

**Частное лечебно-профилактическое учреждение
«Санаторий «Хилово»**

СОГЛАСОВАНО:

Директор «ПСКОВСОЮЗСПАС»

Н.А. Сучков
«03» апреля 2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер – начальник
управления РЭУ в г. Порхов

АО «Газпром газораспределение Псков»

А.А. Прокопенко
«08» апреля 2025 г.

Заместитель Главы Администрации
Порховского муниципального округа

В.Г. Хабибуллин
«08» апреля 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ЛПУ «Санаторий «Хилово»

Т.В. Бергер

2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела по делам ГО, ЧС и
воинскому учету Администрации
Порховского муниципального округа

И.А. Павлов

2025 г.

**ПЛАН
ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ
НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ
СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛПУ «САНАТОРИЙ «ХИЛОВО»**

СОДЕРЖАНИЕ

I. План локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «А»

1. Краткая характеристика объекта.
 - 1.1. Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека, индивидуальные средства защиты.
 - 1.2. Опасные вещества, участвующие в создании поражающих факторов, для наиболее опасного по последствиям сценария аварийной ситуации.
 - 1.3. Поражающие факторы аварийной ситуации.
 - 1.4. Размер зон действия поражающих факторов для наиболее опасного по последствиям сценария аварийной ситуации.
 - 1.5. Вероятность возникновения наиболее вероятного и наиболее опасного по своим последствиям сценария аварийной ситуации.
2. Оперативная часть плана по локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «А».
3. Схемы газового оборудования котельной.

II. План локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «Б»

1. Оперативная часть по локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «Б».
2. Ситуационный план.
3. ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Схема оповещения должностных лиц, аварийно – спасательных формирований, организаций, служб и учреждений, которые должны быть оповещены.
4. ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Схема оповещения должностных лиц оповещенных об аварии.
5. ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Перечень аварийных инструментов, материалов, средств индивидуальной защиты и мест их хранения.
6. ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Обязанности ответственного руководителя работ, исполнителей и других должностных лиц по локализации аварийных ситуаций и самой аварии.

ПЛАН ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ УРОВНЯ «А»

1. Краткая характеристика объекта.

Газовая котельная как опасный производственный объект (ОПО), расположена по адресу: Псковская обл., Порховский р-н, д.Хилово, ул.Центральная дом 1

Эксплуатацией котельной занимается: ЛПУ «Санаторий «Хилово»

Котельная предназначена для выработки тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения жилых корпусов санатория, административных зданий, объектов социального назначения и жилого дома..

В котельной установлено 4 газовых котла марки КВ-ГМ-2,5-95 производительностью по 2,15 Гкал/ч. каждый.

Здание котельной располагается на огражденной территории.

Стены здания котельной выполнены из кирпича.

Пролет между колонами составляет 6,0 м. Кровля мягкая, ливнесток на две стороны здания. Здание котельной имеет два выхода расположенных в противоположных направлениях.

Основное топливо – природный газ.

Резервное топливо – дизельное топливо.

Для газоснабжения котельной проложен наружный наземный газопровод высокого давления диаметром 100 мм.

1.1. Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека, индивидуальные средства защиты.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1.	Наименование вещества: -химическое -торговое	Смесь предельных углеводородов Природный газ	ОСТ51.40-93 «Газы горючие природные, подаваемые в магистральные газопроводы»
2.	Формула: -эмпирическая -структурная	CH ₄ -C ₄ H ₁₀ Метан H I H-C-H I H	Вредные вещества в промышленности. Справочник в ред. Н.В.Лазарева, Л. Химия, 1976 г. т. I
3.	Состав: -основной продукт, % масс.	% мольный N ₂ -1,25 CO ₂ -0,21	«Технологические регламенты на проектирование установки

	-примеси (с индикацией)	Метан-1,61 Этан-0,5 Пропан-0,63 Бутан-0,13 Пентан-0,07	стабилизации конденсата на Пуровском ЗПК» ООО «ВНИИГАЗ»
4.	Общие данные: -молекулярная масса -температура кипения C^0 (при давлении 101 кПа) -плотность при 20 C^0 кг/м ³	16,29 - 161,4 0,727	Вредные вещества в промышленности. Справочник под общ. ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия 1976 г. т. I
5.	Данные о взрывопожароопасности: -температура вспышки C^0 , -температура самовоспламенения C^0 , -пределы взрываемости % об	Горючий взрывоопасный газ - 537 5-15,0	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов, средств их тушения» Химия. 1990 г.
6.	Данные о токсической опасности: -ПДК в воздухе рабочей зоны мг/м ³ , -ПДК в атмосферном воздухе населенных мест максимальная разовая мг/м ³ , -летальная токсодоза LCt50 % об. -пороговая токсодоза PCT50 % об.	4 класс опасности 7000 50 57 24	Вредные вещества в промышленности. Справочник под общ. ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия 1976 г. т. I
7.	Реакционная способность	Химически инертен, реакции горения и окисления протекают при высоких температурах. При горении образуется углекислый газ	Вредные вещества в промышленности. Справочник под редакцией Н.В.Лазарева, Л.Химия 1976 г. т. I
8.	Запах	Без запаха	-
9.	Коррозионное воздействие	Не оказывает коррозионного воздействия.	Техника безопасности при транспортировке, распределении и использовании газового топлива. М.А.Нечаев Гостопиздат 1976 г.
10.	Меры предосторожности	Герметизация оборудования и	Вредные вещества в промышленности.

		трубопроводов, производственные помещения должны быть обеспечены вентиляцией. Соблюдение требований безопасности. Контроль за содержанием метана в воздухе рабочей зоны.	Справочник под ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия 1976 г. т. I
11.	Информация о воздействии на людей	Вызывает удушье в больших количествах, а иногда из-за примесей обладает наркотическим действием. При отравлении вызывает ряд изменений в центральной нервной системе и сосудистой системе человека.	Газоотбензинивающие установки. Изд. «Химия» А.М.Чуракаев 1966 г. Вредные вещества в промышленности. Н.В.Лазарев, Л.Химия 1976 г. т. I
12.	Средства защиты	-спецодежда; -фильтрующие противогазы марки БКФ; -шланговые противогазы ПШ-1,2; -воздушно-изолирующие противогазы	ОСТ 51.40-93
13.	Методы перевода вещества в безвредное состояние.	-	-
14.	Меры оказания первой помощи пострадавшим от воздействия вещества.	Удалить пострадавшего из вредной среды, положить его с приподнятыми ногами, согреть тело. При отсутствии дыхания, выполнить искусственное дыхание с использованием аппарата для искусственного дыхания.	Вредные вещества в промышленности. Н.В.Лазарев, Л.Химия 1976 г. т. I

1.2. Опасные вещества, участвующие в создании поражающих факторов, для наиболее опасного по последствиям сценария аварийной ситуации.

Характерные аварии, происходящие на газопроводах и газовом оборудовании, работающем на природном газе, можно условно разбить на две основные группы:

- аварии с катастрофическими последствиями (взрыв, пожар, отравление);
- аварии с последствиями незначительных масштабов.

1.3. Поражающие факторы аварийной ситуации.

С точки зрения потенциального воздействия на окружающую среду, аварийное разрушение целостности газопровода и газового оборудования сопровождается:

- образованием волн сжатия за счет расширения в атмосфере природного газа, заключенного под давлением в объеме «мгновенно» разрушившейся части трубопровода или газового оборудования, а также волн сжатия, образующихся при воспламенении газового шлейфа и расширении продуктов сгорания;
- разлетом осколков (фрагментов) из разрушенной части трубопровода или оборудования;
- термическим воздействием пожара на окружающую среду в случае воспламенения газа.

1.4. Размер зон действия поражающих факторов для наиболее опасного по последствиям сценария аварийной ситуации.

Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов для наиболее опасного по последствиям сценария аварийной ситуации.

Таблица № 2

Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов.

<i>Интенсивность теплового излучения кВт/м²</i>	<i>Степень поражения</i>
1,4	Без негативных последствий в течение длительного времени
4,2	Безопасно для человека в брезентовой одежде
7,0	Непереносимая боль через 20-30 сек. ожог 1-й степени через 15-20 сек. ожог 2-й степени через 30-40 сек. воспламенение хлопка – волокна через 15 мин.
10,5	Непереносимая боль через 3-5 сек. ожог 1-й степени через 6-8 сек. ожог 2-й степени через 12-16 сек
12,9	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12%) при длительности облучения 15 мин.
17,0	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганной поверхности; Воспламенение фанеры

1.5. Вероятность возникновения наиболее вероятного и наиболее опасного по своим последствиям сценария аварийной ситуации.

Вероятность сгорания с развитием избыточного давления:

$$Q_{ид} = 9,5 \cdot 10^{-6-1} \text{ год}$$

Вероятность горения факела газа:

$$Q_{гф} = 4,5 \cdot 10^{-6-1} \text{ год}$$

2. Оперативная часть плана по локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «А»

Вид аварии	Воспламенение газо-воздушной смеси внутри газопроводов или в газовом оборудовании
Действия персонала котельной	Аварийная остановка котлов, отключение участка воспламенения от газоснабжения или аварийное отключение газоснабжения всего помещения путем закрытия на входе в здание газовой задвижки, автоматического клапана отсекаателя и открытия продувочной свечи. Сообщить непосредственному руководителю, вызвать аварийную газ. службу и пожарный расчет. Одновременно производить сбивание пламени на очаге возгорания первичными средствами пожаротушения, водой, огнетушителем, асбестовым полотном и т. д. Вести повышенный контроль за остановкой котлов и оборудования, если они в работе.
Действия должностного лица	Инструктаж персонала по тел., выезд на место, помощь в тушении очагов горения. Выявление причины загорания, при необходимости вызов ремонтного персонала слесарей по обслуживанию газового оборудования для ликвидации аварий. Растопка котлов производится после доклада персонала работающей смены о готовности оборудования к работе своему непосредственному руководителю и его письменного распоряжения.
Порядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной	Отключение участка, на котором произошло возгорание от источника газоснабжения запорной арматурой или полное отключение газоснабжения. Тушение или сбивание пламени производится первичными средствами пожаротушения с одновременным вызовом пожарного расчета. После тушения очага возгорания, при выделении газа - интенсивная вентиляция помещения, взятие проб воздуха, устранение всех не плотностей в местах соединений, подтяжка сальников, установка заглушек и др. Включение газа только после проверки мест утечки на герметичность газоанализатором и мыльной эмульсией.
Вид аварии	Запах газа в помещении
Действия персонала котельной	Необходимо всей смене как можно быстро по запаху, на слух, газоанализатором, обмыливанием определить место утечки газа, усилить вентиляцию помещения, с помощью газоанализатора взять

	пробу воздуха в помещении в районе утечки газа. При значительной утечке 1-1,5% выполнить аварийную остановку газоснабжения котла через кнопку «СТОП», закрыть задвижку перед горелками (ой), открыть продувочные свечи, вызвать слесаря по ремонту газового оборудования, сообщить непосредственному начальнику. Если перечисленные меры не привели к остановке утечки газа, необходимо звонить в аварийную службу, закрыть газовую задвижку на вводе здания котельной.
<i>Действия должностного лица</i>	Инструктаж по телефону о необходимости мер безопасности. Вызов слесаря по ремонту газового оборудования для ликвидации причин загазованности. При необходимости вызов на место аварийной газовой службы. После проверки на загазованность воздуха в помещении и обмыливанием места утечки, при отсутствии утечки газа ответственный за газовое хозяйство дает письменное распоряжение на пуск газового оборудования в работу.
<i>Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной</i>	Интенсивное выявление места утечки газа и ее устранение. Проверка загазованности воздуха газоанализатором. После выявления, ремонт места утечки газа, проверка обмыливанием на герметичность, взятие проб воздуха. В случае прибытия аварийной бригады газовой службы, персонал котельной работает под руководством руководителя аварийной бригады.
<i>Вид аварии</i>	<i>Отсутствие разряжения воздуха в топке котла</i>
<i>Действия персонала котельной</i>	Аварийная остановка котла автоматикой или вручную оперативным персоналом, усиленная вентиляция котла (ов). Нахождение и устранение причин отсутствия разряжения. После нахождения и устранения неисправности, пуск оборудования с разрешения начальника службы отопления и ТС.
<i>Действия должностного лица</i>	Вызов слесаря ремонтника. Выявление и устранение неисправности. После устранения причины неисправности, пуск оборудования по письменному распоряжению непосредственного руководителя.
<i>Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной</i>	Выявление и устранение причин пропадаания разрежения в котле. После устранения неисправности, пуск оборудования по письменному распоряжению ответственного за газовое хозяйство.
<i>Вид аварии</i>	<i>Хлопок газо-воздушной смеси в топке котла</i>
<i>Действия персонала котельной</i>	Отключение газоснабжения котла автоматикой или вручную персоналом в аварийном порядке. Сохранение на котле обстановки момента «хлопка». Усиленная вентиляция помещения котельной. Вызов заместителя директора по ХЭД, инженера по ОТ, начальника службы отопления и ТС. При необходимости вызов скорой помощи, оказание доврачебной помощи.
<i>Действия</i>	Выезд на место инцидента, выяснение обстоятельств «хлопка», оказание

должностного лица	первой помощи пострадавшим. Создание комиссии по расследованию инцидента. Руководство пуском исправного оборудования. Проверка автоматики котлов, выдача письменного разрешения на пуск газового оборудования.
Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной	Работа всей смены по ликвидации последствий инцидента. Выявление причины вызвавшего инцидент, письменное разрешение заместителя по ХЭД на пуск газового оборудования.
Вид аварии	Отказ в работе автоматики безопасности.
Действия персонала котельной	Немедленное отключение котла(ов) от газоснабжения персоналом котельной. Доклад начальнику службы отопления и ТС, вызов слесаря КИП и А. Включение в работу резервного оборудования по письменному распоряжению начальника службы отопления и ТС.
Действия должностного лица	Слесарь КИП и А устанавливает резервный блок автоматики, проверяет его без газа, ставит его по разрешению начальника участка в работу или в резерв, делает запись в журнале. Слесарю всегда иметь в резерве не менее двух исправных блоков в готовом к работе состоянии.
Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной	Слесарь КИП и А находит причину отказа, производит проверку автоматики котлов по всем параметрам, делает запись в журнале о проделанной работе. При невозможности восстановления работоспособности автоматики управления и контроля параметров работы котлов и отсутствия резервного котла с исправной автоматикой, немедленно сообщает начальнику службы отопления и ТС и по согласованию с ним запускает резервное оборудование.
Вид аварии	Отключение электроэнергии в период работы котлов.
Действия персонала котельной	Включить аварийное освещение. Закрыть подачу газа на вводе в здание, открыть свечу безопасности, позвонить начальнику службы отопления и ТС, главному энергетiku, сделать запись в журнале. При возобновлении эл. энергии производится запуск котлов согласно инструкции.
Действия должностного лица	Инструктаж персонала по телефону, при необходимости выезд на место
Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной	Отключить подачу газа на вводе здания, открыть свечи безопасности. Устранение причин отключения электроэнергии, если это произошло по причине неисправности автоматики безопасности. Пуск газового оборудования в работу осуществлять согласно инструкции.
Вид аварии	Прекращение газоснабжения котельной или резкое снижение давления ГРУ.
Действия	Аварийная остановка котлов автоматикой или вручную персоналом,

<i>персонала котельной</i>	отключение работающего оборудования от газоснабжения задвижками (кранами), открыть свечи безопасности сообщить в аварийную службу. Доложить начальнику службы отопления и ТС о времени отключения, сделать запись в журнал о времени отключения, о распоряжении, полученном от начальника службы отопления и ТС. Осуществлять постоянный контроль за давлением газа на вводе в котельную.
<i>Действия должностного лица</i>	Инструктаж по телефону, помощь, держать связь с аварийной газовой службой, при необходимости выезд на объект и вызов слесаря по ремонту газового оборудования.
<i>Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной</i>	При снижении давления газа ниже обычного (3кг/м^2) звонить в газ. службу, для получения информации и определения дальнейших действий. После стабилизации давления газа в ГРУ, провести продувку газопровода через продувочную свечу в конце газопровода с поджиганием газовой смеси в ведре с мыльным раствором при положительной пробе произвести растопку котлов согласно производственной инструкции.

II. План локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «Б».

1. Оперативная часть плана по локализации и ликвидации аварийных ситуаций уровня «Б».

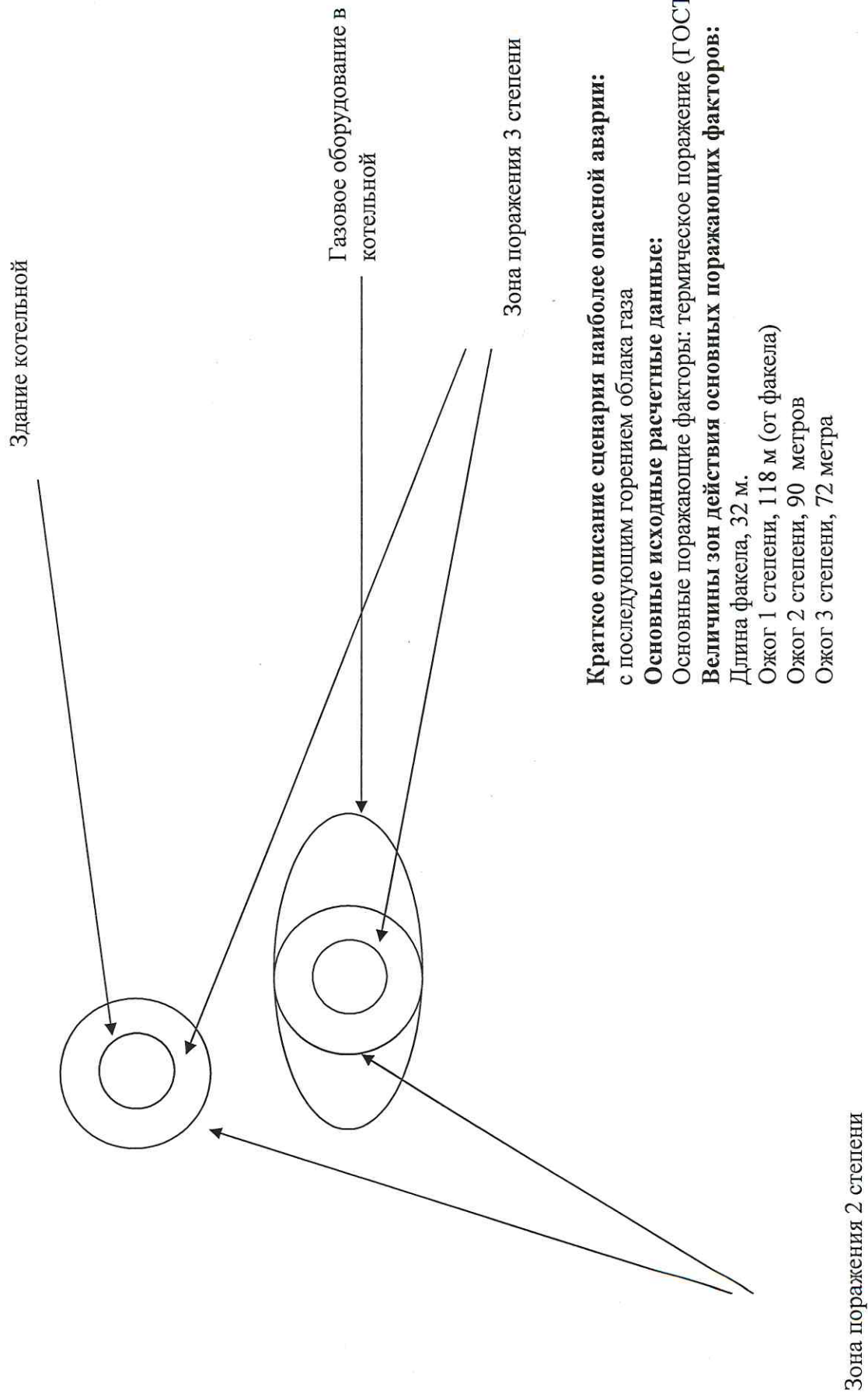
<i>Вид аварии</i>	<i>Пожар в помещении, где используется газовое оборудование.</i>
<i>Действия персонала котельной</i>	При угрозе персоналу или котлам, другому газовому оборудованию, автоматике – вызов пожарного расчета. Сообщение руководству предприятия, одновременно закрытие задвижки газопровода на вводе в здание, открыть продувочные свечи. Приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения.
<i>Действия должностного лица</i>	Вызов на место начальника службы отопления и ТС, заместителя директора по ХЭД, других должностных лиц, ликвидация последствий пожара. Выяснение причин пожара, проведение инструктажа персонала. Сообщение об аварии в Ростехнадзор. Растопка котлов после устранения пожара и доклада работающей смены о готовности оборудования к работе заместителю директора по ХЭД.
<i>Прядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной</i>	Тушение пожара первичными средствами пожаротушения: огнетушители, вода, асбестовое полотно, песок, совместная работа с пожарной бригадой по ликвидации пожара. Все работники котельной остаются на рабочих местах до полной ликвидации пожара. После ликвидации пожара уборка последствий пожара, вентиляция помещений, взятие пробы воздуха на загазованность.
<i>Вид аварии</i>	<i>Взрыв газо-воздушной смеси в топке котла</i>

<i>Действия персонала котельной</i>	Отключение газоснабжения автоматикой или вручную персоналом в аварийном порядке. Сохранение обстановки возле котла на момент «хлопка». Усиление вентиляции помещения котельной. Вызов на место происшествия начальника службы отопления и ТС, заместителя директора по ХЭД, инженера по ОТ. При необходимости вызов скорой помощи, оказание доврачебной помощи пострадавшим.
<i>Действия должностного лица</i>	Выезд на место аварии, выяснение обстоятельств взрыва, оказание помощи пострадавшим. Создание комиссии по расследованию аварии. Руководство пуском включением в работу исправного оборудования. Проверка автоматики котлов. Выдача письменного разрешения на пуск газового оборудования.
<i>Порядок ликвидации аварии на месте ее возникновения персоналом котельной</i>	Работа всей смены по ликвидации последствий аварии, выявление причин, вызвавших аварию, письменное разрешение ответственного за газовое хозяйство на пуск газового оборудования.

2. Ситуационный план.

Ситуационные планы для наиболее крупного (тяжелого) по последствиям и наиболее вероятного сценариев аварий, представлены на рис. 1

Ситуационный план наиболее опасной аварии

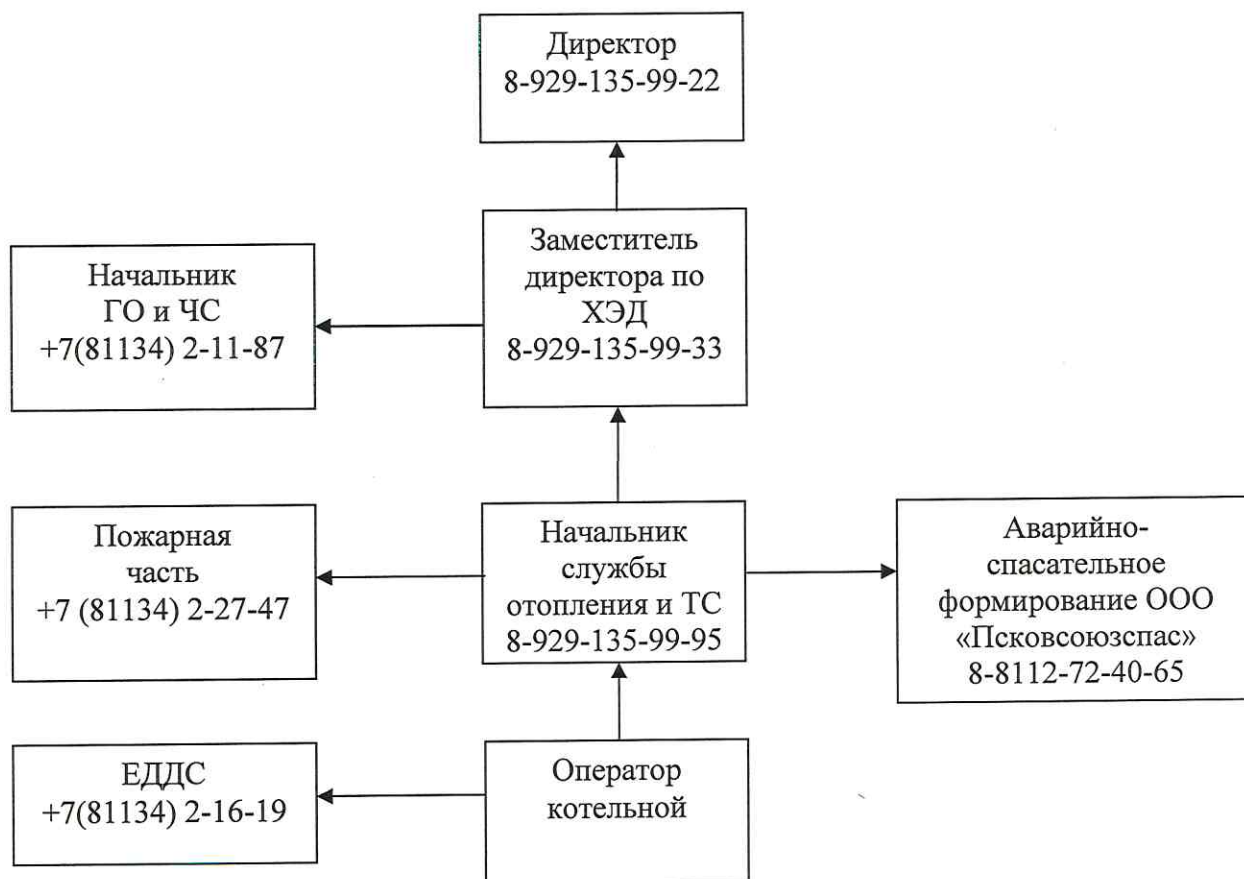


Список и схема оповещения должностных лиц, аварийно-спасательных формирований.

№ п/п	Наименование подразделения, должность	Ф.И.О.	Номера телефонов	Адрес
1	Директор	Бергер Татьяна Вячеславовна	8-929-135-99-22	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
2	Заместитель директора по ХЭД	Алексеев Владислав Владиславович	8-929-135-99-33	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
3	Руководитель службы по ОТ	Афанасьев Владимир Александрович	8-929-135-99-59	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
4	Начальник службы отопления и ТС	Кузьмин Юрий Алексеевич	8-929-135-99-95	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
5	Заместитель директора по энергообеспечению	Васильев Алексей Борисович	8-929-130-99-36	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
6	Оператор котельной	Дежурный	8-929-135-99-37	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
7	Слесарь по ремонту газового оборудования	Федоров Валерий Александрович	8-929-135-99-58	д.Хилово, ул. Центральная, дом 1
8	Начальник отдела по делам ГО, ЧС и воинскому учету Администрации Порховского района	Павлов Игорь Александрович	+7(81134) 2-11-87	г.Порхов, пр.Ленина, 14
9	ЕДДС	Диспетчер	+7(81134) 2-16-19	г.Порхов, пр.Ленина, 14

10	Пожарная часть	Диспетчер	101, +7 (81134) 2-27-47	г.Порхов, наб. Александра Невского, 2А
11	Скорая мед. помощь	Диспетчер	+7 (8112) 29-83-30, +7 (8112) 29-83-43, 103	г.Псков, ул. Народная, 17
12	МП «Водоканал»	Диспетчер	+7(81134)2-18-35	г Порхов, пр-кт Ленина, 146
13	РЭС	Диспетчер	+7(81134)2-16-69,+7(81134)2-16-78.	г.Порхов, Бельский тракт,30
14	Газоэксплуатационный участок	Диспетчер	+7 (81134) 210-54, 104	г.Порхов, ул. Пушкина, 64
15	ООО «Псковсоюзспас»	Диспетчер	8(811-2)72-40-65	г. Псков ул. Советская, 51
17	Северо-Западное управление Ростехнадзора по Псковской области	Инспектор	8(811-2)29-86-75	г. Псков ул. Народная, 21

Схема оповещения об аварийной ситуации



**Перечень аварийных инструментов, материалов,
средств индивидуальной защиты и мест их хранения.**

№ п/п	Наименование	Количество	Место нахождения
1	Спецодежда	У каждого	Бытовое помещение
2	Рукавицы (перчатки)	У каждого	Бытовое помещение
3	Газоанализатор	1 комплект	Помещение котельной
4	Средства медицинской помощи	1 комплект	Место оператора
5	Набор обмедненного слесарного инструмента	2 комплекта	У слесаря по ремонту газового оборудования
6	Спасательный пояс	2 штуки	В помещении начальника службы отопления и ТС
7	Ремонтный комплект газового оборудования	1 комплект	В помещении начальника начальника службы отопления и ТС
8	Первичные средства пожаротушения	пожарный щит	Место оператора
9	Сигнальная лента для ограждения аварийной территории	200м.п.	В помещении начальника службы отопления и ТС
10	Песок	0,5 м3	Помещение котельной

Обязанности ответственного руководителя работ, исполнителей и других должностных лиц по локализации аварийных ситуаций и аварий.

1. Общие положения.

Руководство работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций по спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляет председатель комиссии по чрезвычайным ситуациям (КЧС) – заместитель директора по ХЭД.

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварийных ситуаций председатель КЧС создает оперативный штаб, функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварийной ситуации и принятых мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне аварийной ситуации и за ее пределами;
- координация действий персонала объекта и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в ликвидации аварийной ситуации (по плану взаимодействия оперативных служб).

На командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в локализации и ликвидации аварийной ситуации.

На командном пункте председатель КЧС организует ведение журнала ликвидации аварийной ситуации, где фиксируются выданные задания и результаты их выполнения во времени.

Лица, вызванные для спасения людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации, сообщают о своем прибытии председателю КЧС и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

Должностные лица и исполнители, участвующие в ликвидации аварийной ситуации, должны информировать председателя КЧС о ходе выполнения его распоряжений.

Работы в загазованной среде выполняют аварийно-спасательные формирования (профессиональные или нештатные), аттестованные на этот вид аварийно-спасательных работ в установленном порядке.

Ответственным руководителем является:

- на уровне «А» развития аварийной ситуации – заместитель директора по ХЭД, до его прибытия начальник службы отопления и ТС или оперативный персонал котельной.
- на уровне «Б» развития аварийной ситуации – директор предприятия, до его прибытия заместитель директора по ХЭД, начальник службы отопления и ТС.

2. Ответственный руководитель должен:

Оценить обстановку, выявить количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принять по оповещению работников организации об аварийной ситуации;

- Принять меры по оцеплению района аварии и опасной зоны;
- Принять неотложные меры по локализации и ликвидации аварии;

- Выполнить противопожарные мероприятия;
- Ограничить допуск людей в опасную зону;
- Привлекать к аварийно-спасательным мероприятиям только тех лиц из числа производственного персонала, которые подготовлены и оснащены, аттестованы в установленном порядке;
- Контролировать правильность действия персонала, а в случае необходимости – действия аварийно – спасательных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации, а также выполнение своих распоряжений;
- Информировать руководство санатория об аварии;
- Уточнять и прогнозировать ход развития аварийной ситуации, при необходимости вносить корректировку в ПЛА.

На уровне «Б» развития аварийной ситуации дополнительно ответственный руководитель должен:

- В случае изменения места расположения командного пункта оповестить об этом всех привлекаемых к работам по локализации и ликвидации аварийной ситуации;
- руководить действиями персонала организации, аварийно-спасательных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на объекте, контролировать выполнение своих распоряжений.

2. Обязанности заместителя директора по ХЭД.

Заместитель директора по ХЭД должен обеспечить:

- Разработку специальных программ, предусматривающих дооснащение объекта средствами контроля и автоматического регулирования;
- Введение в действие при необходимости резервных систем жизнеобеспечения, сигнализации, противоаварийной защиты, резервные линии связи;
- Оперативность обнаружения аварийной ситуации на начальной стадии, эффективность локализации и ликвидации аварии путем применения технических средств и созданием аварийно-спасательных формирований из числа специально подготовленного и аттестованного в установленном порядке производственного персонала;
- Информирование в установленном порядке должностных лиц, ведомств и организаций о результатах выполненного при разработке ПЛА анализа опасности, о характере и потенциальной тяжести происшествия;
- Взаимодействие с местными органами исполнительной власти (комиссией по чрезвычайным ситуациям) и органами местного самоуправления.

Заместитель директора по ХЭД, получив сообщение об аварийной ситуации, должен немедленно прибыть на предприятие, сообщить об этом Директору и обеспечить:

- Организацию оказания своевременной помощи пострадавшим;
- Принять необходимые меры по привлечению опытных рабочих и специалистов в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с локализацией и ликвидацией аварии, а также своевременно организовать доставку материалов и оборудования;
- Обеспечить работу аварийных и материальных складов, доставку материалов, инструмента и т.п. к месту аварийной ситуации;

- Организовать руководство работой транспорта, привлекаемого для ликвидации аварийной ситуации;
- При аварийных работах продолжительностью более 6 часов подряд, организовать питание и отдых для лиц привлекаемых к ликвидации аварии;
- Информировать руководство санатория в установленном порядке о характере аварийной ситуации и ходе спасательных и восстановительных работ.

3. Обязанности оператора котельной.

- При обнаружении аварии оператор котельной должен немедленно выполнить мероприятия по локализации аварийной ситуации, известить об этом, начальника службы отопления и ТС, заместителя директора по ХЭД;

До прибытия непосредственных руководителей оператор котельной, выполняет обязанности ответственного руководителя, организует работы по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации в соответствии с ПЛА;

- Выполняет противопожарные мероприятия, немедленно останавливает ремонтные работы, связанные с применением открытого огня (сварка, резка, разогрев и т. д.) отключает все электрооборудование, которое может быть причиной искрообразования;

- По прибытии заместителя директора по ХЭД оператор котельной обязан его проинформировать о состоянии работ по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии с сложившейся ситуацией.

4. Обязанности начальника службы отопления и ТС.

- Немедленно, после получения сообщения об аварийной ситуации прибыть на место. Оценить обстановку на месте аварии, произвести оценку потенциальных угроз и возможного проявления негативных факторов, известить непосредственного руководителя;

- Проверить и убедиться, что все люди выведены из опасной зоны, а пострадавшим оказана необходимая медицинская помощь. Если это необходимо, взять на себя организацию помощи пострадавшим;

- При необходимости согласно плана ПЛА и технологических инструкций, произвести отключение от энергоснабжения оборудование, агрегаты, установки.

5. Обязанности служб заместителя директора по ХЭД.

- Обеспечить создание специализированных бригад из подчиненного персонала, для выполнения работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации и восстановления нормальной работы производства;

- По указанию директора предприятия, обеспечить включение или отключение электроэнергии, работу механического и энергетического оборудования, сигнализации, средств связи, функционирование тепловых, водопроводных и канализационных сетей.