

ООО "Мой дом"

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер филиала АО
"Газпром газораспределение
Чебоксары" в г. Канаше

Мифтахутдинов Р.М.

"_____" 20__ г.

СОГЛАСОВАНО

Глава Комсомольского
муниципального округа
Чувашской Республики

Раськин П.И.



"_____" 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор ООО "Мой дом"

Абросимов О.Г.

"30" "сентября" 20__ г.



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ

по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО блочно-модульная
котельная ООО "Мой дом"

с. Комсомольское

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень нормативных документов, требования которых учтены при составлении плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

1. Пояснительная записка
2. Общий раздел
 - 2.1. Характеристика ОПО
 - 2.2. Характеристика опасного вещества
 - 2.3. Организация эксплуатации ОПО
 - 2.4. Характеристика аварийности, присущие ОПО и травматизма на таких объектах
 - 2.5. Возможные сценарии возникновения аварий на объекте
3. Специальный раздел
 - 3.1. Порядок действий в случае аварий на ОПО
 - 3.1.1. Порядок действий в случае аварий на ОПО обслуживающего персонала и ответственного за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления
 - 3.1.2. Порядок действия в случае аварии на ОПО руководителей и специализированных служб
 - 3.2. Силы и средства, используемые для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО
 - 3.2.1. Достаточное количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО ООО "Мой дом"
 - 3.2.2. Организация взаимодействия сил и средствами
 - 3.2.3. Состав и дислокация сил и средствами
 - 3.2.4. Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО
 - 3.3. Организация управления, связи и оповещения при аварии на ОПО
 - 3.4. Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на ОПО
 - 3.5. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения и персонала
 - 3.6. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО.

Приложение

Перечень нормативных документов, требования которых учтены при составлении плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

1. Федеральный закон РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ;

2. Федеральный закон РФ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.94 г. № 68-ФЗ;
3. Постановление Правительства РФ от 15.09.2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»;
4. Постановление Правительства РФ от 25.07.2020 г. № 1 119 «Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
5. «Положение о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утвержденное постановлением Правительства РФ от 30.07.2004 г. № 401; 6. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» ПБ 09-540-03, утвержденные приказом Ростехнадзора России № 533 от 15.12.2020 г.;
7. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора № 534 от 15.12.2020 г.;
8. Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности. ВППБ 01-04-98. М., 1998 г.;
9. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора России № 528 от 15.12.2020 г.;
10. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 г. № 1479;
11. ГОСТ 12.1.005-88. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.

1. Пояснительная записка

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте блочно-модульная котельная ООО "Мой дом" (далее - план) разработан в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 г. № 1437 «Об утверждении положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

План разработан в целях обеспечения готовности ООО "Мой дом", эксплуатирующий опасный производственный объект, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий.

Срок действия плана составляет 5 лет. Настоящий план должен быть пересмотрен в следующих случаях:

а) не менее чем за 15 календарных дней до истечения срока действия предыдущего плана;

б) не позднее 1 месяца после:

- реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в технологию производства,

- внесения изменений в применяемые при осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на объекте методики измерений или типы средств измерений,

- внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте;

в) в соответствии с актом технического расследования причин аварий на объекте;

г) по предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане, 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 аналогичных объектах.

2. Общий раздел

2.1. Характеристика ОПО

Общество с ограниченной ответственностью "Мой дом" эксплуатирует опасный производственный объект.

Название ОПО	Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности
Блочно-модульная котельная	429140, Чувашская Республика, с. Комсомольское, тер. РТП д. 25 А

ОПО состоит из:

№п/п	Наименование п/п оборудования, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Марка ТУ, рег.№, зав.№, наименование опасного вещества	Характеристика ту, год изготовления и ввода в эксплуатацию	Обозначение признака опасности

1.	Здание блочно-модульной котельной	Обращение опасного вещества		S-22,4 кв.м. 2011 г	2.1
2.	Котел газовый стальной водогрейный	Обращение опасного вещества	Котел газовый стальной водогрейный Taurus 300 - 2 шт., Учетные номера 1, 2 Природный газ	Теплопроизводительность 300 кВт Год изготовления 2011 г.	2.1
3.	Газопровод низкого давления	Обращение опасного вещества	Природный газ	0,003 Мпа Задвижка т/ф 30 с 41 нж Ду 80 2011	2.1
4.	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ	Обращение опасного вещества	400-01-У1 ГОСТ 10704-91, 10705-80 Природный газ	2011 г	2.1
5.	Газопровод высокого давления	Обращение опасного вещества	ГОСТ 10704-91, 10705-80	0,6 Мпа ГрВ Ду 57*3,5 мм 2011	2.1

ОПО размещается в здании котельной. Основное назначение ОПО: использование природного газа в газоиспользующем оборудовании (горелки газовых котлов), предназначенных для отопления зданий, многоквартирных домов.

2.2. Характеристика опасного вещества

Объект: Котельная № 1 ООО "Мой дом" относится к ОПО в результате обращения в нем такого опасного вещества, как метан.

Наименование параметра	Описание, значение параметра
1. Название опасного вещества	
1.1. Химическое	Природный газ
1.2 Торговое	Природный горючий газ
2. Состав (% объема)	
2.1. Основной компонент - метан	97,47%
3. Температура кипения, град.С (при -161 кпа)	-161
4. Данные о взрывопожароопасности	Горючий газ
4.1. Температура вспышки, град.С	Нет
4.2. Температура самовоспламенения,	645

град.С	
4.3. Пределы воспламеняемости в смеси с воздухом (% объема)	5-15
4.4. Теплота сгорания, низшая, кДж/м ³	33638,36
4.5. Жаропроизводительность, град.С	2045
5. Данные о токсической опасности	IV класс опасности
5.1. ПДК в воздухе рабочей зоны, мг/м ³	300
5.2. ПДК (ОБУВ) в атмосферном воздухе населенных пунктов, мг/м ³	50
6. Реакционная способность	Химические свойства природного газа обусловлены наличием в нем соответствующих углеводородов. В смеси с воздухом воспламеняется. При обычных температурах химически инертен
7. Запах	Не имеет, если не применен одорант
8. Коррозионное воздействие	Обусловлено содержанием углекислого газа и следов влаги
9. Меры предосторожности	Герметизация газопровода и технологического оборудования. Соблюдение правил техники безопасности и охраны труда. Использование индивидуальных средств защиты.
10. Информация о воздействии на людей	Природные газы, не имеющие повышенного содержания сероводородов обычно безвредны. Главные опасности связаны с возможной утечкой и воспламенением газа, с последующим воздействием пламени и термической радиации на людей.
11. Средства защиты людей	При высоких концентрациях газа-изолирующие противогазы. Запрещено применение фильтрующих противогазов.
12. Методы перевода опасного вещества в безвредное состояние	В силу малотоксичности природного газа химические методы не

	предусмотрены. При утечке газа в помещении - проветривание. В случае удушья вынести пострадавшего на открытый воздух.
13. Меры первой помощи пострадавшим от воздействия опасного вещества, если содержание кислорода в воздухе менее 18% объема	Вызвать медработника. Давать (3-4 подушечки в час) кислород. При остановке дыхания немедленно применить искусственное дыхание.

2.3. Организация эксплуатации ОПО

Административное руководство эксплуатацией ОПО осуществляет главный инженер в соответствии с должностной инструкцией.

Техническое руководство эксплуатацией ОПО осуществляет ответственный за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления (далее - ответственный) в соответствии с должностной инструкцией.

2.4. Характеристика аварийности, присущие ОПО и травматизма на таких объектах

Статистические данные об авариях и несчастных случаях на опасных объектах газификации содержатся в отчетах Ростехнадзора РФ, публикуемых в официальных изданиях:

- последствия износа - 33.;
- антропологическое воздействие - 14%;
- природное воздействие - 53%.

Для более объективного анализа необходимо рассматривать аварии на двух составляющих объекта: на газопроводе и в газопотребляющем оборудовании.

Анализ позволяет сделать следующие выводы об основных причинах возникновения аварий на газопроводах:

- наиболее весомой причиной аварий на газопроводах малых диаметров являются механические повреждения, в значительной степени это объясняется тем, что газопроводы проходят по территориям с интенсивной хозяйственной деятельностью;
- электрохимическая коррозия является второй значимой причиной возникновения аварий;
- такие причины аварий, как брак при проведении строительно-монтажных работ и нарушения правил и норм технической эксплуатации зависят от профессионально технического уровня персонала, следовательно, регулярное повышение этого уровня и постоянный контроль качества позволят снизить аварийность от этих причин.

Кроме того, причиной аварий в помещениях являются дефекты оборудования заводской поставки. Довольно высокий показатель аварийности

по причине внутренней коррозии и эрозии обусловлен тем, что технологическая обвязка представляет собой сложную пространственную конструкцию с многократными изгибами, испытывающую переменные нагрузки, пространственные изгибы труб имеются также на переходах надземных трубопроводов в подземные, которые являются местами высокой вероятности зарождения очагов коррозии. Обмерзание технологических трубопроводов и механические повреждения трубопроводов от вибрации и просадки обусловлены технологическими особенностями работы, следовательно, эти причины аварий являются постоянно действующими факторами.

Аварийность от стихийных бедствий и прочих причин в сумме составляет довольно значительную долю, повлиять на количество и характер этих причин невозможно, но анализировать последствия и полученные выводы учитывать при проектировании необходимо.

Заключение:

Практика эксплуатации объектов газовой отрасли показывает невозможность обеспечения их абсолютной безопасности. Тщательный анализ реальных аварий позволяет точнее прогнозировать возможные аварии на проектируемых объектах и предусматривать комплекс мер по уменьшению последствий аварий.

2.5. Возможные сценарии возникновения аварий на объекте

Сценарии возможных аварий определяются характерными признаками (критериями) аварий на объектах газораспределительных систем и последовательностью развития отдельных событий (утечка газа, разрушение технических устройств), обусловленных конкретным иницирующим событием. Иницирующее событие, в зависимости от условий, может вызвать развитие аварийной ситуации по сценариям с различными конечными событиями. Наиболее опасным сценарием развития чрезвычайной ситуации может быть взрыв газовоздушной смеси (ГВС) в закрытом объеме.

При разрушении, разгерметизации газопровода, разъемных соединений, запорнорегулирующей арматуры происходит неконтролируемый выброс природного газа, повлекший за собой воспламенение и (или) взрыв образовавшейся газовоздушной смеси.

Объем выброса газа определяется количеством природного газа, находящегося в газопроводе, площадью разгерметизации и временем от начала выброса до локализации аварии. Количество выброшенного газа будет зависеть в основном от времени обнаружения утечки и оперативности действия персонала по локализации аварии и ликвидации ее последствий.

В результате разрушения газопроводов (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств), выбрасываемый природный газ

образует вместе с воздухом смесь (ГВС). Которая перемещается и рассеивается по ходу движения в направлении ветра или концентрируется в помещении.

Содержание газа в смеси с воздухом: метана от 5% до 15% в помещении с применением источников зажигания до температуры воспламенения (для метана - 650 град.С) влечет взрыв, а на открытой территории-воспламенение образовавшейся газозвоздушной смеси.

Анализ возможных аварийных ситуаций сводится к оценке количества природного газа, участвующего в аварии, и определение последствий этой аварии с учетом вероятностных показателей.

Типовые сценарии - сценарии аварий, связанные с разрушением газопровода (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств), при которых необходимой мерой обеспечения безопасности является немедленное прекращение газоснабжения ОПС), а также неконтролируемый взрыв (воспламенение) газа (газовоздушной смеси), неконтролируемый выброс природного газа.

Максимальная гипотетическая авария - авария, связанная с неконтролируемым взрывом природного газа, сопровождающаяся неэффективностью и несвоевременностью действий по локализации аварии, ошибках в действиях персонала, приводящая к максимальному ущербу.

Практика показывает, что наиболее вероятными являются сравнительно небольшие выбросы, т. к. полное разрушение газопровода (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств) маловероятно. В то же время незначительные утечки, в случае неконтролируемого развития аварийной ситуации, могут привести к разрушению газопровода (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств). Поэтому рассмотрены и оценены сценарии как наиболее вероятных (типовых) аварий, так и аварий с максимальным возможным выбросом природного газа.

Для количественной оценки аварий рассматриваются следующие возможные сценарии возникновения и развития аварий:

Сценарий 1. Взрыв газа в помещении.

Возможные причины аварии - содержание газа в смеси с воздухом: метана от 5 % до 15% в помещении с применением термических источников с температурой, равной или более температуры воспламенения метана - 650 град. С при нарушении целостности газопровода (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств), при негерметичности запорных устройств (кранов, вентилей, задвижек и др.).

Сценарий 2. Утечка газа на улице с возгоранием.

Возможные причины аварии - разрыв сварного стыка, образование свища в результате коррозии газопровода, не герметичность резьбовых и сварных соединений и другие дефекты, с применением источников зажигания.

Сценарий 3. Запах газа в помещениях зданий, где отсутствует газоиспользующее оборудование.

Возможные причины аварии - нарушение целостности подземного, надземного или внутреннего газопровода: разрыв стыка, сквозное коррозионное повреждение стального газопровода, нарушения герметичности резьбовых соединений, запорных устройств и прочие.

Сценарий 4. Загазованность в месте установки газопотребляющего оборудования.

Возможные причины аварии - нарушение целостности газопровода сети газопотребления (разрыв стыка или трубы, сквозное коррозионное повреждение стального газопровода и др.), нарушение герметичности резьбовых соединений, отключающих устройств.

Сценарий 5. Запах газа на улице.

Возможные причины аварии - разрыв сварного стыка, образование свища в результате коррозии газопровода, негерметичность резьбовых и сварных соединений и другие дефекты.

Сценарий 6. Прекращение подачи газа. Уменьшение давления газа в газовой сети.

Возможные причины аварии - закупорка подземных и надземных газопроводов (конденсатные, снежные, ледяные, гидратные пробки), неисправности в работе оборудования пункта редуцирования газа.

Сценарий 7. Удушье или отравление угарным газом.

Возможные причины аварии - значительное содержание метана в воздухе (свыше 10%) , неполное сгорание газа, отсутствие тяги в дымовых устройствах.

Сценарий 8. Запах газа около пункта редуцирования газа.

Возможные причины аварии - разрыв сварного стыка на газопроводе, нарушение плотности фланцевых или резьбовых соединений, протечка газа через предохранительно-сбросной клапан и др. Среди возможных вариантов возникновения и развития аварийных ситуаций рассматриваются сценарии, определяющие наибольшие величины воздействия поражающих факторов.

Оценка величины возможного ущерба в случае аварии

Оценка возможного ущерба от аварии ведется по следующим показателям: прямые потери, которые включают потери ООО "Мой дом" в результате уничтожения основных фондов, продукции, имущества третьих лиц:

- затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии;

- социально-экономические потери, которые включают затраты на компенсацию и проведение мероприятий вследствие гибели и травмирования персонала и третьих лиц;

- косвенный ущерб, определяемый из заработной платы и условно-постоянных расходов за время простоя объекта;

- экологический ущерб, нанесенный природной среде (почве, воздуху, воде); - потери от выбытия трудовых ресурсов.

3. Специальный раздел

3.1. Порядок действий в случае аварии на ОПО

3.1.1. Порядок действий в случае аварии на ОПО обслуживающего персонала и ответственного за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления

Характер аварии	Действия оператора	Действия ответственного
Загазованность помещения котельной метаном	1. После отсечки газа, срабатывании ПЗК ГРУ, сообщает об аварии ответственному и в АДС по тел. 04. 2. Вентилирует помещение котельной, открытием окон и дверей. 3. После устранения утечки, по распоряжению ответственного, производит пуск котельной в работу, согласно инструкции. 4. Выполняет распоряжение ответственного. 5. Время остановки фиксирует в оперативном журнале.	1. Осуществляет руководство по локализации и ликвидации аварийной ситуации (в случае невозможности быстрого устранения утечки газа, переводит работу котельной на резервный вид топлива и определяет мероприятия по аварийно-восстановительным работам). 2. информирует руководство об аварии и принятых мерах.
Загазованность помещения котельной угарным газом	1. После отсечки газа, срабатывания ПЗК в ГРУ, сообщает об аварии ответственному и в АДС по тел. 04. 2. Вентилирует помещение котельной, открытием окон и дверей. 3. После выяснения причины попадания угарного газа в помещение котельной, устраняет неисправность. 4. После устранения, по распоряжению ответственного, производит пуск котельной в работу, согласно инструкции. 5. Выполняет распоряжения ответственного. 6. Время остановки фиксирует в оперативном журнале.	1. Осуществляет руководство локализацией и ликвидацией аварии. 2. докладывает главному инженеру о характере аварии. 3. организует работы по устранению причин аварии.
Пожар в котельной	1. После отсечки газа, при срабатывании ПЗК в ГРУ, сообщает о пожаре ответственному, в пожарную часть по тел.01 и в АДС по тел.04.	1. Осуществляет руководство локализацией и ликвидацией пожара 2. Докладывает главному инженеру о размерах пожара и нанесенных повреждениях.

	2. Тушит пожар первичными средствами пожаротушения. 3. При необходимости помогает пожарным командам тушить пожар. 4. Выполняет распоряжение ответственного. 5. Время аварийной остановки котла фиксируется в оперативном журнале.	3. В случае работы комиссии по расследованию, участвует и содействует ее работе.
Перегрев котла	1. При отключении котла контроллером горения газа от перегрева котла выше 110 град.С, сообщает об аварии ответственному. 2. Принимает меры по устранению причин аварии, восстановлению циркуляции системы отопления, перезапуском вручную предохранительного термостата. 3. После устранения причины аварии, по распоряжению ответственного, производит пуск котла в работу. Согласно инструкции. 4. Время аварийной остановки котла фиксируется в оперативном журнале.	1. Осуществляет руководство ликвидацией аварийной ситуации. 2. Информировывает об аварии главного инженера. 3. Организует работу по устранению причин аварии.
Отключение электроэнергии	1. После отсечки газа, при срабатывании ПЗК в ГРУ, сообщает об аварии ответственному. 2. После устранения неисправности, по распоряжению ответственного, производит пуск котельной в работу, согласно инструкции. 3. После устранения неисправности, по распоряжению ответственного, производит пуск котельной в работу, согласно инструкции.	1. Осуществляет руководство ликвидацией аварийной ситуации. В случае невозможности быстрого устранения неисправности, переводит работу котельной от резервного источника питания. 2. Докладывает главному инженеру об аварии и принятых мерах.

	4. Выполняет распоряжения ответственного. 5. Время остановки фиксирует в оперативном журнале.	
Прекращение подачи газа к горелкам (сработал ПЗК в ГРУ)	1. После отсечки газа при срабатывании ПЗК, сообщает о случившемся ответственному. 2. После устранения неисправности, по распоряжению ответственного, производит пуск котла в работу, согласно инструкции. 3. Если не удастся устранить неисправность, то звонят в АДС по тел. 04. 4. Время остановки заносит в оперативный журнал.	1. Осуществляет руководство ликвидацией аварийной ситуации. 2. Информировывает главного инженера о случившемся и принимаемых мерах. 3. Организует работы по устранению причин аварии.
Неисправность оборудования (насосы)	1. После сигнала о неисправности оборудования (насосов), сообщает о случившемся ответственному. 2. Принимает меры по устранению неисправности, вводит в работу резервное оборудование. 3. Выполняет распоряжение ответственного. 4. Время сигнала о неисправности оборудования заносит в оперативный журнал.	1. Осуществляет руководство ликвидацией аварийной ситуации. 2. Информировывает главного инженера о случившемся и принимаемых мерах. 3. Организует работы по устранению причин аварии.
Повышение давления воды в котле	1. После срабатывания предохранительного клапана при повышении давления теплоносителя выше допустимого, сообщает о случившемся ответственному. 2. Выясняет причину повышения давления воды и принимает меры по устранению аварии. 3. Выполняет распоряжение ответственного. 4. Время срабатывания предохранительного клапана заносит в оперативный	1. Осуществляет руководство ликвидацией аварийной ситуации. 2. Информировывает главного инженера о случившемся и принимаемых мерах.

	журнал.	
Понижение давления обратной воды теплосети	1. При появлении сигнала о снижении давления обратной воды, сообщить о случившемся ответственному. 2. Производит подпитку системы отопления. 3. Устанавливает причину снижения давления и принимает меры по устранению аварии. 4. Время сигнала об аварии заносит в оперативный журнал.	1. Осуществляет руководство ликвидацией аварийной ситуации. 2. Информировывает главного инженера о случившемся и принимаемых мерах.

3.12. Порядок действий в случае аварии на ОПО руководителей и специализированных служб

Вид аварии	Действия главного инженера	Действия специализированных служб
Пожар	1. Принимает информацию о пожаре. 2. Информировывает оперативные службы по телефонам: 01; 02; 03; 04; 112. 3. До прибытия оперативных служб организует эвакуацию и помощь пострадавшим, принимает меры по ликвидации и нераспространению пожара. 4. Организует встречу подразделений оперативных служб, оказывает помощь в выборе кратчайшего пути к очагу возгорания, сообщает сведения, способствующие скорейшей ликвидации пожара.	1. Пожарная команда действует согласно сложившейся обстановки, учитывая указания руководителя работ. 2. Полиция прекращает движение транспорта, пешеходов. 3. Скорая помощь оказывает первую помощь пострадавшим, при необходимости обеспечивает госпитализацию. 4. Газовая служба действует согласно сложившейся обстановки.
Взрыв газа	1. Принимает информацию о происшествии; 2. Информировывает оперативные службы по телефонам: 01; 02; 03; 04; 112. 3. До прибытия оперативных	1. Пожарная команда действует согласно сложившейся обстановки, учитывая указания руководителя работ. 2. Полиция прекращает

	служб организует эвакуацию и помощь пострадавшим, принимает меры по ликвидации и нераспространению пожара. 4. Организует встречу подразделений оперативных служб, оказывает помощь в выборе кратчайшего пути к месту аварии, сообщает сведения, способствующие скорейшей ликвидации последствий аварии.	движение транспорта, пешеходов. 3. Скорая помощь оказывает первую помощь пострадавшим, при необходимости обеспечивает госпитализацию. 4. Газовая служба действует согласно сложившейся обстановки.
Загазованность газоиспользующего оборудования	1. Принимает информацию о происшествии; 2. Информировывает газовую службу по тел. 04. 3. До прибытия газовой службы организует эвакуацию и помощь пострадавшим, принимает меры по предотвращению пожара 4. Организует встречу аварийной службы филиала АО "Газпром газораспределения Чебоксары" в г. Канаш, оказывает помощь в выборе кратчайшего пути к месту аварии, сообщает сведения, способствующие скорейшей ликвидации последствий аварии.	1. Газовая служба действует согласно сложившейся обстановки.
Авария на газопроводе	1. Принимает информацию о происшествии; 2. Информировывает оперативные службы по телефонам: 01; 02; 03; 04; 112. 3. До прибытия оперативных служб организует эвакуацию и помощь пострадавшим, принимает меры по ликвидации и нераспространению пожара. 4. Организует встречу аварийной службы филиала АО "Газпром	1. Пожарная команда действует согласно сложившейся обстановки, учитывая указания руководителя работ. 2. Полиция прекращает движение транспорта, пешеходов. 3. Скорая помощь оказывает первую помощь пострадавшим, при необходимости обеспечивает госпитализацию. 4. Газовая служба действует

	газораспределения Чебоксары" в г. Канаш, оказывает помощь в выборе кратчайшего пути к месту аварии, сообщает сведения, способствующие скорейшей ликвидации последствий аварии.	согласно сложившейся обстановки.
Несчастный случай от удушения или отравления продуктами сгорания	1. Принимает информацию о происшествии; 2. Информировывает оперативные службы по телефонам: 01; 03; 04; 112. 3. До прибытия газовой службы организует эвакуацию и помощь пострадавшим, принимает меры по предотвращению пожара 4. Организует встречу аварийной службы филиала АО "Газпром газораспределения Чебоксары" в г. Канаш, оказывает помощь в выборе кратчайшего пути к месту аварии, сообщает сведения, способствующие скорейшей ликвидации последствий аварии.	1. Скорая помощь оказывает первую помощь пострадавшим, при необходимости обеспечивает госпитализацию. 2. Газовая служба действует согласно сложившейся обстановки.

3.2. Силы и средства, используемые для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО

3.2.1. Достаточное количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО блочно-модульная котельная ООО "Мой дом"

Для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО блочно-модульная котельная ООО "Мой дом" имеется достаточное количество следующих сил и средств:

- противопожарные;
- оповещения, газообнаруживающие;
- оказания медицинской помощи.

В случае необходимости ООО "Мой дом" привлекает профессиональные аварийно-спасательные формирования:

- пожарная охрана;
- полиция;
- газовая служба;
- скорая помощь.

3.22. Организация взаимодействия сил и средств

Взаимодействие сил осуществляется по следующим вопросам: оповещение, обмен информации о сложившейся обстановке, ведение работ по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО, оказания медицинской помощи, эвакуации людей, обеспечение общественного порядка и сохранности материальных ценностей. Организация взаимодействия осуществляется по телефонам.

Список должностных лиц и организаций: которые оповещаются в случае возникновения аварии

№ п/п	Наименование организации, должностного лица	Номера контактных телефонов
1.	Ответственный за безопасную эксплуатацию ОПО Котельная № 1	89063890053
2.	Главный инженер	89061359556
3.	ЕДС по г. Канаш	112
4.	Диспетчер АДС филиала АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в г.Канаш	04; 5-26-04
5.	Пожарная часть	01; 5-13-23; 5-15-31
6.	Приволжское управление Ростехнадзора по Чувашской Республике	8-8352-20-26-07

3.23. Состав и дислокация сил и средств

Состав средств для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО:

- 1) противопожарные - ящик с песком, укомплектованный противопожарный щит, огнетушители (1 шт.);
- 2) газообнаруживающие - сигнализаторы загазованности, электромагнитный клапан;
- 3) оказания первой помощи - медицинская аптечка.

Дислокация всех имеющихся средств для локализации и ликвидации последствий аварий место расположения ОПО (здание котельной № 1) и складское помещение.

3.24. Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО

Постоянная готовность обеспечивается за счет следующих мероприятий:

- а) обучение ответственного за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления (1 раз в 5 лет);
- б) обучение операторов (ежегодно);
- в) проведение инструктажей (противопожарный, по технике безопасности, по охране труда и др.);
- г) контроль исправности пожарной сигнализации (обследование согласно графику);
- д) контроль исправности огнетушителей (1 раз в год);
- е) контроль исправности пожарных гидрантов (1 раз в полугодие);
- ж) контроль исправности сигнализаторов загазованности (ежегодно);
- з) проверка дымоходов и вентиляционных каналов (ежегодно);
- и) обследование исправности газового оборудования (согласно графику газовой службы);
- к) проверка устройства эвакуационных путей (1 раз в полугодие);
- л) проведение учебных тревог с участием производственного персонала.

3.3. Организация управления, связи и оповещения при аварии на ОПО

Система связи - организационно-техническое объединение сил и средств связи, создаваемое на предприятии для управления силами и средствами в ходе ликвидации аварийных ситуаций и в их повседневной деятельности.

Оповещение производится по телефонной связи с места сторожа (оператора) и из помещения котельной от информационного пульта ССУ-825 с устройством сотовой связи GSMмодем, выдающий сигнал об аварии на сотовый телефон сторожа, находящийся на проходной и должностных лиц.

Оповещение руководства объекта, аварийных служб и формирований производится по телефону. Список должностных лиц и организаций, которые оповещаются в случае аварии в сети газопотребления находится на проходной.

3.4. Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на ОПО

При возникновении аварийной ситуации на ОПО оператор оповещает главного инженера и ответственного за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления, и принимает меры по прекращению подачи газа. Руководство работами по локализации и ликвидации аварий, защите и спасению персонала осуществляет ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий, главный инженер ООО "Мой дом" (далее - ответственный руководитель работ). До прибытия ответственного руководителя спасением людей, локализацией и ликвидацией аварийной ситуации руководит ответственный за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления. Лица, вызываемые для спасения людей, локализации и ликвидации аварии, сообщают о своем прибытии

ответственному руководителю и по его указанию приступают к выполнению своих обязанностей. Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварии ответственным руководителем создается оперативный штаб, о месте и расположении которого сообщается всем исполнителям. В оперативном штабе рекомендуется находиться только лицам, непосредственно участвующим в локализации и ликвидации аварии. Ответственный руководитель постоянно находится в штабе, оснащенном средствами связи и оповещения, и организует ведение оперативного журнала по локализации и ликвидации аварии, где фиксируются выданные задания по ликвидации аварий и результаты их выполнения по времени, ответственные лица за выполнение.

Ознакомившись с обстановкой, ответственный руководитель осуществляет:

- выполнение мероприятий, предусмотренных Планом мероприятий;
- выявляет число застигнутых аварией людей, их местонахождение, принимает оперативные меры по спасению людей;
- проверяет вызов специализированных профессиональных аварийно-спасательных формирований, скорой медицинской помощи (при травмировании людей);
- определяет размеры безопасной зоны и устанавливает безопасные пути прохода к ОПО; - дает указания об удалении людей из всех опасных зон, о выставлении постов на подступах к месту аварии, обеспечивает условия безопасности всех работ, выполняемых в подготовительный и аварийный периоды, назначает дежурных к телефонам;
- при продолжительности аварии и времени ее ликвидации более одной смены совместно с ответственным за безопасную эксплуатацию сети газопотребления, а при пожаре - и с руководителем специализированных профессиональных аварийно-спасательных формирований, разрабатывает оперативный план-график по спасению людей и ликвидации аварии; - руководит работой транспорта;
- при аварийных работах продолжительностью более 6 часов организует питание и отдых участвующих в локализации и ликвидации аварии;

- информирует в установленном порядке соответствующие организации, ведомства, органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации о характере аварии и ходе спасательных работ. При необходимости обращается к ним за оказанием практической помощи.

Руководителями специализированных профессиональных аварийно-спасательных формирований осуществляется:

- поддержание постоянной связи с ответственным руководителем в организации и руководство работами по локализации и ликвидации аварии в соответствии с заданиями ответственного руководителя;

- до прибытия на место аварии ответственного руководителя работы проводятся самостоятельно.

Руководителем отделения пожаротушения осуществляется:

- руководство работами по локализации и ликвидации аварии в соответствии с заданиями ответственного руководителя;
- поддержание постоянной связи с ответственным руководителем в организации и установка предупредительных знаков и дежурных постов;
- самостоятельное проведение работ до прибытия на место аварии ответственного руководителя работ;
- обеспечивает из запасов отделения пожаротушения средствами пожаротушения, инструментом и инвентарем всех работников организации, выделенных ответственным руководителем.

Сменный оператор, где произошла авария:

- сообщает о ней ответственному за безопасную эксплуатацию сети газопотребления и главному инженеру;
- до прибытия ответственного руководителя осуществляет организацию и начало ведения работ по спасению людей, локализации и ликвидации аварии в соответствии с создавшейся обстановкой;
- после прибытия ответственного руководителя работ поступает в его распоряжение и действует по его указанию;
- содействует эвакуации людей из опасной зоны, локализации и ликвидации аварии.

Специалист по охране труда, получив сообщение об аварии, является на объект к ответственному руководителю работ и действует по его указанию.

3.5. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения и персонала

Мероприятия по обеспечению безопасности людей проводятся с учетом экономических, природных и иных характеристик, особенностей территорий и степени реальной опасности возникновения чрезвычайных ситуаций. Первоочередными мерами обеспечения безопасности, являются меры по предупреждению аварии.

При получении сообщения об аварии ответственный за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления обязан проинструктировать персонал о необходимых мерах по обеспечению безопасности до прибытия аварийной бригады.

Ответственный за безопасную эксплуатацию ОПО сети газопотребления должен осуществлять следующие действия на месте аварии по обеспечению безопасности работающих: - при вызове на объект других ведомственных служб действовать в соответствии с планом взаимодействия городских служб (предприятия газового хозяйства, полиции, пожарной охраны, скорой помощи и др.) по локализации и ликвидации аварий в газовом хозяйстве;

- при выявлении объемной доли природного газа в помещениях зданий более 194 принимать решение по немедленному отключению газопроводов от системы газоснабжения и эвакуации людей из опасной зоны;

- организовывать усиленную естественную или принудительную вентиляцию загазованных помещений и сооружений;

- принимать меры по предотвращению включения и выключения электрических приборов, искрообразования в загазованных зонах;

- организовывать ограждение и охрану загазованных зон или помещений с целью предотвращения проникновения посторонних лиц;

- принимать меры по обеспечению безопасности населения, близлежащих инженерных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами, а также гражданских объектов;

- оказывать, при необходимости, первую помощь пострадавшим и принимать меры по тушению возгораний до прибытия скорой медицинской помощи и противопожарной службы.

3.6. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25.07.2020 г. № 1119 «Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», в целях экстренного привлечения необходимых средств для проведения работ по локализации аварий и ликвидации их последствий на предприятии создан необходимый резерв, согласно номенклатуры необходимого инструмента, оборудования и материалов.

Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет собственных средств предприятия.

Материалы, использованные на ликвидацию аварий, постоянно пополняются.

Финансирование мероприятий по локализации и ликвидации аварий, а также по реабилитации территорий будет осуществляться за счет собственных сил и средств, а также средств страховой компании с которой заключен договор, на основании которого будет обеспечено дополнительное финансирование наступления страхового случая, направленных на проведение мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, официально объявленных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке, возникших при эксплуатации ОПО.

Также материальные средства могут быть использованы на:

- проведение поисковых и аварийно-спасательных работ;
- проведение неотложных аварийно-спасательных работ на объектах топливно-энергетического комплекса, жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы, пострадавших в результате чрезвычайной ситуации;
- закупку, доставку и кратковременное хранение материальных ресурсов для первоочередного жизнеобеспечения пострадавшего населения;
- развертывание, содержание временных пунктов проживания и питания для пострадавших граждан;
- доставку материальных ресурсов из материального резерва к месту чрезвычайной ситуации;
- проведение экстренных мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- привлечение сил и средств территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Чувашской Республики (ТП РСЧС Чувашской Республики), а также других организаций для проведения экстренных мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Разработал: Ответственный за безопасную
эксплуатацию ОПО
сети газопотребления



Галкин Д.С.

Согласовано: Главный инженер



Голыев В.П.

Приложение к «Плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО ООО "Мой дом"

ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий

Организация _____
Объект (цех, участок, площадка) _____
Место аварии _____
Характер аварии _____
Время возникновения аварии _____
(год, месяц, число, час, мин.)

Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии

(должность, Ф.И.О.)

Дата	Час, мин.	Содержание задания по локализации и ликвидации аварии, срок выполнения	Ответственные лица за выполнение	Отметка об исполнении (число, час, мин.)	Примечание
1	2	3	4	5	6