



СОГЛАСОВАНО

Директор ООО ПАСФ «СИБСПАС»

М.С. Бражевский

«29» 11 2019 г.

М.П.

Начальник АСФ - первый  
заместитель генерального директора

ООО «Югпромбезопасность»

М.А.Бугров

« » 20 г.

М.П.

На период действия договора  
от 20.04.2020г. №044420/0447Д

Генеральный директор  
ООО «Пожарная охрана»

Н. Г. Катрич

«12» 12 20 г.

М.П.



УТВЕРЖДАЮ

И.о. Первый заместитель генерального  
директора – главный инженер

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

П.В.Пермяков  
А.Х. Шафиков

(по приказу  
от 03.12.2019  
№ 1525-И)

«06» 12 2019 г.

Введен в действие приказом от

«11» 12 2019 г. № 1838

М.П.



СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор

ООО «ЦАСО»

А.В. Бурцев

«01» июня 2021г.



# ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»

ФОНД СКВАЖИН

№ ПЗ-05 ПМЛПА-0001 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 2.00

Срок действия: 06.12.2024

(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 19.06.2020 № 798)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 15.09.2020 № 1150)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 20.11.2020 № 1402)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 14.05.2021 № 551)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 30.07.2021 № 950)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 14.10.2021 № 1248)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 28.06.2022 № 760)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 23.09.2022 № 1166)  
(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 06.06.2023 № 671)

# СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	4
НАЗНАЧЕНИЕ.....	4
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ .....	5
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ .....	6
1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	7
2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....	11
3. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ.....	15
3.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА.....	15
3.2. ВОЗМОЖНЫЕ ПРИЧИНЫ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ .....	27
4. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ .....	38
4.1. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОГО КОЛИЧЕСТВА СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ И НЕОБХОДИМОСТИ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ.....	38
4.2. ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ, ИХ СОСТАВ И ДИСЛОКАЦИЯ....	39
4.3. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ, СВЯЗИ И ОПОВЕЩЕНИЯ ПРИ АВАРИИ НА ОПО, СИСТЕМА ВЗАИМНОГО ОБМЕНА ИНФОРМАЦИЕЙ МЕЖДУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ-УЧАСТНИКАМИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ .....	47
4.4. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОСТОЯННОЙ ГОТОВНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ К ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПО С УКАЗАНИЕМ ОРГАНИЗАЦИЙ, КОТОРЫЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПОДДЕРЖАНИЕ ЭТИХ АССИС В УСТАНОВЛЕННОЙ СТЕПЕНИ ГОТОВНОСТИ .....	52
4.5. ПЕРВООЧЕРЕДНЫЕ ДЕЙСТВИЯ ПРИ ПОЛУЧЕНИИ СИГНАЛА ОБ АВАРИИ.....	54
4.6. ОПЕРАТИВНЫЙ ШТАБ И ЕГО ФУНКЦИИ ПРИ ОФ .....	55
4.7. ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА И АСФ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОТКРЫТОГО ФОНТАНА .....	61
4.8. СИСТЕМА ВЗАИМНОГО ОБМЕНА ИНФОРМАЦИЕЙ МЕЖДУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ-УЧАСТНИКАМИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПО .....	66
4.9. ОРГАНИЗАЦИЯ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО, ИНЖЕНЕРНОГО И ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОПЕРАЦИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ .....	66
5. ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ОПО КУЮМБИНСКОЕ НГКМ .....	68
6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ МЕЖДУ ОТВЕТСТВЕННЫМИ ЛИЦАМИ И ЛИЦАМИ, УЧАСТВУЮЩИМИ В ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ.....	273

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

© ® ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», 2019

6.1. СТРУКТУРЫ, ЛИКВИДИРУЮЩИЕ АВАРИИ .....	273
6.2. ОБЯЗАННОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА .....	273
7. ССЫЛКИ.....	275
8. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА .....	277
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	278

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

© ® ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», 2019

# ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Фонд скважин» (далее – ПМЛА) устанавливает порядок действий работников цеха добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», работников подрядных организаций и привлекаемых аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации последствий аварий на территории опасного производственного объекта «Фонд скважин».

ПМЛА соответствует требованиям:

- Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Постановления Правительства РФ от 15.09.2020 №1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»;
- Инструкции по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов;
- Политики Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды № ПЗ-05 П-11;
- Методических указаний Компании «Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть»» №ПЗ-05 М-0093;
- Стандарта ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0001;
- Стандарта ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № ПЗ-11.04 С-0003;
- Положения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «О комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» № ПЗ-11.04 Р-0002 ЮЛ-428.

ПМЛА разработан с целью обеспечения готовности работников цеха добычи нефти и газа укрупненного нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», подрядных организаций и привлекаемых аварийно-спасательных служб (формирований) к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин».

Основными задачами ПМЛА являются:

- определение действий работников ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», подрядных организаций и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на опасном производственном объекте «Фонд скважин»;
- определение необходимого количества сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин»;
- определение системы управления, связи и оповещения при аварии на опасном производственном объекте «Фонд скважин» и системы взаимного обмена информацией между организациями-участниками локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин»;
- установление порядка организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин»;
- установление порядка обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин».

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

ПМЛА обязателен для исполнения работниками следующих структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

- управления промышленной безопасности и охраны труда;
- укрупненного нефтепромысла;
- управления делами;
- управления по разработке месторождений;
- транспортного управления;
- отдела главного механика;
- структурных подразделений, подчиненных заместителю главного инженера – главному энергетiku;
- управления метрологии, автоматизации и информационных технологий, и телекоммуникаций;
- управления по экономической безопасности;
- службы по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- иных структурных подразделений,

участвующими в локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Фонд скважин».

Распорядительные, локальные нормативные документы и иные внутренние документы ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не должны противоречить ПМЛА.

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», которые осуществляют свою деятельность на территории опасного производственного объекта «Фонд скважин», при

оформлении договоров с подрядными (сервисными) организациями на обслуживание технических устройств на территории опасного производственного объекта «Фонд скважин», а также договоров с аварийно-спасательными службами (формированиями), организациями, осуществляющими охрану, пожарную охрану, обязаны включать в условия договора пункт о неукоснительном выполнении подрядной организацией требований ПМЛА.

## **ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ**

Срок действия и порядок пересмотра ПМЛА регламентируются пунктом 3 Приложения 1 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Настоящий ПМЛА является локальным нормативным документом временного действия. Срок действия 5 лет с момента утверждения.

ПМЛА утверждается первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и согласовывается руководителями профессиональных аварийно-спасательных служб (формирований), с которыми заключен договор на обслуживание опасного производственного объекта «Фонд скважин».

ПМЛА вводится в действие, изменяется и признается утратившим силу в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» на основании приказа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Изменения в ПМЛА вносятся в случаях: изменения законодательства РФ в области промышленной безопасности, условий работы, а также по предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в ПМЛА, сведениям, полученным в ходе осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, или в случае выявления новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах. Настоящий ПМЛА является локальным нормативным документом временного действия.



# 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**АВАРИЙНАЯ СИТУАЦИЯ** – состояние потенциально опасного объекта, характеризующееся нарушением пределов и (или) условий безопасной эксплуатации, не перешедшее в аварию, при котором все неблагоприятные влияния источников опасностей на работников, население и окружающую среду удерживаются в приемлемых пределах посредством соответствующих технических средств, предусмотренных проектом.

**АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ** – самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.

**АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ** – действия по спасению людей, материальных и культурных ценностей, защите природной среды в зоне чрезвычайных ситуаций, локализации чрезвычайных ситуаций и подавлению или доведению до минимально возможного уровня воздействия характерных для них опасных факторов. Аварийно-спасательные работы характеризуются наличием факторов, угрожающих жизни и здоровью проводящих эти работы людей, и требуют специальной подготовки, экипировки и оснащения.

**АВАРИЯ** – опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории или акватории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению или повреждению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного или транспортного процесса, нанесению ущерба окружающей среде [Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»].

**БЕЗОПАСНОСТЬ** – отсутствие недопустимого риска, связанного с возможностью причинения вреда и (или) нанесения ущерба.

**ВЗРЫВ** – быстропротекающий процесс физических и химических превращений веществ, сопровождающийся освобождением значительного количества энергии в ограниченном объеме, в результате которого в окружающем пространстве образуются и распространяются ударная волна, способная привести или приводящая к возникновению техногенной чрезвычайной ситуации.

**ВОЗГОРАНИЕ** – неконтролируемое горение, не причинившее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества, государства, Компании.

**ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ** – поступление пластового флюида (газ, нефть, вода, или их смесь) в ствол скважины, не предусмотренное технологией работ при ее строительстве, освоении, ремонте и эксплуатации.

**ГРИФОНООБРАЗОВАНИЕ** – истечение газа, нефти, воды или их сочетания в результате их миграции по трещинам и каналам из продуктивных горизонтов за обсадной колонной скважины на поверхность земли.

**ДОГОВОР НА ОБСЛУЖИВАНИЕ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА** – договор обслуживания опасных производственных объектов с профессиональными аварийно-

спасательными формированиями, прошедшими аттестацию в соответствии с законодательством РФ.

**ИНЦИДЕНТ** - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

**МЕДИЦИНСКИЙ ПЕРСОНАЛ** – организация из числа медицинских работников, на которую возложены обязанности по контролю за состоянием здоровья работников «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и подрядных организаций, а также участие и помощь при возникновении аварийных и чрезвычайных ситуаций.

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ»** – организация, с которой заключен договор на проведение аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальными техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ЧАСТНОЕ ОХРАННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ** – подрядная организация, оказывающая услуги по обеспечению экономической, антитеррористической безопасности и контрольно-пропускному режиму на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении.

**ОБЪЕКТ** – производственные площадки, включающие в себя здания, сооружения, помещения (в т.ч. офисные), дороги, железные дороги, оборудование, установки, станции, опасные производственные объекты, технические устройства (применяемые на опасных производственных объектах), транспортные средства, спец. Технику, территорию и другие инженерные сооружения.

**ОПАСНОСТЬ** – потенциальная возможность возникновения процессов или явлений, способных вызвать поражение людей, нанести материальный ущерб и разрушительно воздействовать на окружающую атмосферу.

**ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ** – предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в Приложении 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

**ОПЕРАТИВНАЯ ГРУППА** – нештатный (временный) орган управления ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», разворачиваемый на базе штатных структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», объединяющий силы и средства объектового звена Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», состоящий из специально обученных, оснащённых и организованных под единым управлением работников различных структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», формирований, задействованных в предупреждении, локализации и ликвидации непосредственно на месте чрезвычайной ситуации, происшествия.

**ОПЕРАТИВНАЯ ГРУППА ДО СОЗДАНИЯ ШТАБА** – группа, состоящая из работников профессионального аварийно-спасательного формирования общества с ограниченной ответственностью «ЦАСО».



**ОПЕРАТИВНЫЙ ШТАБ** – нештатный (временный) орган управления ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», развертываемый на базе штатных структурных подразделений, предназначенный для выявления причин, оценки характера чрезвычайных ситуаций, происшествия, выработки предложений по их локализации и ликвидации, осуществляющий руководство организацией и проведением мероприятий по локализации чрезвычайной ситуации (происшествия), а также осуществляющий передачу оперативной информации в Ситуационный центр управления в кризисных ситуациях ПАО «НК «Роснефть», руководителю ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» о ходе ведения аварийно-спасательных, аварийно-восстановительных, других неотложных работ, работ по ликвидации аварийной ситуации.

**ОТКРЫТЫЙ ФОНТАН СКВАЖИНЫ** (открытый фонтан) – неуправляемое истечение пластового флюида через устье скважины в результате отсутствия, разрушения, или негерметичности запорного оборудования, или вследствие грифообразования.

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ** – локальный нормативный документ, определяющий конкретные действия персонала и специальных подразделений (пожарные и др.) по локализации и ликвидации последствий аварии на отдельных стадиях ее развития в пределах цеха (участка, объекта, группы объектов), близлежащей территории, а также по защите персонала и населения от последствий аварии; определяющий порядок взаимодействия с административными и надзорными органами, организациями, эксплуатирующими объекты, находящиеся в зоне аварии; содержащий мероприятия по спасению людей, локализации разлитого нефтепродукта или опасных жидкостей, ликвидации аварии и ее последствий и другие мероприятия организационно – технического характера, направленные на локализацию и ликвидацию последствий аварий в кратчайшие сроки и с наименьшим ущербом.

**ПОЖАРНАЯ ЧАСТЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПОЖАРНАЯ ОХРАНА» (ПЧ ООО «ПОЖАРНАЯ ОХРАНА»)** – организация, имеющая действующую лицензию на вид деятельности «Тушение пожаров», с которой в установленном порядке заключен договор на организацию предупреждения пожаров, их тушение и проведение возложенных на нее аварийно-спасательных работ на объектах ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ** – физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы по договору подряда, заключаемому с ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПЕРСОНАЛ** – категория специалистов и рабочих, занятых в производственном процессе ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦАСО» (ПАСФ ЦАСО)** – организация, осуществляющая оказание услуг газоспасателей, включающие в себя выполнение газоспасательных и профилактических работ, направленных на спасение людей, материальных ценностей и предупреждение возможных аварийных ситуаций на объектах ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**РУКОВОДИТЕЛЬ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ (ПРОИШЕСТВИЯ)** – лицо, осуществляющее непосредственное руководство работами по ликвидации чрезвычайной ситуации (происшествия), назначаемое в порядке и обладающее правами и обязанностями, определенными Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

«Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0001.

**СТРАХУЮЩЕЕ ЗВЕНО** — звено, состоящее из работников Аварийно-спасательного формирования работников общества с ограниченной ответственностью «ЦАСО».

**ТЕРРОРИСТИЧЕСКИЙ АКТ** — совершение взрыва, поджога или иных действий, устрашающих население и создающих опасность гибели человека, причинения значительного имущественного ущерба, либо наступления иных тяжких последствий, в целях воздействия на принятие решения органами власти или международными организациями, а также угроза совершения указанных действий в тех же целях.

**УСТАВ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ** — документ, разработанный аварийно-спасательным формированием, регулирующий организацию и порядок деятельности в сфере организации и ведения работ при авариях на опасных производственных объектах.

**УЧЕБНОЕ ЗАНЯТИЕ (УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧНОЕ ЗАНЯТИЕ, УЧЕБНАЯ ТРЕВОГА)** — форма подготовки предупреждения, локализации и ликвидации возможных аварий, инцидентов и отказов на объектах ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в случае их возникновения, а также проверки готовности персонала к действиям в аварийных ситуациях.

**ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ** — обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей.

## 2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

**АВР** – аварийно-восстановительные работы.

**АГЗУ** – автоматизированная групповая замерная установка.

**АДПМ** – агрегат для депарафинизации скважин мобильный.

**АПТ** – пожарный автомобиль пенного тушения.

**АСДНР** – аварийно-спасательные и другие неотложные работы.

**АССИС** – аварийно-спасательные силы и средства.

**АСФ** – аварийно-спасательные формирования.

**АР** – пожарный рукавный автомобиль.

**АФК** – арматура фонтанная с подвеска колонны насосно-компрессорной трубы на резьбе переводника трубной головки.

**АЦ** – пожарная автоцистерна.

**БГ** – блок гребенки.

**БДР** – блок дозирования реагентов.

**БКНС** – блочная кустовая насосная станция.

**БМА** – блок местной автоматики.

**ВЖК** – вахтовый жилой комплекс.

**ВСАЗ** – вспомогательный склад аварийного запаса.

**ГВС** – газовоздушная среда.

**ГНВП** – газонефтеводопроявление.

**ГНКТ** – гибкая насосно-компрессорная труба.

**ГО и ЧС** – гражданская оборона и чрезвычайные ситуации.

**ГСМ** – горюче-смазочные материалы.

**ДВС** – двигатель внутреннего сгорания.

**ДДС** – дежурная диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ДЭС** – дизельная электростанция.

**ЕД** – емкость дренажная.

**ЗМС** – задвижка маслонаполненная стальная.

**КП** – кустовая площадка.

**КГОМ** – комплекс герметизирующего оборудования модернизированный.

**КИП и А** – контрольно-измерительные приборы и автоматика.

**КЛУ** – Куюмбинский лицензионный участок.

**КТП** – комплектная трансформаторная подстанция.

**КЧС и ПБ** – Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ЛАРН** – ликвидация аварийных разливов нефтепродуктов.

**ЛБТ** – легкосплавные бурильные трубы.

**ЛВЖ** – легковоспламеняющаяся жидкость.

**ЛНД** – локальный нормативный документ.

**МКП** – межколонное пространство.

**МВД** – Министр внутренних дел Российской Федерации.

**МЧС РФ** – Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

**НАФС** – нештатные аварийно-спасательные формирования.

**НГКМ** – нефтегазоконденсатное месторождение.

**НКПП** – нижний (верхний) концентрационный предел распространения пламени.

**ОБЩЕСТВО** – общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ОВ** – опасное вещество.

**ОМСУ** – органы местного самоуправления муниципальных образований.

**ОПО** – опасный производственный объект «Фонд скважин».

**ОФ** – открытый фонтан.

**ОШ** – оперативный штаб.

**ПВ** – пожарный водоем.

**ПВО** – противовыбросовое оборудование.

**ПГ** – пожарный гидрант.

**ПДК** – предельно допустимая концентрация.

**ПДС** – производственно-диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ПКТ** – перфоратор коммулятивный трубный.

**ППСГ** – превентор плашечный сдвоенный с гидравлическим и ручным приводом плашек.

**ППУ** – паровая передвижная установка.

**ПСМ** – переключатель скважинный многоходовой.

**ПЧ** – пожарная часть.

**РГС** – резервуар горизонтальный стальной.

**РСЧС** – Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

**РТП** – руководитель тушения пожара.

**РТУ** – ремонт технологических установок.

**РУКОВОДИТЕЛЬ РАБОТ** – руководитель работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций (происшествий).

**СИЗ** – средства индивидуальной защиты.

**СИЗОД** – средство индивидуальной защиты органов дыхания.

**СЛУЖБА ГО, ПЛЧС** – служба по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**СПО** – спускоподъемные операции.

**СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП)** – структурное подразделение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своих компетенций, определенных положением о структурном подразделении.

**СЦУКС** – ситуационный центр управления в кризисных ситуациях ПАО «НК «Роснефть».

**ТБПВ** – трубы бурильные с приваренными соединительными концами к трубной заготовке с высаженными наружу концами.

**ТКРС** – текущий и капитальный ремонт скважин.

**УДНГ** – управление добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**УТЗ** – учебно-тренировочные занятия.

**УЭЦН** – установка электроцентробежного насоса.

**ФА** – фонтанная арматура.

**ЦА** – цементирувочный агрегат.

**ЦАП** – цех автоматизации производства ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ЦДНГ** – цех добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ЦПС** – центральный пункт сбора.

**ЦЭРТ** – цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ЦЭЭО** – цех по эксплуатации энергетического оборудования ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

**ЧОП** – частное охрannое предприятие.

**ЧС** – чрезвычайная ситуация.



### 3. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ

ПМЛА утверждается первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером Общества, при наличии актов проверки: состояния систем контроля технологического процесса; состояния вентиляционных устройств; наличия и исправности средств для спасения людей, противопожарного оборудования и технических средств для ликвидации аварий в их начальной стадии; исправности аварийной сигнализации, связи, аварийного освещения. Утвержденный экземпляр ПМЛА должен находиться у первого заместителя генерального директора по производству – главного инженера Общества. Копии утвержденного ПМЛА должны находиться у специалиста дежурной смены по ГО и ЧС, в ПДС, в отделе промышленной безопасности управления промышленной безопасности и охраны труда Общества, у начальника ЦДНГ, а также должны быть направлены во все ПАСФ, с которыми заключен договор на обслуживание ОПО и должны находиться у руководителей подразделений ПАСФ, мобилизуемых на объекты Куюмбинского НКГМ и подрядных организациях, выполняющих работы на ОПО ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Фонд скважин».

Оперативная часть ПМЛА должна быть вывешена на рабочих местах, определенных начальником ЦДНГ и руководителями подрядных организаций по мере выполнения работ на объектах фонда скважин.

ПМЛА должен быть тщательно изучен инженерно-техническими работниками и рабочими ЦДНГ, а также работниками привлекаемых ПАСФ. Знание ПМЛА проверяется во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий с персоналом объекта, проводимых по графику (Приложение 1), утвержденному техническим руководителем ОПО, но не реже одного раза в месяц.

Ознакомление с ПМЛА работников ЦДНГ, подрядных организаций должно быть оформлено документально в журнале регистрации инструктажей на рабочем месте под роспись.

Запрещается допускать к работе на ОПО лиц, не ознакомленных с ПМЛА.

#### 3.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА

##### 3.1.1. Сведения об организации, эксплуатирующей ОПО.

Полное наименование организации, эксплуатирующей ОПО «Фонд скважин» – общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Сокращенное наименование – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Юридический адрес: 660016, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Анатолия Гладкова, 2а.

Фактический адрес: 660016, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Анатолия Гладкова, 2а.

Телефон: +7 (391) 231-92-00.

Электронная почта: office@snkng.ru.

### 3.1.2. Сведения о регистрации ОПО в государственном реестре ОПО.

ОПО зарегистрирован в государственном реестре ОПО за № А66-02175-0002.

Класс опасности ОПО – III.

Срок действия ПМЛА на ОПО - 5 лет.

### 3.1.3. Местонахождение.

ОПО «Фонд скважин» территориально расположен на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении.

Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение располагается на территории Байkitского района Эвенкийского автономного округа (Красноярский край Российской Федерации). Рассматриваемая территория располагается в среднетаежной подзоне зоны тайги на юго-западной окраине Среднесибирского плоскогорья, на стыке двух природно-ландшафтных районов – Тунгусско-Бахтинского и Чуня-Тунгусского среднетаёжных трапповых плато. В гидрографическом отношении район работ расположен в правобережной и левобережной части бассейна р. Подкаменная Тунгуска, крупного правого притока Енисея.

Дороги – имеется вдоль трассового проезда, движение по которому ограничено в период паводка и распутицы. Основным путём сообщения является водный по реке Подкаменная Тунгуска. Река судоходна около двух-трёх недель. Основная зимние автодороги: п. Байkit – подбаза «Славянка» – 130 км протяженностью и 6 м шириной; п. Богучаны – подбаза «Славянка» - 400 км протяженностью и 6 м шириной. Имеется действующая автодорога – ст.Карабула – п. Богучаны. Продолжительность действующего зимника составляет 5 календарных месяцев (декабрь-апрель) или 150 суток.

Для обеспечения объекта работ необходимыми материалами предусматриваются три вида транспорта: водный, авиационный и автотранспортный. Основной из них - самолетом по маршруту Красноярск – Байkit, вертолетом по маршруту - Байkit - скважина.

Климат отличается резко выраженной континентальностью: зима суровая, а летний сезон непродолжительный.

Климатическая характеристика принята по ближайшей репрезентативной метеостанции Байkit (Эвенкийский АО), с использованием данных по 1980 год. Недостающие параметры приняты по м/с Ванавара (период наблюдений 1932-1996гг.).

Среднегодовая температура воздуха минус 6,8 °С. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 30,9 °С, а самого жаркого - июля +16,8 °С (Байkit).

Абсолютный минимум температуры приходится на январь минус 57 °С, абсолютный максимум - на июль +39 °С. Продолжительность безморозного периода 154 суток, устойчивых морозов 211 дней (Байkit).

Устойчивый снежный покров образуется 15 октября, дата схода снега 30 апреля. Сохраняется снежный покров 176 дней, а всего в среднем отмечается 253 дня со снежным покровом (Байkit).

Среднемноголетняя максимальная высота снежного покрова 50 см, наибольшая по данным снегосъёмки – 74 см (Ванавара).

Среднегодовое число дней с метелями – 10,4, с туманом – 33,4.

В течение года преобладают ветра северного, северо-восточного, южного, и юго-восточного направлений. В январе – юго-западного, а в июле - северного и северо-восточного направлений. Среднегодовая скорость ветра – 1,70 м/с, средняя за январь – 1,20 м/с и средняя в июле – 1,70 м/с. Повторяемость скорости ветра 15 м/с составляет 0,1 %, преобладающее направление сильных ветров – западное. Скорость ветра, вероятность которого превышает 5% - 4,5 м/с (метеостанция Ванавара).

Температура наиболее холодной пятидневки обеспеченности 0,92 составляет минус 50 °С

ОПО «Фонд скважин» размещен на многолетнемерзлых грунтах.

Продолжительность отопительного сезона составляет 266 суток.

#### 3.1.4. Персонал ОПО.

**Таблица 1**  
**Распределение персонала ОПО**

НАИМЕНОВАНИЕ АДМИНИСТРАТИВНОЙ ЕДИНИЦЫ	ЧИСЛЕННОСТЬ, ЧЕЛ.	
	СРЕДНЯЯ СМЕНА	НАИБОЛЬШАЯ СМЕНА
1	2	3
ОПО «Фонд скважин»	76	80

#### 3.1.5. Информация о близлежащих организациях.

**Таблица 2**  
**Данные о размещении близлежащих организаций**

НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	УДАЛЕННОСТЬ ОТ ГРАНИЦ, М	ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА В НАИБОЛЬШЕЙ РАБОЧЕЙ СМЕНЕ, ЧЕЛ
1	2	3
АО «Востсибнефтегаз»	90 000	300

#### 3.1.6. Информация о близлежащих населенных пунктах.

**Таблица 3**  
**Данные о размещении близлежащих населенных пунктов**

НАИМЕНОВАНИЕ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА	УДАЛЕННОСТЬ ОТ ГРАНИЦ, М	ЧИСЛЕННОСТЬ ПРОЖИВАЮЩИХ, ЧЕЛ.
1	2	3
Поселок Куюмба	3000	156

#### 3.1.7. Краткая характеристика опасности ОПО. Общие сведения о технологии.

Добыча нефти на месторождении ведется из эксплуатационных скважин, расположенных на кустовых площадках, и из одиночных скважин, переведенных из разряда разведочных в эксплуатационные. Максимальное количество скважин на кустовой площадке – 12 на КП-7

Способ эксплуатации скважин – механический, с помощью УЭЦН, и фонтанный. Средний дебит скважин 65 тн/сут. На кустовой площадке располагаются взрывопожароопасные объекты категории А (замерные установки), категории Д (блоки местной автоматики), категории Б (КТПН) (в соответствии с СП 12.13130.2009).

Технологическое обслуживание скважин ведется автомобилями АДПМ и ЦА-320.

Основным продуктом и сырьем добывающих скважин является сырая нефть – легковоспламеняющаяся жидкость с температурой вспышки 17°C, температурой самовоспламенения 233°C и попутный газ.

Временный узел сепарации предназначен для отделения попутного нефтяного газа от газодонефтяной эмульсии, поступающей с фонда скважин и последующей откачки в нефтесборный коллектор, состоит из одной технологической линии отделения попутного нефтяного газа от газодонефтяной эмульсии, насосной внешней транспорта перекачивающей, блока распределения газа, ГФУ, узлов учёта газа.

Типовые технологические схемы на временный узел сепарации ОПО фонда скважин приведены в приложениях настоящего ЛНД:

- Типовая схема временного узла сепарации в период обустройства кустовой площадки ([Приложение 16](#));
- Типовая схема временного узла сепарации в период обустройства кустовой площадки ([Приложение 17](#));
- Типовая схема временного узла сепарации в период обустройства кустовой площадки ([Приложение 18](#)).

Опасность нефти и попутного газа определяется следующими характеристиками:

- горючестью, температурой вспышки, воспламенения, самонагревания и тления;
- областью воспламенения, то есть температурными и концентрационными пределами воспламенения;
- условиями самовозгорания;
- способностью инициировать горение;
- чувствительностью к детонации;
- максимальным давлением взрыва;
- категорией и групповой взрывоопасной смеси.

Нефть по характеру воздействия на организм человека в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 относится к III классу опасности (предельно допустимая концентрация вредных веществ в воздухе рабочей зоны не более 10 мг/м<sup>3</sup>), по ГОСТ 12.1.007-76 относится к умеренно опасным веществам.

Попутный газ по характеру воздействия на организм человека в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 относится к IV классу опасности (предельно допустимая концентрация по легким водородам в воздухе рабочей зоны не более 300 мг/м<sup>3</sup>).

### 3.1.8. Характеристика опасных веществ.

Объект отнесен к категории ОПО по признаку обращения следующих опасных веществ: газ, нефть, газоконденсат, радиоактивные вещества, взрывчатые вещества.

Сведения об опасных веществах представлены в Таблице 4

**Таблица 4**  
**Сведения об обращающихся опасных веществах**

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОВ	СТЕПЕНЬ ОПАСНОСТИ И ХАРАКТЕР ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОРГАНИЗМ ЧЕЛОВЕКА И ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
1	2	3
1.	Нефть	<p>Выделяющиеся газы обладают удушающими и наркотическими свойствами. В лёгких случаях отравления появляется кашель, насморк, жжение и боль в глазах.</p> <p>Первые признаки отравления человека: возбуждение, оглушение, сужение зрачков, замедление пульса до 40-50 ударов в минуту, рвота, слюнотечение, позже – сон в течение нескольких часов, на другой день – замедление пульса, легкое повышение температуры. Возможны пневмония и потеря памяти после очень тяжелых отравлений с длительным наркозом. При больших концентрациях наблюдается посинение губ, головная боль, сердцебиение, рвота, тошнота, судороги.</p> <p>При разливе нефти происходит загрязнение грунтов, а также загрязнение атмосферного воздуха выбросами газа и паров. При взрыве и горении в воздух поступают продукты сгорания, сажа. На участках, загрязненных нефтью в сильной степени в первые дни после загрязнения происходит гибель растений, гибель комплекса почвенных беспозвоночных, перестройка сообщества почвенных микроорганизмов.</p>

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБ	СТЕПЕНЬ ОПАСНОСТИ И ХАРАКТЕР ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОРГАНИЗМ ЧЕЛОВЕКА И ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
1	2	3
2.	Газ	Ядовитые вещества хорошо растворяясь в биологических средах попадают в кровь и вызывают нарушение нормальной жизнедеятельности организма человека. По физиологическому воздействию вредные вещества подразделяются на четыре основные группы: — раздражающие, действующие на поверхностные ткани дыхательного тракта и слизистые оболочки (сернистый газ, хлор, аммиак, серной и азотной кислот, ацетон); — удушающие, нарушающие процесс усвоения кислорода тканями: (оксид углерода, сероводород, цианистый водород); — наркотические, действующие как наркотик (азот под давлением, дихлорэтан, ацетилен, бензин); — соматические, вызывающие нарушения деятельности организма, его отдельных органов и систем (свинец, бензол, олово, фосфор).
3.	Газоконденсат	Может оказывать вредное воздействие на кожу человека, вызывая заболевания (сухость кожи, появление трещин, а иногда дерматиты, экземы и т.п.). Особенно опасно их попадание на слизистые оболочки.
4.	Радиоактивные вещества	Облучение персонала, радиационное загрязнения сооружений и местности.
5.	Взрывчатые вещества	Вещества, которые при определенных видах внешнего воздействия способны на очень быстрое само распространяющееся химическое превращение с выделением тепла и образованием газов. Взрывчатые вещества или продукты их взрыва токсичны, имеют способность оказывать отравляющее воздействие на организм человека.

### 3.1.9. Перечень основного технологического оборудования.

**Таблица 5**  
**Перечень основного технологического оборудования**



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ (ТИП, НАИМЕНОВАНИЕ АППАРАТА, НАЗНАЧЕНИЕ И Т.П.)	ПОЗИЦИИ ПО СХЕМЕ, ИНДЕКС (ЗАПОЛНЯЕТСЯ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)	МАТЕРИАЛ	ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
1	2	3	4	5
1	Фонтанная арматура АФК6Э 65х21	Фонтанная арматура АФК6Э 65х21	ХЛ....К1, ХЛ....К2, ХЛ	Условный проход 65 мм Рабочее давление 21 МПа
2	Фонтанная арматура АФК6Э 65х35	Фонтанная арматура АФК6Э 65х35	ХЛ....К1, ХЛ....К2, ХЛ	Условный проход 65 мм Рабочее давление 35 МПа
3	Фонтанная арматура АФК2-100/65х21	Фонтанная арматура АФК2- 100/65х21	ХЛ....К1, ХЛ....К2	Условный проход 100 мм Рабочее давление 21 МПа
4	Колонная головка ОКК1	Колонная головка ОКК1	ХЛ....К1, ХЛ....К2, ХЛ	Обвязка обсадных колонн 178х245; 168*245 Рабочее давление 21; 35 МПа
5	Колонная головка ОКК2	Колонная головка ОКК2	ХЛ....К1, ХЛ....К2, ХЛ	Обвязка обсадных колонн 168х245х324 178х245х324 Рабочее давление 21, 35 МПа
6	Дренажная емкость ЕП8-2000-1-3-К	ДЕ	09Г2С, 09Г2С-14	Диаметр внутренний=2000м м Рабочее давление Рраб до 0,07МПа Температура среды – не более 80°С Минимально допустимая температура стенки -60 гр.С

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ (ТИП, НАИМЕНОВАНИЕ АППАРАТА, НАЗНАЧЕНИЕ И Т.П.)	ПОЗИЦИИ ПО СХЕМЕ, ИНДЕКС (ЗАПОЛНЯЕТСЯ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)	МАТЕРИАЛ	ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
1	2	3	4	5
7	Емкость дренажная канализационная ЕП12,5-2000-1-3-К	ДЕ	09Г2С, 09Г2С-14	Диаметр внутренний=2000м м Рабочее давление Рраб до 0,07МПа Температура среды – не более 80°С Минимально допустимая температура стенки -60 гр.С
8	Клапан обратный поворотный КОП 80х40ХЛ1	Нефтепровод от скважины к АГЗУ	ХЛ 1	Условный проход 80мм Рабочее давление 4,0 МПа
9	Клапан запорный проходной стальной КЗ 20х16	Трубопровод подачи хим. реагента	ХЛ 1	Условный проход 20мм Рабочее давление 16 МПа
10	Клапан запорный проходной стальной КЗ 50х10	Трубопровод подачи хим. реагента	ХЛ 1	Условный проход 50мм Рабочее давление 10 МПа
11	Задвижка ЗКС 80х40	Нефтепровод от скважины (замерной трубопровод)	ХЛ 1	Условный проход 80мм Рабочее давление 4,0 МПа
12	Задвижка ЗКЛ 150х40	Нефлесборный трубопровод	25Л, ХЛ 1	Условный проход 150мм Рабочее давление 4,0 МПа
13	Задвижка ЗКЛ 200х40	Внутрипромыс ловый трубопровод	25Л, ХЛ 1	Условный проход 200мм

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ (ТИП, НАИМЕНОВАНИЕ АППАРАТА, НАЗНАЧЕНИЕ И Т.П.)	ПОЗИЦИИ ПО СХЕМЕ, ИНДЕКС (ЗАПОЛНЯЕТСЯ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)	МАТЕРИАЛ	ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
1	2	3	4	5
				Рабочее давление 4,0 МПа
14	Задвижка ЗД - 65х21	Фонтанная арматура	40Х	Условный проход 65мм Рабочее давление 21 МПа
15	КЗ 25х10	Дренажные задвижки на ФА	25Л, ХЛ 1	Условный проход 25мм Рабочее давление 10 МПа
16	Клапан отсекающий PN16МПА DN100 УХЛ1	Выкидной коллектор от скважин	ХЛ 1	Условный проход 100мм Рабочее давление 16 МПа
17	Насос дозировочный подачи реагента НДГРЭ 10/160 КВ УХЛ 3 (УДХ-2Р)	НД		Давление на выходе – 16МПа Производительность – 10 л/ч
18	Насос шестеренчатый закачки реагента в емкость НМШ 5-25- 4.0/4Б1-УЗ (УДХ-2Р)	НМШ		Давление на выходе – 0,4 МПа Производительность – 4м3/ч
19	Расходная ёмкость (УДХ – 2Р)			Объём 6м3
20	Насос дозировочный подачи реагента НД 1,0Р 2,5/100 (УДХ-3)			Давление на выходе – 10МПа Производительность – 2,5 л/ч
21	Насос шестеренчатый закачки реагента в емкость НМШ 5-25- 4.0/4Б1-УЗ (УДХ-3)			Давление на выходе – 0,4 Мпа Производительность – 4м3/ч
22	Расходная ёмкость (УДХ – 3)			Объём 2м3

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ (ТИП, НАИМЕНОВАНИЕ АППАРАТА, НАЗНАЧЕНИЕ И Т.П.)	ПОЗИЦИИ ПО СХЕМЕ, ИНДЕКС (ЗАПОЛНЯЕТСЯ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)	МАТЕРИАЛ	ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
1	2	3	4	5
23	Насос дозировочный подачи реагента НДГ 1,6Р/100 К-13 (УДР-1)			Давление на выходе – 10МПа  Производительность – 1,6 л/ч
24	Расходная ёмкость (УДР – 1)			Объём 0,4м3
25	Задвижка ЗКЛ 50х16	Трубопровод забора жидкости с ДЕ		Условный проход 80мм  Рабочее давление 1,6 МПа
26	Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ «ОЗНА» Vх)			Рабочее давление 4 МПа
27	Нефтегазосепаратор			Рабочее давление до 6,3 МПа
28	Сепаратор нефтегазовый			Рабочее давление до 1,6 МПа
29	Сепаратор (влагомаслоотделитель) вертикальный газожидкостной вихревого типа			Рабочее давление до 0,8 МПа
30	Резервуар горизонтальный стальной			Объём 60м3
31	Насос КМ 80-65-140Е			45 м3/час, 15 м
32	Насос КМН 80-65-175			50 м3/час, 30 м
33	Нефтеналивная эстакада			
34	Нефтепровод			219*8
35	Нефтепровод			89*6
36	Насосный агрегат ЦНС 13-350			13 м3/час, 350 м
37	Насосный агрегат АНБ- 50			35 м3/час, 410 м

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ (ТИП, НАИМЕНОВАНИЕ АППАРАТА, НАЗНАЧЕНИЕ И Т.П.)	ПОЗИЦИИ ПО СХЕМЕ, ИНДЕКС (ЗАПОЛНЯЕТСЯ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)	МАТЕРИАЛ	ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
1	2	3	4	5
38	УФГ-1-1-50			Рабочее давление до 1,6 Мпа
39	УФГ-1-1-12			Рабочее давление до 1,6 Мпа
40	УФ-200/250			Рабочее давление до 1,6 Мпа

### 3.1.10. Краткое описание систем обеспечивающих безопасную эксплуатацию ОПО.

Скважины:

- автоматическое отключение станции управления УЭЦН при достижении давления на выходе скважины минимального или максимально допустимого значения;
- предусмотрена защита от предельной нагрузки с остановом электродвигателя и выводом предупреждающего сообщения на дисплей станции управления.

Для установок измерительных (АГЗУ) предусмотрено:

- автоматическое включение вентилятора при достижении загазованности в технологическом блоке 10% НКПРП;
- автоматическое отключение технологического оборудования при достижении загазованности в технологическом блоке 50% НКПРП;
- автоматическое отключение токоприемников при пожаре.

Для блока подачи реагента:

- автоматическое включение вентилятора при достижении загазованности в блоке 10% НКПРП;
- автоматическое отключение технологического оборудования при достижении загазованности в блоке 20% НКПРП.

Для установки для дозированной подачи химического реагента:

- автоматическое включение вентилятора при достижении загазованности в технологическом блоке 20% НКПРП;
- автоматическое отключение технологического оборудования при достижении загазованности в технологическом блоке 50% НКПРП.

Для временного узла сепарации в период обустройства кустовых площадок:

- система управления и контроля технологическим процессом: - отсутствует;
- насосные агрегаты оборудованы системой блокировок с автоматическим отключением насосов: отсутствует;

- система жизнеобеспечения. ВУС скважин КП-6 оснащен системой жизнеобеспечения: освещение, отопление, привозное водоснабжение, связь. Оборудование, размещённое на открытых основаниях, оснащено освещением, заземлением;
- объем автоматизации систем жизнеобеспечения: отсутствует.

### 3.1.11. Охрана опасного производственного объекта.

#### 3.1.11.1. Действия при угрозе террористического акта на опасном производственном объекте.

Лицо, получившее информацию о возникновении угрозы террористического акта сообщает об этом начальнику ЦДНГ посредством мобильной связи или иным способом.

После получения информации о возникновении угрозы террористического акта начальник ЦДНГ оповещает:

- диспетчера ПДС;
- специалиста дежурной смены по ГО и ЧС;
- ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР»;
- начальника УДНГ.

Мастер по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ организует работу производственного персонала.

Начальник ЦДНГ координирует действия производственного персонала и персонала НАСФ, при необходимости принимает меры для их эвакуации.

ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» при получении сообщения об угрозе террористического акта на ОПО информирует об этом правоохранительные органы и отдел по безопасности Общества, выдвигается на место происшествия, организует оцепление места происшествия и ограничивает доступ на место происшествия работников и техники.

В случае несанкционированного вмешательства в деятельность ОПО производственному персоналу необходимо:

- сообщить в управление по экономической безопасности Общества;
- вывести из опасной зоны работников подрядных организаций, убрать с территории автомобильную технику.
- вызвать ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» и установить пост возле территории ОПО.
- быть готовыми при поступлении распоряжения диспетчера ПДС приступить к остановке ОПО.

#### 3.1.11.2. Действия при обнаружении подозрительного предмета на опасном производственном объекте.

При обнаружении подозрительного предмета категорически запрещено производить осмотр, перемещать, распаковывать подозрительный предмет.

Первому обнаружившему подозрительный предмет необходимо сообщить об этом начальнику ЦДНГ посредством мобильной связи или иным способом.



После получения информации об обнаружении подозрительного предмета, начальник ЦДНГ оповещает:

- диспетчера ПДС;
- специалиста дежурной смены по ГО и ЧС;
- ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР»;
- начальника УДНГ.

ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» при получении сообщения о подозрительном предмете на ОПО информирует об этом правоохранительные органы и отдел по безопасности, выдвигается на место происшествия, организует оцепление места происшествия и ограничивает доступ на место происшествия персонала и техники.

Мастер по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ организует работу производственного персонала.

Начальник ЦДНГ координирует действия производственного персонала и персонала ПАСФ, при необходимости принимает меры для их эвакуации.

ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» при получении сообщения об обнаружении подозрительного предмета на ОПО осуществляет мероприятия в соответствии с Алгоритмом действий.

### **3.2. ВОЗМОЖНЫЕ ПРИЧИНЫ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ**

Процесс добычи и транспортировки нефти и газа является взрывопожароопасным. Обводненная нефть, поступающая со скважин, содержит пластовую воду, коррозионная активность которой создает дополнительную опасность разгерметизации оборудования. Процесс гидратообразования, приводящий к изменению режимов работы добывающих скважин может стать причиной разгерметизации выкидных трубопроводов, блочного оборудования, открытых фонтанов.

Возможные места аварий:

- устье добывающих скважин;
- выкидные трубопроводы добывающих скважин;
- блочное оборудование системы сбора и измерения продукции добывающих скважин;
- временные узлы сепарации продукции скважин, эксплуатируемые в период обустройства кустовых площадок.

Работа подрядных организаций по строительству (бурению) скважин, реконструкции, ремонту, освоению, ведение геофизических работ на добывающих и строящихся скважинах сопряжена с риском возникновения аварий.

При проведении гидродинамических исследований скважин подрядной организацией возможны следующие причины возникновения и развития аварий:

- не исправность фонтанной арматуры (не герметичность), лубрикатора;

- возгорание специальной автотехники.
- обрыв грузонесущей проволоки, прихват прибора, полет прибора или шаблона на забой скважины.

При проведении газоконденсатных исследований подрядной организацией возможны следующие причины возникновения и развития аварий:

- открытый фонтан;
- порыв коллектора (шлейфа) скважины на кустовой площадке;
- возгорание спускоподъемного агрегата;
- обрыв грузонесущей проволоки, прихват прибора, полет прибора или шаблона на забой скважины.

При проведении геофизических исследований без бригады КРС (ГНКТ) возможны следующие причины возникновения и развития аварий:

- негерметичность;
- преждевременный взрыв подготовленного перфоратора;
- потеря контроля над радиоактивным источником.

При проведении замеров дебитов скважин мобильной замерной установкой возможны следующие причины возникновения и развития аварий:

- не исправность фонтанной арматуры (не герметичность);
- не герметичность соединений выкидных линий;
- возгорание мобильной замерной установки.

При проведении работ по скребкованию и шаблонированию скважин возможны следующие причины возникновения и развития аварий:

- не исправность фонтанной арматуры (не герметичность);
- обрыв проволоки, прихват прибора, полет прибора или шаблона на забой скважины.

При эксплуатации временных узлов сепарации продукции скважин, в период обустройства кустовых площадок, согласно Таблице 6.

**Таблица 6**  
**Типовые сценарии развития возможных аварий на временном узле сепарации**

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ СЦЕНАРИЯ	ОПИСАНИЕ СЦЕНАРИЯ
1	2	3
1	Разгерметизация с выбросом среды (экологическое загрязнение)	Разгерметизация (полное или частичное разрушение) оборудования → выброс ОВ (горючей жидкости) → образование разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки (окружающий рельеф местности) → загрязнение окружающей среды.
2	Разгерметизация с выбросом среды и последующим возгоранием	Разгерметизация (полное или частичное разрушение) оборудования → выброс ОВ (горючей жидкости) + источник возгорания → возгорание места разлива → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.
3	Разгерметизация с выбросом среды и взрывом облака топливно-воздушной смеси (ТВС)	Разгерметизация (полное или частичное разрушение) оборудования → выброс ОВ (горючей жидкости, воспламеняющегося газа) → испарение горючей жидкости → образование облака ТВС → распространение облака ТВС + источник возгорания → взрыв облака ТВС (возможно сопровождающийся образованием пожара разлива горючей жидкости) → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.
4	Факельное горение	Разгерметизация (полное или частичное разрушение) оборудования или разгерметизация газопровода, газосепаратора с воспламеняющимся газом → выброс ОВ (воспламеняющегося газа) + источник возгорания → воспламенение газа (образование факела) → термическое поражение людей, сооружений и оборудования → образование и распространение облака продуктов сгорания, загрязнение окружающей среды.

При возникновении причин аварий нехарактерных видам работ, проводимых подрядными организациями, подрядные организации руководствуются разделом 5 Оперативная часть плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО Куюмбинское НГКМ настоящего ПМЛА.

Для возникновения пожара, взрыва необходимо наличие и взаимодействие трех факторов: горючего вещества, окислителя (кислорода, воздуха) и источника загорания (импульса). Характер развития аварии зависит от конкретных условий возникшей ситуации. Последствиями развития аварий по причине взрыва являются разрушения оборудования, обрушения строительных конструкций в зоне действия ударной волны, для причины горения с выделением теплового излучения – сгорание материалов, перегрев оборудования, материалов с потерей их механической прочности и других свойств. Горение истекающей струи и пролитой жидкости неизбежно приводит к интенсивному прогреву стенок оборудования, трубопроводов и арматуры, снижает прочность сальниковых уплотнений.

Источники зажигания, характерные для кустовых площадок по природе можно условно разделить на:

- производственные;
- естественные;
- огневые.

Производственные источники представлены на ОПО механическими (фрикционными) искрами при применении стальных инструментов, искрением неисправного электрооборудования и проявлением статического электричества.

Происхождение естественных источников не связано с ведением технологического процесса и не зависит от людей (прямые удары молнии).

К огневым источникам могут быть отнесены временные огневые работы.

3.2.1. На опасном производственном объекте возможны следующие причины возникновения и развития аварий:

- разгерметизация выкидного коллектора от скважины до АГЗУ (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация запорной арматуры или фланцевых соединений на фонтанной арматуре добывающей скважины (с возгоранием/без возгорания);
- пропуски нефти и газа в АГЗУ без возгорания;
- возгорание в АГЗУ;
- возгорание на устье скважины (в том числе от удара молнии);
- аварийное отключение электроэнергии на кустовой площадке (одиночной скважине);
- разгерметизация технологического трубопровода подачи хим. реагента (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация технологической емкости БДР с выходом реагента (с возгоранием/без возгорания);
- возгорание в блоке управления БДР;
- фонтанирование через кабельный ввод скважины;
- разгерметизация фонтанной арматуры: крестовина АФК (открытый фонтан) (с возгоранием/без возгорания);
- перелив дренажной емкости без возгорания;
- возгорание дренажной емкости;
- разгерметизация высоконапорного водовода от БКНС до скважины;
- разгерметизация запорной арматуры или фланцевых соединений на фонтанной арматуре нагнетательной скважины;
- разгерметизация трубопровода от скважины до нефтегазосепаратора (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация нефтегазосепаратора (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация трубопровода от нефтегазосепаратора до РГС (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация НГС, РГС (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация трубопровода от НГС, РГС до насосных агрегатов (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация наливной эстакады (с возгоранием/без возгорания);
- разгерметизация оборудования при проведении технологических операций на скважине (с возгоранием/без возгорания);
- пробой изоляции кабеля УЭЦН на кустовой площадке;

- негерметичность в МКП скважины (повышение давления в МКП с негерметичностью);
- возгорание в БМА;
- возгорание в станции управления УЭЦН;
- возгорание в КТП 6/0,4 кВ;
- разгерметизация устьевого оборудования (ОКК-1, ОКК-2,) при давлении в МКП;
- грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования.

3.2.2. Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала по предотвращению и локализации аварий при текущем, капитальном ремонте скважин и азотированию с применением гибкой насосно-компрессорной трубы:

- давление в МКП, увеличение его до возможно ожидаемого на устье;
- разгерметизация устьевого оборудования, негерметичность МКП (ОКК-1, ОКК-2 по отводам ЗМС), давление в МКП;
- грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования;
- негерметичность фланцевого соединения между коренной ЗМС и дублирующей ЗМС фонтанной арматуры при спущенной в скважину гибкой трубе;
- утечка в оборудовании управления давлением;
- утечка в оборудовании управления давлением при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем;
- негерметичность при спуско-подъемных операциях (без циркуляции рабочей жидкости);
- негерметичность при спуско-подъемных операциях при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем (свищ);
- негерметичность при спуско-подъемных операциях ГНКТ, оснащенной геофизическим кабелем- не герметичность выше превентора не герметичности клапанов и невозможность спустить ГНКТ ниже стрипера и есть неконтролируемый выход флюида;
- ГНВП при негерметичности «непрерывной трубы» выше превентора с циркуляцией рабочей жидкости (при неисправности обратного клапана);
- ГНВП при негерметичности «непрерывной трубы» выше превентора при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем (при неисправности обратного клапана);
- негерметичность при промывке (очистке ствола скважины, растеплении гидрато-парафинистых пробок), в результате резкого повышения давления, повлекшее неконтролируемое выдавливание ГНКТ из скважины;
- негерметичность на соседней скважине при спуско-подъемных операциях, при возможности отъезда спецтехники от опасной зоны;
- негерметичность на соседней скважине при спуско-подъемных операциях (без необходимости отъезда спецтехники от опасной зоны);
- открытый фонтан (отсутствие возможности ликвидации неконтролируемого выхода флюида из скважины);
- пожар с оборудованием и техникой бригады ГНКТ на кусте скважин;
- розлив на поверхности земли (куста);
- разгерметизация ёмкости с кислотой и химреагентами;

- возгорание ёмкости ЛВЖ;
- неконтролируемый полет ГНКТ в скважину;
- заклинивание геофизического приборов в пределах фонтанной арматуры и превентора без возможности закрытия превентора;
- негерметичность с выделением сероводорода или выявление предельно допустимой концентрации (ПДК) газов на территории куста;
- негерметичность коренной задвижки ЗМС на АФК и оборудования койлтубинговой установки – катушки.

Мероприятия по локализации и ликвидации указанных причин аварий изложены в разделе 5 Оперативная часть плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО Куюмбинское НГКМ.

3.2.3. Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала буровой бригады по предотвращению и локализации аварий при капитальном ремонте (реконструкции) скважин, методом зарезки боковых стволов):

- давление в МКП, увеличение его до возможно ожидаемого на устье;
- грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования;
- ГНВП при СПО обсадной колонны с одновременным прихватом (колонна не соответствует трубным плашкам превентора);
- ГНВП при бурении, проработке или промывке скважины;
- ГНВП при бурении, проработке, забойной или промежуточной промывке с регулируемым давлением на устье;
- ГНВП при спуско-подъемных операций;
- ГНВП при спуске обсадной колонны (хвостовика);
- возникновение негерметичности при потере веса в процессе спуска обсадной колонны;
- ГНВП при отсутствии бурильного инструмента или обсадной колонны в скважине;
- ГНВП при проведении геофизических работ в открытом стволе;
- ГНВП при проведении геофизических работ в бурильных трубах;
- открытое фонтанирование;
- ГНВП и ОФ на пробуренных ранее скважинах кустовой площадки.

Мероприятия по локализации и ликвидации указанных причин аварий изложены в разделе 5 Оперативная часть плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО Куюмбинское НГКМ.

3.2.4. Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала по предотвращению и локализации аварий при текущем, капитальном ремонте скважин (ТКРС):

- давление в МКП, увеличение его до возможно ожидаемого на устье;
- ГНВП при демонтаже ППСГ (с устья скважины) или АФК;
- ГНВП при проведении СПО с установленным на устье превентором типа ППСГ;



- ГНВП при бурении и промывке, с применением ротора гидравлического, КГОМ, с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ;
- ГНВП при проведении бурения и фрезеровочных работ с использованием силового вертлюга с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ;
- ГНВП при геофизических и прострелочно-взрывных работах в открытом стволе;
- ГНВП при прострелочно-взрывных работах с применением ПКТ;
- ГНВП при монтаже, демонтаже УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ;
- ГНВП при СПО с УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ;
- ГНВП на скважине при отсутствии инструмента;
- открытый фонтан;
- ГНВП при геофизических работах в открытом стволе;
- пожар с оборудованием бригад по ремонту скважин на кусту (в том числе возгорание вагон - дома, вагон-сушилки);
- пожар в помещении ДЭС;
- пожар на нефтяной емкости (емкости хранения ГСМ).

Мероприятия по локализации и ликвидации указанных причин аварий изложены в разделе 5 Оперативная часть плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО Куюмбинское НГКМ.

3.2.5. Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала геофизической отрядов по предотвращению и локализации аварий с радиоактивным источником:

- утеря радиоактивного источника;
- потеря контроля над радиоактивным источником.

3.2.6 Типовые сценарии развития возможных аварий на ОПО.

3.2.6.1 Разгерметизация сепаратора НГС. Полное или частичное разрушение технологического аппарата, порыв технологического трубопровода, не герметичность фланцевого соединения, неисправность запорной арматуры:

- с выбросом среды, без возгорания. Сопровождается полным (частичным) разрушением технологического аппарата, выбросом ОВ (нефть, попутный нефтяной газ, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки технологического аппарата, последующим вредным воздействием паров, газообразных вредных примесей и аэрозолей на органы дыхания людей и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, с возгоранием. Сопровождается полным (частичным) разрушением технологического аппарата, трубопроводов, запорной (регулирующей, отсекающей, предохранительной) арматуры, выбросом ОВ (нефть, попутный нефтяной газ, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей

площадки технологического аппарата, возгоранием места разлива и последующим термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды;

- с выбросом среды, приводящая к образованию «Пожара-вспышки» облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением технологического аппарата, трубопроводов, либо запорной (регулирующей, отсекающей, предохранительной) арматуры, выбросом ОВ (нефть, попутный нефтяной газ, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки технологического аппарата, испарением ОВ с поверхности разлива и образованием облака ТВС, с последующим распространением и воспламенением (при наличии источника возгорания), сгоранием смеси, поражением людей, находящегося рядом оборудования высокотемпературными продуктами сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, и взрывом облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением технологического аппарата, трубопроводов, запорной (регулирующей, отсекающей, предохранительной) арматуры, выбросом ОВ (нефть, попутный нефтяной газ, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки технологического аппарата, испарением ОВ с поверхности разлива и образованием облака ТВС, с последующим распространением, воспламенением и взрывом облака ТВС (при наличии источника возгорания), барическим и термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, приводящая к образованию факельного горения. полным (частичным) разрушением технологического аппарата, разгерметизацией трубопровода либо запорной (регулирующей, отсекающей, предохранительной) арматуры с выбросом и воспламенением (при наличии источника возгорания) попутного нефтяного газа (образования факела) и последующим термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, и взрывом облака ТВС. Сопровождается полной (частичной) разгерметизацией (разрушением) резервуара, трубопроводов, запорной арматуры, установленной на резервуаре, выбросом ОВ (нефть), образованием разлива горючей жидкости на поверхность бермы резервуарного парка, испарением ОВ и образованием облака ТВС, с последующим распространением, воспламенением и взрывом облака ТВС (при наличии источника возгорания), барическим и термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды.

3.2.6.2 Разгерметизация накопительных емкостей РГС-60 (№1, 2, 3, 4). Полное или частичное разрушение резервуара, порыв технологического трубопровода, не герметичность фланцевого соединения, неисправность запорной арматуры:

- с выбросом среды. Сопровождается полным (частичным) разрушением резервуара, трубопроводов, запорной арматуры, установленной на резервуаре, выбросом ОВ (нефть), образованием разлива горючей жидкости на поверхность бермы резервуарного парка, последующим вредным воздействием паров, газообразных вредных примесей и аэрозолей на органы дыхания людей и загрязнением окружающей среды;

- с выбросом среды, с возгоранием. Сопровождается полным (частичным) разрушением резервуара, трубопроводов, запорной арматуры, установленной на резервуаре, выбросом ОВ (нефть), образованием разлива горючей жидкости на поверхность бермы резервуарного парка, возгоранием места разлива и последующим термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, приводящая к образованию «Пожара-вспышки» облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением резервуара, трубопроводов, запорной арматуры, установленной на резервуаре, выбросом ОВ (нефть), образованием разлива горючей жидкости на поверхность бермы резервуарного парка, испарением ОВ с поверхности разлива и образованием облака ТВС, с последующим распространением и воспламенением (при наличии источника возгорания), сгоранием смеси, поражением людей и находящегося рядом оборудования высокотемпературными продуктами сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, и взрывом облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением резервуара, трубопроводов, запорной арматуры, установленной на резервуаре, выбросом ОВ (нефть), образованием разлива горючей жидкости на поверхность бермы резервуарного парка, испарением ОВ и образованием облака ТВС, с последующим распространением, воспламенением и взрывом облака ТВС (при наличии источника возгорания), барическим и термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды.

3.2.6.3 Разгерметизация трубопроводов до входа и после выхода из насосного блока. Полное или частичное разрушение трубопроводов, не герметичность фланцевого соединения, неисправность запорной (отсекающей, регулирующей) арматуры:

- с выбросом среды. Сопровождается полным (частичным) разрушением трубопроводов, запорной (отсекающей, регулирующей) арматуры, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки, последующим вредным воздействием паров, газообразных вредных примесей и аэрозолей на органы дыхания людей и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, с возгоранием. Сопровождается полным (частичным) разрушением трубопроводов, запорной арматуры, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки, возгоранием места разлива и последующим термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, приводящая к образованию «Пожара-вспышки» облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением трубопроводов, запорной арматуры, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки, испарением ОВ с поверхности разлива и образованием облака ТВС, с последующим распространением и воспламенением (при наличии источника возгорания), сгоранием смеси, поражением людей и находящегося рядом оборудования высокотемпературными продуктами сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, и взрывом облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением трубопроводов, запорной арматуры, выбросом ОВ (нефть, подтоварная

вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки, испарением ОВ и образованием облака ТВС, с последующим распространением, воспламенением и взрывом облака ТВС (при наличии источника возгорания), барическим и термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды.

3.2.6.4 Разгерметизация оборудования внутри насосного блока. Полное или частичное разрушение насосного оборудования, технологического трубопровода, не герметичность фланцевого соединения, неисправность запорной арматуры:

- с выбросом среды. Сопровождается полным (частичным) разрушением насосного оборудования, трубопроводов, запорной (отсекающей, регулирующей) арматуры, установленной в помещении насосного блока, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки насосного блока, последующим вредным воздействием паров, газообразных вредных примесей и аэрозолей на органы дыхания людей и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, с возгоранием. Сопровождается полным (частичным) разрушением насосного оборудования, трубопроводов, запорной (отсекающей, регулирующей) арматуры, установленной в помещении насосного блока, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки насосного блока, возгоранием места разлива и последующим термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, приводящая к образованию «Пожара-вспышки» облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением насосного оборудования, трубопроводов, запорной (отсекающей, регулирующей) арматуры, установленной в помещении насосного блока, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки насосного блока, испарением ОВ с поверхности разлива и образованием облака ТВС, с последующим распространением и воспламенением (при наличии источника возгорания), сгоранием смеси, поражением людей и находящегося рядом оборудования высокотемпературными продуктами сгорания и загрязнением окружающей среды;
- с выбросом среды, и взрывом облака ТВС. Сопровождается полным (частичным) разрушением насосного оборудования, трубопроводов, запорной арматуры, установленной в помещении насосного блока, выбросом ОВ (нефть, подтоварная вода), образованием разлива горючей жидкости на поверхность рабочей площадки насосного блока, испарением ОВ и образованием облака ТВС, с последующим распространением, воспламенением и взрывом облака ТВС (при наличии источника возгорания), барическим и термическим поражением людей, находящегося рядом оборудования, распространением облака продуктов сгорания и загрязнением окружающей среды.

3.2.7. Возможные аварии места их возникновения и оперативные действия персонала геофизических отрядов при ведении геофизических исследований и работ в скважинах, в том числе ПВР на геофизическом кабеле, ведении тросоканатных работ (в том числе на проволоке).

3.2.7.1. Первый заметивший газонефтеводопроявление работник немедленно предупреждает начальника геофизической партии, каротажника, машиниста подъёмника каротажной станции.

3.2.7.2. Начальник геофизической партии подаёт сигнал тревоги «Выброс».

3.2.7.3. Во всех случаях при появлении признаков газонефтеводопроявления начальник геофизической партии обязан немедленно принять меры по герметизации устья, установить дежурство у телефона (радиостанции), установить постоянный контроль за устьем скважины.

3.2.7.4. Работы по ликвидации газонефтеводопроявления на устье скважины производятся только искробезопасным инструментом.

3.2.7.5. Каротажник, машинист подъёмника каротажной станции выполняет все указания начальника геофизической партии.

3.2.7.6. При проведении геофизических работ на скважине необходимо иметь специальное приспособление для рубки геофизического кабеля в искробезопасном исполнении, имеющее паспорт (ксерокопию) изготовителя.

3.2.7.7. При перерывах в работе, независимо от их продолжительности, запрещается оставлять устье скважины не загерметизированным.

3.2.7.8. На устье скважины установлено оборудование и инструмент, согласно утверждённым и согласованным в установленной форме схемам обвязки устья скважины противовыбросовым оборудованием.

## 4. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ

### 4.1. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОГО КОЛИЧЕСТВА СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ И НЕОБХОДИМОСТИ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ

С целью организации работ по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО «Фонд скважин» в Обществе задействованы следующие силы и средства:

- профессиональное аварийно-спасательное формирование (далее ПАСФ), предназначенное для выполнения аварийно-спасательных, аварийно-восстановительных и других неотложных работ при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий на договорной основе;
- подразделение частной пожарной охраны выполняющей услуги на договорной основе по оказанию услуг в области пожарной безопасности;
- подрядная организация, осуществляющая услуги по оказанию медицинской помощи на договорной основе;
- нештатные органы управления Общества – оперативный штаб и оперативная группа;
- ремонтно-восстановительная бригада цеха по эксплуатации и ремонту трубопроводов;
- ремонтная бригада цеха добычи нефти и газа;
- ремонтная бригада цеха по подготовке и перекачке нефти;
- дежурные силы цеха по эксплуатации энергетического оборудования, цеха автоматизации производства;
- дежурные силы подрядной организации, выполняющей услуги по охране территории и объектов Общества;
- силы и средства других подрядных организаций (выполняющих услуги в интересах Общества), задействованных в работах по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

При наихудшем сценарии развития аварийной ситуации на объекте, исходя из принципа минимальной достаточности, для локализации и ликвидации аварии необходимы силы и средства в количестве:

- при возникновении аварии на суше:

спасатели ПАСФ ЛАРН – 5 человек, 1 ед. техники; ремонтно-восстановительная бригада УЭТ – 6 человек, 3 ед. техники; пожарная часть – дежурный караул в количестве 5 человек, 1 ед. техники; медицинское обеспечение - 2 человека; ремонтная бригада цеха добычи нефти и газа – 2 человека, 1 ед. техники; ремонтная бригада цеха по подготовке и перекачке нефти – 2 человека, 1 ед. техники; дежурные силы цеха по эксплуатации энергетического оборудования, цеха автоматизации производства – 2 человека, 1 ед. техники; дежурные силы ЧОП – 2 человека, 1 ед. техники; силы и средства других ПО – 10 человек, 10 ед. техники (табл. № 21); оперативный штаб Общества (ОШ) – 7 человек; оперативная группа Общества (ОГ) – 3 человека, 1 ед. техники. Итого для ликвидации аварии задействовано: 42 человека, 20 ед. техники;

- при возникновении аварии на акватории:



спасатели ПАСФ ЛАРН – 7 человек, 1 ед. техники, 2 ед. плавсредств; ремонтно-восстановительная бригада УЭТ – 10 человек, 3 ед. техники; пожарная часть – дежурный караул в количестве 5 человек, 1 ед. техники; медицинское обеспечение - 2 человека, 1 ед. техники; дежурные силы ЧОП – 2 человека, 1 ед. техники; силы и средства других ПО – 10 человек, 10 ед. техники; оперативный штаб Общества (ОШ) – 7 человек; оперативная группа Общества (ОГ) – 3 человека, 1 ед. техники. Итого для ликвидации аварии задействовано: 46 человека, 17 ед. техники, 2 плав средства.

- при возникновении ГНВП и ОФ:

спасатели ООО «Юграпромбезопасность» - 7 человек, 1 ед. техники, спасатели ПАСФ ЛАРН – 5 человек, 1 ед. техники; ремонтно-восстановительная бригада УЭТ – 6 человек, 3 ед. техники; пожарная часть – дежурный караул в количестве 5 человек, 1 ед. техники; медицинское обеспечение - 2 человека; ремонтная бригада цеха добычи нефти и газа – 2 человека, 1 ед. техники; ремонтная бригада цеха подготовки и перекачки нефти – 2 человека, 1 ед. техники; дежурные силы цеха по эксплуатации энергетического оборудования, цеха автоматизации производства – 2 человека, 1 ед. техники; дежурные силы ЧОП – 2 человека, 1 ед. техники; силы и средства других ПО – 10 человек, 10 ед. техники ; оперативный штаб Общества (ОШ) – 7 человек; оперативная группа Общества (ОГ) – 3 человека, 1 ед. техники. Итого для ликвидации аварии задействовано: 49 человека, 21 ед. техники. В случае необходимости дополнительное количество сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварии запрашивается ООО ПАСФ «Нефтегазбезопасность».

Если при возникновении аварии существует опасность возникновения пожара, количество необходимых сил и средств определяется в соответствии с соответствующим разделом ПМЛА на тушения пожаров, разрабатываемого ООО «Пожарная охрана» на объекты Общества.

## **4.2. ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ, ИХ СОСТАВ И ДИСЛОКАЦИЯ**

Целью взаимодействия при возникновении аварии является обеспечение максимальной защиты персонала Общества и третьих лиц, территории и материальных средств от последствий аварии.

Успешное выполнение задач и мероприятий при ведении АСР в значительной степени определяется быстротой выполнения мероприятий по локализации и ликвидации аварии, четко организованным взаимодействием привлекаемых ПАСФ.

Взаимодействие сил и средств, привлекаемых для проведения работ, связанных с локализацией и ликвидацией последствий аварий, осуществляется по следующим вопросам:

- сбор и обмен информацией об аварии;
- оповещение об угрозе или возникновении аварии;
- направление и использование сил и средств для локализации и ликвидации аварии;
- определение места и времени сбора сил и средств;
- распределение сил и средств по объектам (направлениям) работ;
- постановка задач, определение порядка, очередности и сроков выполнения работ;



- перераспределение сил и средств по мере выполнения задач или при изменениях обстановки;
- согласование порядка проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ;
- определение порядка доклада о выполнении задач;
- осуществление информирования руководства предприятия об обстановке, ходе работ и возникающих дополнительных потребностях в материально-технических ресурсах, силах и средствах;
- обеспечение безопасности персонала и населения.

Работы по ремонту и восстановлению технологического оборудования будут выполняться специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии после завершения работ по ликвидации ЧС.

Аварийно-спасательные и другие неотложные работы начинаются с момента возникновения ЧС и завершаются после ликвидации ее последствий.

Все работы начинаются с разведки объекта, где планируется проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ, которая должна предусматривать:

- места нахождения и количество пострадавших, приемы и способы их спасения;
- необходимое количество и тип аварийно-спасательной техники и оборудования для проведения работ;
- состав и численность спасательных групп;
- безопасные места сбора пострадавших и способы их эвакуации;
- наличие участков, опасных для работы личного состава, участвующего в ликвидации ЧС по причинам возможного взрыва, пожара, обрушения конструкций, истечения аварийных химических опасных веществ, наличия сетей под высоким напряжением и т.п.;
- наличие и возможность использования для проведения работ искусственных и естественных водоемов, расположенных в районе проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ;
- состояние подъездных путей; вид опасных факторов ЧС, сложившийся на объекте, способы их локализации и ликвидации.

Весь персонал и все аварийно-спасательные службы подчиняются ответственному руководителю работ.

Персонал, обслуживающий ОПО Фонд скважин, при возникновении аварии, выполняет первоочередные мероприятия по локализации аварии, проводит оповещение.

Ответственный руководитель, по прибытию на объект, получает информацию от мастера добычи нефти, газа и конденсата об аварии, принятых мерах по спасению людей, отсечению

аварийного участка и приступает к выполнению своих обязанностей по локализации и ликвидации аварии или ее последствий.

АСФ после проверки отсутствия загазованности переносным газоанализатором и после оформления разрешительной документации, приступает к устранению аварии и ликвидации ее последствий.

Работники ЦАП при выходе из строя оборудования КИП и А в результате аварии, приступают к восстановлению работоспособности оборудования после ликвидации последствий аварии, обеспечивают контроль за работоспособностью оборудования связи (стационарной, мобильной, переносной, спутниковой).

Сотрудники частного охранного предприятия не допускают посторонних лиц в опасную зону, запрещают проезд автомашин, кроме аварийных, выставляют предупредительные знаки.

Электротехнический персонал обесточивает электрическое оборудование, осуществляет ремонтные работы.

Персонал объекта (операторы, машинисты) первичными средствами пожаротушения приступают к тушению пожара, не допуская распространение огня на соседнее оборудование; расположенное вблизи очага загорания. После прибытия на место аварии пожарного расчета выполняют указания руководителя тушения пожара.

Боевой расчет ПЧ, после прибытия на объект получает информацию от ответственного руководителя или мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ об аварии и приступает к тушению пожара.

Медицинский персонал, после прибытия на объект, получает информацию от ответственного руководителя или мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ об аварии и приступает к оказанию медицинской помощи пострадавшим, а при необходимости готовит их для эвакуации в медицинские учреждения санитарной авиацией.

Взаимодействие между привлекаемыми силами осуществляется посредством радиосвязи, телефонной связи, при ее отсутствии – посыльными на автомашине.

При недостаточности собственных сил и средств необходимо привлечение сил и средств РСЧС Красноярского края.

При поступлении сообщения об аварии, начальник ЦДНГ определяет наличие пострадавших, возгораний и разливов нефти. Первоначальные данные немедленно передаются специалисту ДДС.

При возникновении разлива нефти к месту возникновения аварии прибывает личный состав ПАСФ ЦАСО, который приступает к локализации аварии, силами и средствами, имеющимися в соответствии со списком оборудования, средств и материалов ЛАРН (Таблица 9).

Для доставки работников, материалов и оборудования, а также для выполнения специальных работ привлекается транспорт и спецтехника подрядных организаций в соответствии с Таблицей 7.

Таблица 7

**Транспорт и спецтехника подрядных организаций, привлекаемые для локализации и ликвидации аварий**

№ П/П	ТИП ТРАНСПОРТНОГО СРЕДСТВА	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАНСПОРТНОГО СРЕДСТВА	КОЛИЧЕСТВО ЕДИНИЦ
1	2	3	4
1.	Грузовой автомобиль повышенной проходимости на шасси «КАМАЗ»	Пожарная автоцистерна АЦ-8,0-40 (43118)	1
2.	Грузовой автомобиль повышенной проходимости на шасси «УРАЛ»	Пожарная автоцистерна АЦ-8/6-40 (55571)	1
3.	Дежурный легковой автомобиль	Легковой пассажирский автомобиль класса пикап для оперативной доставки звена спасателей с минимально необходимым комплектом оборудования к месту проведения работ по ЛАРН	2
4.	Грузовой автомобиль	Грузовой бортовой, грузовой бортовой с краном манипулятором	2
5.	Автокран	Автокраны грузоподъемностью не менее 25 тн.	2
6.	Автобус	Вахтовый автомобиль повышенной проходимости вместимостью не менее 20 человек	3
7.	Самосвал	Самосвал повышенной проходимости грузоподъемностью не менее 5 тн.	4
8.	Вакуумная установка	Вакуумная установка на шасси повышенной проходимости с объемом цистерны не менее 8 куб.м.	2
9.	Экскаватор	Экскаватор-с объемом ковша не менее 1 куб.м.	2
10.	Бульдозер	Бульдозер массой не менее 20 тн.	1
11.	АТЦ для питьевой воды	Автоцистерна на шасси повышенной проходимости с объемом цистерны не менее 8 куб.м.	1
12.	Автогрейдер	Автогрейдер тяжелый	1
13.	Авто топливозаправщик	Топливозаправщик с объемом цистерны не менее 8 куб.м.	1

При наличии загазованности, а также при наличии опасности возникновения загазованности, на место аварии выезжает расчет ПАСФ ЦАСО в кол-ве 5 чел.

При наличии возгорания, а также при наличии опасности возникновения возгорания на место аварии в зависимости от месторасположения выезжает дежурный караул ПЧ К-219 или ПЧ ЦПС ООО «Пожарная охрана», располагающиеся на К-219 КЛУ и ЦПС соответственно. При недостаточности средств и сил для тушения пожара привлекается резервный караул ПЧ К-219 ПЧ ЦПС ООО «Пожарная охрана», располагающиеся на К-219 КЛУ и ЦПС соответственно.

На объектах Общества пожарные посты (депо) дислоцированы в соответствии с Таблицей 8.

**Таблица 8**

**Дислокация пожарных постов (депо) на Объектах Общества**

	ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ	МЕСТО ДИСЛОКА ЦИИ	СИЛЫ И СРЕДСТВА		
			Л/С	ТЕХ	МАРКА, МОДЕЛЬ
1	Пожарное подразделение ООО «Пожарная охрана»	Пож. депо К-219	24	6	АЦ-8,0-70 (КАМАЗ-43118) АП-8,0-100 (КАМАЗ-43118) АЦ-8,0-100 (КАМАЗ-43118) АПТ-5,0-100 (КАМАЗ-65224) МЛП-4 «ДОЗОР-4200»
					ГАЗ-22177, Соболь
		ЦПС	27	7	АЦП-8/6-40 (Урал 55571) АПТ-8,0-100 (КАМАЗ-43118) АЦ-8,0-100 (КАМАЗ-43118) ППП-32 (КАМАЗ-65225) АПТ-5-100 (КАМАЗ-65224) АНР 130-3,0 (КАМАЗ 65222)
					ГАЗ-22177, Соболь

В наличии: пенообразователь синтетический фторсодержащий пленкообразующий типа АFFF «Нижегородский АFFF» 6%, производитель ООО «Огонь и вода - НН» в объеме 48 куб.м. находится в складе аварийного запаса на К-219, пенообразователь синтетический фторсодержащий пленкообразующий типа АFFF «Нижегородский АFFF» 3%, производитель ООО «Огонь и вода - НН» в объеме 10 куб.м. находится в пож.депо ЦПС.

Взаимодействие ООО «Славнефть–Красноярскнефтегаз» и АСФ ООО «Юграпромбезопасность» осуществляется в соответствии с настоящим ПМЛА, договором на противофонтанное обслуживание работ и Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов. В случае возникновения аварии и приведения ПМЛА в действие оперативная группа АСФ выезжает на место аварии для проведения первоочередных мероприятий.

Оперативная готовность ООО «Славнефть–Красноярскнефтегаз» и его служб, цехов обеспечивается настоящим Планом, за счет четких действий персонала на объекте при возникновении открытого фонтана, выполнения руководителями и специалистами Общества обязанностей, предусмотренных настоящим ПМЛА.

Количество численного состава АСФ ООО «Юграпромбезопасность» соответствует данным паспорта профессионального АСФ.

Укомплектование аварийно-техническими средствами в полном объеме (100%), в соответствии с табелем технического оснащения, утвержденным начальником АСФ ООО «Юграпромбезопасность».

Основные силы и средства: спасатели, специальная техника, специальные оборудования и приспособления для ликвидации аварии аварийно-спасательного формирования ООО «Юграпромбезопасность, дислоцируются в г. Сургут, ул. Западная 7.

Дополнительные силы и средства (при необходимости) могут быть привлечены из Нижневартовского, Ноябрьского и Иркутского отрядов.

На территории базы К-219 сформирован вспомогательный склад аварийного запаса (далее – ВСАЗ), который включает в себя специальное оборудование для ликвидации ГНВП и ОФ. Местонахождение ВСАЗ указано в приложении № 19.

При наличии разлива нефти, для ликвидации которого сил и средств ЦДНГ недостаточно, для его локализации и ликвидации привлекается ПАСФ ЦАСО. В соответствии с условиями договора №В042221/0380Д от 15.04.2021 «Выполнение аварийно-спасательных, аварийно-восстановительных и других неотложных работ при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий» численность подразделения ПАСФ «ЦАСО» на КЛУ составляет 20 человек, в смене 10 человек. В смене находятся 2 спасателя с правом управления маломерным судном.

Нормативное время локализации разлива нефти: в течение 6 часов с момента получения информации о разливе нефти на почве, и в течение 4 часов с момента получения информации о разливе нефти на акватории водоемов. Состав оборудования, средств и материалов, привлекаемых ПАСФ ЦАСО для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов приведен в Таблице 9.

**Таблица 9**  
**Оборудование, средства и материалы ЛАРН**

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ	МАРКИРОВКА ОБОРУДОВАНИЯ	КОЛИЧЕ- СТВО, ЕДИНИЦ	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ОБЪЕКТАМ, МЕСТО ДИСЛОКАЦИИ (ПЕРВЫЙ РУБЕЖ РЕК)	
				КП-1	РУБЕЖ №1 Р. ПОДКАМЕННАЯ ТУНГУСКА
1	2	3	4	5	6
1.	Автомобиль грузовой	КАМАЗ-43118 с КМУ или аналог	1	1	0
2.	Прицеп к грузовому автомобилю	НЕФА3-8332-01 или аналог	2	1	1
3.	Автомобиль повышенной проходимости, грузоподъемностью не менее 1,2 т, вместимостью не менее 5 чел.	-	1	0	1
4.	Оперативный автомобиль повышенной проходимости (4х4)	-	2	1	1
5.	Снегоход	БУРАН 640 или аналог	2	1	1
6.	Мотовездеход	РМ 650-2 или аналог	2	1	1
7.	Лодка надувная	Лодка резиновая «Навигатор 350» или аналог	2	0	2
8.	Лодка моторная (катер)	Лодка моторная Казанка-5М или аналог	2	0	2
9.	Прицеп легковой автомобильный (для транспортировки снегохода, мотовездехода, моторной лодки)	-	2	1	1
10.	Быстровозводимый каркасный разборный склад	-	2	1	1
11.	Вагон-дом для проживания персонала	-	2	1	1
12.	Вагон-офис	-	2	1	1
13.	Мотопомпа дизельная для перекачки нефти/нефтепродуктов	МОДН «Заря» 120/70 или аналог	2	1	1
14.	Нефтесборщик	Олеофильный производительн остью не менее 45 м.куб./час	2	0	2
15.	Нефтесборщик пороговый	-	1	0	1
16.	Дизельный генератор в контейнере с АВР	Амперос АД 50- Т400 или аналог	1	0	1
17.	Дизельный генератор	LDC6000S-3 или аналог	2	1	1

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ	МАРКИРОВКА ОБОРУДОВАНИЯ	КОЛИЧЕ- СТВО, ЕДИНИЦ	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ОБЪЕКТАМ, МЕСТО ДИСЛОКАЦИИ (ПЕРВЫЙ РУБЕЖ РЕК)	
				КП-1	РУБЕЖ №1 Р. ПОДКАМЕННАЯ ТУНГУСКА
1	2	3	4	5	6
18.	Световая Башня с генератором	ELG T7 1000 S 2,7GX или аналог	4	2	2
19.	Мобильный взрывозащищенный осветительный комплекс	Мобильный осветительный комплекс "Нефтяник" (взрывозащита 1ExdslICT 4) или аналог	2	1	1
20.	Боновые ограждения летние (секции по 10 м/п)	БН-10/500 или аналог	120	0	120
21.	Боновые ограждения зимние (секции по 15 м/п)	БНз-15/1500 или аналог	30	0	30
22.	Установка для отмывания нефтяных загрязнений с берега и береговой полосы	-	1	0	1
23.	Бензопила длина шины не менее 35 см	-	4	2	2
24.	Бензопила с длиной шины не менее 70 см	-	2	0	2
25.	Установка ледорезная	ЛД-400 или аналог	1	0	1
26.	Резервуар разборный	РР-10 или аналог	6	3	3
27.	Резервуар разборный	РР-100 или аналог	2	1	1
28.	Огнетушители ОП-50	-	4	2	2
29.	Огнетушители ОП-10	-	20	10	10
30.	Сорбент (биоразлагаемый)	-	-	1000 кг	500
31.	Страховочные системы с наплечными и набедренными лямками и сигнально-спасательными веревками	Привязь страховочная УСП 2 Ж4 или аналог	10	7	3
32.	Жилет спасательный	-	10	7	3
33.	Спецодежда и СИЗ	Приказ Минздравсоцразвития России от 01.09.2010 г. № 777н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»			

Для оперативного руководства ликвидацией и локализацией аварий создается ОШ, осуществляющий свою деятельность в соответствии со Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Организации оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0001.



Обеспечение постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварий работников ЦДНГ осуществляется путем проведения учебно-тренировочных занятий по выработке навыков выполнения мероприятий ПМЛА в соответствии с графиком (Приложение 1).

Обеспечение постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварий ПАСФ оговорено в обязательствах ПАСФ в соответствии с заключенными договорами.

#### **4.3. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ, СВЯЗИ И ОПОВЕЩЕНИЯ ПРИ АВАРИИ НА ОПО, СИСТЕМА ВЗАИМНОГО ОБМЕНА ИНФОРМАЦИЕЙ МЕЖДУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ-УЧАСТНИКАМИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ**

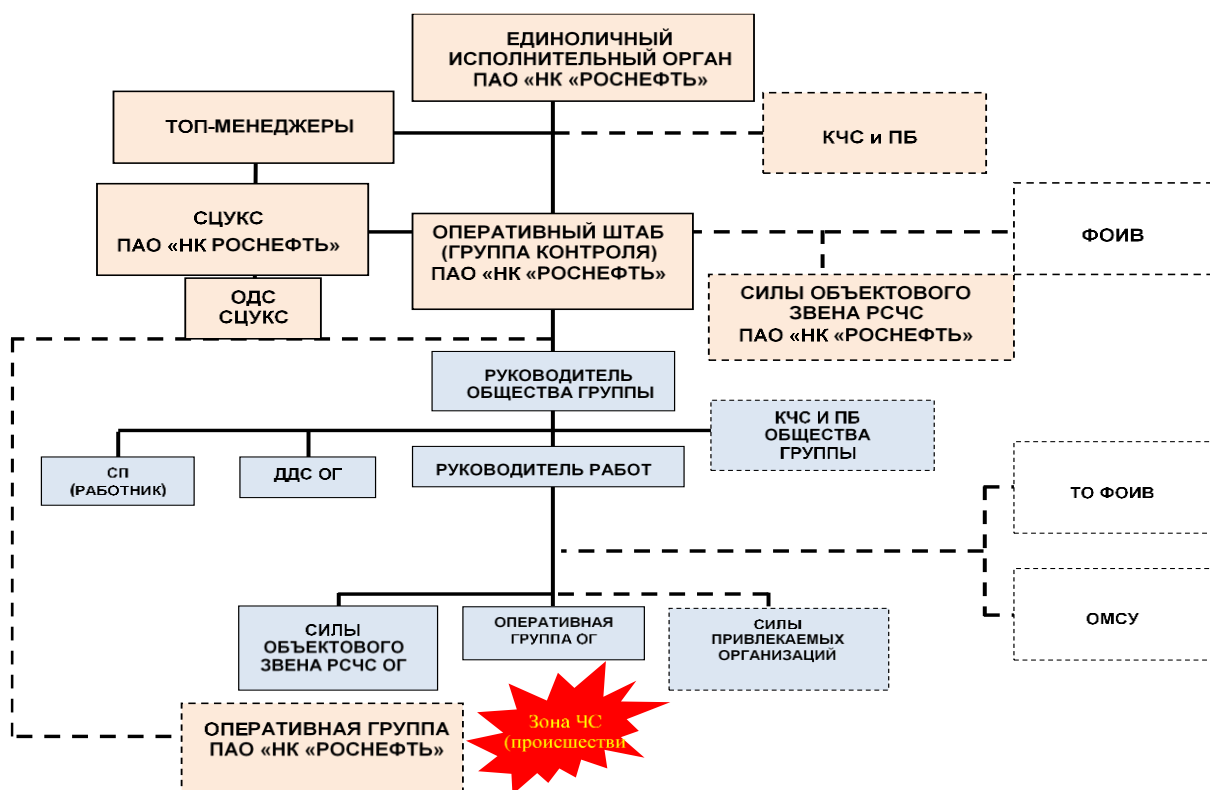
Для организации руководства работой по локализации и ликвидации аварий, пожаров и ЧС в Обществе создана комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, руководствующаяся в работе, Положением ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «О комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» № ПЗ-11.04 Р-0002 ЮЛ-428.

Локализация и ликвидация аварий осуществляется в соответствии со Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0001.

Для оповещения работников об аварии на объектах Куюмбинского нефтегазоконденсатного месторождения, а также для обмена оперативной информацией между подразделениями, участвующими в локализации и ликвидации аварий, на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении действуют следующие виды связи:

- мобильная сотовая связь;
- конвенциональная радиосвязь в УКВ-диапазоне (стационарные и носимые радиостанции);
- корпоративная телефонная связь, организованная через наземный и спутниковый каналы передачи данных;
- мобильная спутниковая связь;
- транкинговая связь стандарта Tetra.

На рисунке 1 представлена структура системы управления и реагирования на ЧС (происшествия), установленная в Обществе согласно Стандарту Компании «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0014.



**Рис. 1 Структура Системы оперативного управления и реагирования при ликвидации чрезвычайной ситуации (происшествия) в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

Объектовое звено РСЧС Общества объединяет органы управления, силы и средства Общества, в полномочия которых входит решение вопросов в области защиты работников, объектов Общества от ЧС (происшествий), предупреждения и ликвидации ЧС (происшествий) и обеспечения пожарной безопасности, и осуществляет свою деятельность в целях выполнения задач, предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, ЛНД Компании и Общества по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС и обеспечения пожарной безопасности.

Функционально объективное звено РСЧС Общества входит в состав подсистемы РСЧС Компании, входящей в состав функциональной подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса и в организациях (на объектах), находящихся в ведении Минэнерго России, которая в свою очередь входит в состав Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Территориально объективное звено РСЧС Общества входит в состав территориальной подсистемы РСЧС Красноярского края.

Схема организации объективного звена ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» представлена на рисунке 2.



**Рис. 2 Схема организации объектового звена Общества**

В состав объектового звена ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций входят:

- координационный орган управления – Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Общества (далее КЧС и ПБ);
- постоянно действующий орган управления – служба по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – служба по ГО, ПЛЧС);
- орган повседневного управления ДДС;
- временный (нештатный) орган управления – оперативный штаб по ликвидации чрезвычайных ситуаций и оперативная группа (ОГ);
- силы и средства – профессиональные аварийно-спасательные формирования (далее - ПАСФ сторонних организаций, а также силы и средства Общества и других подрядных организаций привлекаемых для проведения аварийно-восстановительных работ;
- резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах Общества;
- системы связи, оповещения и информационного обеспечения.

КЧС и ПБ является координационным органом объектового звена РСЧС Общества. Основной задачей КЧС и ПБ по взаимодействию при решении вопросов по локализации и ликвидации аварий является координация деятельности органов управления и сил объектового звена РСЧС Общества.

Органом повседневного управления объектового звена ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» Единой государственной системы предупреждения и ликвидации

чрезвычайных ситуаций» является ДДС. Основной задачей ДДС в части взаимодействия при локализации и ликвидации аварий является оповещение руководства Общества, органов управления, сил объектового звена РСЧС Общества, работников Общества и подрядных организаций о возникновении ЧС (происшествия).

Нештатный (временный) орган управления объектового звена РСЧС Общества – Оперативный штаб (ОШ), создается на базе штатных структурных подразделений Общества, на период ликвидации последствий ЧС происшествия, с целью своевременного решения задач, связанных с проведением аварийно-восстановительных работ, восстановлением непрерывности бизнес-процесса, разработкой и осуществлением мероприятий, направленных на возвращение к повседневному режиму функционирования объектов Общества.

Основными задачами ОШ в рамках организации взаимодействия при ЧС являются:

- организация доведения, контроль качества и своевременности исполнения распоряжений, отданных Руководством Общества и КЧС, и ПБ Общества руководителю работ по ликвидации последствий ЧС, происшествия;
- своевременное информирование Руководства Общества, членов КЧС и ПБ о ходе работ по локализации и ликвидации последствий ЧС, происшествия (потенциальных последствиях ЧС);
- организация (при необходимости) взаимодействия с ТО муниципальных образований, на территории которых расположены объекты Общества, по вопросам реагирования, локализации и ликвидации ЧС, происшествия;
- организация взаимодействия сил и средств при выдвижении их к месту ЧС (происшествия).

Из состава Оперативного штаба Общества, формируется Оперативная группа. Основными задачами Оперативной группы в рамках организации взаимодействия непосредственно в зоне ЧС являются:

- организация взаимодействия, по имеющимся каналам связи, между руководителем работ и Оперативным штабом;
- организация, по указанию руководителя работ, взаимодействия между подчиненными и взаимодействующими силами на месте ЧС (происшествия).

Для непосредственного руководства работами по ликвидации ЧС, происшествия, силами и средствами, привлекаемыми к работам, назначается руководитель работ по ликвидации ЧС, происшествия, (далее – руководитель работ).

Основными задачами руководителя работ в рамках организации взаимодействия при проведении мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии являются:

- определять порядок и особенности действий персонала по локализации, ликвидации последствий ЧС, происшествия;
- осуществлять координацию сил и средств, задействованных в проведении АСДНР, АВР, работ по ликвидации последствий ЧС, происшествия;
- по отдельному распоряжению генерального директора (доведенному руководителем Оперативного штаба) организовать взаимодействие с ОМСУ по вопросам локализации и ликвидации последствий ЧС, происшествия.

Весь персонал ОПО, в случае аварии должен строго соблюдать правила пользования средствами связи, которые заключаются в следующем:

- вызовы, оповещения и переговоры должны быть как можно более краткими, но без искажения смысла;
- вызовы, оповещения и переговоры следует прерывать только тогда, когда это жизненно необходимо для ликвидации аварий на другом участке ОПО;
- вызовы из КЧС и ПБ имеют приоритет перед всеми другими вызовами.

В случае выхода из строя указанных видов связи, до их восстановления связь с вышестоящими и взаимодействующими органами может поддерживаться через посыльных на транспортных средствах.

Система оповещения персонала декларируемого объекта по сигналам ЧС представляет собой комплекс мероприятий с использованием технических средств связи.

Основной системой оповещения о возникновении аварийной ситуации на ОПО является оперативная радиосвязь. Дополнительно оповещение может производиться по служебным телефонам (стационарным и переносным), сотовым телефонам.

В нерабочее время оповещение руководящего состава и персонала осуществляется дежурным диспетчером ПДС по домашним (сотовым) телефонам в круглосуточном режиме в соответствии со схемой оповещения.

Оповещение вышестоящих органов управления производится в соответствии с порядком оперативного информирования о ЧС, авариях, происшествиях, действующим в ПАО «НК «Роснефть».

Передаваемая информация должна быть краткой и включать данные о времени и месте аварии (ЧС), виде аварии, предварительной оценке ее масштабов, первоначальном порядке действий персонала (всем оставаться на своих местах, произвести аварийную остановку механизмов или

прекратить работу на таком-то участке, доступ людей в зону (указывается зона) запрещен и др.).

Работник, получивший информацию об аварии, доводит ее до своего непосредственного руководителя, который, в свою очередь, информирует о факте аварии начальника укрупненного нефтепромысла.

При возникновении аварии, угрожающей взрывом или пожаром, руководитель объекта или другое ответственное лицо обязаны объявить о вводе на объекте аварийного режима и задействовании планов, доложить об этом согласно схемы оповещения.

Структурная схема связи ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» представлена на рисунке 3.

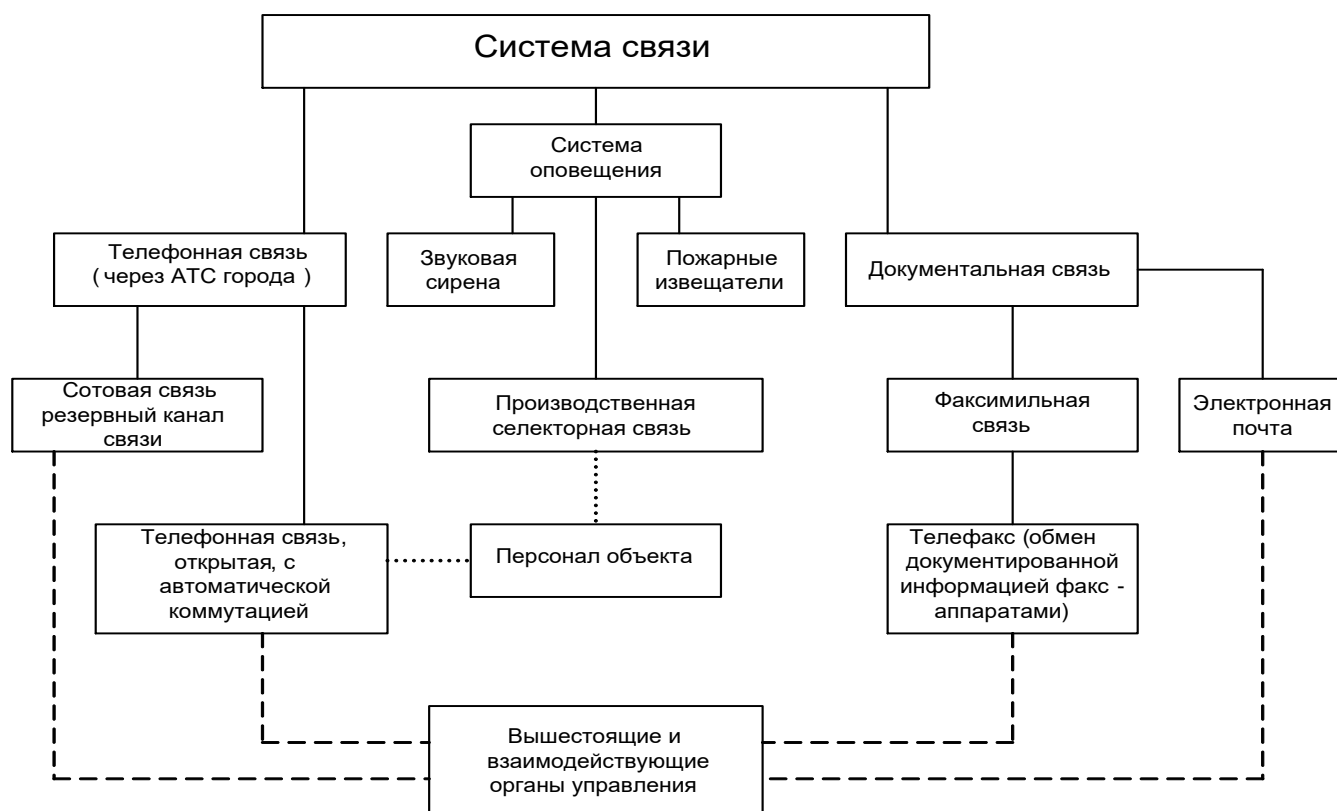


Рис. 3 Структурная схема связи

#### 4.4. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОСТОЯННОЙ ГОТОВНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ К ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПО С УКАЗАНИЕМ ОРГАНИЗАЦИЙ, КОТОРЫЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПОДДЕРЖАНИЕ ЭТИХ АССИС В УСТАНОВЛЕННОЙ СТЕПЕНИ ГОТОВНОСТИ

Привлекаемые на договорной основе противоаварийные силы являются силами постоянной готовности, находятся на постоянном дежурстве и предназначены для быстрого прибытия и проведения в минимально короткий срок АСФ, принятия оперативных мер по предупреждению и развитию аварий.

Поддержание АССиС в установленной степени готовности осуществляется с ПАСФ, с которыми у Общества заключен договор на обслуживание ОПО: ООО ПАСФ «ЦАСО»; ООО «Юграпромбезопасность»; ПЧ ООО «Пожарная охрана».

АСФ ООО «Юграпромбезопасность» обеспечивает оперативную готовность подразделений в режиме круглосуточного дежурства, за счет разработанного аварийного расписания, определяющего обязанности и порядок сбора личного состава, регулярного проведения учебных тревог, поддержания оборудования и специальных приспособлений в постоянной готовности к применению.

Спасатели на регулярной основе изучают оборудование, отрабатывают навыки его применения. Так же регулярно проводятся учения по отработке устьевых операций по ликвидации открытого фонтана, испытания нового специального оборудования и приспособлений, разработанных в целях усовершенствования и повышения безопасности проведения аварийных работ.

Основными мерами по поддержанию постоянной готовности АССиС являются:

- тщательное и заблаговременное планирование дежурства специалистов в сменах;
- проведение УТЗ;
- доведение сигналов управления и оповещения;
- доведение руководящих документов по поддержанию сил и средств постоянной готовности к применению;
- оснащение современными средствами связи, автоматизированными системами управления и программными продуктами.

Готовность ПАСФ к реагированию на аварийные ситуации/аварии (ЧС) и проведению работ по их ликвидации проверяется в ходе аттестации, а также в ходе проверок, осуществляемых в пределах своих полномочий МЧС РФ и его территориальными органами, органами государственного надзора и контроля, органами исполнительной власти, органами местного самоуправления и организациями, создающими указанные службы и формирования.

Для закрепления знаний и правильных действий персонала ОПО, а также ПАСФ, привлекаемых на договорной основе к действиям по локализации и ликвидации аварий проводятся УТЗ с постановкой задач для различных сценариев аварий, а также плановые занятия по пожарно-техническому минимуму, тренировки по оказанию доврачебной медицинской помощи, по использованию СИЗОД.

Периодичность проведения УТЗ по ПМЛА определяется руководством Общества, но не реже одного раза в год по каждому сценарию специального раздела ПМЛА, которые отрабатываются в разные периоды года и в разное время суток.

Результаты УТЗ заносятся в журналы регистрации УТЗ по ПМЛА под роспись работников Общества, участвующих в УТЗ.

Организация и порядок обучения, проведения инструктажей, проверки знаний и допуска работников к самостоятельной работе на ОПО проводится в соответствии с Положением Компании «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда» № ПЗ-05 С-0081.



Подготовка персонала к работе в области защиты от аварий (ЧС) осуществляется в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 18.09.2020 №1485 «О подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Работники ОПО должны знать и выполнять требования действующих инструкций ПБ и ОТ, пожарной безопасности в объеме должностных обязанностей, возложенных на них.

#### **4.5. ПЕРВООЧЕРЕДНЫЕ ДЕЙСТВИЯ ПРИ ПОЛУЧЕНИИ СИГНАЛА ОБ АВАРИИ**

Работник, который первым заметил факт аварийной ситуации (угрозы возникновения аварии) окриком, по рации, громкоговорящей системе оповещения, либо включением sireны предупреждает об опасности людей, находящихся в районе аварии и с максимальным количеством фактов (номер кустовой площадки, номер скважины, время возникновения, обстоятельства и причины произошедшего) передать оперативную информацию в ДДС, а затем своему непосредственному или вышестоящему руководителю.

Производственный персонал ОПО Фонд скважин Общества при получении информации (обнаружении) о возникновении аварийной ситуации должен:

- немедленно сообщить об аварии непосредственному и/или вышестоящему руководителю работ Общества и передать информацию дежурному диспетчеру ПДС;
- предупредить людей, находящихся в зоне аварии об опасности и принять меры по выводу людей из опасной зоны;
- при необходимости в целях предупреждения развития аварии отключить аппараты, установки, агрегаты, коммуникации согласно инструкций по безопасной (аварийной) остановке оборудования, блока, установки объекта Общества;
- прекратить работы, не связанные с локализацией и ликвидации аварии.

Дежурный диспетчер ПДС:

- оповещает об аварии работников и организации, согласно списку и схемы оповещения с указанием направления ветра, доступными средствами оповещения;
- при необходимости, взамен прибывших членов бригады, вызывает работников свободной бригады.

Непосредственный руководитель работ:

- до прибытия ответственного руководителя работ организует работу по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии с создавшейся обстановкой;
- выполняет распоряжения ответственного руководителя работ.

Информация передается должностным лицам Общества и подрядных организаций, которые должны быть немедленно оповещены об аварии (Приложение 2)

В случае получения диспетчером ПДС информации об аварии из любых источников информации, за исключением работников Общества (с помощью телеметрической аппаратуры, по телефону от лиц, не являющихся работниками Общества, из другого источника) в район предполагаемой аварии должен быть направлен работник ЦДНГ специально для проверки и подтверждения факта аварии.

## 4.6. ОПЕРАТИВНЫЙ ШТАБ И ЕГО ФУНКЦИИ ПРИ ОФ

Для разработки организационно-технических мероприятий и проведения работ по ликвидации открытого фонтана приказом по Обществу создается оперативный штаб (далее штаб), который несет полную ответственность за принимаемые решения и результаты проведения аварийных работ.

В состав штаба должны входить специалисты Общества, ПАСФ, органов Ростехнадзора, противопожарной, медицинской и других служб, принимающих участие в ликвидации открытого фонтана.

Начальником штаба (ответственным руководителем работ) назначается один из руководителей Общества в должности не ниже заместителя генерального директора.

Заместителем начальника штаба (ответственным исполнителем работ) назначается старший по должности руководитель противofонтанной службы.

На период проведения аварийных работ ответственному исполнителю работ подчиняются работники всех предприятий, участвующих в ликвидации аварии.

Техническим секретарем штаба назначается один из опытных специалистов Общества.

Для оперативного решения вопросов, связанных с выполнением подготовительных и вспомогательных аварийных работ, а также бесперебойного материально-технического и санитарно-бытового обеспечения, штабом создаются вспомогательные службы, возглавляемые руководителями и специалистами соответствующих предприятий и подразделений.

Для оперативного решения вопросов, связанных с выполнением подготовительных и вспомогательных аварийных работ, а также бесперебойного материально-технического и санитарно-бытового обеспечения, штабом создаются вспомогательные службы, возглавляемые руководителями и специалистами соответствующих предприятий и подразделений.

Штаб базируется за пределами аварийной зоны в специально выделенном помещении, где должны быть обеспечены необходимые условия для его работы. Лица и службы, участвующие в ликвидации аварии, оповещаются о месте расположения штаба.

### 4.6.1. Основные задачи и обязанности штаба.

Перед началом выполнения аварийных работ штаб должен проанализировать создавшуюся обстановку для выбора оптимального способа ликвидации открытого фонтана.

С этой целью необходимо:

- уточнить обстоятельства и причины возникновения открытого фонтана;
- ознакомиться с результатами обследования устья фонтанирующей;
- скважины и опасной зоны, произведенного оперативной группой;
- оценить состояние устьевого оборудования, его обвязки, их надежность;
- для предстоящих аварийных работ;

- уточнить параметры фонтана (дебит, пластовое давление, фазовый состав);
- оценить степень опасности создавшейся ситуации;
- выяснить трехсуточный и долгосрочный прогноз погоды по району;
- расположения аварийной скважины;
- ознакомиться с особенностями геологического разреза, пространственным расположением ствола скважины, определить геолого-технические возможности образования техногенных залежей в верхних пластах-коллекторах и грифонов;
- при перетоках газа в верхние водоносные пласты определить скорость распространения в них газа и, в случае необходимости, принять меры по обеспечению безопасности жителей близлежащих населенных пунктов.

4.6.2. Для обеспечения успешного и безопасного ведения работ по ликвидации открытого фонтана штаб обязан:

- организовать основные и вспомогательные службы;
- определить источники воды, обеспечить создание запаса и способ доставки к скважине;
- организовать постоянный контроль за положением границ опасной и аварийной зон, размерами и направлением газового или нефтяного шлейфа;
- организовать круглосуточное дежурство контрольных постов на границах аварийной зоны из числа работников МВД или службы безопасности Общества;
- определить месторасположение контрольно-пропускных пунктов КПП-1 (место входа в аварийную зону) и КПП-2 (место входа в опасную зону), организовать их круглосуточную работу;
- принять меры по охране окружающей среды (сбор и удаление продуктов фонтанирования, поджог фонтанирующей скважины и др.);
- разработать мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ на устье фонтанирующей скважины;
- обеспечить надежную телефонную или радиосвязь, в том числе междугороднюю;
- определить необходимое количество и типы машин, механизмов, пожарной и другой специальной техники для выполнения предстоящих работ;
- определить основной и запасной пути подъезда к опасной зоне, которые должны находиться с противоположных сторон;
- составить оперативный план ликвидации открытого фонтана (Приложение 3).

4.6.3. В оперативном плане ликвидации открытого фонтана отражается:

- краткая характеристика аварии на текущий момент;
- способ ликвидации аварии и выбор способа тушения фонтана или поддержания горения при наличии в пластовом флюиде сероводорода;
- перечень вспомогательных служб и их руководителей;
- распределение работ по исполнителям и срокам выполнения;

- количество воды, необходимое для защиты работающих в опасной зоне, предупреждения возгорания фонтана или его тушения, а также защиты соседних скважин, механизмов и оборудования;
- перечень подготовительных работ для обеспечения безопасности работников оперативных групп, работающих в опасной зоне (расчистка устья, устройство проходов, площадок, ограждений и т.п.);
- перечень необходимого оборудования, специальных приспособлений и материалов, сроки их подготовки и доставки к месту проведения аварийных работ;
- пути входа и въезда в опасную зону (основные и запасные);
- способ глушения фонтанирующей скважины, средства, объем, сроки приготовления и места хранения задавочной жидкости соответствующих параметров;
- последовательность работ с учетом выполнения только одного вида работ в опасной зоне.

Оперативный план подписывается техническим секретарем и утверждается начальником штаба.

В случае изменения ситуации на аварийной скважине, при которой невозможно или отпала необходимость выполнения запланированных работ, составляется дополнительный план ликвидации аварии.

#### 4.6.4. Совместно с решением первоочередных задач штаб обязан определить и установить:

- места и периодичность отбора проб воздуха в процессе проведения аварийных работ;
- концентрацию газа, при которой должна прекращаться работа людей и техники в опасной зоне;
- место расположения пункта заправки газозащитной аппаратуры;
- места сосредоточения прибывающей техники;
- места выполнения вспомогательных работ (сварка, сборка, опрессовка и др.) и их оснащенность техникой (сварочные агрегаты, опрессовочные стенды и др.);
- способы связи между вспомогательными службами;
- места хранения защитного снаряжения;
- порядок обеспечения членов оперативной группы спецодеждой общего назначения и учет ее использования;
- помещения и места для чистки и сушки защитного снаряжения и спецодежды;
- местонахождение пункта медицинской помощи;
- места для курения и места общего пользования (санузлы);
- помещения для обогрева и отдыха оперативной группы;
- порядок приема пищи и отдыха.

#### 4.6.5. Основные функции руководителей штаба.

Ответственный руководитель работ (начальник штаба) обязан:

- осуществлять общее руководство работами по ликвидации аварии;
- назначить руководителей служб;
- руководить разработкой оперативного плана ликвидации аварии и осуществлять контроль за его выполнением;
- контролировать выполнение правил безопасности и инструкций при проведении аварийных работ;
- осуществлять взаимодействие и координацию работы всех вспомогательных служб;
- организовать круглосуточное дежурство в штабе специалистов Общества, медицинского персонала и автомашины «Скорая помощь»;
- предоставлять информацию о ходе ведения работ вышестоящим организациям и контролирующим органам;
- организовать сбор всей документации для расследования причин аварии и обстоятельств ее возникновения;
- утверждать оперативный план ликвидации аварии, протоколы заседания штаба и планы отдельных операций;
- проводить ежедневные оперативные совещания штаба для подведения;
- итогов работы за день и разработки плана работ на следующий день, а также внеочередные совещания при необходимости изменения плана работ;
- до разработки оперативного плана давать задания, связанные с выполнением неотложных работ;
- принимать окончательное решение при обсуждении вопросов, связанных с выполнением работ по ликвидации открытого фонтана;
- поощрять или ходатайствовать о поощрении работников Общества и ПАСФ за проявленные мужество и инициативу при ликвидации аварии;
- назначать и отстранять от участия в ликвидации аварии руководителей;
- всех служб, принимающих участие в работах по ликвидации открытого фонтана.
- контролировать ведение журнала ликвидации аварии (Приложение 15).

Ответственный исполнитель работ (заместитель начальника штаба) обязан обеспечить:

- безопасное ведение аварийных работ в строгом соответствии с утвержденным планом;
- ежесменный инструктаж всех работников противofонтанной службы;
- участвующих в аварийных работах;
- выдачу заданий оперативным группам и персоналу, обслуживающему механизмы и другие технические средства;
- руководство и контроль за работой газометрического звена;
- учет продолжительности работы оперативной группы в опасной зоне;

- использование членами оперативных групп защитных средств при работе в опасной зоне;
- своевременную смену оперативных звеньев, работающих в опасной зоне;
- координацию и согласованность действий оперативных групп с персоналом, обслуживающим механизмы и другие технические средства (краны, тракторы, подъемники, лебедки, цементировочные агрегаты, насосы и др.) в процессе выполнения аварийных работ;
- четкое взаимодействие между участниками аварийных работ;
- правильность сборки компоновки и полноту испытания оборудования и специальных приспособлений;
- выдачу заданий страхующим звеньям;
- организацию спасения пострадавших и оказание им доврачебной помощи.

Ответственный исполнитель работ имеет право:

- определять состав оперативных групп (звеньев) для работы в опасной зоне;
- в случае резкого изменения ситуации на аварийной скважине, грозящей осложнением обстановки или опасностью для жизни людей, принимать решения, не предусмотренные оперативным планом;
- отстранять от работы персонал и руководителей вспомогательных служб, если их действия могут повлечь за собой осложнение работ или несут угрозу здоровью и жизни людей.

Ответственный исполнитель работ по тушению фонтана должен обеспечить:

- расчет необходимого количества воды для защиты людей в опасной зоне, тушения фонтана и защиты соседних скважин, механизмов и оборудования;
- расчет необходимого количества технических средств пожаротушения;
- разработку оперативного плана по тушению открытого фонтана;
- расстановку, распределение по участкам сил и средств на каждом этапе работ;
- ежесменный инструктаж работников противопожарной службы;
- создание условий для безопасной работы личного состава противofонтанной службы, участвующего в ликвидации открытого фонтана.

Технический секретарь штаба должен обеспечить:

- ведение оперативной документации, ее сохранность;
- ознакомление ответственных лиц вспомогательных служб с планом работ;
- своевременное оформление и передачу вспомогательным службам заявок на необходимое оборудование, материалы, инструменты и приспособления;
- оперативную связь всех вспомогательных служб со штабом и между собой;
- регулярное предоставление информации о ходе аварийных работ организациям по списку, утвержденному начальником штаба;

- составление технического отчета о проделанной работе по ликвидации открытого фонтана.

#### 4.6.6. Текущая работа штаба:

- начальник штаба все распоряжения, непосредственно связанные с проведением аварийных работ в опасной зоне, передает только через своего заместителя - ответственного исполнителя работ;
- никто из лиц, участвующих в аварийных работах, не имеет права выполнять указания, противоречащие полученным заданиям, за исключением случаев, связанных с оказанием помощи пострадавшим или непредвиденным изменением обстановки на скважине, угрожающим здоровью и жизни работающих в опасной зоне;
- начальник штаба (ответственный руководитель работ) должен постоянно находиться на месте дислокации штаба;
- в исключительных случаях, на время отсутствия ответственного руководителя, работой штаба и всех служб руководит лицо, назначенное начальником штаба соответствующим распоряжением;
- ответственный исполнитель работ и руководители служб на заседаниях штаба докладывают о проделанной работе и дают свои предложения по дальнейшему производству работ;
- ответственный руководитель подводит итоги ежедневной работы. После обмена мнениями, штаб намечает объем работ на следующий день, определяя задание каждой службе;
- на выполнение каждой устьевой операции составляется отдельный план.

#### 4.6.7. В штабе ведется следующая документация:

##### Информация о скважине:

- номер скважины, месторождение, забой, назначение и т.д.;
- наземное оборудование (тип буровой установки, сведения об устьевом и противовыбросовом оборудовании и т.д.);
- конструкция скважины, глубина спуска бурильного инструмента или ГНКТ;
- геологические и геофизические данные по скважине и месторождению в целом.

##### Информация о фонтане:

- характеристики фонтана (состав флюида, дебит, характер струи, сохранность устья и т.д.);
- состояние вышки, устья и иного оборудования.

##### Работы по ликвидации открытого фонтана:

- документ о создании штаба по ликвидации фонтана;
- оперативный план ликвидации аварии, дополнения и изменения к нему;
- протоколы ежедневных заседаний штаба;
- журнал приказов и распоряжений начальника штаба;



- оперативный журнал учета ежедневной работы;
- планы и технологические схемы отдельных операций;
- схема наводимой сборки ПВО;
- чертежи и эскизы нестандартного оборудования, приспособлений и деталей, разработанных для ликвидации данного фонтана;
- ситуационный план с указанием места дислокации штаба, расположения медицинской и других служб, точек замера загазованности, розы ветров и направления ветра на конкретное время, установленное штабом;
- дозиметрический журнал;
- журнал метеосводок;
- журнал передаваемых сводок и сведений.

Все документы должны включать в себя подписи исполнителей и даты.

#### **4.7. ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА И АСФ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОТКРЫТОГО ФОНТАНА**

После получения информации об аварии специалист дежурной смены по ГО и ЧС вносит данные в карточку первичной информации об открытом фонтане (Приложение 4) и направляет в соответствующие службы согласно схеме оповещения.

##### **4.7.1. Работник, обнаруживший факт аварии, должен немедленно:**

- принять меры по предотвращению возгорания фонтанирующей струи и взрыва газа в местах его скопления, для чего устранить возможные источники огня;
- заглушить двигатели внутреннего сгорания;
- обесточить электропитание кустовой площадки;
- прекратить в опасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование;
- обесточить все соседние производственные объекты (трансформаторные будки, газораспределительные пункты, отдельно стоящие скважины), которые могут оказаться в аварийной зоне;
- перекрыть движение в опасной зоне, на прилегающих к ней проездных дорогах и территориях, установить предупреждающие знаки и, если необходимо, посты охраны;
- прекратить все работы в опасной зоне и немедленно удалиться за ее пределы;
- при возможном перемещении опасной зоны к другим предприятиям или населенным пунктам принять меры по своевременному оповещению работников и населения.

##### **4.7.2. Генеральный директор (заместитель генерального директора), получив сообщение от начальника Службы ГО, ПЛЧС согласно схеме (Приложение 5) о возникновении открытого фонтана, обязан:**

- привести в действие ПМЛА, сообщить о возникновении открытого фонтана в ПАСФ, вышестоящую организацию, органы Ростехнадзора, администрацию района;
- вызвать на объект необходимые транспортные и специальные средства;

- организовать доставку необходимых специалистов и оборудования на объект;
- организовать эвакуацию лиц, находящихся в опасной зоне, а при необходимости их спасение;
- принять меры по предотвращению загрязнения окружающей среды (сооружение обваловок, амбаров, поджог газа и др.);
- выехать на скважину и принять меры по организации работы оперативного штаба.

4.7.3. Начальник управления промышленной безопасности и охраны труда Общества обязан: выехать на скважину для контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности.

4.7.4. Начальник управления делами Общества должен немедленно:

- получив соответствующее распоряжение (сигнал) прибыть к месту работы ОШ;
- проконтролировать организацию базового лагеря ликвидаторов, мероприятий по обеспечению необходимых социально-бытовых условий и общественного питания в базовом лагере ликвидаторов;
- выполнять поручения начальника ОШ.

Обязанности начальника отдела социально-бытового обеспечения:

- приступить к подготовке служебных, бытовых и санитарно-бытовых помещений для размещения работников, участвующих в ликвидации аварии на основании информации, поступившей от начальника ОШ. Информацию о готовности, количестве, типе вагон-домов, месте их нахождения начальник ОШ сообщает начальнику укрупнённого нефтепромысла для организации их перемещения в базовый лагерь ликвидаторов ЧС;
- организовать согласование изменения менеджера запаса для выдачи сухого пайка со складов КЛУ в соответствии с поступившей от начальника ОШ заявкой;
- организовать по заявке от начальника ОШ приготовление горячего питания на пищеблоке, ближайшем к месту ЧС, выдачу его для доставки к месту приема пищи;
- организовать контроль за созданием необходимых социально-бытовых условий в базовом городке ликвидаторов, доставку питьевой и технической воды, смену белья, прием в стирку СИЗ.

4.7.5. Начальник ПДС обязан:

- обеспечить круглосуточное дежурство работников, сбор и передачу информации руководству Общества о ходе подготовительных и аварийных работ;
- уточнить наличие запаса утяжелителей, химвеществ и раствора на скважинах, складах и при необходимости организовать их доставку на скважину;
- при необходимости оказать помощь в отправке на скважину работников противодонной службы, оборудования, инструмента специальным транспортом;
- контролировать выполнение работниками поручений руководства Общества;
- все указания, распоряжения, информацию, связанную с ликвидацией открытого фонтана, фиксировать в журнале распоряжений ПДС;

- регулярно передавать согласованную с начальником ОШ информацию о положении на скважине и планируемых работах в органы Ростехнадзора России и ГО и ЧС ПАО «НК» Роснефть».

4.7.6. Главный механик отдела главного механика и заместитель главного инженера – главный энергетик Общества обязаны:

- обеспечить бесперебойную работу электромеханического оборудования (насосов, лебедок, электромоторов) применяемого при ликвидации открытого фонтана;
- подготовить электромеханическое и осветительное оборудование, а также необходимые материалы для обеспечения аварийных работ;
- подготовить и организовать доставку к месту работ устьевого оборудования и элементов его обвязки, а также другого необходимого оборудования и инструмента;
- уточнить наличие на складах и оформить заявку на обеспечение материалами и запчастями, необходимость в которых может возникнуть в ходе проведения аварийных работ, заявку передать в адрес управления материально-технического обеспечения;
- организовать доставку на скважину работников ЦЭРТ и ЦЭЭО.

4.7.7. Заместитель генерального директора – главный геолог Общества обязан:

- подготовить всю геолого-техническую информацию по скважине и месторождению;
- организовать анализ флюида, выбрасываемого из скважины;
- организовать контроль за характером работы фонтанирующей скважины.

4.7.8. Начальник ЦЭРТ обязан:

- организовать круглосуточную работу ЦЭРТ;
- подготовить и обеспечить бесперебойную поставку на скважину труб и другого необходимого оборудования и инструмента.

4.7.9. Заместитель генерального директора по экономической безопасности Общества обязан:

- получив соответствующее распоряжение (сигнал) прибыть к месту работы ОШ;
- организовать выполнение мероприятий по усилению охраны объектов, ограничению допуска к месту аварии;
- осуществить взаимодействие с правоохранительными органами с целью обеспечения в зоне аварии общественного порядка, пресечения противоправных действий в отношении работников и собственности Общества;
- принять участие в работе комиссии по расследованию причин аварии;
- обеспечивать меры безопасности при посещении и направлении к месту аварии представителей исполнительной власти;
- выполнять принятые поручения начальника ОШ.

4.7.10. Начальник транспортного управления Общества обязан: обеспечить готовность к выезду техники, оборудованной искрогасителями и средствами пожаротушения в соответствии с нормами, установленными правилами дорожного движения.

4.7.11. Начальник управления логистикой и складским комплексом Общества обязан: обеспечить горючесмазочными материалами все транспортные средства и технику, находящуюся на скважине.

4.7.12. Начальник управления метрологии, автоматизации и информационных технологий, и телекоммуникаций Общества обязан: провести подготовительные работы по обеспечению оперативного штаба круглосуточной радио или телефонной связью, в том числе междугородней.

4.7.13. Начальник ЦДНГ обязан:

- выяснить число и местонахождение работников, застигнутых аварией;
- уточнить обстановку, организовать и обеспечить эвакуацию людей из опасных мест;
- выдать указания по удалению людей из опасной зоны, выставлению постов на подступах к месту аварии;
- принять меры по предупреждению дальнейшего распространения аварии, определить места расстановки техники;
- продублировать сообщение об аварии диспетчеру ПДС и специалисту дежурной смены ГО и ЧС;
- проконтролировать выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью ПМЛА;
- постоянно докладывать руководителю ОШ об обстановке на месте аварии, уточнять состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных дальнейших осложнений и создания необходимых условий для успешной ликвидации аварии;
- информировать начальника ОШ о предпринимаемых действиях по локализации и ликвидации последствий аварии, необходимости привлечения дополнительных ресурсов;
- выполнять решения ОШ;
- организовать через мастеров по добыче нефти, газа и конденсата, работников технологической группы ЦДНГ и лично наличие транспорта, спецтехники непосредственно на объекте, где произошла авария;
- контролировать выполнение требований безопасности работниками при локализации и ликвидации последствий аварии;
- при авариях длительностью более 1 часа, совместно с начальником ПДС, начальником пожарной части и руководителями других структурных подразделений разрабатывает план по ликвидации аварии. В соответствии с разработанным планом дает письменные поручения руководителям структурных подразделений КЛУ, начальнику пожарной части;
- после ликвидации аварии выдает разрешение на проведение ремонтно-восстановительных работ, затем на пуск производства.

В отсутствие начальника ЦДНГ его обязанности возлагаются на лицо, назначенное приказом.

4.7.14. Мастер по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ обязан:

- при получении информации об аварии немедленно информировать начальника ЦДНГ;
- провести эвакуацию людей из опасных мест и организовать посты на подступах к месту аварии;
- выполнять мероприятия по предупреждению дальнейшего распространения аварии, предусмотренные оперативной частью плана;
- выполнять поручения руководителя по ликвидации аварии;
- постоянно докладывать руководителю по ликвидации аварии о ходе выполнения указаний;
- контролировать выполнение требований безопасности работниками при локализации и ликвидации последствий аварии.

4.7.15. Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ обязан:

- информировать при обнаружении аварии начальника ЦДНГ, диспетчера ПДС и специалиста дежурной смены по ГО и ЧС о случившемся;
- принять меры предупредительного характера по недопущению возможных осложнений согласно поручениям начальника ЦДНГ, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ;
- принять меры по выводу с объекта всех работающих на нем, а также работающей техники, не задействованных в локализации и ликвидации последствий аварии.

4.7.16. Газометрическое звено обеспечивает:

- определение границ опасной зоны и контроль за их изменением;
- контроль воздушной среды в опасной зоне;
- перекрытие подъездных дорог путем установки предупреждающих и запрещающих знаков по периметру опасной зоны;
- исправность и надежность газоаналитических приборов.

4.7.17. Оперативная группа обследует устье скважины и опасной зоны с целью определения:

- фазового состава фонтана и его ориентировочного дебита;
- основных и резервных путей подхода к устью скважины и отход от него;
- характера и интенсивности фонтанирования через трубы, затрубное пространство, выкидные линии, наличия грифообразования;
- состояния устьевого оборудования;
- первоочередных работ по расчистке устья, сваливанию вышки, растаскиванию оборудования и расположенных сооружений, находящиеся в непосредственной близости, созданию путей отвода от устья скважинного флюида;
- наличия нестандартных элементов или узлов в устьевом оборудовании и его обвязке;

- возможности использования оборудования и специальных приспособлений, хранящихся на складе аварийного запаса;
- основных и запасных путей эвакуации в случае взрыва, внезапного воспламенения, интенсивного выброса из скважины труб, породы, разрушения устьевого оборудования;
- грифонообразования в опасной зоне, образования кратера;
- предполагаемых рабочих мест оперативных групп.

4.7.18. Страхующее звено выполняет следующие задачи:

- поддерживает постоянную связь с оперативным звеном, работающим в опасной зоне, для чего использует радиосвязь, специальные жесты, световые и звуковые сигналы, а также посыльных;
- страхующее звено располагается в непосредственной близости от опасной зоны, в пределах прямой видимости оперативной группы и ведет наблюдение за действиями в опасной зоне каждого ее члена, за состоянием аварийной скважины, а также прилегающей территорией, докладывая обо всех изменениях руководителю оперативной группы;
- при возникновении ситуации, угрожающей жизни работающих в опасной зоне, ставит в известность об этом непосредственно исполнителей;
- принимает меры по эвакуации пострадавших и оказанию им доврачебной помощи.

#### **4.8. СИСТЕМА ВЗАИМНОГО ОБМЕНА ИНФОРМАЦИЕЙ МЕЖДУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ-УЧАСТНИКАМИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПО**

Взаимный обмен информацией между организациями-участниками локализации и ликвидации последствий аварий производится через дежурно-диспетчерскую службу Общества по схеме, представленной в Приложении 5.

#### **4.9. ОРГАНИЗАЦИЯ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО, ИНЖЕНЕРНОГО И ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОПЕРАЦИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ**

В случае возникновения аварии незначительного характера, не требующей привлечения сил и средств ПАСФ, для её локализации и ликвидации привлекаются работники ЦДНГ, используются инструменты, СИЗ, материалы, находящиеся в аварийных шкафах (помещениях) (Приложение 6) на кустовых площадках в соответствии с разделом 4 ПМЛА.

Для доставки работников, средств и материалов, необходимых для локализации и ликвидации аварии, используется автотранспорт организации, оказывающей транспортные услуги, закрепленный за ЦДНГ. Необходимая специальная техника выделяется подрядными организациями.

При возникновении пожара или опасности возгорания во время локализации и ликвидации аварии, для их ликвидации и предупреждения привлекаются силы и средства ПЧ ООО «Пожарная охрана», а также материальные средства Общества (пенообразователь),

находящиеся на Кулумбинском НГКМ. Для подвоза необходимой для тушения пожара воды привлекается водовозная техника подрядных организаций.

Контроль за формированием, хранением, использованием и восполнением материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий осуществляется техническим руководителем Общества.

При угрозе или возникновении разливов нефти и нефтепродуктов привлекаются силы и средства ПАСФ ЦАСО.

Финансовым резервом для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера является страховая сумма по договору страхования финансовых рисков, заключаемому Обществом.



## 5. ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ОПО КУЮМБИНСКОЕ НГКМ

Мероприятия по локализации и ликвидации аварий, действия производственного персонала по ликвидации аварии, эвакуации и спасению людей изложены в Таблице 10.

Таблица 10

Мероприятия по ликвидации аварий в начальной стадии их возникновения, а также первоочередные действия производственного персонала при возникновении аварий

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
1	Разгерметизация выкидного коллектора от скважины до АГЗУ с возгоранием/без возгорания	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения:</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ. При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>		огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.	Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»
		<p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>По возможности отогнать технику и заглушить работающие ДВС. Исключить доступ в зону порыва посторонних лиц.</p>	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.	ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.	1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.
		<p>4. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, по возможности остановить скважину:</p> <p>4.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферную задвижку на скважине.</p> <p>4.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН остановить погружное насосное оборудование, перекрыть буферную, затрубную задвижку</p>	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти газа ЦДНГ		2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.
					3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.
					4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		на скважине, на станции управления вывесить плакат «Не включать!».			электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.
		5. Закрыть запорную арматуру поступления с аварийного коллектора в АГЗУ.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.
		6. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.
		7. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступить к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС, подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).	Оператор по добыче нефти Работники ПАСФ ЦАСО и НАСФ убирают замазученность. Электрогазосварщик, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ. ЦЭРТ подготавливают место для проведения работ,		7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО: 1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ. 2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
			<p>мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ выставляет посты, ограждает место проведения работ, проводит отбор проб на ГВС.</p> <p>Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.</p>		<p>ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</p> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
		8. Ремонт аварийной линии производить с соблюдением правил пожарной безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.	<p>Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ. ЦЭРТ производят ремонт, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ производит отбор проб ГВС</p>		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		9. По завершению ремонтных работ открыть задвижку выкидного коллектора на в АГЗУ и на устье скважины, запустить скважину в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		10. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважины	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		
2	Разгерметизация запорной арматуры или фланцевых соединений на фонтанной арматуре добывающей скважины с возгоранием/ без возгорания	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, заглушить работающие ДВС, надеть СИЗОД, покинуть опасную зону (перпендикулярно направлению ветра в случае направления ветра от места разгерметизации). Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители,</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>		<p>лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.</p>	<p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия и 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Докладывает о своем прибытии руководителю работ, получает от него информацию о характере Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</li> <li>При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от</li> </ol>
		<p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>По возможности отогнать технику и заглушить работающие ДВС. Исключить доступ в зону порыва посторонних лиц.</p>	Первый заметивший аварию Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью, применяя СИЗОД		
		<p>4. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, по возможности остановить скважину:</p> <p>4.1. При механизированном способе эксплуатации ручным отключением в станции управления УЭЦН (на станции управления вывесить Плакат «Не включать!»). Закрыть задвижку скважины в АГЗУ или закрыть клапан-отсекатель на устье скважины.</p>	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		4.2. При фонтанном способе закрывать скважину нельзя.			электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.
		5. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.
		6. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступить к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС, подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ подготавливает место для проведения работ, убирает замазученность, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ограждает место пропуска, производит отбор проб ГВС		6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.
		7. При переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан сообщить об аварии оперативному дежурному ООО «Юграпромбезопасность»	Диспетчер ПДС сообщает об аварии в ООО «Юграпромбезопасность» (при необходимости).		7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО: 1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ. 2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		8. Произвести постановку бригады КРС	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ производит глушение скважины, слесарь РТУ ЦДНГ производит протяжку шпилек фланцевого соединения, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ организует и контролирует работу производственного персонала, ведущий геолог геологической группы составляет технологический план на глушение скважины, начальник ЦДНГ утверждает технологический план на глушение скважины. Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.		<p><b>При переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан представитель противопофонтанной службы ООО «Юграпромбезопасность»:</b></p> <p>Руководит работами по ликвидации газоводопроявлений на скважине, управляет личным составом, а также привлеченными силами</p> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</li> <li>Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</li> </ol>
3	Пропуски нефти и газа в АГЗУ без возгорания	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы,	Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий	Средства оказания первой помощи находятся в	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>заглушить работающие ДВС, надеть СИЗОД, покинуть опасную зону (перпендикулярно направлению ветра в случае направления ветра от места разгерметизации). Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>	<p>работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда</p>	<p>пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «ПОЖАРНАЯ ОХРАНА», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <p>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>5. Отключить электропитание АГЗУ в БМА. Вывесить Плакат «Не включать!».</p> <p>6. Остановить скважины:          6.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферные задвижки на скважинах.          6.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН (на станции управления вывесить плакат «Не включать!») перекрыть затрубные задвижки на скважинах.</p> <p>7. Отсечь АГЗУ от нефтесборного коллектора – закрыть отсекающую задвижку кустового нефтепровода.</p> <p>8. Проветрить помещение АГЗУ естественной вентиляцией – открыть обе двери. Произвести контроль ГВС.</p> <p>9. Переключением задвижек в АГЗУ обеспечить сообщение аварийного участка с сепарационной емкостью. Избыточное давление плавно стравить через линию сброса газа из сепарационной емкости на</p>	<p>Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p>	указана в приложении №19.	<p>средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</p> <p>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</p> <p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		свечу ЕД.			
		10. Подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность, произвести контрольный замер ГВС. Приступить к ликвидации негерметичности.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ подготавливает место для проведения работ, убирает замазученность, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ проводит замер ГВС, слесарь РТУ ЦДНГ ликвидирует негерметичность		2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтетека и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		11. Устранив негерметичность, опрессовать место пропуска, открыть задвижки в обратном порядке, запустить скважины.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ проводит проверку выполнения.		
		12. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважин	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		
		13. В зимнее время при имеющейся на кусту водозаборной скважине проверить работоспособность греющего кабеля.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выполняет, мастера по		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		Линию от скважины до АГЗУ отсечь задвижками. Слить воду через сливной кран.	добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ проводит проверку выполнения.		
4	Возгорание в АГЗУ	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.	ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.	1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию. 2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность. 3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ. 4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО. 5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров. 6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.
		4. Обесточить кустовую площадку. Вывесить плакат «Не включать!». По возможности, соблюдая меры собственной безопасности и безопасное расстояние до АГЗУ: 4.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферные задвижки на скважинах. 4.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН остановить погружное насосное оборудование, перекрыть буферные, затрубные задвижки на скважинах, на станциях управления вывесить плакаты «Не включать!». Следить за давлением в затрубном пространстве!	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		5. Закрыть отсекающую задвижку на нефтепроводе кустовой площадки на крановом узле.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		6. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана».</p> <p>Организовать встречу дежурного караула.</p>	<p>ликвидирует пожар, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ</p> <p>ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».</p>		<p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</li> <li>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</li> <li>3. Определяют опасную зону.</li> <li>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</li> <li>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</li> <li>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтетазлива и его ликвидации.</li> <li>Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</li> <li>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</li> </ol> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</li> </ol>
		<p>7. После ликвидации очага возгорания открыть задвижки в обратном порядке. Продукцию скважин пустить через байпасную линию. Подать напряжение на кустовую площадку, запустить скважины.</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p>		
		<p>8. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за работой АГЗУ, параметрами работы скважин.</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p>		
		<p>9. В зимнее время при имеющейся на кусту водозаборной скважине- проверить работоспособность греющего кабеля. Линию от скважины до АГЗУ отсечь задвижками. Слить воду через сливной кран.</p>	<p>Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.</p>		
		<p>10. При обводненности продукции скважины от 10% и более в зимнее время при отрицательных температурах ниже минус 10° С предусмотреть продувку коллектора на участке от скважины до АГЗУ.</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ</p>		



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		11. В зависимости от степени повреждения подготовить и выполнить мероприятия в короткие сроки по замене отдельных узлов или АГЗУ в целом.	проводит проверку выполнения. Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
5	Возгорание на устье скважины (в том числе от удара молнии).	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение б).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНаХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).		пожарных щитах на кустовой площадке.	ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.	ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.	1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.
		4. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, по возможности остановить скважину: 4.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферную задвижку на скважине. 4.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН остановить погружное насосное оборудование, перекрыть буферную, затрубную задвижку на скважине, на станции управления вывесить плакат «Не включать!».	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность. 3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ. 4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		5. Перекрыть отсекающую задвижку на коллекторе скважины в АГЗУ.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.
		7. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров. 6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива. 7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО: 1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ. 2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по
		8. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступать к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС, подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выставляет посты, ограждает место проведения работ, проводит отбор проб на ГВС. Работники ПАСФ ЦАСО и НАСФ: убирают замазученность. Электрогазосварщик, слесарь-ремонтник		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
			участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ ЦЭРТ подготавливают место проведения работ. Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.		<p>ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</p> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
		9. Ремонтные работы производить с соблюдением правил пожарной безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ ЦЭРТ производят ремонт, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ производят отбор проб ГВС		
		10. Открыть задвижки на скважине и в АГЗУ. Запустить скважину в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		11. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		отремонтированного участка, параметрами работы скважины.			
6.	Аварийное отключение электроэнергии на кустовой площадке (одиночной скважине)	<p>1. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p> <p>2. При аварийном отключении всех кустовых площадок ручным отключением исключить запуск УЭЦН в автоматическом режиме.</p> <p>3. В зимнее время при имеющейся на кусту водозаборной скважине линию от скважины до АГЗУ отсечь задвижками. Слить воду через сливной кран.</p> <p>4. В зимнее время продуть инертным газом или газом из затрубного пространства (при достаточном давлении) коллектора обводненных скважин до АГЗУ.</p> <p>5. После подачи электроэнергии по согласованию с начальником ПДС, начальником ЦЭЭО произвести запуск скважин (в зимнее время перед запуском скважин определиться с проходом в коллекторе).</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ (первый заметивший).</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>ПАСФ, ПЧ для ликвидации и локализации данной аварии не привлекаются. Аварийная ситуация ликвидируется силами работников ЦДНГ</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
			проводит проверку выполнения.		
7.	Разгерметизация технологического трубопровода подачи химреагента с возгоранием/без возгорания.	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им</p>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию. Обезопасив</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <p>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>4. Остановить нагнетательный насос БДР, перекрыть поступление химреагента к аварийному участку. Произвести контроль ГВС.</p> <p>5. Выставить на путях подхода к аварийному участку предупредительные знаки опасности.</p> <p>6. Принять меры по недопущению растекания хим. реагента. Зачистить территорию от разлитого химреагента.</p> <p>7. Используя СИЗ, устранить негерметичность линии подачи химреагента, устранить разлив химреагента. Ремонтные работы производить с соблюдением правил пожарной безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.</p> <p>8. Опрессовать отремонтированный участок трубопровода. Открыть линию подачи</p>	<p>себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.</p> <p>оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p>		<p>безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</p> <p>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</p> <p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p>



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		химреагента. Возобновить подачу химреагента.	под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ. 2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтетека и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		9. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		часа за герметичностью отремонтированного участка			
8.	Разгерметизация технологической емкости БДР с выходом реагента с возгоранием/без возгорания.	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им</p>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию. Обезопасив</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (<u>Приложение 6</u>).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <p>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>4. Остановить нагнетательный насос, обесточить БДР.</p> <p>5. Выставить на путях подхода к аварийному участку предупредительные знаки опасности.</p> <p>6. Произвести контроль ГВС. Используя СИЗ, приступить к ликвидации аварии. Ремонтные работы производить с соблюдением правил пожарной безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.</p> <p>7. После ликвидации аварии и устранения разливов химреагента подать напряжение в БДР, открыть линию подачи химреагента. Запустить насос.</p> <p>8. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважины</p>	<p>себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.</p>		<p>безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</p> <p>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</p> <p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
9.	Возгорание в блоке управления БДР.	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по	Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий	Средства оказания первой помощи находятся в	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>	<p>работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.</p>	<p>операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (<u>Приложение 6</u>).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>пожаротушения; активирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> </ol>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		4. По возможности обесточить БДР (в том числе и соседний, если имеется) ручным отключением.	Электромонтер ЦЭЭО Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.
		5. Перекрыть все краны высокого давления линий химреагентов на скважинах.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.
		6. Выставить на путях подхода к опасной зоне предупредительные знаки опасности.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.
		7. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.
		8. После ликвидации очага возгорания приступить к устранению негерметичности участка, используя СИЗ. Ремонт аварийной линии производить с соблюдением правил пожарной безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО:
		9. Устранить разливы химреагента, произвести контроль ГВС.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.
		10. Подать напряжение в БДР, открыть краны на линиях подачи химреагента в	Электромонтер ЦЭЭО.		2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		скважины. Ручным включением запустить насосы.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		11. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважины	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		
10.	Фонтанирование через кабельный ввод скважины.	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону. 2. Сообщить об аварии: ▪ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747; ▪ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);	Первый заметивший аварию.  Первый заметивший аварию.	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность». (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> <li>■ ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по</p>		<p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.</p>	<p>осуществляет охрану опасной зоны; обустройства обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и</li> </ol>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>4. По возможности отогнать технику и заглушить работающие ДВС. Исключить доступ в зону порыва посторонних лиц.</p> <p>5. Остановить скважину ручным отключением в станции управления УЭЦН (на станции управления вывесить Плакат «Не включать!»).</p> <p>6. Обозначить место аварии, вывесить предупреждающие знаки.</p> <p>7. Обесточить кабельную линию.</p> <p>8. Плавнo подтянуть сальник кабельного ввода инструментом, не дающим искры, до прекращения утечек.</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выполняет, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ организует и контролирует работу производственного</p>		<p>охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
			персонала, ведущий геолог геологической группы составляет технологический план на глушение скважины, начальник ЦДНГ утверждает технологический план на глушение скважин, сообщает (в случае необходимости) об аварии оперативному дежурному ООО «Юграпромбезопасность»		5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. <b>При переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан представитель противофонтанной службы ООО «Юграпромбезопасность»:</b> Руководит работами по ликвидации газоводопроявлений на скважине, управляет личным составом, а также привлеченными силами  Медицинский персонал: 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		9. Заглушить скважину раствором согласно технологического плана на глушение скважины. Закрыть задвижку коллектора скважины в АГЗУ.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		10. В АГЗУ открыть задвижку, запустить скважину в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		11. В случае отрицательного результата п. 9 произвести глушение скважины согласно технологического плана на глушение скважины. Организовать передачу скважины бригаде КРС подрядной организации, оказывающей Обществу услуги КРС, для проведения дальнейших ремонтных работ на скважине. При переходе пропуска нефти и газа в открытый	Ведущий геолог геологической группы составляет технологический план на глушение скважины, начальник ЦДНГ утверждает технологический план на глушение		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		фонтан сообщить об аварии оперативному дежурному ООО «Юграпромбезопасность»	скважины, диспетчер ПДС сообщает (в случае необходимости) об аварии в ООО «Юграпромбезопасность», Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ производит глушение скважины, передает бригаде КРС		
		12. Принять меры по ликвидации аварийного разлива нефтепродуктов.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		13. При обводненности продукции скважины от 10% и более в зимнее время при отрицательных температурах ниже минус 10° С предусмотреть продувку коллектора на участке от скважины до АГЗУ.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		
11.	Разгерметизация фонтанной арматуры:	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.	Первый заметивший аварию	Средства оказания первой помощи находятся в	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
	крестовина АФК. (открытый фонтан)	<p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p>	Первый заметивший аварию	<p>операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.</p>	<p>пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <p>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>			<p>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</p> <p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого</p>
		3. По возможности произвести отключение электроэнергии на кустовой площадке.	Первый заметивший аварию		
		4. Прекратить все проводимые работы на кустовой площадке. При возможности отогнать технику, заглушить ДВС.	Первый заметивший аварию		
		5. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал. (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34)	Первый заметивший аварию		
		6. Удалиться на безопасное расстояние.	Первый заметивший аварию		
		7. Встретить оперативную группу ООО «Юграпромбезопасность». Довести информацию о проделанной работе и текущей ситуации.	Первый заметивший аварию		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		8. Дальнейшие действия по локализации и ликвидации аварии производятся АСФ «Юграпромбезопасность» по оперативному плану работ, разработанному штабом.	ООО «Юграпромбезопасность»		<p>производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p><b>При переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан представитель противопофонтанной службы ООО «Юграпромбезопасность»:</b></p> <p>Руководит работами по ликвидации газоводопрооявлений на скважине, управляет личным составом, а также привлеченными силами</p> <p>Медицинский персонал:</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
12.	Перелив дренажной емкости без возгорания.	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p> <p>3. Прекратить все проводимые работы на кустовой площадке.</p> <p>4. Перекрыть задвижки в АГЗУ (слив на дренажную емкость, газовая линия).</p> <p>5. Обозначить место аварии, вывесить предупреждающие знаки. Произвести контроль ГВС (при превышении ПДК работать в шланговом противогазе с периодическим контролем ГВС).</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>Производственный персонал готовит первичные средства пожаротушения; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ. При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу</li> </ol>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		6. Принять меры против растекания нефти. Откачать ЕД с помощью ЦА-320, очистить территорию от замазученности при помощи вакууммашины, ППУ. Зачистить замазученный участок земли.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выполняет, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ. 4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО. 5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров. 6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива. 7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО: 1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ. 2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтетека и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</p> <p>Медицинский персонал</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
13	Возгорание дренажной емкости	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего распространения возгорания и</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>		507, КП-44 (Приложение 6).  Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.	<p>выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</li> </ol>
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию.		
		4. Прекратить все проводимые работы на кустовой площадке. При возможности отогнать технику, заглушить ДВС.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		5. Перекрыть задвижки в АГЗУ (слив на дренажную емкость, газовая линия).	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		6. Обозначить место аварии, вывесить предупреждающие знаки.	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		
		7. В зависимости от очага и степени возгорания, принять меры к ликвидации пожара первичными средствами пожаротушения до прибытия дежурного	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.	нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		<p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</li> <li>Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</li> </ol>
14.	Разгерметизация высоконапорного водовода от БГ БКНС до скважины.	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию</p> <p>Первый заметивший аварию</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p>	<p>ПАСФ, ПЧ для ликвидации и локализации данной аварии не привлекаются. Аварийная ситуация ликвидируется силами работников ЦДНГ, бригадой по локализации и ликвидации аварий на трубопроводах.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>■ ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</p> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>4. По возможности исключить попадание водяного потока на линии электропередач или кабельную эстакаду.</p> <p>5. Исключить попадание в зону порыва посторонних лиц.</p> <p>6. Перекрыть задвижки в БГ БКНС и на скважине. Сбавить избыточное давление.</p> <p>7. Ремонт трубопровода производить с соблюдением противопожарных правил и правил по охране труда. В зимнее время</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством Мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.</p> <p>Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке, слесарь-ремонтник</p>	<p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.</p>	



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		года предусмотреть продувку коллектора от воды.	участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ ЦЭРТ производят ремонт, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ проводит огневые работы		
		8. После завершения работ, опрессовать коллектор. Открыть задвижку в БГ БКНС.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
15.	Разгерметизация запорной арматуры или фланцевых соединений на фонтанной арматуре нагнетательной скважины	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>	<p>Первый заметивший аварию</p> <p>Первый заметивший аварию</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p>	<p>ПАСФ, ПЧ для ликвидации и локализации данной аварии не привлекаются. Аварийная ситуация ликвидируется силами работников ЦДНГ.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		3. По возможности исключить попадания водяного потока на кабельную эстакаду.	Первый заметивший аварию, оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ	Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.  ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.	
		4. Остановить скважину, перекрыв задвижки в БГ БКНС и на устье скважины, стравить давление до атмосферного.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		5. Произвести протяжку шпилек фланцевого соединения.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		6. Опрессовать фланцевое соединение и запустить скважину в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		
		7. В случае выявления необходимости замены крестовины, затрубной задвижки, подвесной катушки, уплотнительного кольца. Организовать передачу скважины бригаде КРС подрядной организации, оказывающей Обществу услуги по КРС, для проведения дальнейших ремонтных работ на скважине.	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		
16.	Разгерметизация трубопровода от скважины до нефтегазосепаратора с	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону. 2. Сообщить об аварии: ■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747	Первый заметивший аварию.  Первый заметивший аварию.	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
	возгоранием/без возгорания	<ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>		<p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу</li> </ol>
		3. Остановить скважину. Закрыть устьевые задвижки.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		4. Выставить на путях подхода к аварийному участку предупредительные знаки опасности.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		5. Произвести контроль ГВС. Используя средства СИЗ, приступить к ликвидации аварии.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		6. После ликвидации аварии и устранения разливов нефти, запустить насос в работу.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		<p>первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</p> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
17.	Разгерметизация нефтегазосепаратора с возгоранием/без возгорания	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <p>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		3. Остановить скважину. Закрыть устьевые задвижки.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.
		4. Выставить на путях подхода к аварийному участку предупредительные знаки опасности.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.
		5. Произвести контроль ГВС. Используя средства СИЗ, приступить к ликвидации аварии.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.
		6. После ликвидации аварии и устранения разливов нефти, запустить насос в работу.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО. 5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров. 6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива. 7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО: 1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
18.	Разгерметизация трубопровода от нефтегазосепаратора до РГС с	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219,	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
	возгоранием/без возгорания	<ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>		<p>К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> </ol>
		3. Остановить скважину. Закрыть устьевые задвижки.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		4. Выставить на путях подхода к аварийному участку предупредительные знаки опасности.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		5. Произвести контроль ГВС. Используя средства СИЗ, приступить к ликвидации аварии.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		6. После ликвидации аварии и устранения разливов нефти, запустить насос в работу.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		<p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтетека и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</p> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
19.	Разрушение НГС, РГС с возгоранием/без возгорания	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>		<p>аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования</li> </ol>
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.		
		<p>4.1 Остановить поступление нефти в РГС и откачку нефти из РГС, остановив насосные агрегаты. Закрыть отсекающие задвижки.</p> <p>4.2 Остановить поступление и откачку нефти НГС, остановить дегазацию попутного нефтяного газа. Закрыть отсекающие задвижки.</p>	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>5. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, по возможности остановить скважину:</p> <p>5.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферную задвижку на скважине.</p> <p>5.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН остановить погружное насосное оборудование, перекрыть буферную, затрубную задвижку на скважине, на станции управления вывесить плакат «Не включать!».</p>	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		<p>на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p>
		<p>6. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.</p>	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		
		<p>8. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступить к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС,</p>	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выставляет посты, ограждает место проведения работ,		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).	проводит отбор проб на ГВС. Работники ПАСФ ЦАСО и НАСФ: убирают замазученность. Электрогазосварщик, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ ЦЭРТ подготавливают место проведения работ. Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.		6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтетека и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		9.1 После проведения ремонтных работ открыть поступление нефти в РГС и возобновить откачку нефти из РГС, запустив насосные агрегаты. 9.2 После проведения ремонтных работ открыть поступление и откачку нефти НГС, возобновить дегазацию попутного нефтяного газа. Открыть отсекающие задвижки.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		10. После ликвидации аварии и устранения разливов нефти, запустить скважину в работу.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		11. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважины.	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		
20.	Разгерметизация трубопровода от РГС до насосных агрегатов с возгоранием/без возгорания	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал, осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (<u>Приложение 6</u>).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор</p>	<p>Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>■ ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</p> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>		находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.	<p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</li> <li>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</li> <li>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</li> </ol>
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов угрожающих жизни и здоровью.		
		4. Прекратить перекачку нефти, остановив насосные агрегаты.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		5. Закрыть выкидные задвижки на РГС и приемные задвижки на насосных агрегатах.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		6. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, по возможности остановить скважину: 6.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферную задвижку на скважине. 6.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН остановить погружное насосное оборудование,	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>перекрыть буферную, затрубную задвижку на скважине, на станции управления вывесить плакат «Не включать!».</p> <p>7. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.</p> <p>8. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступить к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС, подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выставляет посты, ограждает место проведения работ, проводит отбор проб на ГВС. Работники ПАСФ ЦАСО и НАСФ: убирают замазученность. Электрогазосварщик, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ подготавливают</p>		<p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</li> <li>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</li> <li>3. Определяют опасную зону.</li> <li>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</li> <li>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</li> <li>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</li> <li>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</li> </ol> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
			место проведения работ. Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.		1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		9. Открыть выкидные задвижки на РГС и приемные задвижки на насосных агрегатах.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		10. Возобновить перекачку нефти, запустив насосные агрегаты.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		11. После ликвидации аварии и устранения разливов нефти, запустить скважину в работу.	оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		12. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважины.	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ .		
21.	Разгерметизация наливной эстакады пункта отпуска нефти/автоматич	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по	Первый заметивший аварию. Персонал осуществляющий работы на кустовой площадке.	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219,	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
	еской станции налива с возгоранием/без возгорания	<p>исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>5. Остановить все оборудование пункта отпуска нефти/автоматической станции налива. По возможности убрать технику и</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов угрожающих жизни и здоровью.</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством</p>	<p>К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны;; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении,</li> </ol>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		оборудование, задействованное в технологических операциях по наливу нефти.	мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ, персонал подрядной организации, обслуживающий оборудование.		осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.
		6. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.
		7. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступить к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС, подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выставляет посты, ограждает место проведения работ, проводит отбор проб на ГВС. Работники ПАСФ ЦАСО и НАСФ: убирают замазученность. Электрогазосварщик, слесарь-ремонтник		5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров. 6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива. 7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ. Работники ПАСФ ЦАСО: 1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ. 2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ. 3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
			участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ ЦЭРТ подготавливают место проведения работ. Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.		5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		8. Ремонтные работы производить с соблюдением правил пожарной безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.	Электрогазосварщик, занятый на резке и ручной сварке, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ ЦЭРТ производят ремонт, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ производят отбор проб ГВС		
		9. После ликвидации аварии и устранения разливов нефти, запустить оборудование пункта отпуска нефти/автоматической станции налива в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		
22.	Разгерметизация оборудования	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники	Первый заметивший аварию. Персонал	Средства оказания первой помощи	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
	при проведении технологических операций на скважине с возгоранием/без возгорания	<p>обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>	<p>осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов угрожающих жизни и здоровью.</p>	<p>находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.</p>	<p>используя первичные средства пожаротушения; активирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны; готовит первичные средства пожаротушения; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <p>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>4. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, по возможности остановить скважину:</p> <p>4.1. При фонтанной эксплуатации – перекрыть буферную задвижку на скважине.</p> <p>4.2. При механизированном способе эксплуатации – ручным отключением станции управления УЭЦН остановить погружное насосное оборудование, перекрыть буферную, затрубную задвижку на скважине, на станции управления вывесить плакат «Не включать!».</p>	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		<p>средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</p> <p>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</p> <p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p>
		5. Перекрыть отсекающую задвижку на коллекторе скважины в АГЗУ. Остановить все задействованное в технологической операции оборудование. По возможности убрать технику и оборудование, задействованное в технологической операции.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ, персонал подрядной организации, обслуживающий технологическое оборудование.		
		6. Оценить ситуацию (в зависимости от очага и интенсивности возгорания), при возможности принять меры к ликвидации пожара используя первичные средства пожаротушения до прибытия дежурного	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ ликвидирует пожар, Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		караула ПЧ ООО «Пожарная охрана». Организовать встречу дежурного караула.	ликвидирует пожар, встречает дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана».		2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.
		7. После окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступить к локализации нефтеразлива и его ликвидации. (выставить посты или оградить место порыва знаками, произвести отбор проб на ГВС, подготовить место для проведения ремонтных работ, убрать замазученность).	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ выставляет посты, ограждает место проведения работ, проводит отбор проб на ГВС. Работники ПАСФ ЦАСО и НАСФ: убирают замазученность. Электрогазосварщик, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ подготавливают место проведения работ. Работники ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» выполняют оцепление места аварии.		3. Определяют опасную зону. 4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь. 5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации. 6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		8. Ремонтные работы производить с соблюдением правил пожарной	Электрогазосварщик, занятый на резке и		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		безопасности и охраны труда. Отбор проб ГВС производить в интервале не более одного часа.	ручной сварке, слесарь-ремонтник участка аварийно-восстановительных работ ЦЭРТ производят ремонт, мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ производит отбор проб ГВС		
		9. Открыть задвижки на скважине и в АГЗУ. Запустить скважину в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ.		
		10. По окончании работ обеспечить контроль со стороны работников ЦДНГ в течение 1 часа за герметичностью отремонтированного участка, параметрами работы скважины.	Мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ.		
23.	Механическое повреждение изоляции кабеля УЭЦН на кустовой площадке	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц. 2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:	Первый заметивший аварию. Персонал осуществляющий работы на кустовой площадке. Первый заметивший аварию.	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44. Аварийный инструмент находится в	Производственный персонал готовит первичные средства пожаротушения; при необходимости организует встречу АСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ. При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>		<p>аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>«Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</li> <li>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения</li> </ol>
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов угрожающих жизни и здоровью.		
		4. Остановить скважину на кустовой площадке повернув ручку на станции управления в положение «ОТКЛ», отключить рубильник. Вывесить табличку «Не включать работают люди».	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>5. Дождаться приезда аварийного звена ЦЭЭО, представителей организации по сервисному обслуживанию УЭЦН</p> <p>6. Приступить к ликвидации аварии. В зависимости от характера повреждения заменить кабель или установить кабельную муфту.</p> <p>7. После проведения восстановительных и ремонтных работ запустить скважины в работу.</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Персонал организации по сервисному обслуживанию УЭЦН</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата</p>		<p>обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации.</p> <p>Без возгорания – принимают меры по</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации. 7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.): 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
24.	Негерметичность в межколонном пространстве скважины (повышение давления в МКП с ГНВП).	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.</p> <p>2. Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители,</p>	<p>Производственный персонал готовит первичные средства пожаротушения; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустривает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ. При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p>



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p> <p>ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.</p>	<p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водосточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</li> <li>При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения</li> </ol>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>3. По возможности произвести отключение электроэнергии на кустовой площадке.</p> <p>4. Соблюдая меры собственной безопасности, остановить скважины.</p> <p>5. Прекратить все проводимые работы на кустовой площадке. При возможности отогнать технику, заглушить ДВС.</p> <p>6. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал. (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>7. Удалиться на безопасное расстояние.</p> <p>8. Встретить оперативную группу ООО «Юграпромбезопасность». Довести информацию о проделанной работе и текущей ситуации.</p> <p>9. Дальнейшие действия по локализации и ликвидации аварии производятся АСФ «Юграпромбезопасность» по оперативному плану работ, разработанному штабом..</p>			<p>обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p>

					2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
25.	Возгорание в БМА	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону	Первый заметивший аварию. Персонал осуществляющий работы на кустовой площадке.	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p> <p>3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>	<p>Первый заметивший аварию.</p> <p>Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов, угрожающих жизни и здоровью.</p>	<p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>опасной зоны;; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> </ol>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>4. Отключить электроэнергию от блока контроля управления БМА и выдать разрешение на тушение, отключить линии КИПиА. Выставить аншлаги «Не включать - работают люди».</p> <p>5. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, остановить скважины. Подготовить первичные средства пожаротушения, огнетушители к тушению пожара.</p> <p>6. После получения разрешения от дежурного персонала ЦЭЭО, приступить к ликвидации пожара имеющимися средствами пожаротушения до приезда пожарной части.</p> <p>7. После ликвидации пожара обеспечить сохранность места возникновения пожара для расследования причин его возникновения.</p> <p>8. После проведения восстановительных и ремонтных работ запустить скважины в работу.</p>	<p>Дежурный персонал ЦЭЭО, ЦАП</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Мастер по добыче нефти, газа и конденсата</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата</p>		<p>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ.</p> <p>Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
26.	Возгорание в станции управления УЭЦН	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.	Первый заметивший аварию. Персонал осуществляющий работы на кустовой площадке.	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.	Производственный персонал принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны;; при необходимости организует



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>	Первый заметивший аварию.	<p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия.</p> <p>Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему.</p> <p>ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу</li> </ol>
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов угрожающих жизни и здоровью.		
		4. Отключить электроэнергию и линии КИПиА от всех станций управления, а также КТП 6/0,4кВ. Выдать разрешение на тушение пожара	Дежурный персонал ЦЭЭО, ЦАП		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>5. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, остановить скважины. Подготовить первичные средства пожаротушения, огнетушители к тушению пожара.</p> <p>6. После получения разрешения от дежурного персонала ЦЭЭО, приступить к ликвидации пожара имеющимися средствами пожаротушения до приезда пожарной части.</p> <p>7. После ликвидации пожара обеспечить сохранность места возникновения пожара для расследования причин его возникновения.</p> <p>8. После проведения восстановительных и ремонтных работ запустить скважины в работу.</p>	<p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ</p> <p>Мастер по добыче нефти, газа и конденсата</p> <p>Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата</p>		<p>первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</p> <p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
27.	Возгорание в КТП 6/0,4 кВ	<p>1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны прекратить проводимые работы, по возможности отогнать технику, покинуть опасную зону. Принять меры по исключению доступа в опасную зону посторонних лиц.</p> <p>2. Покинув опасную зону, сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> </ul>	<p>Первый заметивший аварию. Персонал осуществляющий работы на кустовой площадке.</p> <p>Первый заметивший аварию.</p>	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу</p>	<p>Производственный персонал готовит принимает посильные меры по тушению возгорания используя первичные средства пожаротушения; активизирует установки пожаротушения (при наличии); принимает посильные меры по эвакуации людей из опасной зоны;; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; устраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> <li>ЧОП «РН-ОХРАНА-ВАНКОР» (тел. 8-913-550-67-40).</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)</p>		<p>на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения: огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.</p>	<p>выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.): Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим развертыванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию.</li> <li>2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность.</li> <li>3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ.</li> </ol>
		3. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34).	Первый заметивший аварию. Обезопасив себя от факторов угрожающих жизни и здоровью.		
		4. В зависимости от места возгорания, соблюдая меры собственной безопасности, остановить скважины.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти и газа ЦДНГ		
		5. Отключить электроэнергию от КТП 6/0,4кВ Выдать разрешение на тушение пожара. Проверить качество заземления пожарной техники и приборов подачи воды	Дежурный персонал ЦЭЭО		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		(пены) и наличие у участников тушения пожара диэлектрических средств защиты			<p>4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО.</p> <p>5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.</p> <p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <p>1. По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</p> <p>2. Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</p> <p>3. Определяют опасную зону.</p> <p>4. При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</p> <p>5. Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</p> <p>6. В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к</p>
		6. После получения разрешения на тушение от дежурного персонала. Приступить к ликвидации пожара имеющимися средствами пожаротушения до приезда пожарной части.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата		
		7. После ликвидации пожара обеспечить сохранность места возникновения пожара для расследования причин его возникновения.	Мастер по добыче нефти, газа и конденсата		
		8. После проведения восстановительных и ремонтных работ запустить скважины в работу.	Оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ под руководством мастера по добыче нефти, газа и конденсата		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
					<p>локализации нефтетека и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</p> <p>7. При возникновении нештатной ситуации руководствуются уставом ПАСФ. Медицинский персонал (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p> <p>1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт.</p> <p>2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.</p>
28	<b>Грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования</b>	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.	Первый заметивший аварию	<p>Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.</p> <p>Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).</p> <p>Первичные средства пожаротушения:</p>	<p>Производственный персонал готовит первичные средства пожаротушения; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ.</p> <p>При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):</p>

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
				огнетушители, лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.  ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.	Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»: 1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водоисточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию. 2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность. 3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ. 4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО. 5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.
		2. Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность»</p>	Первый заметивший аварию		



№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность».</p> <p>Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность»</p> <p>Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>			<p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</li> <li>Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</li> <li>Определяют опасную зону.</li> <li>При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</li> <li>Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</li> <li>В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</li> </ol> <p><b>При переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан представитель противофонтанной службы ООО «Юграпромбезопасность»:</b></p>
		3. По возможности произвести отключение электроэнергии на кустовой площадке.	Первый заметивший аварию		
		4. Прекратить все проводимые работы на кустовой площадке. При возможности отогнать технику, заглушить ДВС.	Первый заметивший аварию		
		5. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал. (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34)	Первый заметивший аварию		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		6. Удалиться на безопасное расстояние.	Первый заметивший аварию		Руководит работами по ликвидации газоводопроявлений на скважине, управляет личным составом, а также привлеченными силами
		7. Встретить оперативную группу ООО «Юграпромбезопасность». Довести информацию о проделанной работе и текущей ситуации.	Первый заметивший аварию		Медицинский персонал: 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		8. Дальнейшие действия по локализации и ликвидации аварии производятся АСФ «Юграпромбезопасность» по оперативному плану работ, разработанному штабом.	ООО «Юграпромбезопасность»		
29	Разгерметизация устьевого оборудования (ОКК-1, ОКК-2) при давлении в МКП	1. Предупредить об аварии работников, находящихся в зоне аварии. Все работники обязаны покинуть опасную зону.	Первый заметивший аварию	Средства оказания первой помощи находятся в операторной К-219, К-220, ТК-507, КП-44.  Аварийный инструмент находится в аварийном шкафу на К-219, К-220, ТК-507, КП-44 (Приложение 6).  Первичные средства пожаротушения: огнетушители,	Производственный персонал готовит первичные средства пожаротушения; при необходимости организует встречу ПАСФ, ПЧ, медицинского персонала и осуществляет охрану опасной зоны; обустраивает обвалования для предотвращения дальнейшего разлива нефтепродуктов и выполняет другие работы по распоряжению начальника ЦДНГ. При получении сообщения об аварии и характере аварии дежурный караул ПЧ ООО «Пожарная охрана» в оперативном порядке выезжает к месту происшествия. Работник, встречающий ООО «Пожарная охрана», указывает местонахождение аварии, водоисточника и подъезд к нему. ООО «Пожарная охрана» (примерное время прибытия 15-30 мин.):

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
				лопаты, песок, багор, топор находятся на пожарных щитах на кустовой площадке.  ВСАЗ находится на территории к-219, схема проезда указана в приложении №19.	Старшее должностное лицо прибывшего дежурного караула ПЧ ООО «Пожарная охрана»: 1. Производит расстановку пожарных автомобилей на водосточники (ПГ, ПВ) на безопасном расстоянии с учетом направления ветра, с последующим разворачиванием сил и средств, согласно полученному от руководителя работ заданию. 2. Осуществляет дежурство, обеспечивая пожарную безопасность. 3. В случае возгорания (пожара) определяет решающее направление, дает команду на подачу первого ствола на данном направлении, осуществляет руководство тушением пожара и охлаждением (защитой) соседнего оборудования на объекте по согласованию с руководителем работ. 4. При наличии электрического оборудования в зоне пожара приступает к тушению пожара после получения письменного подтверждения обесточивания оборудования от электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования ЦЭЭО. 5. При необходимости (по распоряжению руководителя работ) создает водяную завесу по направлению движения облака газов и паров.
		2. Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p>	Первый заметивший аварию		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		<p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>			<p>6. В случае необходимости (по распоряжению руководителя работ) осуществляет запенивание места разлива.</p> <p>7. Организует дежурство до полной ликвидации аварии, во взаимодействии с руководителем работ.</p> <p>Работники ПАСФ ЦАСО:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>По прибытию выясняют обстановку у руководителя работ.</li> <li>Проводят разведку места аварии, с обязательным включением привлекаемого производственного персонала используя СИЗОД и СИЗ.</li> <li>Определяют опасную зону.</li> <li>При необходимости выводят пострадавших из опасной зоны, оказывают первую помощь.</li> <li>Определяют причины возникновения аварийной ситуации.</li> <li>В случае аварии с возгоранием, после окончания работ пожарным расчетом и полной ликвидации очага возгорания приступают к локализации нефтеразлива и его ликвидации. Без возгорания – принимают меры по ограждению места ведения работ и приступают к его ликвидации.</li> </ol> <p><b>При переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан представитель</b></p>
		3. По возможности произвести отключение электроэнергии на кустовой площадке.	Первый заметивший аварию		
		4. Прекратить все проводимые работы на кустовой площадке. При возможности отогнать технику, заглушить ДВС.	Первый заметивший аварию		
		5. Принять срочные меры по вывозу пострадавших (если имеются) и оказать им первую доврачебную помощь. При необходимости вызвать медицинский персонал. (по тел. 57-646, сот. Тел. 8-913-848-11-34)	Первый заметивший аварию		

№ П/П	ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ОПО, ИСТОЧНИКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ, ЭВАКУАЦИИ И СПАСЕНИЮ ЛЮДЕЙ ЗАСТИГНУТЫХ АВАРИЕЙ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ	МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ	ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОЖАРНЫМИ, АСФ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)
1	2	3	4	5	6
		6. Удалиться на безопасное расстояние.	Первый заметивший аварию		<b>противофонтанной службы ООО «Юграпромбезопасность»:</b> Руководит работами по ликвидации газоводопрооявлений на скважине, управляет личным составом, а также привлеченными силами  Медицинский персонал: 1. Оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медпункт. 2. Организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации.
		7. Встретить оперативную группу ООО «Юграпромбезопасность». Довести информацию о проделанной работе и текущей ситуации.	Первый заметивший аварию		
		8. Дальнейшие действия по локализации и ликвидации аварии производятся АСФ «Юграпромбезопасность» по оперативному плану работ, разработанному штабом.	ООО «Юграпромбезопасность»		

Таблица 11

Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала бригады ТКРС по предотвращению и локализации аварий при освоении, испытании, текущем и капитальном ремонте скважин установками ГНКТ

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
1.	Утечка в оборудовании управления давлением	1.	Если при увеличении давления на сальниковое уплотнение (стриппер) утечка не прекращается, то необходимо заменить резиновый элемент. Оповещает всех членов бригады звуковым сигналом. Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает трубные или трубно/клиновые плашки. <u>Примечание:</u> Если превентор не комбинированного типа, то в этом случае не закрывать плашки клинового захвата.	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования.	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Стравливает давление над трубными плашками.	Машинист подъемника после стравливания давления. Заменяет элементы сальникового уплотнения (стриппера).
		2					Машинист подъемника после стравливания давления. Заменяет элементы сальникового уплотнения (стриппера).
		3	Открывает трубные или трубно/клиновые плашки.	Открывает на превенторе уравнивающий порт для трубной плашки.	Освобождает ручной фиксатор (если стриппер держит давление).		

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
		4	Бригада возобновляет работу				
		5	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
2	Негерметичность “непрерывной трубы” при спускоподъёмных операциях (без	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады. Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает и фиксирует клиновые плашки пренвентора.	Устанавливает ручные фиксаторы на пренвенторе.	Закрывает кран высокого давления на барабане	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования	Мастер по сложным работам. Сообщает о случившемся



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
	циркуляции рабочей жидкости).		Закрывает и фиксирует трубные плашки превентора.		установки «ГНКТ».		дежурному технолог, а также подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.
3	Негерметичность при спускоподъёмных операциях при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Спускает ниже стриппера ГНКТ со свищем Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз.	Закрывает и фиксирует трубные плашки превентора.	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Закрывает кран высокого давления на барабане	Начальник партии останавливает запись. Ведет контроль

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
	(свищ)		Закрывает и фиксирует клиновые плашки превентора.			установки «ГНКТ».	давления на геофизическом приборе.
		2		Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования	Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит стравливание давления через регулируемый дроссель.		Мастер по сложным работам Сообщает о случившемся дежурному технолог, а также подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации).
		3	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
			<p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <p>■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
4	Негерметичность при спускоподъёмных операциях ГНКТ, оснащенной геофизическим кабелем-негерметичность выше превентора не герметичности клапанов и невозможности спустить ГНКТ ниже стриппера и есть неконтролируемый выход флюида.	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает и фиксирует клиновые плашки превентора. Закрывает и фиксирует срезающие плашки превентора (по команде руководителя работ). Поднимает ГНКТ выше глухих плашек (на 0,5 м). Закрывает и фиксирует глухие плашки превентора.	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Закрывает кран высокого давления на барабане установки «ГНКТ».	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования . Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит	Мастер по сложным работам Сообщает о случившемся дежурному технолог, а также подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
						стравливание давления через регулируемый дроссель.	телефона (рации). Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.
		2	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83,</p>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			+7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).				
5	Негерметичность «непрерывной трубы» выше превентора с циркуляцией рабочей жидкости (при неисправности обратного клапана)	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает и фиксирует клиновые плашки превентора. Закрывает и фиксирует срезающие плашки превентора (по команде руководителя работ). Поднимает ГНКТ выше глухих плашек (на 0,5 м) Закрывает и фиксирует глухие плашки превентора.	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования.		Машинист промывочного агрегата. Останавливает циркуляцию жидкости (останавливает насосы).
		2	Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит стравливание давления через регулируемый дроссель.				Мастер по сложным работам. Сообщает о случившемся дежурному технолог, а так же подрядным организациям при ведении одновременн

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							ых работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.
		3	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
			Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15  Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).				
6	Негерметичность «непрерывной трубы» выше превентора при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем (при неисправности обратного клапана)	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает и фиксирует клиновые плашки превентора. Закрывает и фиксирует срезающие плашки превентора (по команде руководителя работ). Поднимает ГНКТ выше глухих плашек (на 0,5 м) Закрывает и фиксирует глухие плашки превентора.	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования.		Машинист промывочного агрегата. Останавливает циркуляцию жидкости (останавливает насосы).
		2	Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит стравливание давления через регулируемый дроссель.				Мастер по сложным работам. Сообщает о случившемся дежурному технолог, а



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							так же подрядным организациям при ведении одновременн ых работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.
		3	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> </ul>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			<ul style="list-style-type: none"> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
7	Негерметичность при промывке (очистке ствола скважины, растеплении гидратопарафинистых пробок), в результате резкого повышения давления, повлекшее неконтролируемое выталкивание ГНКТ из скважины.	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Увеличивает давление в гидравлической системе сцепления. Активирует удерживающие плашки превентора. Закрывают трубные плашки. Закрывает задвижку перед дросселем	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Активирует трубные плашки превентора	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования	Мастер по сложным работам. Сообщает о случившемся дежурному технологу, а так же подрядным организациям при ведении одновременных работ на

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
							КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.
		2	Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит стравливание через регулируемый дроссель.				
		3	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
			<p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <p>■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
8	ГНВП на соседней скважине при спуско-подъёмных операциях, при возможности отъезда спецтехники от опасной зоны.	1	<p>Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады</p> <p>Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз.</p> <p>Закрывает и фиксирует клиновые плашки превентора.</p> <p>Закрывает и фиксирует срезающие плашки превентора (по команде руководителя работ).</p> <p>Поднимает ГНКТ выше глухих плашек (на 0,5 м)</p> <p>Закрывает и фиксирует глухие плашки превентора.</p>	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования.		<p><b>Машинист промывочного агрегата</b></p> <p>Останавливает циркуляцию жидкости (останавливает насосы).</p> <p><b>Мастер по сложным работам.</b></p> <p>Сообщает о случившемся дежурному технолог, а так же</p>

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации).
		2	Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит стравливание давления через регулируемый дроссель.				<b>Мастер по сложным работам.</b> Проводит мероприятия по удалению техники из опасной зоны. Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
		3	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
9	ГНВП на соседней скважине при спускоподъемных операциях.	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Увеличивает давление в гидравлической системе сцепления. Активирует клиновые плашки превентора	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Активирует трубные плашки превентора	Закрывает задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
		2	Устанавливает наблюдение за давлением в скважине.	При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной колонны, производит стравливание давления через регулируемый дроссель.	Останавливает двигателя внутреннего сгорания. Отключает силовые и осветительные линии электропитания		Машинист промывочного агрегата. Сообщает о случившемся дежурному технолог, а так же подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). Выставить на путях подхода (подъезда) к опасным местам посты для контроля за пропуском в газозагазованную и опасную зоны.



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
		3	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
10	Открытый фонтан при разгерметизация фонтанной арматуры: крестовина АФК (отсутствие возможности ликвидации неконтролируемого	1		Останавливает двигателя внутреннего сгорания. Отключает силовые и осветительные	Обеспечивает прекращение движения на прилегающих к скважине подъездных дорогах к территории,	Отключает электроэнергию в загазованной зоне.	Мастер по сложным работам Принимает меры для эвакуации людей из опасной зоны.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
	выхода флюида из скважины)			линии электропитания.	устанавливает предупреждающие знаки и посты охраны.		
		2	Все члены бригады. Прекращает в газоопасной зоне все огнеопасные работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование.				
		3					Оповещает руководство предприятия, противопожарной службы и пожарной охраны о возникновении и открытого фонтана, а также подрядные организации при ведении одновременных работ на КП. Дальнейшие работы по ликвидации открытого фонтана проводятся под

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							руководством штаба по специальному плану.
		4	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
11	Пожар с оборудованием и техникой бригады ГНКТ на кусте скважин	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Отключает установку ГНКТ	Герметизирует устье скважины. Организует боевое развертывание с использованием	Сообщает в пожарную охрану по. 57-601. Приступает к тушению пожара	Сообщает в пожарную охрану по. 57-601.	Мастер по сложным работам. Сообщает в пожарную

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
				пожарной мотопомпы, резервуаров противопожарного запаса воды (при наличии).	имеющимися первичными средствами пожаротушения до прибытия пожарной команды в соответствии с табелем пожарного расчета.	Приступает к тушению пожара имеющимися первичными средствами пожаротушения до прибытия пожарной команды в соответствии с табелем пожарного расчета.	охрану по тел. 57-601. Сообщает о случившемся дежурному технологу, а также подрядным организациям при ведении одновременн ых работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). Принимает меры по спасению оборудования и ТМЦ.
		2	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
			<p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <p>■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
12	Розлив нефти на поверхности земли (куста).	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Останавливает установку ГНКТ.	Герметизирует устье скважины.	Определяет место утечки (порыва)		Мастер по сложным работам. Сообщает о случившемся дежурному технолог, а также подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							телефона (рации). Принимает меры по локализации розлива нефти на территории куста.
		2	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				
13	Разгерметизация ёмкости с кислотой и хим. реагентами.	1	Первый, заметивший утечку кислоты или хим.реагента из емкости, немедленно оповещает бурильщика КРС и мастера.				
		2	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Останавливает установку ГНКТ Выводит людей и спецтехнику из опасной зоны, приводит в готовность СИЗ.	Герметизирует устье скважины.	Принимает меры по недопущению разлива кислоты.		<b>Мастер КРС.</b> Сообщает о случившемся дежурному технолог, а так же подрядным

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			Принимает меры по откачке кислоты из дренажной и разгерметизированной емкости в резервную емкость.				организациям при ведении одновременных работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации). <b>Мастер по сложным</b> работам. Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Производит замер ГВС в местах розлива кислоты.
		3	Работы по утилизации кислоты должны производиться под руководством мастера или ответственного руководителя из числа специалистов, при необходимости составляется дополнительный план.				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
		4	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				
14	Возгорание ёмкости ЛВЖ	1	Первый заметивший возгорание, немедленно оповещает всех членов бригады и мастера о происшедшем.				
		2	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады				<b>Мастер по сложным работам.</b> Вызывает по телефону 57-601, 57-701 пожарную команду. Сообщает о случившемся дежурному технолог, а также подрядным организациям при ведении одновременных работ на КП,



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
							устанавливает дежурство у телефона.
		3	Выводит людей из опасной зоны, отключает электроэнергию бригадного хозяйства, приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения до прибытия пожарной команды.				
		4	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>▪ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>▪ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>▪ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>▪ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				
15	Негерметичность устьевого противовыбросового оборудования ГНКТ при отсутствии гибкой трубы в скважине	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает и фиксирует глухие плашки превентора.	Надеть СИЗ и загерметизировать устье-закрывает центральную задвижку	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе.	Закрывает Центральную задвижку перед регулируемым дросселем блока дросселирования	
		2		Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной			Мастер по сложным работам Определить причину выхода выхода ГТ из стриппера.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
				эксплуатационной, произвести сравливание давления.			
		3	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
16	Не герметичность ГНКТ	1	При подъеме ГНКТ первый обнаруживший течь (свищ) сообщает бурильщику.				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛИ
1	2	3	4	6	7	8	9
	выше стриппер при СПО	2	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады. Спускает ГТ ниже стриппера. Сообщает руководству и заказчику В случае если держит обратный клапан, приступает к полному подъему ГНКТ на поверхность. (в случае если не держит клапан, согласовать глушение скважины и произвести подъем для ремонта ГТ)	Устанавливает наблюдение за гибкой трубой в процессе подъема.	После полного подъема ГТ герметизируют устье, закрывают центральную задвижку		
		3	Производят демонтаж установки и ремонт полотна гибкой трубы.				
		4	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				
17	Неконтролируемый полет ГНКТ в скважину	1	Звуковым сигналом оповещает весь персонал и другие ПО на кустовой площадке. Извлекает аварийный участок ГТ из ФА Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз. Закрывает и фиксирует глухие плашки превентора (при отсутствии ГТ в ПВО) Устанавливает наблюдение за давлением в скважине. При возрастании давления выше допустимого для данной эксплуатационной,	Устанавливает ручные фиксаторы на превенторе	Закрывает центральную задвижку	Закрывает задвижку перед дросселем.	Мастер по сложным работам. Определить причину полета ГТ. Согласовать с заказчиком и технологической службой

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			произвести стравливание давления через дроссель.				дальнейшие работы.
		2	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				
18	Заклинивание геофизического приборов в пределах фонтанной арматуры и превентора без возможности закрытия превентора	1	Звуковым сигналом оповещает всех членов бригады Ставит инжектор и барабан с «непрерывной трубой» на тормоз.	Убедившись в выходе прибора из нижней задвижки, закрывает нижнюю задвижку			
		2	После стравливания давления, определить место и причину заклинивания прибора, по согласованию с заказчиком разбирают ПВО, ФА (до нижней задвижки ФА), до освобождения прибора. Извлечение заклинившего геофизического прибора из АФК. Принять меры по глушению скважины.				
		3	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
19	Негерметичность с выделением сероводорода. или Выявление предельно допустимой концентрации (ПДК) газов на территории куста.	1	Звуковым сигналом оповещает весь персонал и другие ПО на кустовой площадке.				
		2	Прекратить выполнение всех работ. Надеть противогазы. Оповестить вышестоящие инстанции				
		3		Закрыть движение транспорта и обозначить загазованную зону знаками	Отключить силовые и осветительные линии электропитания в опасной зоне, отключение должно проводиться с безопасного расстояния (не в загазованной зоне).		
		4	Загерметизировать устье скважины исходя из операции выполняемой на момент возникновения негерметичности				
		5	После устранения загазованности производить контрольные замеры воздушной среды.				Машинист подъемного агрегата, машинист промывочного агрегата При возможности заглушить двигатели внутреннего

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							сгорания, в случаи угрозы для жизни и здоровья немедленно эвакуироватьс я в безопасное место.
		6					Мастер по сложным работам Сообщить о случившемся дежурному технологу, а также подрядным организациям при ведении одновременн ых работ на КП, устанавливает дежурство у телефона (рации).
		7	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> </ul>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			<ul style="list-style-type: none"> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747</li> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34)				
20	Негерметичность коренной задвижки ЗМС на АФК и оборудования койлтюбинговой установки -катушки	1	Производит подъем ГНКТ в лубрикатор.	Убедившись в выходе ГНКТ из нижней дублирующей задвижки, герметизируют устье, закрывает дублирующую задвижку			Сообщает о случившемся дежурному технолог. Согласовывает с заказчиком и технологической службой дальнейшие работы по замене коренной задвижки силами заказчика.
		2	Производят демонтаж установки.				
		3	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> </ul>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			<ul style="list-style-type: none"> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
21	Разгерметизация ОКК вызванное повышением давления в МКП с ГНВП	1	Звуковым сигналом оповещает весь персонал и другие ПО на кустовой площадке.	Останавливает двигатели внутреннего сгорания. Отключает силовые и осветительные линии электропитания.	Обеспечивает прекращение движения на прилегающих к скважине подъездных дорогах к территории, устанавливает предупреждающие знаки и посты охраны.	Отключает электроэнергию в загазованной зоне.	Мастер по сложным работам Принимает меры для эвакуации людей из опасной зоны.



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
		2	Все члены бригады. Прекращает в газоопасной зоне все огнеопасные работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование.				
		3					Оповещает руководство предприятия, противопожарной службы и пожарной охраны о возникновении и аварии также подрядные организации при ведении одновременных работ на КП. Дальнейшие работы по ликвидации аварии проводятся под руководством штаба по специальному плану.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
		4	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> </ul> <p>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</p> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				
22	Грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования	1	Звуковым сигналом оповещает весь персонал и другие ПО на кустовой площадке.	Останавливает двигателя внутреннего сгорания. Отключает силовые и осветительные	Обеспечивает прекращение движения на прилегающих к скважине подъездных дорогах к территории,	Отключает электроэнергию в загазованной зоне.	Мастер по сложным работам Принимает меры для эвакуации людей из опасной зоны.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
				линии электропитания.	устанавливает предупреждающие знаки и посты охраны.		
		2	Все члены бригады. Прекращает в газоопасной зоне все огнеопасные работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование.				
		3					Оповещает руководство предприятия, противопожарной службы и пожарной охраны о возникновении и аварии также подрядные организации при ведении одновременных работ на КП. Дальнейшие работы по ликвидации аварии проводятся

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
							под руководством штаба по
		4	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
23	Негерметичность фланцевого соединения между коренной ЗМС и дублирующей ЗМС фонтанной арматуры при спущенной в скважину гибкой трубе.	1	Производит подъем ГНКТ в лубрикатор.	Убедившись в выходе ГНКТ из нижней дублирующей задвижки, герметизируют устье, закрывают коренную задвижку.			Сообщает о случившемся дежурному технолог. Согласовывает с заказчиком и технологической службой дальнейшие работы по замене коренной задвижки силами заказчика.
		2	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83  Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ				
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ПРОЧИЕ ОТВЕТСТВЕНН ЫЕ ЛИЦА И ИСПОЛНИТЕЛ И
1	2	3	4	6	7	8	9
			Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).				

Таблица 12

Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала бригады бурения и геофизического отряда по предотвращению и локализации аварий при капитальном ремонте (реконструкции) скважин, методом зарезки боковых стволов

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ГНВП при бурении, проработке или промывке скважины.	1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс». (длинный непрерывный гудок). Извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству. Останавливает вращение ротора, поднимает бурильный инструмент до выхода муфты стальной бурильной трубы (диаметром, соответствующим диаметру плашек ППГ) на 1 метр выше ротора, дает команду на	Готовится к извлечению клиньев ПКР.	Останавливает буровые насосы и поднимается на роторную площадку.	Останавливает оборудование системы очистки бурового раствора и поднимается на роторную площадку.	Готовится к извлечению клиньев ПКР.	Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			отключение насосов.					
		2.	Закрепляет тормоз буровой лебедки, оставляя бурильную колонну в подвешенном состоянии.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	По команде первого бурильщика проверяют готовность к работе основного и вспомогательного пульта управления ПВО.
		3.	Со вспомогательного пульта управления ПВО открывает гидрозадвижку на линии дросселирования, закрывает ПУГ. В случае наличия утечек жидкости через ПУГ закрывает ППГ с трубными плашками. (При превышении Р	Проверяет наличие утечек жидкости через ППГ (ПУГ).	Контролирует открытие гидрозадвижки, в случае, если задвижка не сработала открывает вручную. Сообщает первому бурильщику. При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	Контролирует В ЦСГО отсутствие выхода циркуляции (т.е. качество закрытия ПВО). Визуально определяет наличие и состав выходящей среды (буровой раствор, газ, газожидкостная смесь) на	Обеспечивает оперативную готовность к запуску оборудования по дегазации и утяжелению бурового раствора по механической и электрической части.



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			допустимого) Закрывает шаровой кран с гидравлическим приводом на СВП.		Считают количество оборотов штурвала ППГ докладывают бурильщику		выкидных линиях.	
		4.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселем выкидной линии. Для замера роста давления в трубном пространстве. Снимает показание манометра контроля давления на стояке, показание веса бурильного инструмента на крюке.	Направляется в блок дросселирования и по команде первого бурильщика закрывает задвижку перед регулируемым дросселем выкидной линии. Снимает показание манометра контроля давления в затрубном пространстве.	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдает за устьем скважины, давлением в м/к пространстве, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Контролируют работу основного пульта управления ПВО.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		5.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород под башмаком обсадной колонны (основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления.	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. Через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в затрубном пространстве, состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.	Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ наращивание объема бурового раствора;</li> <li>■ утяжеление бурового раствора;</li> <li>■ дегазацию бурового раствора.</li> <li>■ Осуществляют визуальный контроль за скважиной (пропуски по фланцевым соединениям, грифообразование).</li> </ul>			Контролирую т работу механического и электрического оборудования буровой установки.
		6.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц приступают к ликвидации ГНВП. (Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего,	.	Контролирует объем бурового раствора в приемных емкостях и сообщает об изменениях объема бурового раствора первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с противодавлением на пласт.)		вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	по команде второго бурильщика обеспечивает перенаправление потока жидкости с рабочей линии на дополнительный газосепаратор.	по команде второго бурильщика контролирует уровень жидкости в емкости дополнительного газосепаратора и откачку в емкостной блок буровой установки.	
		7.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста. (в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубному пространству запрещено, без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
		8.	При использовании ведущей бурильной трубы (квадрат): 1. Второй бурильщик после получения команды от первого бурильщика закрывает аварийный шаровый кран. 2. Действия работников буровой вахты в остальных пунктах идентичны действиям работников буровой вахты в случае, когда буровая установка оснащена верхним приводом.					
		9	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul>					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			<p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <p>■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>					
2.	Возникновение ГНВП при бурении, проработке, забойной или промежуточной промывке с регулируемым давлением на устье.	1.	При получении сообщения от специалистов бурения с регулируемым давлением о потери контроля скважины, при превышении максимально допустимого давления РУГ на устье скважины, при потере герметичности РУГ		Готовит к работе оборудование для дегазации и утяжеления раствора	Работает под руководством первого помощника бурильщика	Выполняет работы по указанию бурильщика	Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			подает сигнал «Выброс» (длинный непрерывный гудок)					
		2.	поднимает бурильный инструмент до выхода муфты стальной бурильной трубы (диаметром, соответствующим диаметру плашек ППГ) на 1 метр выше ротора, дает команду на отключение насосов.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	По команде первого бурильщика проверяют готовность к работе основного и вспомогательного пульта управления ПВО.
		3	Дальнейшие действия соответствуют вводной №1 «ГНВП при бурении, проработке или промывке скважины».					
3.	ГНВП при СПО	1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный непрерывный гудок), извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству.	Готовится к извлечению клиньев ПКР.	Спускается с балкона верхового на роторную площадку.	Готовится к извлечению клиньев ПКР.	Готовится к извлечению клиньев ПКР.	Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Прекращает спускоподъемные операции.					
		2.	Устанавливает бурильный инструмент до выхода муфты стальной бурильной трубы (диаметром, соответствующим диаметру плашек ППГ) на 1 метр выше ротора Разгружает инструмент на клинья. Наворачивают аварийный шаровой кран. (при несоответствии диаметра бурильной компоновки плашкам превентора берется специальная труба) После установки аварийного шарового крана	Готовит аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	По команде первого бурильщика проверяют готовность к работе вспомогательного, основного пульта управления ПВО.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			наворачивается верхний привод. (Рабочая труба) Берется инструмент на вес. Закрепляет тормоз буровой лебедки, оставляя бурильную колонну в подвешенном состоянии. Дает команду на извлечение клиньев ПКР ротора.					
		3.	Со вспомогательного пульта управления ПВО открывает гидрозадвижку на линии дресселирования, закрывает ПУГ. В случае наличия утечек жидкости через ПУГ закрывает ППГ с трубными плашками. Фиксирует время. Снимает показание	Проверяет наличие утечек жидкости через ПУГ (ППГ).	Контролирует открытие гидрозадвижки, сообщает первому бурильщику. При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.  Считают количество оборотов штурвала ППГ	При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	Контролирует в ЦСГО отсутствие выхода циркуляции (т.е. качество закрытия ПВО). Визуально определяет наличие и состав выходящей среды (буровой раствор, газ, газожидкостная смесь) на	Обеспечивают оперативную готовность к запуску оборудования по дегазации и утяжелению бурового раствора по механической и электрической части.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			веса бурильного инструмента на крюке.				выкидных линиях.	
		4.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселем выкидной линии.	Направляется в блок дросселирования и по команде первого бурильщика закрывает задвижку перед регулируемым дросселем. Снимает показание манометра контроля давления в затрубном пространстве.	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Контролирую т работу основного пульта управления ПВО.
		5.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород под башмаком обсадной колонны, (основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. Через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в затрубном пространстве, состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.	Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ наращивание объема бурового раствора;</li> <li>■ утяжеление бурового раствора;</li> <li>■ дегазацию бурового раствора.</li> <li>■ Осуществляют визуальный контроль за скважиной (пропуски по фланцевым соединениям, грифообразование).</li> </ul>			Контролирую т работу механического и электрического оборудования буровой установки.



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			трубного и затрубного пространства.					
		6.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц приступают к ликвидации ГНВП. (Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего, утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного	По команде бурильщика с помощью регулируемого дросселя стравливает давление через рабочую выкидную линию (при эксплуатационном бурении газовых скважин, скважин с газовым фактором более 200 м3/т – через дополнительный газосепаратор в отдельную емкость) при разведочном	Контролирует объем бурового раствора в приемных ёмкостях и сообщает об изменениях объема бурового раствора первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика обеспечивает	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика контролирует	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с противодавлением на пласт.)	бурении на факельный амбар поддерживая давление не выше 80% от давления последней опрессовки колонны или гидроразрыва пласта	ь оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	перенаправлении потока жидкости с рабочей линии на дополнительный газосепаратор.	уровень жидкости в емкости дополнительного газосепаратора и откачку в емкостной блок буровой установки.	
		7.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста. (в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубному пространству запрещено, без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
		8.	При использовании ведущей бурильной трубы (квадрат): 1. Второй бурильщик и первый помощник бурильщика после остановки СПО на муфту последней трубы наворачивают аварийный шаровый кран. Второй бурильщик закрепляет аварийный шаровый кран и ведущую бурильную трубу с помощью АКБ. 2. Первый бурильщик после закрытия ППГ или ПУГ дает команду на закрытие шарового крана (на ВБТ). При Р <sub>т</sub> прибл к Р допуст. 3. Второй бурильщик после получения команды от первого бурильщика закрывает аварийный шаровый кран. 4. Действия работников буровой вахты в остальных пунктах идентичны действиям работников буровой вахты в случае, когда буровая установка оснащена верхним приводом.					
		9.	В случае возникновения истечения бурового раствора из скважины, визуально наблюдаемого через ротор буровой установки: 1. Второй бурильщик и первый помощник бурильщика после остановки СПО на муфту последней трубы наворачивают аварийный шаровый кран. Второй бурильщик закрепляет аварийный шаровый кран с помощью АКБ. Наворачивает ведущую трубу (верхний привод). 2. Первый бурильщик снимает колонну труб с клиньев и оставляет ее в подвешенном состоянии, зафиксировав тормоз буровой лебедки, закрывает ППГ или ПУГ с вспомогательного пульта управления ПВО.					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			3. Второй бурильщик закрывает аварийный шаровый кран (при достижении давления в трубном пространстве близкому к Рдопуст) 4. Действия работников в остальных пунктах идентичны действиям работников при отсутствии указанного признака ГНВП					
		10	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p>					
4.	ГНВП при спуске обсадной колонны (хвостовика).	1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный непрерывный гудок), извещает о	Производит смену элеваторов. Подготавливает вспомогательную лебедку к навороту промывочного	Осуществляет строповку аварийной трубы на приемном мосту для ее	Производит строповку промывочного переводника под диаметр спускаемой	Производит смену элеваторов	Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			ГНВП бурового мастера по переговорному устройству. Прекращает спуск обсадной колонны.	переводника под диаметр спускаемой колонны и наращиванию обсадной колонны аварийной трубой.	подачи на буровую.	колонны и смену элеваторов.		
		2.	Наращивает обсадную колонну аварийной трубой с шаровым краном. Спускает обсадную колонну на аварийной трубе в скважину, оставив муфту аварийной трубы на 1 метр выше ротора. Закрывает КШЦ. (Наворачивает; верхний привод ведущую трубу) <b>Открывает КШЦ.</b> Берет на вес. Закрепляет тормоз буровой лебедки, оставляя бурильную колонну в подвешенном состоянии.	Поднимает с помощью вспомогательной лебедки промывочный переводник под диаметр спускаемой колонны и аварийную трубу с шаровым краном в буровую. Наворачивает и закрепляет аварийную трубу на обсадной колонне с помощью АКБ.	Производит наворот промывочного переводника под диаметр спускаемой колонны. Одевает элеватор на аварийную бурильную трубу и устанавливает ее на спускаемую колонну. После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Производит наворот промывочного переводника под диаметр спускаемой колонны. Одевает элеватор на аварийную бурильную трубу и устанавливает ее на спускаемую колонну. После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	По команде первого бурильщика проверяют готовность к работе вспомогательного, основного пульта управления ПВО

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		3.	Со вспомогательного пульта управления ПВО открывает гидрозадвижку на линии дросселирования, закрывает ПУГ. В случае наличия утечек жидкости через ПУГ закрывает ППГ с трубными плашками. Фиксирует время. Снимает показание веса бурильного инструмента на крюке. Закрывает шаровой кран. При привышении Р тр к Р доп.	Проверяет наличие утечек жидкости через ПУГ (ППГ)	Контролирует открытие гидрозадвижки, сообщает первому бурильщику. При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	Контролирует в ЦСГО отсутствие выхода циркуляции (т.е. качество закрытия ПВО). Визуально определяет наличие и состав выходящей среды (буровой раствор, газ, газожидкостная смесь) на выкидных линиях.	Обеспечивают оперативную готовность к запуску оборудования по дегазации и утяжелению бурового раствора по механической и электрической части.
		4.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселемвыкидной линии. Фиксирует время герм	Направляется в блок дросселирования и по команде первого бурильщика закрывает задвижку перед регулируемым дросселемвыкидной	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на	Контролируют работу основного пульта управления ПВО.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			скважины. Сообщает мастеру.	линии. Снимает показание манометра контроля давления в затрубном пространстве.			устье скважины.	
		5.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород под башмаком обсадной колонны, (основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления.	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. Через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в затрубном пространстве, состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.	Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ наращивание объема бурового раствора;</li> <li>■ утяжеление бурового раствора;</li> <li>■ дегазацию бурового раствора.</li> </ul>			Контролирую т работу механического и электрического оборудования буровой установки.
		6.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц приступают к ликвидации ГНВП.	При росте давления до величины 80% от давления опрессовки колонны или гидроразрыва пласта (основным является меньшее значение), по команде	Контролирует объем бурового раствора в приемных ёмкостях и сообщает об изменениях объема бурового раствора	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			(Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего, утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с противодавлением на пласт.)	бурильщика с помощью регулируемого дросселя стравливает давление через рабочую выкидную линию (при эксплуатационном бурении газовых скважин, скважин с газовым фактором более 200 м3/т – через дополнительный газосепаратор в отдельную емкость) при разведочном бурении на факельный амбар поддерживая давление не выше 80% от давления последней опрессовки колонны или гидроразрыва пласта	первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика обеспечивает перенаправление потока жидкости с рабочей линии на дополнительный газосепаратор.	дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика контролирует уровень жидкости в емкости дополнительного газосепаратора и откачку в емкостной блок буровой установки.	
		7.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста.					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			(в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубному пространству запрещено, без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
		8.	При использовании ведущей бурильной трубы (квадрат): 1. Второй бурильщик и первый помощник бурильщика после остановки СПО на муфту последней трубы наворачивают аварийный шаровый кран. Второй бурильщик закрепляет аварийный шаровый кран и ведущую бурильную трубу с помощью АКБ. 2. Первый бурильщик после закрытия ППГ или ПУГ дает команду на закрытие шарового крана (на ВБТ). При Рт прибл к Р дпуст. 3. Второй бурильщик после получения команды от первого бурильщика закрывает аварийный шаровый кран. 4. Действия работников буровой вахты в остальных пунктах идентичны действиям работников буровой вахты в случае, когда буровая установка оснащена верхним приводом.					
		9	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83  Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15  Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04					



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			+7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).					
5.	<b>Возникновение ГНВП при потере веса в процессе спуска обсадной колонны</b>	1.	Останавливает спуск колонны. извещает бурового мастера по переговорному устройству	Производит смену элеваторов. Подготавливает вспомогательную лебедку к навороту промывочного переводника под диаметр спускаемой колонны и наращиванию обсадной колонны аварийной трубой.	Осуществляет строповку аварийной трубы на приемном мосту для ее подачи на буровую.		Производит строповку промывочного переводника под диаметр спускаемой колонны и смену элеваторов.	Производит смену элеваторов
		2.	Приподнимает (спускает) колонну до выхода муфты выше стола ротора на 1 м	Поднимает с помощью вспомогательной лебедки промывочный переводник под диаметр спускаемой колонны и аварийную трубу с шаровым краном в буровую. Наворачивает и закрепляет аварийную трубу на обсадной колонне с помощью АКБ.	Производит наворот промывочного переводника под диаметр спускаемой колонны. Одевает элеватор на аварийную бурильную трубу и устанавливает ее на спускаемую колонну. После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.		Производит наворот промывочного переводника под диаметр спускаемой колонны. Одевает элеватор на аварийную бурильную трубу и устанавливает ее на спускаемую колонну. После закрепления	После закрепления тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							тормоза буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	
		3.	Наворачивает аварийную бурильную трубу с шаровым краном в открытом положении и переводником под обсадную колонну					Действует по команде бурильщика
		4.	Спускает аварийную трубу в зону работы плашек превентора					
		5.	Производит наблюдение за прямыми или косвенными признаками ГНВП. При наличии признаков – работа согласно действий буровой вахты при возникновении ГНВП в процессе спуска обсадной колонны. В случае отсутствия признаков – тех. отстой в течение 10 минут, дальнейшие работы проводятся по дополнительному плану					
		6	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15  Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).					
6.	ГНВП при отсутствии бурильного инструмента или обсадной колонны в скважине.		<b>При наличии возможности спуска инструмента в скважину (принимает решение бурильщик. Мастер, супервайзер)</b>					
		1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный непрерывный гудок), извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству. Дает команду на спуск инструмента.	Готовятся к спуску инструмента на максимально возможную глубину, спускают инструмент				Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику.
		2	Производится спуск инструмента на максимально возможную глубину.	Производится спуск инструмента на максимально возможную глубину.				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		3.	При получении максимального притока скважины более 0.5м3 останавливать СПО. Прекращает спускоподъемные операции. Устанавливает бурильный инструмент до выхода муфты стальной бурильной трубы (диаметром, соответствующим диаметру плашек ППГ) на 1 метр выше ротора Разгружает инструмент на клинья. Наворачивают аварийный шаровой кран. После установки аварийного шарового крана (обратного клапана).	Готовит аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	По команде первого бурильщика проверяют готовность к работе основного и вспомогательного пульта управления ПВО.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Закрывается КШЦ. Наворачивается верхний привод. (Рабочая труба) Берется инструмент на вес. Открывается КШЦ. Для контроля давления. Закрепляет тормоз буровой лебедки, оставляя бурильную колонну в подвешенном состоянии. Дает команду на извлечение клиньев ПКР ротора.					
		3.	Со вспомогательного пульта управления ПВО открывает гидроадвижку на линии дресселирования, закрывает ПУГ. В случае наличия утечек жидкости через ПУГ закрывает ППГ с	Проверяет наличие утечек в ПВО.	Контролирует открытие гидроадвижки, сообщает первому бурильщику. При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует количество	При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки. Считают количество оборотов штурвала ППГ	Контролирует В ЦСГО отсутствие выхода циркуляции (т.е. качество закрытия ПВО).	Контролирую т работу основного пульта управления ПВО.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			трубными плашками. Фиксирует время. (И изменения Ртр. при росте давления близкому к Рдоп ) Закрывает шаровый кран.		оборотов штурвала ППГ			
		4.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселемвыкидной линии. Фиксирует время герметизации скважины. Сообщает мастеру.	Направляется в блок дросселирования и по команде первого бурильщика закрывает задвижку перед регулируемым дросселемвыкидной линии. Снимает показания манометра контроля давления в затрубном пространстве.	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдают за устьем скважины, проверяют наличие образования грифонов на устье скважины.		Контролируют работу основного пульта управления ПВО. Контролируют образование грифонов вокруг буровой установки.
		5.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. Через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Контролируют работу механического и электрического оборудования буровой установки.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			под башмаком обсадной колонны, (основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления.	затрубном пространстве, состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.	<p>Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ наращивание объема бурового раствора;</li> <li>■ утяжеление бурового раствора;</li> <li>■ дегазацию бурового раствора.</li> </ul>			
		6.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц приступают к ликвидации ГНВП. (Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего, утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с	При росте давления до величины 80% от давления опрессовки колонны или гидроразрыва пласта (основным является меньшее значение), по команде бурильщика с помощью регулируемого дросселя стравливает давление через рабочую выкидную линию (при эксплуатационном бурении газовых скважин, скважин с газовым фактором более 200 м3/т – через дополнительный газосепаратор в	Контролирует объем бурового раствора в приемных емкостях и сообщает об изменениях объема бурового раствора первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительными газосепараторами и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика обеспечивает перенаправлен	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика контролирует уровень жидкости в емкости дополнительного	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			противодавлением на пласт.)	отдельную емкость) при разведочном бурении на факельный амбар поддерживая давление не выше 80% от давления последней опрессовки колонны или гидроразрыва пласта		ие потока жидкости с рабочей линии на дополнительные газосепаратор.	газосепаратора и откачку в емкостной блок буровой установки.	
		7.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста. (в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубному пространству запрещено, без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
			<b>При невозможности спуска инструмента в скважину.</b>					
		1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный непрерывный гудок), извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству.	Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику.				
		2.	Со вспомогательного пульта управления ПВО открывает гидроздвижку на	Направляется в блок дросселирования, снимает показания манометра контроля давления и закрывает	Контролирует открытие гидроздвижки, сообщает первому бурильщику	При закрытии ППГ дальним штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	Контролирует В ЦСГО отсутствие выхода циркуляции	Контролирую т работу механического и электрического



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			линии дросселирования, закрывает ППГ с глухими плашками. В случае наличия утечек жидкости через ППГ закрывает ПУГ.	задвижку перед регулируемым дросселем выкидной линии на газосепаратор.	При закрытии ППГ ближним штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.  Считают количество оборотов штурвала ППГ.		(т.е. качество закрытия ПВО).	о оборудовании буровой установки.
		3.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселем выкидной линии на газосепаратор. Фиксирует время герметиз скважины. Сообщает мастеру.	Проверяет отсутствие утечек в ППГ	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдают за устьем скважины, проверяют наличие образования грифонов на устье скважины.		Контролируют работу основного пульта управления ПВО.
		4.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород под башмаком обсадной колонны,	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в затрубном пространстве,	Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ наращивание объема бурового раствора;</li> <li>■ утяжеление бурового раствора;</li> <li>■ дегазацию бурового раствора.</li> </ul>			Контролируют работу механического и электрического оборудования буровой установки.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			(основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления.	состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.				
		5.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц приступают к ликвидации ГНВП. (Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего, утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с противодавлением на пласт.)	При росте давления до величины 80% от давления опрессовки колонны или гидроразрыва пласта (основным является меньшее значение), по команде бурильщика с помощью регулируемого дросселя стравливает давление через рабочую выкидную линию (при эксплуатационном бурении газовых скважин, скважин с газовым фактором более 200 м3/т – через дополнительный газосепаратор в отдельную емкость) при разведочном	Контролирует объем бурового раствора в приемных ёмкостях и сообщает об изменениях объема бурового раствора первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика обеспечивает перенаправление потока жидкости с рабочей линии на дополнительный газосепаратор.	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика контролирует уровень жидкости в емкости дополнительного газосепаратора и откачку в емкостной блок	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				бурении на факельный амбар поддерживая давление не выше 80% от давления последней опрессовки колонны или гидроразрыва пласта			буровой установки.	
		6.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста. (в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубное пространство запрещено без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
		7	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность»</p>					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).					
7.	ГНВП при проведении геофизических работ в открытом стволе.	1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный непрерывный гудок), извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству. Дает команду геофизикам на подъем прибора из скважины. При невозможности подъема прибора дает команду на рубку кабеля. Открывает гидроздвижку на линии дросселирования и закрывает глухие плашки ППГ.	Направляется в блок дросселирования, снимает показания манометра контроля давления и закрывает задвижку перед регулируемым дросселем выкидной линии на газоспаратор	Помогает второму бурильщику. Контролирует открытие гидроздвижки, сообщает первому бурильщику При закрытии ППГ ближним штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	При закрытии ППГ дальним штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	Контролирует В ЦСГО отсутствие выхода циркуляции (т.е. качество закрытия ПВО).	Проверяют готовность основного и вспомогательного пульта управления ПВО. Докладывают первому бурильщику.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		2.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселем выкидной линии на газосепаратор. Фиксирует время.	Готовит приспособление для рубки кабеля. По команде первого бурильщика обрубает кабель. Проверяет отсутствие утечек в ППГ	Считают количество оборотов штурвала ППГ.			Контролирую т работу основного пульта управления ПВО.
		3.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород под башмаком обсадной колонны, (основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления.	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. Через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в затрубном пространстве, состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.	Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ наращивание объема бурового раствора;</li> <li>■ утяжеление бурового раствора;</li> <li>■ дегазацию бурового раствора.</li> </ul>			Контролирую т работу механического и электрического оборудования буровой установки.
		4.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц	При росте давления до величины 80% от давления опрессовки колонны или гидроразрыва пласта (основным является	Контролирует объем бурового раствора в приемных ёмкостях и сообщает об изменениях объема	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			приступают к ликвидации ГНВП. (Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего, утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с противодавлением на пласт.)	меньшее значение), по команде бурильщика с помощью регулируемого дросселя стравливает давление через рабочую выкидную линию (при эксплуатационном бурении газовых скважин, скважин с газовым фактором более 200 м3/т – через дополнительный газосепаратор в отдельную емкость) при разведочном бурении на факельный амбар поддерживая давление не выше 80% от давления последней опрессовки колонны или гидроразрыва пласта	бурового раствора первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика обеспечивает перенаправление потока жидкости с рабочей линии на дополнительный газосепаратор.	200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика контролирует уровень жидкости в емкости дополнительного газосепаратора и откачку в емкостной блок буровой установки.	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		5.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста. (в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубному пространству запрещено, без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
		6	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>					
8.	ГНВП при проведении геофизических работ в бурильных трубах.	1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный	Готовит приспособление для рубки кабеля. По				Приходят со своих рабочих мест

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			непрерывный гудок) извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству. Дает команду геофизикам на подъем прибора. Если это сделать невозможно, дает команду на рубку кабеля.	команде первого бурильщика обрубает кабель.				в поле зрения первого бурильщика.
		2.	Действия как при СПО.	Готовит аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	Помогает готовить аварийный шаровой кран к установке на муфту бурильного инструмента. После установки шарового крана (обратного клапана) и фиксации буровой	Проверяют готовность к работе основного и вспомогательного пульта управления ПВО. Докладывают первому бурильщику.



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							лебедки извлекает клинья ПКР из ротора.	
		3.	Со вспомогательного пульта управления ПВО открывает гидрозадвижку на линии дросселирования, закрывает ПУГ. В случае наличия утечек жидкости через ПУГ закрывает ППГ с трубными плашками. Снимает показание веса бурильного инструмента на крюке. Изменения давления в трубном пространстве. Замеряет давление на стояке. При достижении Р допустимого.	Проверяет наличие утечек жидкости через ПУГ (ППГ).	Контролирует открытие гидрозадвижки, сообщает первому бурильщику. При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	При закрытии ППГ штурвалом докрепляет и фиксирует плашки.	Контролирует В ЦСГО отсутствие выхода циркуляции (т.е. качество закрытия ПВО).	Обеспечивают оперативную готовность к запуску средств дегазации и утяжеления бурового раствора по механической и электрической части.
					Считают количество оборотов штурвала ППГ			

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Закрывает шаровой кран.					
		4.	Дает команду на закрытие задвижки перед регулируемым дросселем выкидной линии на газосепаратор. Фиксирует время	Направляется в блок дросселирования, снимает показания манометра контроля давления и закрывает задвижку перед регулируемым дросселем выкидной линии на газосепаратор.	Проверяет наличие утечек жидкости во фланцевых соединениях линии дросселирования.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Наблюдает за устьем скважины, проверяет наличие образования грифонов на устье скважины.	Контролирую т работу бурового и электрическог о оборудования .
		5.	Не допускает рост давления в скважине выше допустимого (80% от давления опрессовки обсадной колонны или давления гидроразрыва пород под башмаком обсадной колонны, (основным является меньшее значение). Регистрирует величину давления.	Устанавливает наблюдение за изменением давления в блоке дросселирования. Через каждые 5 мин докладывает первому бурильщику о величине давления в затрубном пространстве, состоянии манифольда, ПВО и блока дросселирования.	Готовят к работе средства дегазации и утяжеления бурового раствора. При необходимости производят: <ul style="list-style-type: none"><li>▪ наращивание объема бурового раствора;</li><li>▪ утяжеление бурового раствора;</li><li>▪ дегазацию бурового раствора.</li></ul>		Контролирую т работу механическог о и электрическог о оборудования буровой установки.	
					Ведется визуальный контроль за скважиной (пропуски по фланцевым соединениям, грифонообразование).			

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		6.	После замера всех параметров докладывает мастеру. Под руководством ответственных лиц приступают к ликвидации ГНВП. (Переводят насосы на минимальную подачу, прямой промывкой с закачкой свежего, утяжеленного бурового раствора. Контролируют давление трубного и затрубного пространства стравливая флюид через дроссель с противодавлением на пласт.)	При росте давления до величины 80% от давления опрессовки колонны или гидроразрыва пласта (основным является меньшее значение), по команде бурильщика с помощью регулируемого дросселя стравливает давление через рабочую выкидную линию (при эксплуатационном бурении газовых скважин, скважин с газовым фактором более 200 м3/т – через дополнительный газосепаратор в отдельную емкость) при разведочном бурении на факельный амбар поддерживая давление не выше	Контролирует объем бурового раствора в приемных ёмкостях и сообщает об изменениях объема бурового раствора первому бурильщику. Контролирует работу дегазатора и систем вентиляции в емкостном блоке, в случае, если производительность оборудования недостаточна для дегазации немедленно докладывает первому бурильщику.	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика обеспечивает перенаправление потока жидкости с рабочей линии на дополнительный газосепаратор.	На разведочных, газовых и нефтяных скважинах с газовым фактором более 200м3/т оснащенных дополнительным газосепаратором и отдельной емкостью для сбора жидкости по команде второго бурильщика контролирует уровень жидкости в емкости дополнительного газосепаратора и откачку в емкостной блок буровой установки.	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				80% от давления последней опрессовки колонны или гидроразрыва пласта				
		7.	Дальнейшие работы по глушению скважины проводить по специальному плану под руководством ответственного специалиста. (в процессе ликвидации ГНВП стравливать флюид по за трубному пространству запрещено, без подкачки в трубное пространство свежего утяжелённого раствора.)					
		8.	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>своему непосредственному руководителю;</li> </ul>					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАН ИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАН ИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).					
9.	Открытый фонтан	1.	Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду электромонтеру обесточить буровую. Сообщает о случившемся мастеру по переговорному устройству.	Проверяет отсутствие людей на буровой установке.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне.	Расставляют знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования.		Электромонтер производит отключение подачи электроэнергии на буровую.
		2.	Покидают буровую установку.					
		3.	В случае открытого фонтанирования, буровой мастер принимает меры к остановке двигателей внутреннего сгорания, отключению силовых линий, освещения, запрещает производство сварочных работ. При необходимости организует эвакуацию персонала в безопасную зону. Все члены вахты принимают меры по недопущению растекания скважинной жидкости. До прибытия руководства по ликвидации открытых фонтанов, действовать по команде начальника смены ЦИТС. Дальнейшие работы проводятся по специальному плану, разработанному штабом по ликвидации ГНВП и ОФ.					
		4	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"><li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li><li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li><li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li><li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li><li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li></ul> Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность»					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Тел: +7-922-658-65-83  Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15  Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49 ■ своему непосредственному руководителю; Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).					
10.	ГНВП и ОФ на пробуренных ранее скважинах кустовой площадки	1.	Прекращает все работы в загазованной зоне. Принимает меры по герметизации устья бурящейся скважины. Дает команду электромонтеру обеспечить буровую. Сообщает о случившемся мастеру по переговорному устройству.	Проверяет отсутствие людей на буровой установке.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне.	Расставляют знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования.		Электромонтер производит отключение подачи электроэнергии на буровую.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОН ТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		2.	Покидают буровую установку.					
		3.	В случае открытого фонтанирования на пробуренных ранее скважинах кустовой площадки, буровой мастер принимает меры к остановке двигателей внутреннего сгорания, остановки и отключения котельной установки, отключению силовых линий, освещения, запрещает производство сварочных и других огневых работ. Организует сбор, проверку численного состава и эвакуацию персонала в безопасную зону с подветренной стороны.					
		4.	<p>Сообщить об аварии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> <p>Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность» Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность». Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность» Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ своему непосредственному руководителю;</li> </ul> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>					

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	ГНВП по МКП при бурении скважины под хвостовик вызывное увеличение давления в МКП	1.	Прекращает все работы в загазованной зоне. Принимает меры по герметизации устья бурящейся скважины. Дает команду электромонтеру обеспечить буровую. Сообщает о случившемся мастеру по переговорному устройству.	Проверяет отсутствие людей на буровой установке.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне.	Расставляют знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования.	Электромонтер производит отключение подачи электроэнергии на буровую.	
		2.	Герметизируют устье, осуществляют контроль за состоянием устьевого оборудования и сообщать в соответствующие службы.					
		3.	В случае открытого фонтанирования, буровой мастер принимает меры к остановке двигателей внутреннего сгорания, отключению силовых линий, освещения, запрещает производство сварочных работ. При необходимости организует эвакуацию персонала в безопасную зону. Все члены вахты принимают меры по недопущению растекания скважинной жидкости. До прибытия руководства по ликвидации открытых фонтанов, действовать по команде начальника смены ЦИТС. Дальнейшие работы проводятся по специальному плану, разработанному штабом по ликвидации ГНВП и ОФ.					
		4	Сообщить об аварии: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ диспетчеру ПДС (тел. 57777, 8-391-231-92-00);</li> <li>■ специалисту дежурной смены ГО и ЧС (тел. 58112);</li> <li>■ ПАСФ ЦАСО 8-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579;</li> <li>■ ПЧ ООО «Пожарная охрана» Тел. 57-601,58-101,61-797, 61-747;</li> <li>■ АСФ ООО «Юграпромбезопасность» (при переходе пропуска нефти и газа в открытый фонтан диспетчер ПДС оповещает АСФ).</li> </ul> Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора ООО «Юграпромбезопасность»					



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			<p>Тел: +7-922-658-65-83</p> <p>Заместитель генерального директора АСФ ООО «Юграпромбезопасность».</p> <p>Тел: +7-923-419-69-15</p> <p>Оперативный дежурный АСФ ООО «Юграпромбезопасность»</p> <p>Тел. +7 (3462) 55-59-83, +7-950-510-50-04 +7 (3466) 21-92-49</p> <p>■ своему непосредственному руководителю;</p> <p>Оценив обстановку, вызвать при необходимости медицинский персонал (по тел. 58-646, 58-101, 61-003, 61-113, сот. Тел. 8-913-848-11-34).</p>					
12	ГНВП при СПО обсадной колонны с одновременным прихватом (колонна не соответствует трубным плашкам превентора).	1.	Подает звуковой сигнал тревоги «Выброс» (длинный непрерывный гудок), извещает о ГНВП бурового мастера по переговорному устройству. Прекращает спуск обсадной колонны. Производит натяжку обсадной колонны с учетом отворота 1-2 труб ОК. Дает команду второму	Производит работы по отвороту ОК при помощи АКБ.	Подготавливает лебедку, строп для демонтажа поднятой ОК.	Производит строповку демонтированной ОК.	Принимает демонтируемую ОК на мостках.	Приходят со своих рабочих мест к первому бурильщику.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			ПЕРВЫЙ БУРИЛЬЩИК	ВТОРОЙ БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ТРЕТИЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	СЛЕСАРЬ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ, ЭЛЕКТРОМОНТЕР ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ БУРОВЫХ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			бурильщику на отворот колонны при помощи АКБ. После отворота производит подъем 1-2 труб, спуск на приемные мостки.					
		2	Дает команду на подготовку аварийной трубы с переводником под ОК. Производит спуск аварийной трубы с промывочным переводником в скважину. Разгружает на клинья ПКР. Наворачивает СВП на аварийную трубу. Берет на вес аварийную трубу, открывает клинья ПКР, производит спуск аварийной трубы и наворот на ОК.	Производит смену элеваторов. Подготавливает вспомогательную лебедку к подаче переводника с аварийной трубой на элеватор. Демонтирует клинья ПКР.	Производит смену элеваторов. Подготавливает вспомогательную лебедку к подаче переводника с аварийной трубой на элеватор. Демонтирует клинья ПКР.	Производит смену элеваторов. Демонтирует клинья ПКР. Демонтирует клинья ПКР.	Осуществляет строповку аварийной трубы с промывочным переводником на приемном мосту для ее подачи на стол ротора.	Действия идентичны с вводной ГНВП при СПО обсадной колонны.
		3	Дальнейшие действия идентичны с вводной ГНВП при спуске обсадной колонны.					



Таблица 13

**Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала бригады ТКРС и геофизического отряда по предотвращению и локализации аварий при текущем, капитальном ремонте скважин (ТКРС)**

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
			БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Действия вахты при смонтированном блоке дросселирования</b>								
1.	Негерметичность при проведении СПО с установленным на устье превентором типа ППСГ и блоком дросселирования		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает СПО, разгружает инструмент на клинья. После навинчивания запорной компоновки приподнимает колонну труб, освободив клинья СПГ. Допускает запорную компоновку гладкой частью дистанционного патрубка напротив плашек превентора, соответствующего типоразмера. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия задвижки линии долива закрывает	Навинчивает на верхнюю трубу запорную компоновку (в которую входит подъемный патрубкок, шаровой кран, дистанционный патрубкок, переводник соответствующий данному размеру трубы). По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линию долива, далее следует в блок дросселирования, закрывает ЗМС перед дросселем. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы	Участвует совместно с первым помощником бурильщика в навинчивании на верхнюю трубу запорной компоновки (в которую входит подъемный патрубкок, шаровой кран, дистанционный патрубкок, переводник соответствующий данному размеру трубы). По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.		

			трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС перед регулируемым дросселем, производит работу дросселем регулируемым по стравливанию давления на факельную линию.	бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифообразованием, за наличием или отсутствием давления в МКП. Докладывает мастеру о начале ГНВП.			
2.	<b>Негерметичность при бурении и промывке, с применением ротора гидравлического, КГОМ, с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования</b>		Перед началом бурения необходимо в компоновку включить шаровой кран под ведущую трубу. Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Останавливает ЦА – 320. Дает команду машинисту ЦА стравить давление на мерники. Поднимает ведущую трубу до выхода на поверхность шарового крана. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линию долива, далее следует в блок дросселирования, закрывает ЗМС перед дросселем. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном	По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС		

			закрытия задвижки линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС перед регулируемым дросселем, производит работу дросселем регулируемым по срабатыванию давления на факельную линию.	на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифообразованием, за наличием или отсутствием давления в МКП. Докладывает мастеру о начале ГНВП.			
3.	<b>Негерметичность при проведении бурения и фрезеровочных работ с использованием силового вертлюга с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования</b>		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Останавливает ЦА – 320. Дает команду машинисту ЦА срастить давление в мерники. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линию долива, далее следует в блок дросселирования, закрывает ЗМС перед дросселем. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на	По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем,	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.		

				манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС перед регулируемым дросселем, производит работу дросселем регулируемым по стравливанию давления на факельную линию.	грифонообразованием . за наличием или отсутствием давления в МКП Докладывает мастеру о начале ГНВП.			
4.	<b>Негерметичность при СПО геофизического оборудования (на инструменте)</b>		Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Прекращает СПО, разгружает инструмент на клинья. После навинчивания запорной компоновки приподнимает колонну труб, освободив клинья СПГ. Допускает запорную компоновку гладкой частью дистанционного патрубка напротив плашек превентора, соответствующего типоразмера. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия задвижки линии долива закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линию долива, далее следует в блок дросселирования, закрывает ЗМС перед дросселем. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве	По команде бурильщика докрепляет превентор с глухими плашками со стороны противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифонообразованием . за наличием или отсутствием давления в МКП Докладывает	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.	Подает звуковой сигнал. Дает команду о немедленно м подъеме геофизического прибора (перфоратора), в случае геофизического прибора, перфоратора) производит рубка каротажного кабеля приспособлением для рубки кабеля (или каната) согласно	

			управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС перед регулируемым дросселем, производит работу дросселем регулируемым по срабатыванию давления на факельную линию.	мастеру о начале ГНВП.		оперативно й части ПМЛА для геофизической партии.	
5.	Негерметичность при прострелочно-взрывных работах с применением ПКТ (перфоратор коммулятивный трубный) на трубах с установленной планшайбой с ЗМС на ПВО или крестовину фонтанной арматуры.		При ПВР по указанию бурильщика члены вахты ведут наблюдение за устьем скважины. Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Дает команду на монтаж промывочного оборудования. Дальнейшие работы производит по специальному плану согласованному Заказчиком.	Производит монтаж промывочного оборудования.	Производит монтаж промывочного оборудования.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.		
6.	Негерметичность при монтаже, демонтаже УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования		Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Прекращается монтаж, демонтаж УЭЦН, секции УЭЦН разгружаются на монтажный хомут, устанавливается ловильная головка УЭЦН, и навинчивается запорная компоновка. Приподнимает секции УЭЦН, после освобождения монтажного хомута производит спуск секций УЭЦН на запорной	Совместно с монтажником УЭЦН устанавливают переводник с УЭЦН - резьба запорной компоновки. Навинчивает на переводник УЭЦН запорную компоновку (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок). По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линии долива, далее следует в блок дросселирования.	Участствует совместно с первым помощником бурильщика в навинчивании на ловильную головку УЭЦН запорной компоновки (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок). По команде бурильщика закрепляет превентор с трубными плашками со стороны	Выполняет указания бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.		



			компоновке и устанавливает гладкой частью рабочей трубы дистанционного патрубка запорной компоновки напротив плашек превентора. Фиксирует тормоз лебедки. Дает команду открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия задвижки линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	Закрывает ЗМС перед дросселем, контроль за давлением, докрепляет превентор с трубными плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут. В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает дросселирование на сброс.	противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, за наличием или отсутствием давления в МКП. грифонообразованием Докладывает мастеру о начале ГНВП.			
7.	<b>Негерметичность при СПО с УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования</b>		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает СПО, разгружает инструмент на клинья. После навинчивания запорной компоновки приподнимает колонну труб, освободив клинья СПГ, зафиксировать кабель, после чего производится рубка кабеля УЭЦН не менее 1	Навинчивает на верхнюю трубу запорную компоновку (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок). После подъема муфты над столом ротора, рубит кабель УЭЦН не менее 1 м от муфты колонны НКТ, конец кабеля закрепляет поясами к верхней трубе. По команде бурильщика открывает ЗМС на линию	Участвует совместно с первым помощником бурильщика в навинчивании на верхнюю трубу НКТ запорной компоновки (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок), помогает первому помощнику	Выполняет указания бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.		

			<p>м от муфты колонны НКТ, конец кабеля закрепляется поясами к верхней трубе. Спускает колонну НКТ с закрепленным на ней кабелем в скважину и устанавливает гладкой частью рабочей трубы дистанционного патрубка запорной компоновки напротив плашек превентора. Фиксирует тормоз лебедки. Дает команду открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия задвижки линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.</p>	<p>дросселирования, закрывает ЗМС на линии долива, далее следует в блок дросселирования. Закрывает ЗМС перед дросселем, контроль за давлением, докрепляет превентор с трубными плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут, В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает дросселирование на сброс.</p>	<p>в рубке и креплении кабеля УЭЦН не менее 1 м от муфты колонны НКТ. По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем контроль за наличием или отсутствием давления в МКП.грифонообразов анием. Докладывает мастеру о начале ГНВП.</p>			
8.	Негерметичность на скважине при отсутствии инструмента.		<p>Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). После открытия задвижки крестовины</p>	<p>По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линии долива, далее следует в</p>	<p>По команде бурильщика докрепляет превентор с глухими плашками со стороны</p>	<p>Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости</p>		

		фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия задвижки линии долива, закрывает глухие плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора. Определяет метод ликвидации ГНВП.	блок дросселирования. Закрывает ЗМС перед дросселем, контроль за давлением, докрепляет превентор с глухими плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут, В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает дросселирование на сброс.	противоположной блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем скважины, контроль за наличием или отсутствием давления в МКП. грифообразованием. Докладывает мастеру о начале ГНВП.	по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. <b>ПРИМЕЧАНИЕ:</b> при отсутствии 3 помощника бурильщика дополнительно выполняет его функции по первоочередным действиям при возникновении ГНВП и ОФ.		
9.	Открытый фонтан	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей в опасной зоне	Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования.	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые		

			агрегате. Покидает подъемный агрегат.		Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. Покидает подъемный агрегат.		
10	ГНВП и ОФ на расположенных рядом скважинах кустовой площадки		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА). Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду произвести глушение двигателя подъемного агрегата. Сообщает о случившемся мастеру. Покидает подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА). Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Расставляют знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА). Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Покидает подъемный агрегат.	Производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. Отключает электроэнергию на оборудовании. Покидает подъемный агрегат.		
11	ГНВП при демонтаже ППСГ (с устья скважины) или АФК. При невозможной самостоятельной ликвидации		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей на	Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все		

			подъемном агрегате. Покидает подъемный агрегат.		фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. Покидает подъемный агрегат.		
12	<b>ГНВП при разгерметизации ОКК вызванное увеличением давлением в МКП.</b>		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА) Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА) Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА) Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. Покидает подъемный агрегат.		
13	<b>Негерметичность при геофизических работах на кабеле в эксплуатационной колонне.</b>		Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Дает команду начальнику геофизической партии на подъем геофизического	Участвует в креплении кабеля на специализированный башмак, рубит кабель специальными ножницами.	По команде бурильщика докрепляет превентор с глухими плашками со стороны противоположной	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде		

		кабеля, в случае отсутствия возможности произвести подъем, дается команда на рубку кабеля. Дает команду на открытие ЗМС на блок дросселирования, закрытие ЗМС на линии долива. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на блок дросселирования и закрытия задвижки линии долива, закрывает глухие плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора. Определяет метод ликвидации ГНВП.	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию дросселирования, закрывает ЗМС на линии долива, далее следует в блок дросселирования. Закрывает ЗМС перед дросселем, контроль за давлением, докрепляет превентор с глухими плашками со стороны блока дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут, В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает дросселирование на сброс.	блоку дросселирования путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем скважины, контроль за наличием или отсутствием давления в МКП. грифообразованием . Докладывает мастеру о начале ГНВП.	бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. <b>ПРИМЕЧАНИЕ:</b> при отсутствии 3 помощника бурильщика дополнительно выполняет его функции по первоочередным действиям при возникновении ГНВП и ОФ.		
14	Негерметичность при глушении скважины.	При повышении давления во время глушения скважины останавливает работу ЦА – 320, дает команду загерметизировать скважину с помощью задвижек на фонтанной арматуре, после чего дает команду машинисту ЦА сравнить давление на	По команде бурильщика герметизирует скважину с помощью задвижек на фонтанной арматуре, после герметизации скважины ведет контроль за давлением на устье скважины.	По команде бурильщика герметизирует скважину с помощью задвижек на фонтанной арматуре, после герметизации скважины сообщает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного		

			мерники. Ведет контроль устьевого давления скважины. При достижении устьевого давления максимально допустимого значения бурильщик выполняет действия по разрядке скважины через факельную линию.			агрегата, ДЭС		
15	Пожар с оборудованием бригад по ремонту скважин на кусту (в том числе возгорание вагон - дома, вагон-сушилки).		Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Дает команду произвести герметизацию устья скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Герметизирует устье скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Герметизирует устье скважины совместно с первым помощником бурильщика. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Докладывает мастеру о начале пожара. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады.		

16	Пожар в помещении ДЭС.		Подает звуковой сигнал (три коротких гудка подъемника). Дает команду произвести герметизацию устья скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Используя первичные средства пожаротушения, по возможности, приступает к спасению материальных ценностей и оборудования. По прибытию пожарной команды выполняет все их указания по ликвидации пожара.	Герметизирует устье скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Герметизирует устье скважины совместно с первым помощником бурильщика. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Докладывает мастеру о начале пожара. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады.		Докладывает мастеру о начале пожара. Прекращает подачу топлива к ДЭС. Отключает ДЭС от электропотребителей и от внешнего источника электроснабжения собственных нужд ДЭС. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности
----	------------------------	--	---	--	--	--	--	---



							принимают меры по спасению оборудования и материальных ценностей до и после прибытия пожарной команды.
17	<b>Пожар на нефтяной емкости (емкости хранения ГСМ).</b>		Подает звуковой сигнал (три коротких гудка подъемника). Дает команду произвести герметизацию устья скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Используя первичные средства пожаротушения, по возможности, приступает к спасению материальных ценностей и оборудования. Принимает меры предотвращению растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По прибытию пожарной команды выполняет все их	Герметизирует устье скважины. Перекрывает задвижки на линии к емкости с нефтью. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. Принимает меры предотвращению растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после	Герметизирует устье скважины совместно с первым помощником бурильщика. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Докладывает мастеру о начале пожара. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. Принимает меры предотвращению растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки.	Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Принимает меры предотвращения растекания	Докладывает мастеру о начале пожара. Прекращает подачу топлива к ДЭС. Отключает ДЭС от электропотребителей и от внешнего источника электроснабжения собственных нужд ДЭС. Перекрывает линию подачи ГСМ. Приступае

			указания по ликвидации пожара.	прибытия пожарной команды.	По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки.		т к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации и места пожара до прибытия пожарной команды. Принимает меры предотвращения растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после
--	--	--	--------------------------------	----------------------------	--	--	--	---

								прибытия пожарной команды.
18	Грифона- образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования		Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Производит герметизацию устья скважины. Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает подъемный агрегат.	Герметизирует устье скважины. Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Герметизирует устье скважины. Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и все пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнерги ю на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразова ние. Покидает подъемный агрегат.		
19	Давление в МКП, увеличение его до возможно ожидаемого на устье при СПО.		Устье скважины герметизируется в соответствии с вводной ГНВП при СПО, дополнительно производится контроль за состоянием давления в межколонном пространстве, и производится подготовительная работа бригады по монтажу нагнетательной линии от ЦА-320 к ЗМС колонной головки.					

Таблица 14

**Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала геофизической отрядов на эксплуатационных скважинах, а также по предотвращению и локализации аварий с радиоактивным источником**

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА		
			ГЕОФИЗИК (НАЧАЛЬНИК ОТРЯДА)	КАРОТАЖНИК	МАШИНИСТ ПКС
1	2	3	4	5	6
1	Утеря радиоактивного источника	1	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ), Извещает руководство организации по схеме оповещения	При помощи дозиметра - радиометра МКС – АТ1117М (или аналога) производит поиск утерянного радиоактивного источника.	Останавливает оборудование. Глушит двигатель. Выводит посторонний персонал из возможной зоны радиоактивного воздействия.
		2	Определяет уровень радиационного загрязнения территории, одежды работающего персонал, кожных покровов, и оборудования при помощи дозиметра - радиометра МКС – АТ1117М (или аналога)	При обнаружении утерянного источника при помощи дозиметра - радиометра МКС – АТ1117М (или аналога) устанавливает аварийную зону, которую ограждает сигнальной лентой и с четырех сторон устанавливаются знаки радиационной опасности.	Производит дезактивацию зараженной поверхности. после дезактивации промывается чистой водой и протирается сухой, чистой тряпкой.
		3	Перемещают при помощи дистанционного инструмента обнаруженный источник в транспортный контейнер	Перемещают при помощи дистанционного инструмента обнаруженный источник в транспортный контейнер	Устанавливает транспортный контейнер в транспортный отсек автомобиля.
		4	Проводит оценку дозы внешнего облучения персонала	Проводит оценку дозы внешнего облучения.	После дезактивации зараженной поверхности замеряет дозиметром – радиометром чистоту поверхности
2	Потеря контроля над радиоактивным источником в стволе скважины	1	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ), Извещает руководство организации по схеме оповещения	Контролирует намотку кабеля на барабан	Осуществляет намотку каротажного кабеля на барабан.
		2	Извещает руководство организации по схеме оповещения	Контролирует намотку кабеля на барабан	Останавливает оборудование. Глушит двигатель.

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА		
			ГЕОФИЗИК (НАЧАЛЬНИК ОТРЯДА)	КАРОТАЖНИК	МАШИНИСТ ПКС
1	2	3	4	5	6
		3	Ожидание принятия решений по ликвидации аварии	Ожидание принятия решений по ликвидации аварии	Ожидание принятия решений по ликвидации аварии
3	Разгерметизация уплотнительного элемента лубрикатора при геофизических, гидродинамических исследования на эксплуатационных скважинах	1	Подает звуковой сигнал ( <b>длинный непрерывный гудок</b> ). Дает команду на подъем кабеля или проволоки. Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ), Извещает руководство организации по схеме оповещения	Контролирует намотку кабеля на барабан.	Поднять геофизическое оборудование в лубрикатор
		2	При невозможности поднять кабель, проволоку в лубрикатор, дает команду на рубку кабеля. Закрывает центральную задвижку.	Производит фиксацию кабеля или проволоки на стопорный элемент, производит рубку кабеля или проволоки специализированными ножницами. Ослабляет стопорный элемент для падения в скважину кабеля.	Производит остановку подъема кабеля или проволоки по команде начальника отряда (геофизика).
		3	Демонтирует лубрикатор.	Демонтирует лубрикатор.	Демонтирует лубрикатор.
4	ОФ при разгерметизации соединения планшайба-крестовина АФК.	1	Подает звуковой сигнал ( <b>длинный непрерывный гудок</b> ). Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ), Извещает руководство организации по схеме оповещения	Оповещает о случившемся персонал при выполнении одновременных работ на объекте.	Глушит ДВС.
		2	Убедится в отсутствии посторонних лиц в зоне происшествия.	Оградить территорию сигнальной лентой.	Оградить территорию сигнальной лентой.
		3.	Ожидание АСФ ПФС.		
5	Разгерметизация АФК выше коренной ЗМС.	1	Подает звуковой сигнал ( <b>длинный непрерывный гудок</b> ). Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ), Извещает руководство организации по схеме оповещения В	Контролирует намотку кабеля на барабан.	Поднять геофизическое оборудование в лубрикатор

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА		
			ГЕОФИЗИК (НАЧАЛЬНИК ОТРЯДА)	КАРОТАЖНИК	МАШИНИСТ ПКС
1	2	3	4	5	6
			случае производства СПО кабеля, проволоки дает команду на немедленный подъем оборудования из скважины.		
		2	При невозможности поднять кабель, проволоку в лубрикатор, дает команду на рубку кабеля. Закрывает центральную задвижку.	Производит фиксацию кабеля или проволоки на стопорный элемент, производит рубку кабеля или проволоки специализированными ножницами. Ослабляет стопорный элемент для падения в скважину кабеля.	Производит остановку подъема кабеля или проволоки по команде начальника отряда (геофизика).
		3	Демонтирует лубрикатор.	Демонтирует лубрикатор.	Демонтирует лубрикатор.
		4	В случае отсутствия кабеля или проволоки в скважине дает команду на закрытие центральной ЗМС на АФК.	Закрывает центральную ЗМС на АФК	
6	ОФ на соседних скважинах	1	Подает звуковой сигнал ( <b>длинный непрерывный гудок</b> ). Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ), Извещает руководство организации по схеме оповещения При нахождении в скважине геофизического оборудования дает команду на рубку кабеля проволоки.	Производит фиксацию кабеля или проволоки на стопорный элемент, производит рубку кабеля или проволоки специализированными ножницами. Ослабляет стопорный элемент для падения в скважину кабеля.	Производит остановку подъема кабеля или проволоки по команде начальника отряда (геофизика). Глушит ДВС.
		2	Дает команду на закрытие центральной ЗМС АФК.	Закрывает центральную ЗМС на АФК.	
		3	Собираются в месте сбора при ЧС.	Собираются в месте сбора при ЧС.	Собираются в месте сбора при ЧС.
7	Разгерметизация фланцевого соединения лубрикатор-ЗМС АФК.	1	Подает звуковой сигнал ( <b>длинный непрерывный гудок</b> ). Прекратить процесс работы, сообщить представителю Заказчика (мастер, оператор ЦДНГ). Дает команду на подъем оборудования из скважины.	Контролирует намотку кабеля на барабан.	Поднять геофизическое оборудование в лубрикатор

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА		
			ГЕОФИЗИК (НАЧАЛЬНИК ОТРЯДА)	КАРОТАЖНИК	МАШИНИСТ ПКС
1	2	3	4	5	6
8	<b>Открытое фонтанирование скважины при проведении ГИРС без бригады КРС, воспламенившийся открытый фонтан</b>	2	При невозможности поднять кабель, проволоку в лубрикатор, дает команду на рубку кабеля. Закрывает центральную задвижку.	Производит фиксацию кабеля или проволоки на стопорный элемент, производит рубку кабеля или проволоки специализированными ножницами. Ослабляет стопорный элемент для падения в скважину кабеля.	Производит остановку подъема кабеля или проволоки по команде начальника отряда (геофизика).
		3	Демонтирует лубрикатор.	Демонтирует лубрикатор.	Демонтирует лубрикатор.
		1	Прекращает все работы в опасной зоне, дает команду составу отряда обесточить установку, заглушить ДВС	Отключает силовые и осветительные линии электропитания. А также прекращает все действия способные вызвать искрообразование (курение и т.д.)	Глушит двигатель внутреннего сгорания на спецтехнике. Отключает оборудование от электропитания. А также прекращает все действия способные вызвать искрообразование (курение и т.д.)
9	<b>Открытое фонтанирование скважины при проведении ГИРС с бригадой КРС</b>	2	Покидает пределы опасной зоны	Прекращает все работы в опасной зоне и немедленно удаляется за ее пределы	Прекращает все работы в опасной зоне и немедленно удаляется за ее пределы
		1	Звуковым сигналом оповещает весь производственный персонал, находящийся на кустовой площадке	Готовит приспособление для рубки кабеля.	Прекращает работы (останавливает подъём/спуск геофизического кабеля)
		2	Дает команду каротажнику на рубку геофизического кабеля. Осуществляет контроль	По команде начальника отряда, либо при невозможности извлечения геофизического кабеля и приборов из скважины, отрубает геофизический кабель около лебедки ПКС, убедившись при этом в отсутствии людей на пути движения геофизического кабеля	По команде начальника партии перегоняет ПКС за территорию скважины либо покидает территорию скважины
		3	Даёт команду составу отряда покинуть территорию скважины и покидает её сам	Покидает территорию скважины	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА		
			ГЕОФИЗИК (НАЧАЛЬНИК ОТРЯДА)	КАРОТАЖНИК	МАШИНИСТ ПКС
1	2	3	4	5	6
10	Действия производственного персонала при преждевременном взрыве подготовленного перфоратора	1	Прекращает все работы в опасной зоне. Сообщает о случившемся непосредственному руководителю	При необходимости выводит пострадавших, оказывает первую помощь	При необходимости выводит пострадавших, оказывает первую помощь
		2	При необходимости выводит пострадавших, оказывает первую помощь	Производит отключение электровзрывной сети от источника питания, выполняет изолирование концов проводов	Закрывает на замок ЛПС с неиспользованными перфорационными зарядами
		3	Ждет указание ответственных руководителей	Ждет указание ответственных руководителей	Ждет указание ответственных руководителей
11	ГНВП на соседних скважинах	1	Звуковым сигналом оповещает весь производственный персонал, находящийся на кустовой площадке	Готовит приспособление для рубки кабеля. Ожидает подъем геофизического прибора на устье скважины	Прекращает работы (останавливает подъем/спуск геофизического кабеля)
		2	Дает команду машинисту ПКС на подъем геофизического прибора. Осуществляет контроль. При невозможности извлечь геофизический кабель и приборы: ▪ даёт команду на рубку геофизического кабеля; даёт команду на отключение силового кабеля	В случае невозможности извлечь прибор, по команде начальника отряда, проводит рубку кабеля. Убедившись при этом в отсутствии людей на пути движения геофизического кабеля. По команде начальника отряда закрывает центральную задвижку ФА	По команде начальника отряда и наличии беспрепятственного движения геофизического кабеля, производит подъём геофизической компоновки до полного выхода из скважины
		3	Даёт команду составу отряда покинуть территорию скважины и покидает её сам	Покидает территорию скважины	По команде начальника партии перегоняет ПКС за территорию скважины либо покидает территорию скважины
12	Грифанообразование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования	1	Звуковым сигналом оповещает весь персонал и другие ПО на кустовой площадке	Отключает силовые и осветительные линии электропитания. А также прекращает все действия способные вызвать искрообразование (курение и т.д.)	Прекращает работы (останавливает подъем/спуск геофизического кабеля). Глушит двигатель внутреннего сгорания на спецтехнике. Отключает оборудование от электропитания



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	№	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА		
			ГЕОФИЗИК (НАЧАЛЬНИК ОТРЯДА)	КАРОТАЖНИК	МАШИНИСТ ПКС
1	2	3	4	5	6
		2	Дает команду составу отряда остановить все работы в опасной зоне и немедленно удалиться за ее пределы к месту сбора, указанного на схеме	Удаляется за пределы опасной зоны к месту сбора, указанного на схеме	Удаляется за пределы опасной зоны к месту сбора, указанного на схеме
13	Возгорание каротажного подъёмника	1	Заглушить двигатель подъемника и выключить «массу»		
		2	Немедленно сообщить об инциденте в пожарную часть, а также должностным лицам согласно схеме оповещения. Принять срочные меры по выводу людей из опасной зоны, при одновременном производстве работ на кустовой площадке поставить в известность представителей сторонних организаций		
		3	Организовывают ликвидацию пожара первичными средствами пожаротушения или с привлечением спецтехники		
		4	Оказать первую помощь пострадавшим и обеспечить их эвакуацию (при необходимости)		

Примечания:

Первая доврачебная помощь оказывается в соответствии с требованиями Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «По оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим при несчастных случаях» ПЗ-05 И-0120 ЮЛ-428.

Таблица 15

Возможные аварии, места их возникновения и оперативные действия персонала бригады ТКРС и геофизического отряда по предотвращению и локализации аварий при ТКРС

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
Действия вахты при не смонтированном блоке дросселирования							
1.	Негерметичность при проведении СПО с установленным на устье превентором типа ПШГ без блока дросселирования	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает СПО, разгружает инструмент на клинья. После навинчивания запорной компоновки приподнимает колонну труб, освободив клинья СПГ. Допускает запорную компоновку гладкой частью дистанционного патрубка напротив плашек превентора, соответствующего типоразмера. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры и закрытия задвижки линии долива закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	Навинчивает на верхнюю трубу запорную компоновку (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок, переводник соответствующий данному размеру трубы). По команде бурильщика открывает ЗМС линии сброса, закрывает ЗМС на линию долива, далее закрывает ЗМС линии сброса. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС линии выброса, производит работу по стравливанию давления на факельную линию.	Участвует совместно с первым помощником бурильщика в навинчивании на верхнюю трубу запорной компоновки (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок, переводник соответствующий данному размеру трубы). По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифообразованием, за наличием или отсутствием давления в МКП. Докладывает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.	—	—
2.	Негерметичность при бурении и промывке, с применением ротора гидравлического, КГОМ, с установленным на	Перед началом бурения необходимо в компоновку включить шаровой кран под ведущую трубу.	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линию долива, далее закрывает ЗМС линии сброса.	По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по	—	—

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
	устье скважины превентором типа ППСГ без блока дросселирования	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Останавливает ЦА – 320. Дает команду машинисту ЦА стравить давление на мерники. Поднимает ведущую трубу до выхода на поверхность шарового крана. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на д и закрытия задвижки линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС линии сброса, по стравливанию давления на факельную линию.	линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифообразованием, за наличием или отсутствием давления в МКП Докладывает мастеру о начале ГНВП.	команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС		
3.	Негерметичность при проведении бурения и фрезеровочных работ с использованием силового вертлюга с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ без блока дросселирования	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Останавливает ЦА – 320. Дает команду машинисту ЦА стравить давление в мерники. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры линию сброса и закрытия линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линию долива, далее следует, закрывает ЗМС перед линией сброса. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС перед линией сброса, производит работу по стравливанию давления на факельную линию.	По команде бурильщика докрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифообразованием. за наличием или отсутствием давления в МКП Докладывает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.	–	–

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Негерметичность при СПО геофизического оборудования (на инструменте)	Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Прекращает СПО, разгружает инструмент на клинья. После навинчивания запорной компоновки приподнимает колонну труб, освободив клинья СПГ. Допускает запорную компоновку гладкой частью дистанционного патрубка напротив плашек превентора, соответствующего типоразмера. Фиксирует тормоз лебедки. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры и закрытия задвижки линии долива закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линию долива, далее закрывает ЗМС перед линией сброса. Докрепляет превентор с трубными плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Контролирует давление в БД по манометру, докладывает бурильщику о давлении на манометре в БД каждые 10 минут. В случае превышения давления в затрубном пространстве выше 80% от опрессовки ЭК, открывает ЗМС перед линией сброса, производит работу по стравливанию давления на факельную линию.	По команде бурильщика докрепляет превентор с глухими плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, грифообразованием, за наличием или отсутствием давления в МКП Докладывает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.	Подает звуковой сигнал. Дает команду о немедленном подъеме геофизического прибора (перфоратора), в случае (прихвата геофизического прибора, перфоратора) производится рубка каротажного кабеля приспособление м для рубки кабеля (или каната) согласно оперативной части ПМЛА для геофизической партии.	—
5.	Негерметичность при прострелочно-взрывных работах с применением ПКТ (перфоратор коммулятивный трубный) на трубах с установленной планшайбой с ЗМС на ПВО или крестовину фонтанной арматуры.	При ПВР по указанию бурильщика члены вахты ведут наблюдение за устьем скважины. Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Дает команду на монтаж промывочного оборудования. Дальнейшие работы производит по специальному плану согласованному Заказчиком.	Производит монтаж промывочного оборудования.	Производит монтаж промывочного оборудования.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.	—	—
6.	Негерметичность при монтаже, демонтаже УЭЦН с	Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный	Совместно с монтажником УЭЦН устанавливают переводник с УЭЦН	Участует совместно с первым помощником	Выполняет указания бурильщика. В	—	—

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
	установленным на устье скважины превентором типа ППСГ без блока дросселирования	гудок). Прекращается монтаж, демонтаж УЭЦН, секции УЭЦН разгружаются на монтажный хомут, устанавливается ловильная головка УЭЦН, и навинчивается запорная компоновка. Приподнимает секции УЭЦН, после освобождения монтажного хомута производит спуск секций УЭЦН на запорной компоновке и устанавливает гладкой частью рабочей трубы дистанционного патрубка запорной компоновки напротив плашек превентора. Фиксирует тормоз лебедки. Дает команду открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры линию сброса и закрытия задвижки линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	- резьба запорной компоновки. Навинчивает на переводник УЭЦН запорную компоновку (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок). По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линии долива, далее закрывает ЗМС перед линией сброса, контроль за давлением, закрепляет превентор с трубными плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут. В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает сброс давления на факельную линию.	бурильщика в навинчивании на ловильную головку УЭЦН запорной компоновки (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок). По команде бурильщика закрепляет превентор с трубными плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем, за наличием или отсутствием давления в МКП, грифонообразованием. Докладывает мастеру о начале ГНВП.	случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.		
7.	Негерметичность при СПО с УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ без блока дросселирования	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает СПО, разгружает инструмент на клинья. После навинчивания запорной компоновки приподнимает колонну труб, освободив клинья СПГ, зафиксировать кабель, после чего производится рубка кабеля УЭЦН не менее 1 м от муфты колонны НКТ, конец кабеля закрепляется поясами к верхней трубе. Спускает колонну НКТ с закрепленным на ней	Навинчивает на верхнюю трубу запорную компоновку (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок). После подъема муфты над столом ротора, рубит кабель УЭЦН не менее 1 м от муфты колонны НКТ, конец кабеля закрепляет поясами к верхней трубе. По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линии долива, далее закрывает ЗМС перед линией	Участствует совместно с первым помощником бурильщика в навинчивании на верхнюю трубу НКТ запорной компоновки (в которую входит подъемный патрубок, шаровой кран, дистанционный патрубок), помогает первому помощнику в рубке и креплении кабеля УЭЦН не менее 1 м от муфты колонны НКТ. По команде бурильщика закрепляет	Выполняет указания бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС.	-	-

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
		кабелем в скважину и устанавливает гладкой частью рабочей трубы дистанционного патрубка запорной компоновки напротив плашек превентора. Фиксирует тормоз лебедки. Дает команду открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на линию сброса и закрытия задвижки линии долива, закрывает трубные плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора, закрывает шаровой кран. Определяет метод ликвидации ГНВП.	сброса, контроль за давлением, докрепляет превентор с трубными плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут, В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает сброс на факельную линию.	превентор с трубными плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем контроль за наличием или отсутствием давления в МКП, грифонообразованием. Докладывает мастеру о начале ГНВП.			
8.	Негерметичность на скважине при отсутствии инструмента.	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на линию сброса и закрытия задвижки линии долива, закрывает глухие плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора. Определяет метод ликвидации ГНВП.	По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линии долива, далее закрывает ЗМС перед дросселем, контроль за давлением, докрепляет превентор с глухими плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут, В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО) Начинает сброс на факельную линию.	По команде бурильщика докрепляет превентор с глухими плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов. При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем скважины, контроль за наличием или отсутствием давления в МКП, грифонообразованием. Докладывает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. ПРИМЕЧАНИЕ: при отсутствии 3 помощника бурильщика дополнительно выполняет его функции по первоочередным действиям при возникновении	—	—

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
					ГНВП и ОФ.		
9.	Открытый фонтан	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей в опасной зоне агрегата. Покидает подъемный агрегат.	Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. Покидает подъемный агрегат.	—	—
10	ГНВП и ОФ на расположенных скважинах рядом кустовой площадки	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА). Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду произвести глушение двигателя подъемного агрегата. Сообщает о случившемся мастеру. Покидает подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА). Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Расставляют знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА). Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Покидает подъемный агрегат.	Производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. Отключает электроэнергию на оборудовании. Покидает подъемный агрегат.	—	—
11	ГНВП при демонтаже ППСГ (с устья скважины) или АФК. При невозможной самостоятельной ликвидации	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает подъемный агрегат.	Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование.	—	—



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
					Покидает подъемный агрегат.		
12	ГНВП при разгерметизации ОКК вызванное увеличением давлением в МКП.	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА) Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА) Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Принимает меры по герметизации устья ремонтируемой скважины (в зависимости от производимых работ согласно оперативной части ПМЛА) Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. Покидает подъемный агрегат.	—	—
13	Негерметичность при геофизических работах на кабеле в эксплуатационной колонне.	Подает звуковой сигнал (длинный непрерывный гудок). Дает команду начальнику геофизической партии на подъем геофизического кабеля, в случае отсутствия возможности произвести подъем, дается команда на рубку кабеля. Дает команду на открытие ЗМС на линию сброса, закрытие ЗМС на линии долива. После открытия задвижки крестовины фонтанной арматуры на линию сброса и закрытия задвижки линии долива, закрывает глухие плашки превентора со вспомогательного пульта управления гидроприводом превентора. Определяет метод ликвидации ГНВП	Участствует в креплении кабеля на специализированный башмак, рубит кабель специальными ножницами. По команде бурильщика открывает ЗМС на линию сброса, закрывает ЗМС на линии долива, далее закрывает ЗМС перед линией сброса, контроль за давлением, закрепляет превентор с глухими плашками со стороны линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. Докладывает бурильщику о давлении каждые 10 минут, В случае превышения давления (80% от опрессовки ПВО)	По команде бурильщика закрепляет превентор с глухими плашками со стороны противоположной линии сброса путем вращения штурвалов. Докладывает бурильщику о количестве оборотов При этом необходимо, чтобы фактическое количество оборотов совпадало с количеством оборотов указанным на отбойном щите. После герметизации скважины ведет контроль за устьем скважины, контроль за наличием или отсутствием давления в МКП. грифообразованием. Докладывает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. ПРИМЕЧАНИЕ: при отсутствии 3 помощника бурильщика дополнительно выполняет его функции по первоочередным действиям при возникновении	—	—



№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
			Начинает сброс на факельный амбар		ГНВП и ОФ.		
14	Негерметичность при глушении скважины.	При повышении давления во время глушения скважины останавливает работу ЦА – 320, дает команду загерметизировать скважину с помощью задвижек на фонтанной арматуре, после чего дает команду машинисту ЦА стравить давление на мерники. Ведет контроль устьевого давления скважины. При достижении устьевого давления максимально допустимого значения бурильщик выполняет действия по разрядке скважины через факельную линию.	По команде бурильщика герметизирует скважину с помощью задвижек на фонтанной арматуре, после герметизации скважины ведет контроль за давлением на устье скважины.	По команде бурильщика герметизирует скважину с помощью задвижек на фонтанной арматуре, после герметизации скважины сообщает мастеру о начале ГНВП.	Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС	–	–
15	Пожар с оборудованием бригад по ремонту скважин на кусту (в том числе возгорание вагон - дома, вагон-сушилки).	Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Дает команду произвести герметизацию устья скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Используя первичные средства пожаротушения, по возможности, приступает к спасению материальных ценностей и оборудования. По прибытию пожарной команды выполняет все их указания по ликвидации пожара.	Герметизирует устье скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Герметизирует устье скважины совместно с первым помощником бурильщика. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Докладывает мастеру о начале пожара. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата, ДЭС. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады.	–	–
16	Пожар в помещении ДЭС	Подает звуковой сигнал (три коротких гудка подъемника).	Герметизирует устье скважины. Сообщает в пожарную охрану по	Герметизирует устье скважины совместно с	Сообщает в пожарную охрану	–	Докладывает мастеру о

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
		Дает команду произвести герметизацию устья скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Используя первичные средства пожаротушения, по возможности, приступает к спасению материальных ценностей и оборудования. По прибытию пожарной команды выполняет все их указания по ликвидации пожара	тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды	первым помощником бурильщика. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Докладывает мастеру о начале пожара. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды.	по тел. 57-601. Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады		начале пожара. Прекращает подачу топлива к ДЭС. Отключает ДЭС от электропотребителей и от внешнего источника электроснабжения собственных нужд ДЭС. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды
17	Пожар на нефтяной емкости (емкости хранения ГСМ)	Подает звуковой сигнал (три коротких гудка подъемника).	Герметизирует устье скважины. Перекрывает задвижки на линии к	Герметизирует устье скважины совместно с	Сообщает в пожарную охрану	—	Докладывает мастеру о

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
		<p>Дает команду произвести герметизацию устья скважины. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Используя первичные средства пожаротушения, по возможности, приступает к спасению материальных ценностей и оборудования. Принимает меры предотвращения растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По прибытию пожарной команды выполняет все их указания по ликвидации пожара</p>	<p>емкости с нефтью. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. Принимает меры предотвращения растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды</p>	<p>первым помощником бурильщика. Сообщает в пожарную охрану по тел. 57-601. Докладывает мастеру о начале пожара. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. Принимает меры предотвращения растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По возможности принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды</p>	<p>по тел. 57-601. Выполняет указание бурильщика. В случае необходимости по команде бурильщика производит глушение двигателей подъемного агрегата. Участвует в оповещении и эвакуации персонала бригады. Принимает меры предотвращения растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки</p>		<p>начале пожара. Прекращает подачу топлива к ДЭС. Отключает ДЭС от электропотребителей и от внешнего источника электроснабжения собственных нужд ДЭС. Перекрывает линию подачи ГСМ. Приступает к тушению пожара имеющимися в бригаде средствами пожаротушения и локализации места пожара до прибытия пожарной команды. Принимает меры предотвращения растекания нефти (ГСМ) по территории кустовой площадки. По возможности</p>

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ДЕЙСТВИЯ ВАХТЫ					
		БУРИЛЬЩИК	ПЕРВЫЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	ВТОРОЙ ПОМОЩНИК БУРИЛЬЩИКА	МАШИНИСТ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА	НАЧАЛЬНИК ГЕОФИЗИЧЕСКОЙ ПАРТИИ	МАШИНИСТ ДЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
							принимают меры по спасению оборудования и материально-технических ценностей до и после прибытия пожарной команды
18	Грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования	Подает звуковой сигнал (длинный не прерывный гудок). Производит герметизацию устья скважины. Прекращает все работы в загазованной зоне. Дает команду машинисту обесточить оборудование и подъемный агрегат. Сообщает о случившемся мастеру. Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает подъемный агрегат	Герметизирует устье скважины. Проверяет отсутствие людей на подъемном агрегате. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат.	Герметизирует устье скважины. Оповещает все соседние производственные объекты, которые могут оказаться в загазованной зоне. Расставляет знаки для закрытия движения транспорта и пешеходов в прилегающей зоне фонтанирования. Покидает рабочую площадку, подъемный агрегат	Глушит подъемный агрегат. Отключает электроэнергию на оборудовании и вагон-домах. Прекращает в газоопасной зоне все огневые работы, а также другие действия, способные вызвать искрообразование. Покидает подъемный агрегат	—	—
19	Давление в МКП, увеличение его до возможно ожидаемого на устье при СПО	Устье скважины герметизируется в соответствии с вводной ГНВП при СПО, дополнительно производится контроль за состоянием давления в межколонном пространстве, и производится подготовительная работа бригады по монтажу нагнетательной линии от ЦА-320 к ЗМС колонной головки	—	—	—	—	—

## 6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ МЕЖДУ ОТВЕТСТВЕННЫМИ ЛИЦАМИ И ЛИЦАМИ, УЧАСТВУЮЩИМИ В ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

### 6.1. СТРУКТУРЫ, ЛИКВИДИРУЮЩИЕ АВАРИИ

Ликвидацией аварий и их последствий занимаются следующие структуры:

- комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Общества – в соответствии с Положением ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «О комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» № ПЗ-11.04 Р-0002 ЮЛ-428;
- оперативный штаб – в соответствии со Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Организации оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0001.

Для разработки организационно-технических мероприятий и проведения работ по ликвидации открытого фонтана приказом по Обществу создается ОШ, который несет полную ответственность за принимаемые решения и результаты проведения аварийных работ.

В состав ОШ должны входить работники предприятия, противofонтанной службы, органов Ростехнадзора, противопожарной, медицинской и других служб, принимающих участие в ликвидации открытого фонтана.

Начальником ОШ (ответственным руководителем работ) назначается один из руководителей Общества в должности не ниже заместителя генерального директора.

Заместителем начальника ОШ (ответственным исполнителем работ) назначается старший по должности руководитель противofонтанной службы.

В случае воспламенения открытого фонтана ответственным исполнителем работ по тушению фонтана назначается один из руководителей противопожарной службы.

На период проведения аварийных работ ответственному исполнителю работ подчиняются работники всех предприятий, участвующих в ликвидации аварии.

Техническим секретарем ОШ назначается один из опытных работников Общества.

### 6.2. ОБЯЗАННОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА

6.2.1. При возникновении аварийных и нештатных ситуаций на ОПО мастер по добыче нефти и газа, используя список должностных лиц и организаций, которые должны быть немедленно оповещены об аварии (Приложение 2), должен:

- немедленно известить о случившемся:
  - ♦ подразделения ООО «Пожарная охрана»;
  - ♦ дежурного оперативного ГО и ЧС;
  - ♦ руководство ЦДНГ;
  - ♦ начальника смены ПДС;
- вызвать медицинский персонал;

- принять меры для спасения людей и локализации аварии в соответствии с ПМЛА.

Весь производственный персонал подчиняется начальнику ЦДНГ до прибытия РТП, другого вышестоящего руководства.

6.2.2. Начальник ЦДНГ после получения сообщения от мастера по добыче нефти, газа и конденсата ЦДНГ об обнаружении аварии обязан:

- немедленно известить о случившемся дежурного оперативного Службы ГО, ПЛЧС;
- продублировать это сообщение начальнику смены ПДС;
- принять на себя руководство по локализации и ликвидации аварии до прибытия на место вышестоящего ответственного руководителя из числа находящихся на Куюмбинском НГКМ;
- организовать эвакуацию работников.

## 7. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
2. Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
3. Постановление Правительства РФ от 18.09.2020 №1485 «О подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
4. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 №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».
5. Постановление Правительства РФ от 15.09.2020 №1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»..
6. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
7. ГОСТ 12.1.005-88. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
8. ГОСТ 12.1.007-76. Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности.
9. СП 12.13130.2009. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.
10. Инструкция по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, согласованная письмом Госгортехнадзора России от 29.07.2003 №10-03/800, утвержденная первым заместителем Министра энергетики РФ и заместителем Председателя ОАО «Газпром» 15.10.2003.
11. Политика Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды № ПЗ-05 П-11 версия 1.00, утвержденная протоколом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» от 29.10.2018 № 10, введенная в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 19.12.2018 № 1239.
12. Стандарт Компании «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0014 версия 1.00, утвержденный приказом ОАО «НК «Роснефть» от 05.12.2013 № 599, введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 24.06.2016 № 171.

13. Положение Компании «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда» № ПЗ-05 С-0081, версия 2.00, утвержденное приказом ОАО «НК «Роснефть» от 03.11.2011 № 612, введенное в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 24.06.2016 № 171.
14. Методические указания Компании «Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» №ПЗ-05 М-0093 версия 1.00, утвержденные приказом ПАО «НК «Роснефть» от 23.09. 2016 № 509, введенные в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 26.04.2017 № 177.
15. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № ПЗ-11.04 С-0001 версия 1.00, утвержденный и введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 12.07.2016 № 180.
16. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Критерий чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № ПЗ-11.04 С-0013 версия 2.00, утвержденный и введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 06.02.2018 № 90.
17. Положение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «О комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» № ПЗ-11.04 Р-0002 ЮЛ-428 версия 1.00, утвержденное и введенное в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 30.08.2016 № 245.
18. Инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «По оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим при несчастных случаях» ПЗ-05 И-0120 ЮЛ-428 версия 2.00, утвержденная и введенная в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 04.03.2019 № 245.



# 8. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА

Таблица 16  
Перечень изменений ПМЛА

ВЕРСИЯ	ВИД И НАИМЕНОВАНИЕ ДОКУМЕНТА	НОМЕР ДОКУМЕНТА	ДАТА УТВЕРЖДЕНИЯ	ДАТА ВВЕДЕНИЯ В ДЕЙСТВИЕ	РЕКВИЗИТЫ РД
1	2	3	4	5	6
1.00	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз» «Фонд скважин Куюмбинского нефтегазоконденсатного месторождения»	ПЗ-05 ПМЛПА-0001 ЮЛ-428	23.10.2017	26.10.2017	Приказ ООО «Славнефть - Красноярскнефтегаз» от 26.10.2017 № 615

## ПРИЛОЖЕНИЯ

**Таблица 17**  
**Перечень Приложений к ПМЛА**

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	График проведения учебно-тренировочных занятий на 2020 год по плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на фонде скважин Куюмбинского нефтегазоконденсатного месторождения	Включено в настоящий файл
2	Список должностных лиц и организаций, которые должны быть немедленно оповещены об аварии Карточка первичной информации об открытом фонтане	Включено в настоящий файл
3	Оперативный план ликвидации открытого фонтана	Включено в настоящий файл
4	Карточка первичной информации об открытом фонтане	Включено в настоящий файл
5	Схема оповещения и доведения информации о ЧС (угрозе возникновения ЧС), происшествиях 1, 2, 3 и 4 уровней в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». Типовая схема расположения объектов на кустовой площадке Куюмбинского НГКМ	Включено в настоящий файл
6	Список инструментов, СИЗ, материалов, находящихся в аварийных шкафах (помещениях) Типовая схема обвязки устья скважин оборудованных УЭЦН	Включено в настоящий файл
7	Типовая схема расположения объектов на кустовой площадке Куюмбинского НГКМ	Включено в настоящий файл
8	Типовая схема обвязки устья скважин оборудованных УЭЦН	Включено в настоящий файл
9	Акт проверки состояния средств контроля технологического процесса.	Включено в настоящий файл
10	Акт проверки состояния вентиляционных устройств.	Включено в настоящий файл
11	Акт проверки наличия и исправности средств для спасения людей, противопожарного оборудования и технических средств для ликвидации аварий в их начальной стадии.	Включено в настоящий файл
12	Акт проверки исправности аварийной сигнализации.	Включено в настоящий файл
13	Акт проверки состояния средств связи.	Включено в настоящий файл
14	Акт проверки состояния аварийного освещения.	Включено в настоящий файл
15	Оперативный журнал по локализации и ликвидации аварии	Включено в настоящий файл
16	Типовая схема временного узла сепарации в период обустройства кустовой площадки	Включено в настоящий файл
17	Типовая схема временного узла сепарации в период обустройства кустовой площадки	Включено в настоящий файл
18	Типовая схема временного узла сепарации в период обустройства кустовой площадки	Включено в настоящий файл

19	Схема проезда к ВСАЗ, расположенному на Куюмбинском лицензионном участке ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Включено в настоящий файл
----	---	---------------------------

# ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГРАФИК ПРОВЕДЕНИЯ УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧНЫХ ЗАНЯТИЙ ПО ПМЛА НА ОПО «ФОНД СКВАЖИН КУЮМБИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

Согласовано:  
Начальник УПБОТ  
ООО «Славнефть - Красноярскнефтегаз»  
\_\_\_\_\_ А.Ю. Ефимов  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2020 г.

Согласовано:  
Начальник УДНГ  
ООО «Славнефть - Красноярскнефтегаз»  
\_\_\_\_\_ Е.Г. Шостак  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2020 г.

Утверждаю:  
Первый заместитель генерального директора  
по производству - главный инженер  
\_\_\_\_\_ И.А.Ждановских  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2020 г.

График проведения учебно-тренировочных занятий на 2021 год по плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на фонде скважин Куюмбинского нефтегазоконденсатного месторождения

№ п.п.	Тема (вид аварии, ситуация) проведения учебно-тренировочных занятий на 2021 год по плану согласно оперативной части ПМЛА	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Цех добычи нефти и газа													
1	Разгерметизация выкидного коллектора от скважины до АГЗУ с возгоранием/ без возгорания												
2	Разгерметизация запорной арматуры или фланцевых соединений на фонтанной арматуре добывающей скважины с возгоранием/ без возгорания												
3	Пропуски нефти и газа в АГЗУ без возгорания												
4	Возгорание в АГЗУ												
5	Возгорание на устье скважины (в том числе от удара молнии).												
6	Аварийное отключение электроэнергии на кустовой площадке (одиночной скважине)												
7	Разгерметизация технологического трубопровода подачи химреагента с возгоранием/без возгорания.												
8	Разгерметизация технологической емкости БДР с выходом реагента с возгоранием/без возгорания.												
9	Возгорание в блоке управления БДР.												
10	Фонтанирование через кабельный ввод скважины.												
11	Разгерметизация фонтанной арматуры: крестовина АФК. (открытый фонтан)												
12	Перелив дренажной емкости без возгорания.												
13	Возгорание дренажной емкости												
14	Разгерметизация высоконапорного водовода от БГ БКНС до скважины.												
15	Разгерметизация запорной арматуры или фланцевых соединений на фонтанной арматуре нагнетательной скважины												
16	Разгерметизация трубопровода от скважины до нефтегазосепаратора с возгоранием/без возгорания												
17	Разгерметизация нефтегазосепаратора с возгоранием/без возгорания												
18	Разгерметизация трубопровода от нефтегазосепаратора до РГС с возгоранием/без возгорания												
19	Разрушение РГС с возгоранием/без возгорания												
20	Разгерметизация трубопровода от РГС до насосных агрегатов с возгоранием/без возгорания												
21	Разгерметизация наливной эстакады пункта отпуска нефти/автоматической станции налива с возгоранием/без возгорания												
22	Разгерметизация оборудования при проведении технологических операций на скважине с возгоранием/без возгорания												
23	Механическое повреждение изоляции кабеля УЭЦН на кустовой площадке												
24	Негерметичность в межколонном пространстве скважины (повышение давления в МКП с негерметичностью).												
25	Возгорание в БМА												
26	Возгорание в станции управления УЭЦН												
27	Возгорание в КТП 6/0,4 кВ												
28	Грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования												
29	Разгерметизация устьевого оборудования (ОКК-1, ОКК-2) при давлении в МКП												

Продолжение Графика

Бригады ГНКТ													
1	Утечка в оборудовании управления давлением												
2	Негерметичность при спускоподъёмных операциях (без циркуляции рабочей жидкости)												
3	Негерметичность при спускоподъёмных операциях при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем (свищ)												
4	Негерметичность при спускоподъёмных операциях ГНКТ, оснащенной геофизическим кабелем-негерметичность выше превентора не герметичности клапанов и невозможности спустить ГНКТ ниже стриппера и есть неконтролируемый выход флюида.												
5	Негерметичность «непрерывной трубы» выше превентора с циркуляцией рабочей жидкости (при неисправности обратного клапана)												
6	Негерметичность «непрерывной трубы» выше превентора при работе с ГНКТ, оснащенной кабелем (при неисправности обратного клапана)												
7	Негерметичность при промывке (очистке ствола скважины, растеплении гидратопарафинистых пробок), в результате резкого повышения давления, повлекшее неконтролируемое выталкивание ГНКТ из скважины.												
8	Негерметичность на соседней скважине при спуско-подъёмных операциях, при возможности отъезда спецтехники от опасной зоны.												
9	Негерметичность на соседней скважине при спуско-подъёмных операциях (без необходимости отъезда спецтехники от опасной зоны).												
10	Открытый фонтан при разгерметизация фонтанной арматуры: крестовина АФК (отсутствие возможности ликвидации неконтролируемого выхода флюида из скважины)												
11	Пожар с оборудованием и техникой бригады ГНКТ на кусте скважин												
12	Розлив нефти на поверхности земли (куста).												
13	Разгерметизация ёмкости с кислотой и хим. реагентами												
14	Возгорание ёмкости ЛВЖ												
15	Негерметичность ГНКТ выше стриппера при СПО												
16	Неконтролируемый полет ГНКТ в скважину												
17	Заклинивание геофизического приборов в пределах фонтанной арматуры и превентора без возможности закрытия превентора												
18	Негерметичность с выделением сероводорода. или Выявление предельно допустимой концентрации (ПДК) газов на территории куста.												
19	Негерметичность коренной задвижки ЗМС на АФК и оборудования койлтюбинговой установки -катушки												
20	Разгерметизация ОКК вызванное повышением давления в МКП с Негерметичность												
21	Грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования												
22	Негерметичность фланцевого соединения между коренной ЗМС и дублирующей ЗМС фонтанной арматуры при спущенной в скважину гибкой трубе.												
Бригады геофизических отрядов при капитальном ремонте, (реконструкции) скважин, зарезки боковых стволов.													
1	Негерметичность при бурении, проработке или промывке скважины.												
2	Возникновение Негерметичность при бурении, проработке, забойной или промежуточной промывке с регулируемым давлением на устье.												
3	Негерметичность при СПО												
4	Негерметичность при спуске обсадной колонны (хвостовика).												
5	Возникновение Негерметичность при потере веса в процессе спуска обсадной колонны												
6	Негерметичность при отсутствии бурильного инструмента или обсадной колонны в скважине.												
7	Негерметичность при проведении геофизических работ в открытом стволе.												
8	Негерметичность при проведении геофизических работ в бурильных трубах.												
9	Открытое фонтанирование												
10	Негерметичность и ОФ на пробуренных ранее скважинах кустовой площадки												
11	Негерметичность и ОФ при бурении скважины под хвостовик вызванное увеличением давления в МКП												
12	Негерметичность при СПО обсадной колонны с одновременным прихватом (колонна не соответствует трубным плашкам превентора).												

Продолжение Графика

№ п.п.	Тема (вид аварии, ситуация) проведения учебно-тренировочных занятий на 2021 год по плану согласно оперативной части ПМЛА	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Бригады ТКРС													
1	Негерметичность при проведении СПО с установленным на устье превентором типа ППСГ и блоком дросселирования												
2	Негерметичность при бурении и промывке, с применением ротора гидравлического, КГОМ, с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования												
3	Негерметичность при проведении бурения и фрезеровочных работ с использованием силового вертлюга с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования												
4	Негерметичность при СПО геофизического оборудования (на инструменте)												
5	Негерметичность при прострелочно-взрывных работах с применением ПКТ (перфоратор коммулятивный трубный) на трубах с установленной планшайбой с ЗМС на ПВО или крестовину фонтанной арматуры.												
6	Негерметичность при монтаже, демонтаже УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования.												
7	Негерметичность при СПО с УЭЦН с установленным на устье скважины превентором типа ППСГ и блоком дросселирования												
8	Газонефтеводопроявления на скважине при отсутствии инструмента.												
9	Открытый фонтан												
10	Негерметичность и ОФ на расположенных рядом скважинах кустовой площадки.												
11	Негерметичность при демонтаже ППСГ (с устья скважины) или ЕФК фонтанной арматуры. При невозможной самостоятельной ликвидации												
12	Негерметичность при разгерметизации ОКК вызванное увеличением давлением в МКП.												
13	Негерметичность при геофизических работах на кабеле в эксплуатационной колонне.												
14	Негерметичность при глушении скважины.												
15	Пожар с оборудованием бригад по ремонту скважин на кусту (в том числе возгорание вагон - дома, вагон-сушилки).												
16	Пожар в помещении ДЭС.												
17	Пожар на нефтяной емкости (емкости хранения ГСМ).												
18	Грифона-образование с вытеснением газа за периметром устьевого оборудования.												
19	Давление в МКП, увеличение его до возможно ожидаемого на устье при СПО.												
20	Утеря радиоактивного источника												
21	Потеря контроля над радиоактивным источником в стволе скважины												
22	Разгерметизация уплотнительного элемента лубрикатора при ГИС, ГДИ на эксплуатационных скважинах												
23	ОФ при разгерметизации соединения планшайба-крестовина АФК.												
24	Разгерметизация ЕФК выше коренной ЗМС.												
25	ОФ на соседних скважинах												
26	Разгерметизация фланцевого соединения лубрикатор-ЗМС АФК												

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. СПИСОК ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ И ОРГАНИЗАЦИЙ, КОТОРЫЕ ДОЛЖНЫ БЫТЬ НЕМЕДЛЕННО ОПОВЕЩЕНЫ ОБ АВАРИИ

Таблица 17

Список должностных лиц и организаций, которые должны быть немедленно оповещены об аварии

ДОЛЖНОСТЬ	ТЕЛЕФОНЫ	
	СЛУЖЕБНЫЙ	МОБИЛЬНЫЙ
1	2	3
1. Куюмбинское НГКМ		
Начальник УДНГ Заместитель начальника управления-главный инженер УДНГ	57021; 57022	8-983-500-48-84
Начальник ЦДНГ Зам. Начальника ЦДНГ	58628; 61764	8-913-576-03-57
Диспетчер смены ПДС	57777 61777	8-391-231-92-00
Специалист дежурной смены по ГО и ЧС	58112	8-913-585-03-57
2. Офис в г. Красноярске		
Первый заместитель генерального директора по производству –главный инженер ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	59000	8-913-040-77-97
Заместитель генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	57522	8-913-558-53-73
Заместитель генерального директора по экономической безопасности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	57009	8-983-295-14-29
Начальник Службы ГО, ПЛЧС	57337	8-913-043-47-17
Главный специалист ООФиИТЗ	58464	8-913-040-72-81
3. Профессиональные аварийно-спасательные формирования		
ПЧ ООО «Пожарная охрана»	57-601,58-101,61-797, 61-747	
ПАСФ ООО «ЦАСО»	+7-391-282-25-16, +7-913-575-41-12, тетра 61-579	
АСФ ООО «Юграпромбезопасность»		
Начальник АСФ - первый заместитель генерального директора	+7-(922)-658-65-83	
Заместитель генерального директора	+7-(923)-419-69-15	
Оперативный дежурный	+7 (3462) 55-59-83 +7-(950)-510-5004 +7-(3466) 21-92-49	
4. Фельдшерский пункт ООО «СибМедЦентр»		
Медицинский работник	58-646 8-913-848-11-34	
5. Дежурная часть ООО ЧОП «РН-Охрана-Ванкор»		
Охрана	8-983-500-49-33; 57715	
6. Административные и надзорные органы		
ЕДДС Эвенкийского муниципального района	8(39170) 2-22-04 8(39170) 2-23-01	
Старший ОД ЦУКС ГУ МЧС России по КК, г. Красноярск	8-391-2-908-806 (2-908-106)	
Енисейское Управление Ростехнадзора	8 (391) 227-53-38	

## ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ОПЕРАТИВНЫЙ ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ ОТКРЫТОГО ФОНТАНА

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник штаба(подпись фамилия)  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.ОПЕРАТИВНЫЙ ПЛАН  
ликвидации открытого фонтана  
на скважине № \_\_\_\_\_

(месторождение, организация)

Краткая характеристика скважины и устьевого оборудования: \_\_\_\_\_

Способ ликвидации аварии \_\_\_\_\_

Вспомогательные службы и их руководители: \_\_\_\_\_

Комплекс подготовительных и аварийных работ:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ф. И.О. ответственного за выполнение	Подпись ответственного за выполнение
1	2	3	4	5

Перечень необходимого оборудования, приспособлений,  
материалов, инструмента и средств индивидуальной защиты

№ п/п	Наименование	Срок изготовления, подготовки	Срок доставки к месту аварии	Подпись ответственного за выполнение
1	2	3	4	5

Составлен «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Технический секретарь штаба \_\_\_\_\_

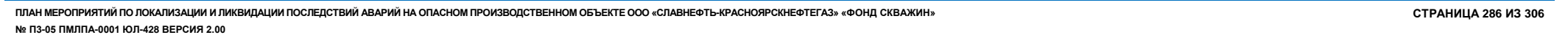


## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. КАРТОЧКА ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТКРЫТОМ ФОНТАНЕ

Дата \_\_\_\_\_ Время \_\_\_\_\_  
 Предприятие \_\_\_\_\_  
 Месторождение \_\_\_\_\_ Куст \_\_\_\_\_ Скважина \_\_\_\_\_  
 Вид работ (бурение, освоение, ТКРС, эксплуатация) \_\_\_\_\_  
 Обстоятельства и причины возникновения ОФ \_\_\_\_\_

Время возникновения аварии \_\_\_\_\_

№ пп	Данные по скважине	Параметры
1.	Конструкция скважины	
1.1.	Кондуктор	
	Глубина спуска (м)	
	Диаметр (мм)	
1.2.	Техническая колонна	
	Глубина спуска (м)	
	Диаметр (мм)	
1.3.	Эксплуатационная колонна	
	Глубина спуска (м)	
	Диаметр (мм)	
2.	Наличие инструмента в скважине	
	Тип инструмента (ТБПВ, ЛБТ и т.д.)	
	Глубина спуска (м)	
3.	Тип и количество превенторов (ПВО), установленных на устье скважины	
4.	Тип и завод изготовитель колонной головки	
5.	Тип и завод изготовитель фонтанной арматуры	
6.	Вид флюида (нефть, газ, вода)	
7.	Возгорание	
8.	Состояние устья скважины	
9.	Наличие связи с городом, № телефона	
10.	Присутствие на скважине должностных лиц предприятия	
	Должность старшего должностного лица	
	Ф.И.О.	
	№ телефона	
11.	Оповещенность противопожарной службы:	
12.	Должность, Ф.И.О. лица, передавшего сообщение	
	№ телефона	



## ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СПИСОК ИНСТРУМЕНТОВ, СИЗ, МАТЕРИАЛОВ, НАХОДЯЩИХСЯ В АВАРИЙНЫХ ШКАФАХ (ПОМЕЩЕНИЯХ)

Таблица 18

Список инструментов, СИЗ, материалов, находящихся в аварийных шкафах (помещения)

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УПБОТ

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УДНГ

Утверждаю:

Первый заместитель генерального  
директора по производству –  
главный инженер  
ООО «Славнефть-  
Красноярскнефтегаз»

ООО «Славнефть-  
Красноярскнефтегаз»

ООО «Славнефть-  
Красноярскнефтегаз»

А.Ю. Ефимов

Е.Г. Шостак

И.А.

«\_\_» 2020 г.

«\_\_» 2020 г.

Ждановских

«\_\_» 2020 г.

Перечень аварийного запаса инструментов, материалов, средств индивидуальной защиты				
№ п/п	Наименование	Размер	Количество	Местонахождение
1	2	3	4	5
<b>Инструменты, приспособления, материалы</b>				
1.	Трубобрез ручной хомутный ТХ для труб	Диаметр от 89 до 180 мм, компл. роликов для толщины стенки до 12,1 мм, до 14,4 мм, до 16,1 мм	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
2.	Пирометр (термодетектор) RGK PL-8	82x41,5x160 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
3.	Ключ OMBRA	3/8" DR 10-110 Нм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
4.	Уровень 60 см алюмин. «RED» 3 ампулы	60 см (Hobbi)	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
5.	Штангенциркуль ШЦ-250	Цена деления 0,05/Р	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
6.	Штангенциркуль разметочный ШЦР-III	630 мм 0,05 L-660мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
7.	Набор из 13 сменных пробойников NAREX	Сменные головки пробойника 10, 12, 14, 16, 18, 20, 26, 30, 36, 40, 45, 50 (комплект просечек 5-40 мм)	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
8.	Набор головок торцевых ТОРЕХ	20 пр 3/4"	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
9.	Набор инструмента для правки наружной резьбы	(4-38 мм, 5/32", размер кейса 256x152x46	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
10.	Выравниватель фланцев механический 4т ВФМ4	367x100x292 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
11.	Набор головок № 8	(30-80 мм) оксидированный в мет. кейсе + ключ трещетка 1	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
12.	УШМ Bosch GWS 11-125 (1,1 кВт, диск 125 мм)	198x170x128 мм, 2,36 кг	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
13.	УШМ MAKITA GA9020, 220 Вт	Диаметр круга 230 мм, габариты 473x140 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
14.	Дрель ударная MAKITA HP2071, патрон быстрозажимной, регулировка оборотов, реверс	1010 Вт, 2,4 кг, 2 скорости	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
15.	Мультипликатор JONNESWEY T096801	3/4"DRX1 DR758/2500 Н/м	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
16.	Домкрат гидравлический MATRIX	До 5 т, в/п 216-413 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
17.	Набор сверл по металлу HSS-G из19 шт. ГРАНИТ	1,0; 1,5; 2,0; 2,5; 3,0; 3,5; 4,0; 4,5; 5,0; 5,5; 6,0; 6,5; 7,0; 7,5; 8,0; 8,5; 9,0; 9,5; 10 мм	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44

18.	Заклепочник MATRIX	250 мм 2,4-3,2-4,0-4,8 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
19.	Заклепки MATRIX	3,2х6 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
20.	Заклепки MATRIX	3,2х8 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
21.	Заклепки MATRIX	3,2х10 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
22.	Заклепки MATRIX	4,0х8 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
23.	Заклепки MATRIX	4,0х10 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
24.	Заклепки MATRIX	4,0х12 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
25.	Заклепки MATRIX	4,8х10 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
26.	Заклепки MATRIX	4,8х12 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
27.	Заклепки MATRIX	4,8х16 мм	50 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
28.	Ящик инструментальный «Мастер»	43х24х25 см	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
29.	Манометр МП4-УФ	0-4 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	2 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
30.	Манометр МП4-УФ	0-6 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	2 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
31.	Манометр МП4-УФ	0-10 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	2 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
32.	Манометр МП4-УФ	0-16 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	2 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
33.	Манометр МП4-УФ	0-25 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
34.	Манометр МП4-УФ	0-40 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
35.	Манометр МП4-УФ	0-60 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
36.	Манометр МП4-УФ	0-100 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
37.	Манометр МП4-УФ	0-160 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
38.	Манометр МП4-УФ	0-250 кг/см <sup>2</sup> кт. 1,5 d.160 IP 40 G1/2 PШ	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
39.	Центратор наружный ЦЗН-71	Для труб диаметром 76 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
40.	Центратор наружный ЦЗН-81	Для труб диаметром 89 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
41.	Центратор наружный ЦЗН-101	Для труб диаметром 108 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
42.	Центратор наружный ЦЗН-111	Для труб диаметром 114 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
43.	Центратор наружный ЦЗН-151	Для труб диаметром 159 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
44.	Разгонщик фланцев механический клиновидный	РФМК-20	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
45.	Разгонщик фланцев механический клиновидный	РФМК-24	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
46.	Лом-гвоздодер 450 мм усиленный	450х80х40 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
47.	Лом монтажный круглый ЛМ-25	L-1,5 м	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
48.	Болторез 450 мм STAYER по стали до 30, усиленный конвектор	48х146х29 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44

49.	Набор ключей гаечных рожковых двусторонних омедненных в сумке 14 шт.	От 13 до 55 мм	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
50.	Набор ключей гаечных накидных двусторонних искробезопасных	От 13 до 55 мм	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
51.	Набор ключей гаечных ударных накидных омедненных в сумке 12 шт	От 13 до 55 мм	2 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
52.	Набор ключей гаечных двусторонних КГД № 5 (5 шт.) в сумке + Ключ гаечный двусторонний Ключ гаечный двусторонний Ключ гаечный двусторонний Ключ гаечный двусторонний Ключ гаечный двусторонний + сумка	22-36 мм 13x14 мм 14x15 мм 17x19 мм 16x18 мм 41x46 мм 50x55 мм	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
53.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	13x14 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
54.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	17x19 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
55.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	22x24 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
56.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	27x30 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
57.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	32x36 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
58.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	41x46 мм оксидиров.	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
59.	Ключ кольцевой двусторонний колен.	50x55 мм оксидиров.	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
60.	Ключ гаечный двусторонний	55x60 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
61.	Ключ накидной двусторонний	55x60 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
62.	Ключ накидной ударный	36 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
63.	Ключ разводной омедненный КР-36	До 36 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
64.	Ключ разводной омедненный КР-55	До 55 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
65.	Ключ разводной омедненный MATRIX	250 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
66.	Ключ разводной омедненный КР-45 со шкалой HOR	До 45 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
67.	Ключ КТР (газовый)	№ 4	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
68.	Молоток омедненный круглый боек	500 гр.	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
69.	Молоток с круглым бойком	500 гр.	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
70.	Кувалда омедненная	2 кг	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
71.	Кувалда кованная	2 кг	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
72.	Кувалда омедненная	5 кг	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
73.	Кувалда кованная	5 кг	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
74.	Зубило «НИЗ»	26x240 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
75.	Ножовка по металлу MIRAX, пластиковая рукоятка, 300 мм металл. усиленная рамка	410x25x155 мм	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44



76.	Полотно ножовочное двустороннее 24x24	300 мм	10 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
77.	Шпилька М18	L=100 мм с гайкой 2 шт.	20 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
78.	Шпилька М20	L=130 мм с гайкой 2 шт.	40 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
79.	Шпилька М24	L=170 мм с гайкой 2 шт.	40 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
80.	Шпилька М30	L=230 мм с гайкой 2 шт.	20 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
81.	Шпилька М36	L=250 мм с гайкой 2 шт.	20 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.	<b>От комплекта «БУРЯ-М2»</b>			К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.1.	Ловитель со стержнем и кондуктор для приварки стержня	Диаметр 14 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.2.	Режущий инструмент (сверло)	Диаметр 10 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.3.	Режущий инструмент (сверло)	Диаметр 12 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.4.	Режущий инструмент (сверло)	Диаметр 15 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.5.	Режущий инструмент (сверло)	Диаметр 20 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.6.	Режущий инструмент (сверло)	Диаметр 30 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.7.	Режущий инструмент (сверло)	Диаметр 36 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.8.	Режущий инструмент (фреза)	Диаметр 45 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.9.	Режущий инструмент (фреза)	Диаметр 70 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.10.	Режущий инструмент (фреза)	Диаметр 90 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.11.	Клин		1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.12.	Патрон под сверло (Морзе4)	Диаметр 36 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.13.	Переходник Морзе	3-1	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.14.	Переходник Морзе	3-2	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.15.	Устройство холодной врезки	«БУРЯ-М2»	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.16.	Патрубок согласующий	Ду15, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.17.	Патрубок согласующий	Ду20, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.18.	Патрубок согласующий	Ду25, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.19.	Патрубок согласующий	Ду32, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.20.	Патрубок согласующий	Ду50, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.21.	Патрубок согласующий	Ду65, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.22.	Патрубок согласующий	Ду80, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.23.	Патрубок согласующий	Ду100, Ру4,0 МПа	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.24.	Кондуктор для приварки патрубка	Диаметр 76 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44

82.25.	Кондуктор для приварки патрубка	Диаметр 89 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
82.26.	Кондуктор для приварки патрубка	Диаметр 114 мм	1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
83.	Сумка для ключей		3 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
84.	Удлинитель		1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
85.	Лопата штыковая		4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
86.	Лопата совковая		4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
87.	Ведро металлическое оцинкованное	12 л	4 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
88.	Кошма войлочная	1х1,5 м	4 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
89.	Чайник электрический		1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
90.	Плитка электрическая		1 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
<b>Средства индивидуальной защиты</b>				
91.	Костюм защитный КОМБАТ ЛАЙТ (тип: 2/ткань: ПВХ/сапоги	52-54/182-188 43	2 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
92.	Противогаз Бриз-0301 (ПШ-1С) ШМП 1 маска (Резинотканевая)		2 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
93.	Маска панорамная Бриз-4301М (ППМ-88) с фильтром противогазовым Бриз-2001 А1		4 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
94.	Перчатки для защиты от нефти и нефтепродуктов		10 пар на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
95.	Перчатки диэлектрические		4 пары на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
96.	Пояс предохранительный ПП 2 ВЖ амортизатор		2 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
97.	Аптечка универсальная ФЭСТ	до 7 человек (полистирол 210х210х75 мм)	2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
98.	Костюм мужской Циклон 3.167	52-54/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
99.	Костюм мужской 3.482	48-50/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
100.	Костюм мужской 3.482	52-54/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
101.	Костюм мужской зимний 2.125	48-50/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
102.	Костюм мужской зимний 2.125	52-54/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
103.	Костюм сварщика мужской зимний	48-50/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
104.	Костюм сварщика мужской летний	48-50/170-176	1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
105.	Сапоги 3Ми_Кож_Т н4_Чул_С_82_м	42	2 пары на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
106.	Сапоги 3Ми_Кож_Т н4_Чул_С_82_м	43	2 пары на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
107.	Сапоги Вн ПВХ бол. 85 м	42	1 пара на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
108.	Сапоги Вн ПВХ бол. 85 м	43	1 пара на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
109.	Сапоги 3Ми_Кож_С_82_м	42	2 пары на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
110.	Сапоги 3Ми_Кож_С_82_м	43	2 пары на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44

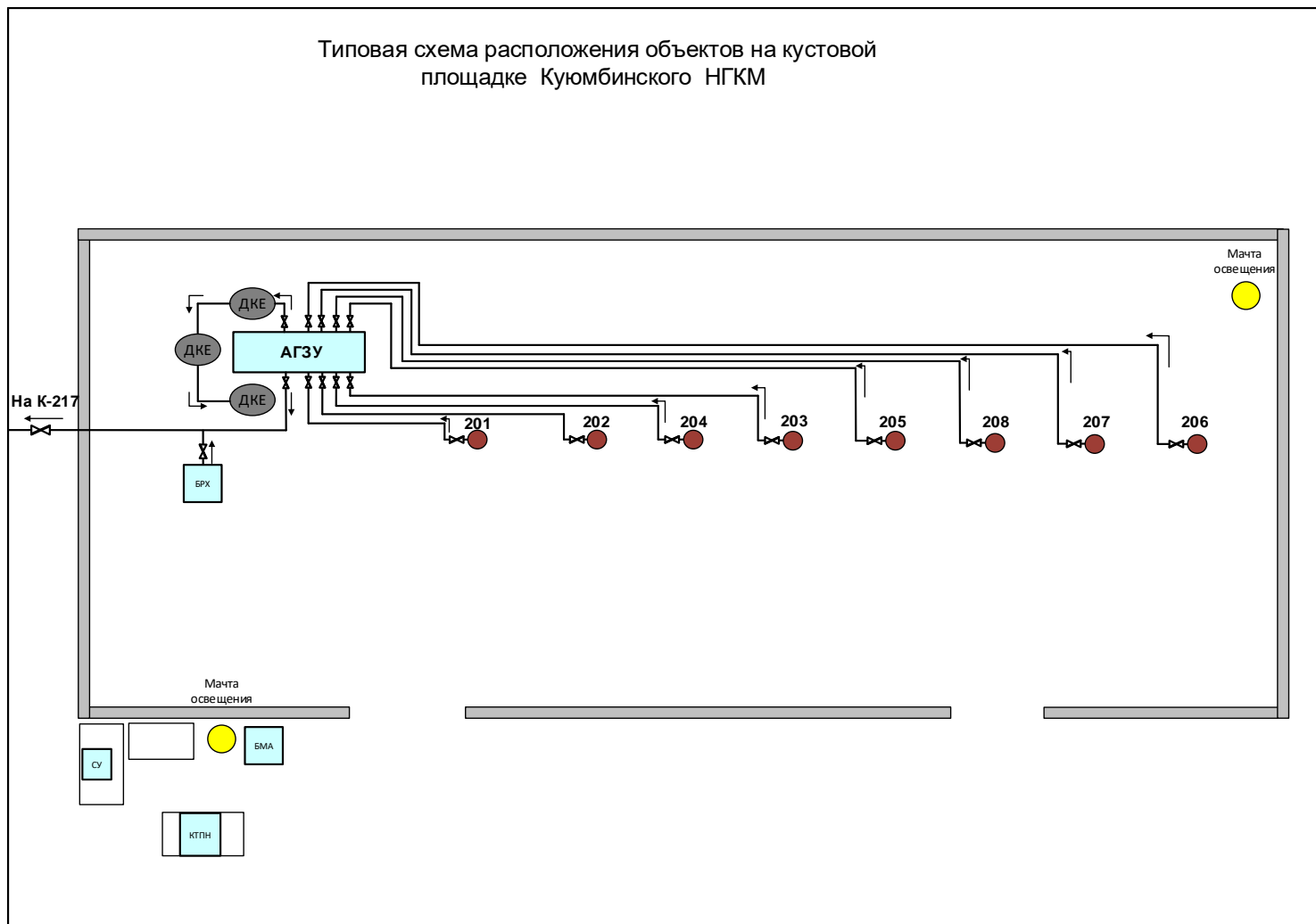
111.	Коврик резиновый	750x750	2 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
112.	Носилки санитарные		1 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
113.	Щиток защитный лицевой		2 шт. на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
114.	Калоши диэлектрические		2 пары на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
115.	Кастюм Л-1		1 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
116.	Комплект для чрезвычайных ситуаций в случае риска травматического и химического повреждения		2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
117.	Шины вакуумные		2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
118.	Самоспасатели в герметичной упаковке типа PARAT-3100		5 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
119.	Одноразовый защитный комбинезон	44-46; 46-48; 50-52; 54-56, рост 164-168; 170-176; 178-182	По 2 комбинезона каждого размера на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
120.	Аптечка химика		2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
121.	Аптечка-комплект противоожоговый		2 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
122.	Противогаз ППШ-2		2 КМП на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44
123.	Противогаз ППФ-5М с маской МАГ с фильтром ФК-5МТ марки А2В2Е2АХР3		5 на каждый объект	К-219, К-220, ТК-507, КП-44

Начальник ЦДНГ УНП

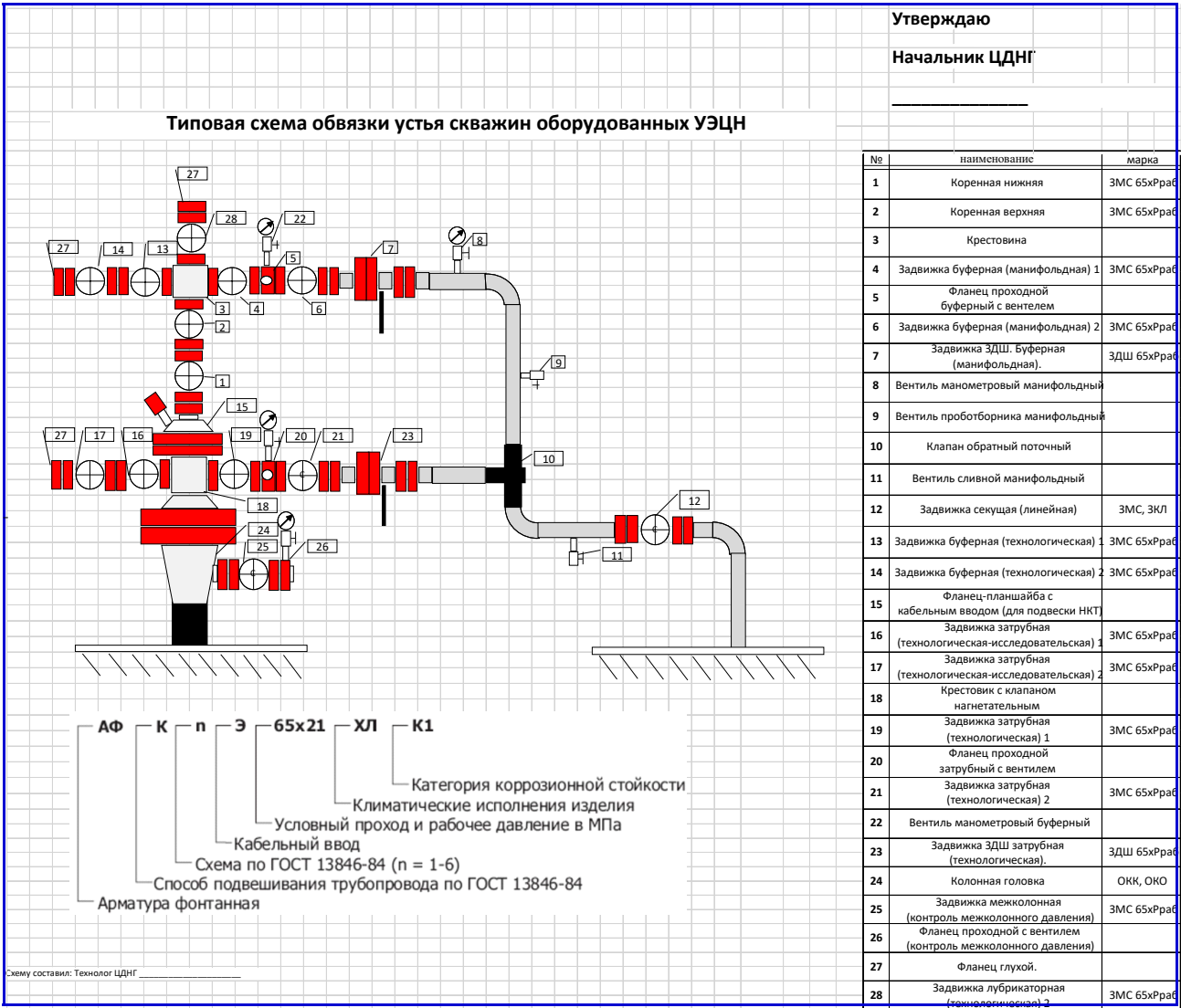
А.М. Тимонин



## ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ТИПОВАЯ СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ НА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ КУЮМБИНСКОГО НГКМ



ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ТИПОВАЯ СХЕМА ОБВЯЗКИ УСТЬЯ СКВАЖИН ОБОРУДОВАННЫХ УЭЦН



## ПРИЛОЖЕНИЕ 9. АКТ ПРОВЕРКИ СОСТОЯНИЯ СРЕДСТВ КОНТРОЛЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

### АКТ

от «        »        20    г.

Мы, комиссия в составе:

Начальник	ЦДНГ
Механик	ЦДНГ
Мастер	ЦДНГ
Начальник	ЦАП

Составили настоящий АКТ о том, что нами была проведена проверка состояния средств контроля технологического процесса - контрольно измерительных приборов, установленных на кустовых площадках скважин.

В результате проверки были выявлено:

Все средства контроля технологического процесса - контрольно измерительные приборы, установленные на кустовых площадках, исправны и находятся в работоспособном состоянии.

Подписи:

Начальник ЦДНГ	_____
Механик ЦДНГ	_____
Мастер ЦДНГ	_____
Начальник ЦАП	_____

**ПРИЛОЖЕНИЕ 10. АКТ ПРОВЕРКИ СОСТОЯНИЯ ВЕНТИЛЯЦИОННЫХ УСТРОЙСТВ****АКТ**

от «        »        20    г.

Мы, комиссия в составе:

Начальник	ЦДНГ
Механик	ЦДНГ
Мастер	ЦДНГ

Составили настоящий АКТ о том, что нами была проведена проверка состояния взрывозащищенных вентиляторов, установленных на кустовых площадках скважин.

В результате проверки были выявлено:

Взрывозащищенные вентиляторы, установленные на кустовых площадках скважин, находятся в исправном и работоспособном состоянии.

Подписи:

Начальник ЦДНГ	_____
Механик ЦДНГ	_____
Мастер ЦДНГ	_____

## ПРИЛОЖЕНИЕ 11. АКТ ПРОВЕРКИ НАЛИЧИЯ И ИСПРАВНОСТИ СРЕДСТВ ДЛЯ СПАСЕНИЯ ЛЮДЕЙ, ПРОТИВОПОЖАРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ И ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ В ИХ НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ

### АКТ

от «        »        20    г.

Мы, комиссия в составе:

Начальник	ЦДНГ
Механик	ЦДНГ
Мастер	ЦДНГ

Составили настоящий АКТ о том, что нами была проведена проверка наличия и исправности средств для спасения людей, противопожарного оборудования и технических средств для ликвидации аварий в их начальной стадии.

В результате проверки были выявлено:

Все средства для спасения людей, противопожарное оборудование и технические средства для ликвидации аварий в их начальной стадии, полностью укомплектованы, исправны и признаны годными к эксплуатации.

Подписи:

Начальник ЦДНГ	_____
Механик ЦДНГ	_____
Мастер ЦДНГ	_____

## ПРИЛОЖЕНИЕ 12. АКТ ПРОВЕРКИ ИСПРАВНОСТИ АВАРИЙНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ

### АКТ

от «        »        20    г.

Мы, комиссия в составе:

Начальник	ЦДНГ
Механик	ЦДНГ
Мастер	ЦДНГ
Начальник	ЦАП

Составили настоящий АКТ о том, что нами была проведена проверка исправности аварийной сигнализации на кустовых площадках скважин.

В результате проверки были выявлено:

Аварийная сигнализация находится в исправном и работоспособном состоянии.

Подписи:

Начальник ЦДНГ

\_\_\_\_\_

Механик ЦДНГ

\_\_\_\_\_

Мастер ЦДНГ

\_\_\_\_\_

Начальник ЦАП

\_\_\_\_\_

**ПРИЛОЖЕНИЕ 13. АКТ ПРОВЕРКИ СОСТОЯНИЯ СРЕДСТВ СВЯЗИ****АКТ**

от «        »        20    г.

Мы, комиссия в составе:

Начальник	ЦДНГ
Механик	ЦДНГ
Мастер	ЦДНГ
Начальник	ЦАП

Составили настоящий АКТ о том, что нами была проведена проверка состояния средств связи на кустовых площадках скважин.

В результате проверки были выявлено:

Дежурный персонал, обслуживающий кустовые площадки скважин, обеспечен радиостанциями и переносными телефонами, которые находятся в исправном и работоспособном состоянии.

Подписи:

Начальник ЦДНГ

---

Механик ЦДНГ

---

Мастер ЦДНГ

---

Начальник ЦАП

---

**ПРИЛОЖЕНИЕ 14. АКТ ПРОВЕРКИ СОСТОЯНИЯ АВАРИЙНОГО ОСВЕЩЕНИЯ****АКТ**

от «        »        20        г.

Мы, комиссия в составе:

Начальник	ЦДНГ
Механик	ЦДНГ
Мастер	ЦДНГ

Составили настоящий АКТ о том, что нами была проведена проверка состояния аварийного освещения на кустовых площадках скважин.

В результате проверки были выявлено:

Аварийное освещение на кустовых площадках скважин находится в исправном и работоспособном состоянии.

Подписи:

Начальник ЦДНГ \_\_\_\_\_

Механик ЦДНГ \_\_\_\_\_

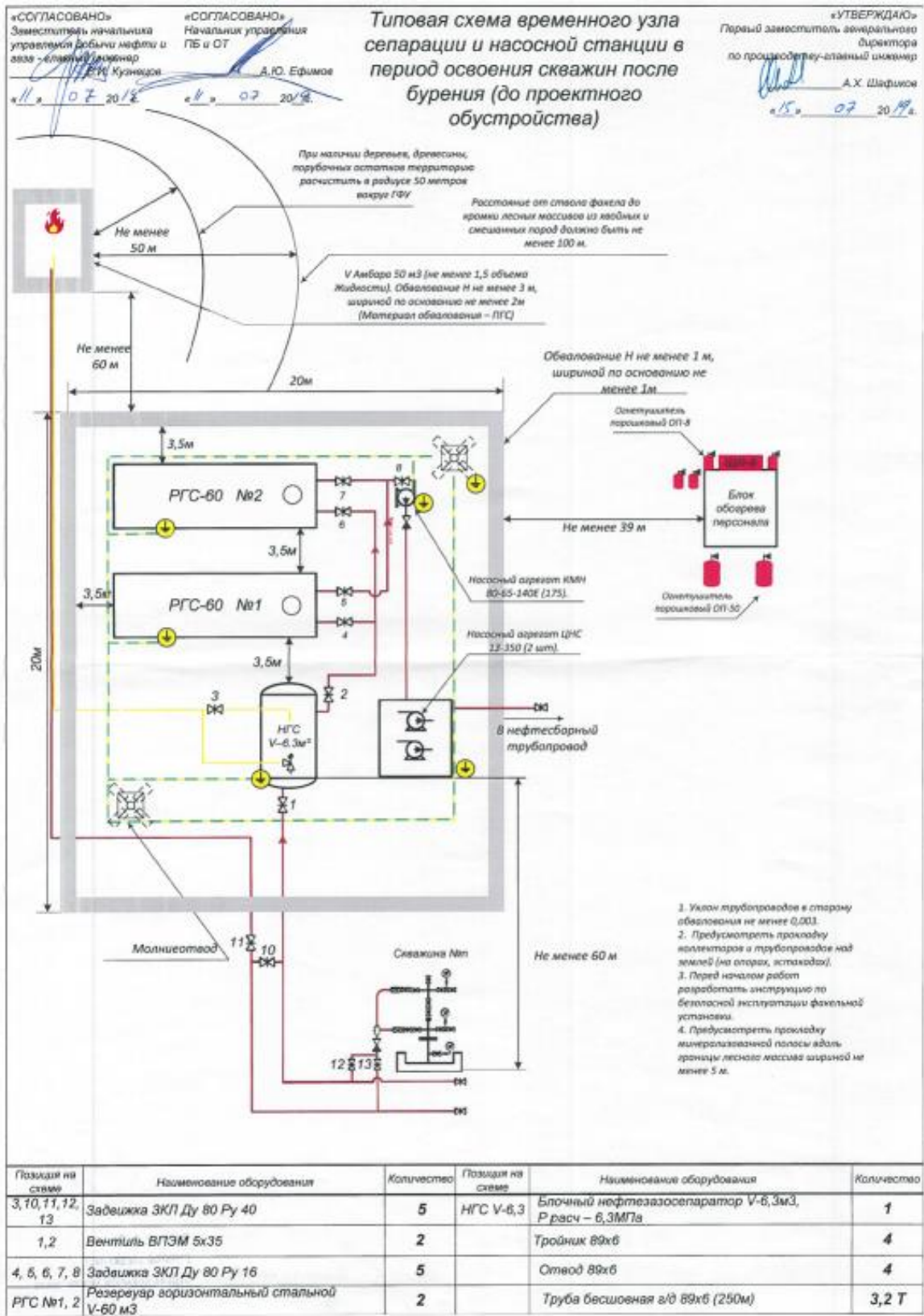
Мастер ЦДНГ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

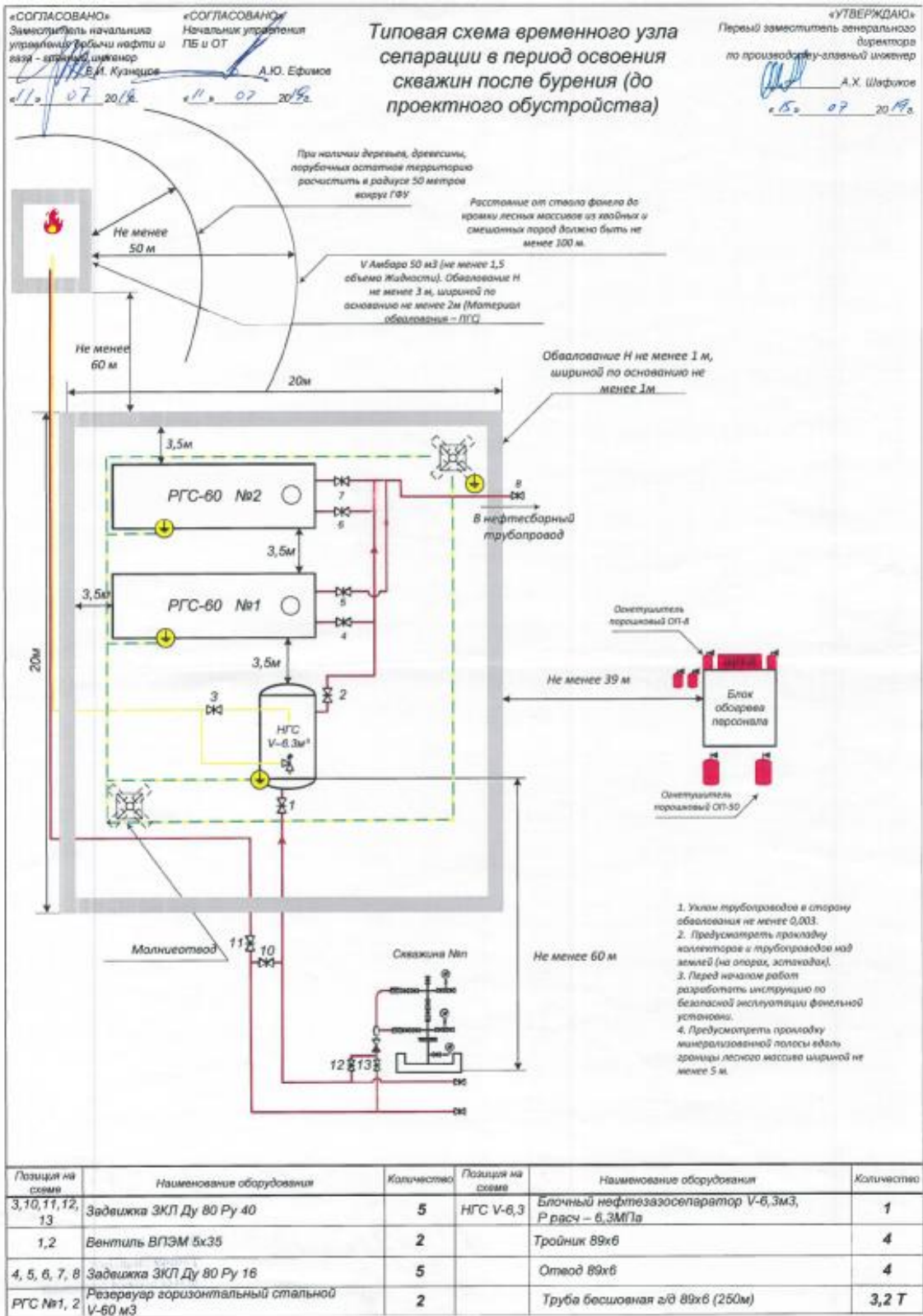




ПРИЛОЖЕНИЕ 16 ТИПОВАЯ СХЕМА ВРЕМЕННОГО УЗЛА СЕПАРАЦИИ В ПЕРИОД ОБУСТРОЙСТВА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ



ПРИЛОЖЕНИЕ 17 ТИПОВАЯ СХЕМА ВРЕМЕННОГО УЗЛА СЕПАРАЦИИ В ПЕРИОД ОБУСТРОЙСТВА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ



# ПРИЛОЖЕНИЕ 18 ТИПОВАЯ СХЕМА ВРЕМЕННОГО УЗЛА СЕПАРАЦИИ В ПЕРИОД ОБУСТРОЙСТВА КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ

