рабочим чертежам».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.501-2018 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.502-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации металлических конструкций».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.507-81 «Система проектной документации для строительства. Интерьеры. Рабочие чертежи».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.508-2020 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.513-83 «Система проектной документации для строительства. Антикоррозионная защита конструкций зданий и сооружений. Рабочие чертежи».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.601-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутренних систем водоснабжения и канализации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.602-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации систем отопления, вентиляции и кондиционирования».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.704-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации наружных сетей водоснабжения и канализации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.705-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации тепловых сетей».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.608-2021 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутреннего электрического освещения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.209-2014 «Система проектной документации для строительства. Централизованное управление энергоснабжением. Условные графические и буквенные обозначения вида и содержания информации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 25380-2014 «Здания и сооружения. Метод измерения плотности тепловых потоков, проходящих через ограждающие конструкции».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 26253-2014 «Здания и сооружения. Метод определения теплоустойчивости ограждающих конструкций».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 26629-85 «Здания и сооружения. Метод тепловизионного контроля качества теплоизоляции ограждающих конструкций».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 26824-2018 «Здания и сооружения. Методы измерения яркости».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31167-2009 «Здания и сооружения. Методы определения воздухопроницаемости ограждающих конструкций в натуральных условиях».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31168-2014 «Здания жилые. Метод определения удельного потребления тепловой энергии на отопление».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31251-2008 «Стены наружные с внешней стороны. Метод испытаний на пожарную опасность».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 52892-2007 «Вибрация и удар. Вибрация зданий. Измерение вибрации и оценка ее воздействия на конструкцию».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 55201-2012 «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».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58942-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Технологические допуски».

Национальный стандарт ГОСТ 21.001-2021 «Система проектной документации для строительства. Общие положения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21780-2006 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Расчет точности».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58946-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Статистический анализ точности».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58943-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Контроль точности».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58941-2020 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Общие положения».

Государственный стандарт СССР. ГОСТ 12.1.033-81 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Термины и определения».

Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58202-2018 «Производственные услуги. Средства индивидуальной защиты людей при пожаре. Нормы и правила размещения и эксплуатации. Общие требования».

СВОДЫ ПРАВИЛ

Свод правил СП 1.13130 «Системы противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы».

Свод правил СП 2.13130 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты».

Свод правил СП 3.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям».

Свод правил СП 6.13130 «Системы противопожарной защиты. Электроустановки низковольтные. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 8.13130 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности».

Свод правил СП 10.13130 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Нормы и правила проектирования».

Свод правил СП 11.13130.2009 «Места дислокации подразделений пожарной охраны. Порядок и методика определения».

Свод правил СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности».

Свод правил СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81*.

Свод правил СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.

Свод правил СП 52.13330.2016 «Естественное и искусственное освещение» Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*.

Свод правил СП 88.13330.2014 «СНиП II-11-77. Защитные сооружения гражданской обороны». Актуализированная редакция СНиП II-11-77*.

Свод правил СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления». Актуализированная редакция СНиП 2.06.15-85.

Свод правил СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий». Актуализированная редакция СНиП 22-01-95.

Свод правил СП 116.13330.2012 «СНиП 22-02-2003. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003.

Свод правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

Свод правил СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования».

Приказ Минэнерго РФ от 30 июня 2003 года № 280 «Об утверждении Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Свод правил СП 165.1325800.2014, «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90. Приложение Б «Методика прогнозирования масштабов возможного химического заражения аварийно химически опасными веществами при авариях на химически опасных объектах и транспорте».

Свод правил СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства». Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84.

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

Свод правил СП 485.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования».

Свод правил СП 486.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности».

Заместитель начальника Главного управления
МЧС России по Иркутской области
(по гражданской обороне и защите населения)
– начальник управления гражданской обороны
и защиты населения
полковник

Е.И. Гоголев



Гайдамак Александр Сергеевич
8 (3952) 453-229



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КАТАНГСКИЙ РАЙОН»
666610, Иркутская область,
Катангский район
с. Ербогачен ул. Комсомольская, 6
тел. 8-39560-21-1-50; факс 21-3-51
е-mail: admkat@yandex.ru
от 26.09.2023 № 2754
на № ГПВН-ГПН-23-0726 от 22.09.2023

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

М.А. Свитову

На Ваш запрос администрация МО «Катангский район» информирует, что информация о ПОО и транспортных коммуникациях, перечень рисков возникновения ЧС, которые могут стать причиной возникновения ЧС на объекте, отсутствуют.

Мэр МО «Катангский район»

С.Ю. Чонский

А.Н. Муллер, р.т. 8 (39560) 2-13-40

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>26.09.2023</u>
Вх. № <u>ВХ-7700-23</u>

Приложение Б

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



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»

ВЫПИСКА

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



6315200011-20221025-0643
(регистрационный номер выписки)

25.10.2022
(дата формирования выписки)

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе)

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

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1026300961422

(основной государственный регистрационный номер)

№ п/п	Наименование	Сведения
		С 30.12.2009 является членом СРО Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли» (СРО-П-106-25122009)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 25.10.2022
Вх. № ВХ-9344-22

1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, место фактического осуществления деятельности, единый регистрационный номер члена саморегулируемой организации и дата его регистрации в реестре	6315200011, Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть», АО «Гипровостокнефть», 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93, П-106-006315200011-0009, 30.12.2009
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	2 от 17.11.2009г., 30.12.2009
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:	
	а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);	Да, 17.11.2009
	б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Да, 17.11.2009

	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Нет
5	Сведения об уровне 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	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
6	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
7	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	27.06.2017
	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет

8	Сведения об уровне 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 компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
9	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
10	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки (руб.)	1 208 352 324,56

Руководитель Аппарата



А.О. Кожуховский

Приложение В

Сведения о работе объекта в военное время и о категории по ГО



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ ЗАПОЛЯРЬЕ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ ЗАПОЛЯРЬЕ»)

Корпус №1009/1009
Телефон: +7 (3452) 52-10-90 (75957)
Факс: +7 (3452) 52-10-90 (75957)
Адрес: 660000, Тюменская область, г. З. Б., ул. 1119,
Рядом с домом №1009/1009
Тел.: +7 (3452) 52-10-90 (75957)
e-mail: gazpromneft@zapolarye.ru
www.gazpromneft.ru

Первому заместителю
генерального директора
АО «Гипровостокнефть»

А.Ю. Медникову

12.11.2018 № 1405

На № 18-1666 от 08.11.2018

О работе в военное время

Уважаемый Андрей Юрьевич!

В ответ на Ваше письмо сообщаем, что ООО «Газпромнефть-Заполярье» не имеет мобилизационного задания и при введении военного положения на территории Российской Федерации или на отдельных ее территориях, в мероприятиях по гражданской обороне не участвует и прекращает свою деятельность.

С уважением,

Руководитель проекта
«Нефтяные оторочки»

А.А. Жибер

Гельман Е.О.
+7 (3452) 52-10-90 (75957)

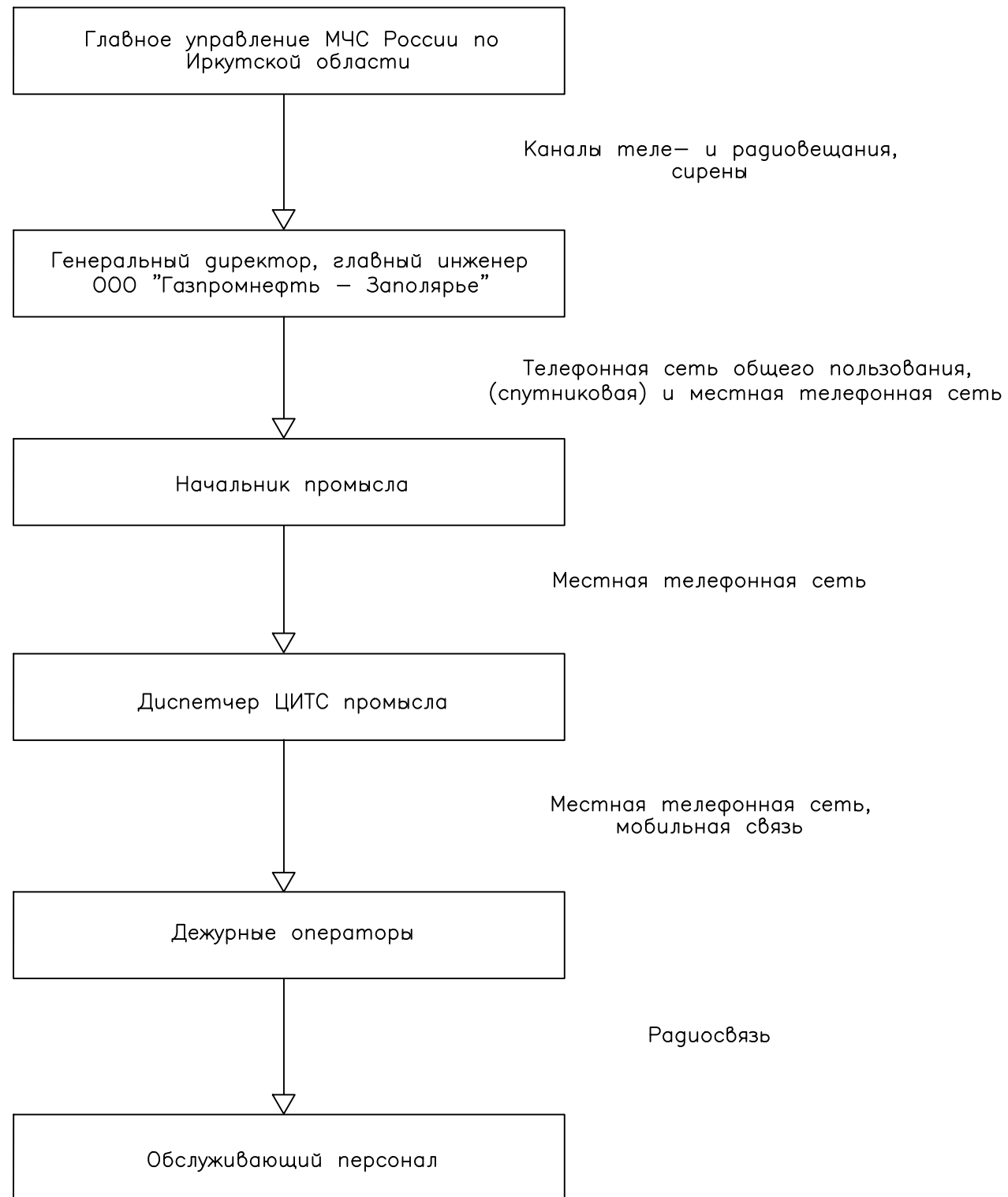
Вагин С.В.
+7 (3452) 52-10-90 (75346)




ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ЗАПОЛЯРЬЕ»

АО «Гипровостокнефть»
Получено 18.11.2018
Вх. № ВК-109700-18

Согласовано					
Инд. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N			



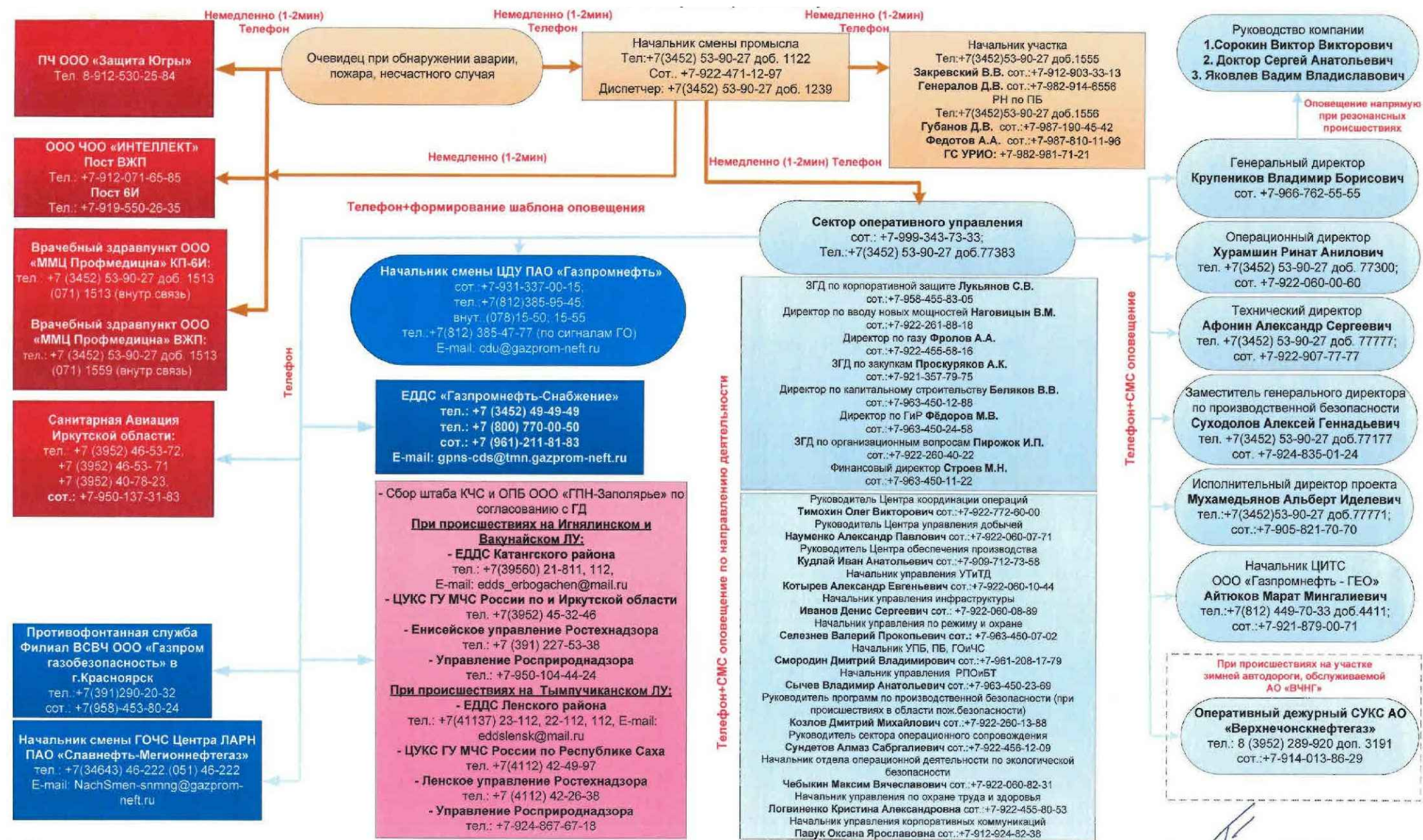
						ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-ГЧ-001		
						Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП 6И до точки налива		
ВОО	-	-	-	-	-			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист
Разраб.		Константинова		<i>Кост</i>	21.09.23			
Проверил		Козлов		<i>Коз</i>	21.09.23		П	1
Н.контр.		Поликашина		<i>Поли</i>	21.09.23	Схема оповещения персонала по сигналам ГО		
ГИП		Безменов		<i>Без</i>	21.09.23			

Согласовано

Взам. инв. N

Погр. и дата

Инв. N подл.



						ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00-Г4-002		
						Обустройство Игналинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП 6И до точки налива		
ВОО	-	-	-	-	-	Стадия	Лист	Листов
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погр.	Дата	П		1
Разраб.		Константинова		<i>Kon</i>	21.09.23			
Проверил		Козлов		<i>Koz</i>	21.09.23			
Н.контр.		Поликашина		<i>Pol</i>	21.09.23			
ГИП		Безменов		<i>Bez</i>	21.09.23			
						Схема оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС		