

Общество с ограниченной ответственностью

«ЛЕНСТРОЙ Энерго»

ООО «ЛС Энерго»

---

СОГЛАСОВАНО:

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ООО «ЛС Энерго»



2026 г.



А.Ф. Лощаков

2026 г.

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ  
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВО ВСЕВОЛОЖСКОМ  
ГОРОДСКОМ ПОСЕЛЕНИИ ВСЕВОЛОЖСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ  
ОБЛАСТИ**

Схемы теплоснабжения от котельной по адресу:  
Ленинградская область, Всеволожский район, пос.  
Ковалёво, ул. Василия Мациевича, здание 2.

## Содержание

Обозначения и сокращения .....	3
1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ .....	4
1.1 Сведения об эксплуатирующей организации .....	4
1.2 Краткая характеристика опасного производственного объекта .....	5
1.2.1 Наименование объекта и его назначение .....	5
1.2.2 Описание технологического процесса и технологической схемы опасного производственного объекта .....	5
1.2.3 Сведения об обращающихся опасных веществах .....	6
1.3 Возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте.....	9
1.4 Характеристики аварийности и травматизма .....	12
2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ .....	12
2.1 Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий. Состав и дислокация сил и средств .....	12
2.2 Организация взаимодействия сил и средств .....	13
2.3 Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и средств в установленной степени готовности .....	15
2.4 Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте. Система взаимного обмена информацией между организациями-участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.....	17
2.5 Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения.....	18
2.6 Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте .....	211
2.7 Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации последствий аварий с указанием первоочередных действий при получении сигнала об аварии на объекте.....	22
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Схема оповещения об аварии .....	39
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Список оповещения должностных лиц, организаций и служб об аварии.....	40.
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Табель оснащения ПАСФ, Свидетельство ПАСФ АСС.....	41
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Паспорт АСС .....	412
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Перечень противоаварийных средств, имеющихся на ОПО.....	45
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. Страховые сведения .....	<b>50</b>
ПРИЛОЖЕНИЕ 7. Абоненты .....	51

## Обозначения и сокращения

**ПАСФ** – профессиональное аварийно-спасательное формирование.

**АСР** – аварийно-спасательные работы.

**ГВС** – газоздушная смесь.

**ГГ** – горючий газ.

**ГРУ** – газорегуляторная установка.

**ДС** – диспетчерская служба.

**КЧСиОПБ** – комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «ЛС Энерго».

**ОВ** – опасное вещество.

**ОПО** – опасный производственный объект.

**ПАСФ «Новгородская АСС»** – Санкт-Петербургское обособленное подразделение Общества с Ограниченной Ответственностью «Новгородская аварийно- спасательная служба» профессиональное аварийно-спасательное формирование

**ПСО** – пожарная спасательная часть.

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

**СИЗ** – средства индивидуальной защиты.

**УТЗ** – учебно-тренировочные занятия.

**ЧС** – чрезвычайная ситуация.

**ПТП** – план тушения пожара.

## 1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ

### 1.1 Краткая характеристика опасного производственного объекта

#### 1.1.1 Наименование объекта и его назначение

##### *Назначение объекта*

Основным направлением деятельности ООО «ЛС Энерго», связанной с эксплуатацией опасного производственного объекта, является выработка и снабжение тепловой энергией потребителей Санкт-Петербурга.

##### *Сведения о регистрации в реестре опасных производственных объектов*

ПМЛА разрабатывается для опасного производственного объекта «Сеть газопотребления ООО "ЛС Энерго", расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Ковалёво, ул. Василия Мациевича, здание 2» ОПО находится в собственности ООО «ЛС Энерго», эксплуатируется ООО «Энерго сервис» по договору № ЛЭ 01-09/08 от 30.10.2023 г., зарегистрированного в государственном реестре ОПО за № А19-10210-0100 от 01.11.2021, класс опасности – III (опасные производственные объекты средней опасности).

##### *Местонахождение объекта*

В состав ОПО ООО «ЛС Энерго» котельная Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Ковалёво, ул. Василия Мациевича, здание 2.

Ситуационный план расположения котельной представлен на рисунке 1.

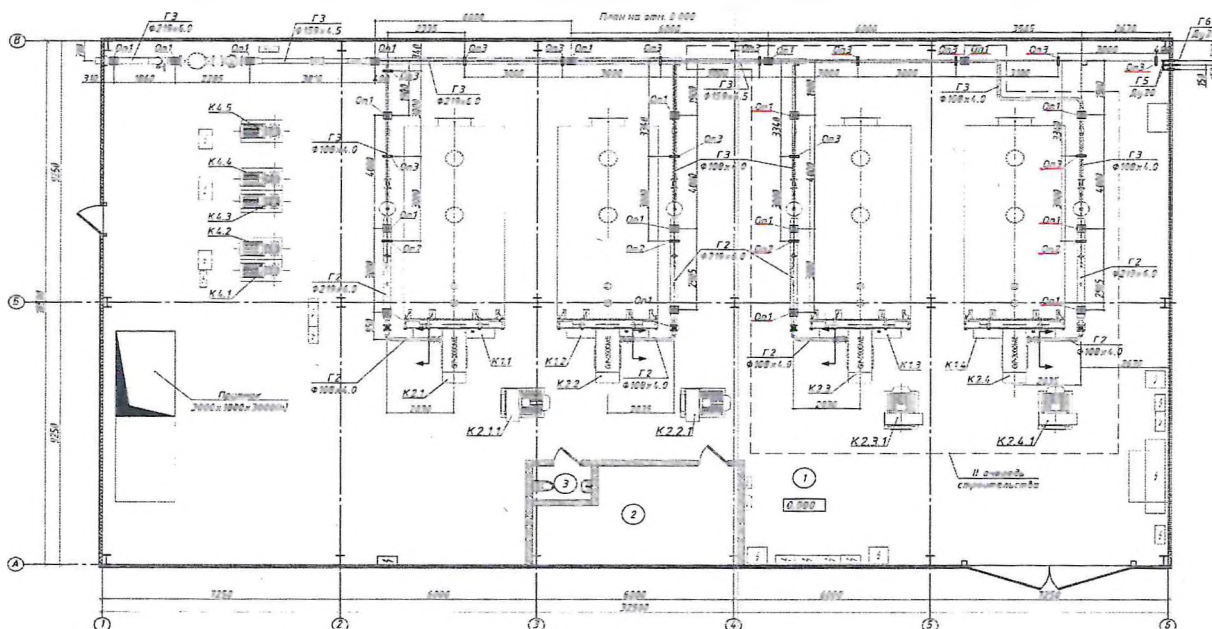


Рисунок 1 – Ситуационный план расположения котельной

Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Ковалёво, ул. Василия Мациевича, здание 2.

### 1.2.2 Описание технологического процесса и технологической схемы опасного производственного объекта

Котельная предназначена для выработки и снабжения тепловой энергией потребителей пос. Ковалёво в районе жилого комплекса «Ржевский парк».

Технологическая схема ОПО представлена на рисунке 2.

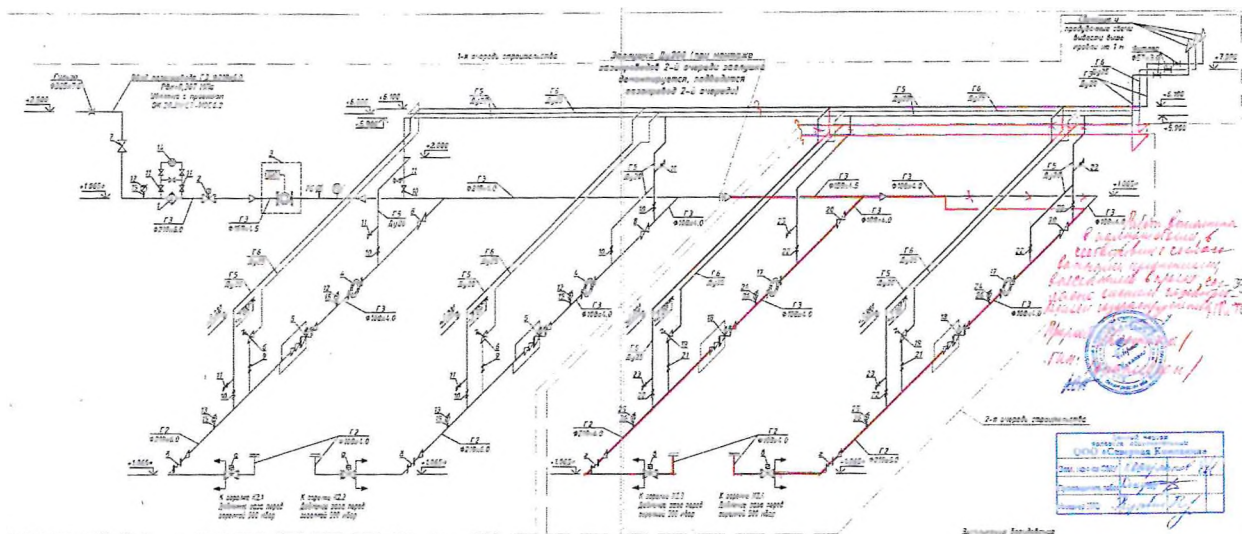


Рисунок 2 – Схема газопроводов Котельной № 1

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются ОВ, представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень основного технологического оборудования

№ п/п	Наименование оборудования	Количество	Характеристика оборудования
1	2	3	
	Наружный газопровод высокого давления		Дн 250 – 63мм L <sub>общ</sub> - 3299,07 п.м. (из них подземный газопровод высокого давления Дн 250 – 63мм L <sub>подз</sub> = 3295,52 п.м., надземный газопровод высокого давления (Дн 219 мм) L <sub>надз</sub> = 3,55 п.м.
1.	Внутренние газопроводы высокого и среднего давления	-	Ду 15-200 мм, L = 184,515 п.м.
2.	Котлы водогрейные	4 шт.	ГК-НОРД 16500 типа 3х

### 1.2.3 Сведения об обращающихся опасных веществах

Характеристика обращающегося опасного вещества приведена в таблице 2.

Таблица 2 – Характеристика опасного вещества – природного газа

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
1.	Наименование вещества:		ГОСТ 5542-2014
1.1.	Химическое	метан	
1.2.	Торговое	природный газ	
2.	Вид	Газ бесцветный	
3.	Формула		ГОСТ 5542-2014
3.1.	Эмпирическая	CH <sub>4</sub>	
3.2.	Структурная	$  \begin{array}{c}  \text{H} \\    \\  \text{H} - \text{C} - \text{H} \\    \\  \text{H}  \end{array}  $	
4.	Состав	Газообразная смесь, состоящая из метана и более тяжелых углеводородов, азота, диоксида углерода, водяных паров, серосодержащих соединений, инертных газов.	ГОСТ 5542-2014
4.1.	Основной продукт, 98 %		
4.2.	Примеси, не более: 2%		
5.	Физические свойства		Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454
5.1.	Молекулярный вес, г/моль	16,04	
5.2.	Температура кипения, °С, (при давлении 101 кПа)	-161,6	
5.3.	Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	0,668	
6.	Данные о пожаровзрывоопасности	Горючий газ	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от
6.1.	Температура вспышки, °С	-	
6.2.	Температура самовоспламенения, °С	535	
6.3.	Концентрационные пределы распространения пламени, % об.:		
	- нижний	5,28	
	- верхний	14,1	

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
			22 декабря 2022 г. N 454
7.	Токсическая опасность:		ГОСТ 5542-2014
7.1.	ПДК в воздухе рабочей зоны, мг/м <sup>3</sup>	300	
7.2.	ПДК в атмосферном воздухе, мг/м <sup>3</sup>	10	
8.	Реакционная способность	Растворим в органических растворителях (этанол, эфире, четыреххлористом углероде, в углеводородах). При обычных температурах химически инертен. При высоких – полностью сгорает, образуя диоксид углерода и воду.	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454
9.	Запах	Не имеет запаха, если не применен одорант.	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454
10.	Коррозионная активность	-	-
11.	Меры предосторожности	Производить контроль над герметичностью фланцевых соединений, арматуры и аппаратов, путем применения современной системы обнаружения утечек газа (применение газоанализаторов, обмыливание)	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
			22 декабря 2022 г. N 454
12.	Воздействие на людей и окружающую среду, в том числе от поражающих факторов аварии	Относится к малоопасным веществам. Вызывает раздражение слизистых оболочек глаза, конъюнктивиты. При сильных отравлениях – пневмония, потеря сознания.  Компоненты газа горючего природного не оказывают сильного токсикологического действия на организм человека, но при концентрациях, снижающих объемную долю кислорода во вдыхаемом воздухе до 16%, вызывают удушье.	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454  ГОСТ 5542-2014
13.	Средства защиты	При невысоких концентрациях пригоден фильтрующий промышленный противогаз. При высоких концентрациях и нормальном содержании кислорода – изолирующие шланговые противогазы. При недостатке кислорода – кислородные респираторы.	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454
14.	Методы перевода вещества в безвредное состояние	Вентиляция помещений, сжигание.	Руководство по безопасности «Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454
15.	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия	Удалить пострадавшего из вредной атмосферы. При нарушении дыхания – кислород.	Руководство по безопасности «Методика оценки

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
	поражающих факторов при аварии	При тяжелом отравлении – госпитализация. Противопоказаны морфин и адреналин.	риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа», утв. Приказом Ростехнадзора от 22 декабря 2022 г. N 454

### 1.3 Возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте

Виды возможных аварий на установке и характер их воздействия на окружающую среду определяются номенклатурой опасных веществ, обращающихся на объекте, их физико-химическими свойствами, особенностями технологических процессов, характеристиками применяемого технологического оборудования и устройств и особенностями их компоновки.

Анализ аварий, произошедших на аналогичных объектах и объектах с аналогичными опасными веществами, показывает, что возможные аварии на этих объектах могут сопровождаться факельным горением, пожаром-вспышкой и взрывом ГВС.

Потенциальную опасность на территории объекта представляют технологическое оборудование и трубопроводы.

На основе анализа причин возникновения и факторов, определяющих исходы аварий, учитывая особенности применяемых технологических процессов, свойства и распределение опасных веществ, на объекте можно выделить следующие типовые сценарии аварии:

**Сценарий 0 (С0)** – разгерметизация оборудования (без опасных последствий).

**Сценарий 1 (С1)** – взрыв облака ГВС.

**Сценарий 2 (С2)** – факельное горение.

**Сценарий 3 (С3)** – пожар-вспышка.

Схемы развития приведенных типовых сценариев аварий представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Схемы развития типовых сценариев аварий

№ сценария	Схема развития сценария
1	2
С0 разгерметизация оборудования (без опасных последствий)	Разгерметизация технологического оборудования → выброс опасного вещества из оборудования → локализация аварии, вентиляция.
С1 Взрыв облака ГВС	<p>Разгерметизация технологического оборудования на открытой площадке → выброс газовой фазы → появление источника воспламенения → взрыв облака ГВС на открытой площадке → поражение персонала и оборудования ударной воздушной волной</p> <p>Разгерметизация технологического оборудования в помещении → выброс газовой фазы, загазованность помещения → появление источника воспламенения → взрыв облака ГВС в помещении → поражение персонала и оборудования ударной воздушной волной</p>
С2 Факельное горение	Разгерметизация технологического оборудования → истечение газовой фазы → появление источника воспламенения → факельное горение → термическое поражение персонала и оборудования
С3 Пожар-вспышка	Разгерметизация технологического оборудования → выброс газовой фазы, образование облака ГВС → появление источника воспламенения → пожар-вспышка → термическое поражение персонала и оборудования

Схема сценариев развития аварий с указанием основных причин их возникновения применительно к опасному производственному объекту представлена на рис. 3.

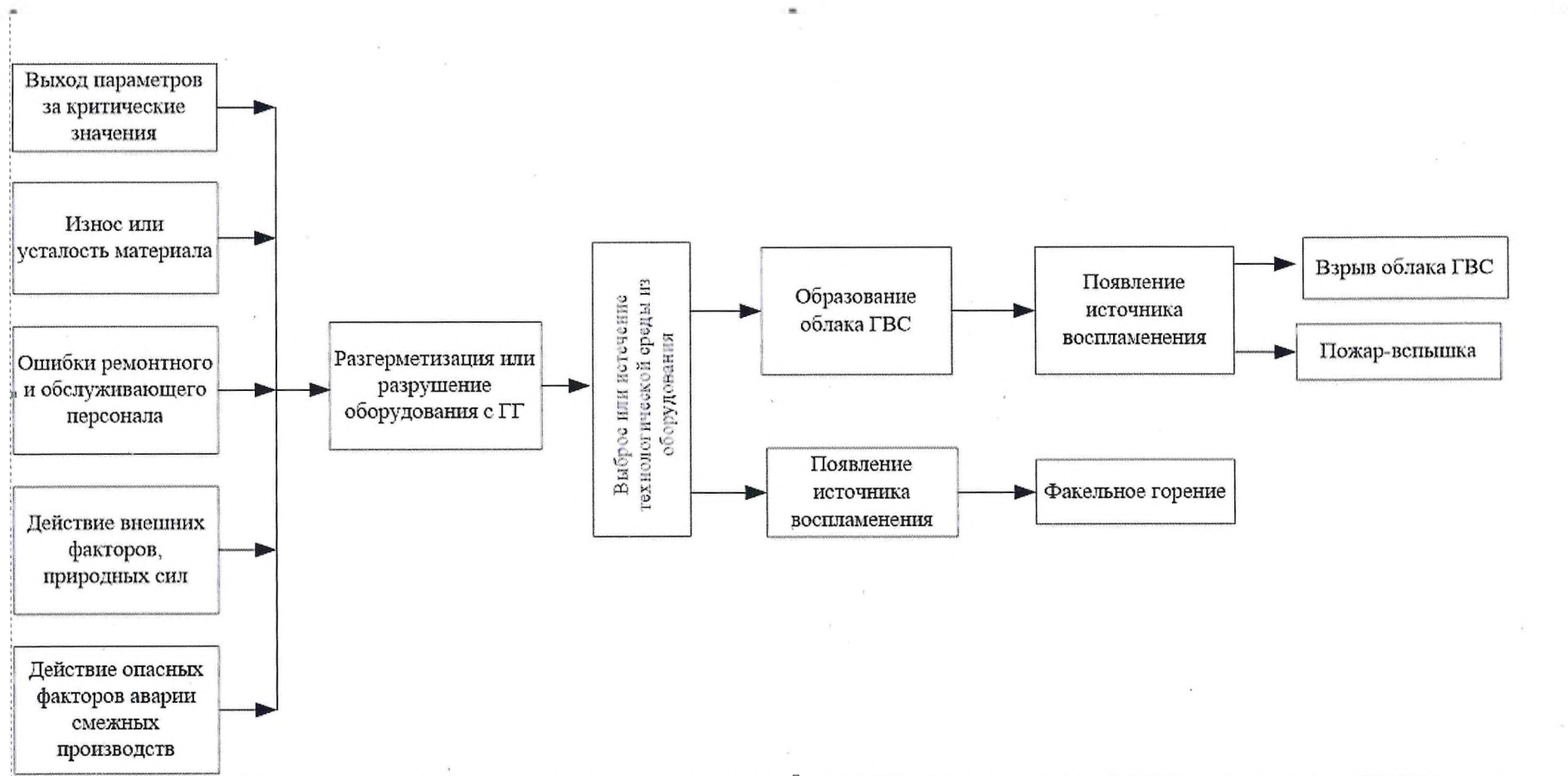


Рисунок 3 – Схема сценариев развития аварий с указанием основных причин их возникновения

## 1.4 Характеристики аварийности и травматизма

За время эксплуатации аварий на ОПО ООО «ЛС Энерго» не зафиксировано.



Причины аварий	2024	2025	Всего
Коррозионные повреждения	0	0	0

Общее количество бригад (ед.)/численность (чел)		12/36
Количество суточных бригад/численность (всего 24 часовых)		12/36
Количество бригад работающих в сутки**/численность (всего бригад в сутки)		
в т.ч.	- 24 часовые	12/36
	- 12 часовые	0
	- 8 часовые	8

\*\* кроме выходных дней.

## 2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ

**2.1 Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий. Состав и дислокация сил и средств**

Для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО ООО «ЛС Энерго» могут привлекаться следующие формирования, подразделения, структуры:

- профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Новгородская аварийно- спасательная служба» (ПАСФ ООО «Новгородская АСС»);

- силы и средства пожарной охраны пос. Ковалёво

ПАСФ ООО «Новгородская АСС» создано в соответствии с Приказом от 09.01.2024 г. № 3, имеет свидетельство на право ведения поисково-спасательных работ, газоспасательных работ, аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров, по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации серия № 16156 рег. № 16/2-1-933 от 28.03.2024 г.

Необходимое количество и достаточность АСФ для тушения пожаров определяются «Планом тушения пожара». В соответствии с «Положением о пожарно-спасательных гарнизонах», утвержденным приказом МЧС от 25 октября 2017 года № 467, решение по разработке ПТП на каждый объект принимается начальником гарнизона пожарной охраны по письменному согласованию с его руководителем (собственником). В случае отказа руководителя (собственника) объекта ПТП не составляется.

Подробные сведения о составе и дислокации ПАСФ представлены в приложении 3.

## **2.2 Организация взаимодействия сил и средств**

Общий порядок взаимодействия сил и средств ликвидации ЧС (аварии), руководства ликвидацией ЧС (аварии) установлен и регламентируется:

- Федеральный закон "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" от 21.12.1994 N 68-ФЗ с изм.;

- Федеральный закон "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей" от 22.08.1995 N 151-ФЗ;

- Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 N 794 (с изм.) "О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций".

В соответствии с указанными нормативными документами:

- руководителю ликвидации ЧС (аварии) подчиняются все силы и средства, участвующие в проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ, и никто не вправе вмешиваться в деятельность руководителя по ликвидации ЧС (аварии), иначе как отстранив его в установленном порядке от исполнения обязанностей лицом, которым он был назначен, приняв руководство на себя или назначив другое должностное лицо;

- руководитель ликвидации ЧС (аварии) исполняет свои обязанности в соответствии с законами и иными нормативными и правовыми актами РФ, субъекта РФ и ведомственными нормативными актами;
- руководитель ликвидации ЧС (аварии) несет полную ответственность за организацию и проведение аварийно-спасательных работ в зоне ЧС (аварии), безопасность людей, участвующих в ликвидации последствий ЧС (аварии).

Взаимодействие между привлекаемыми организациями происходит через руководителя ЧС.

В целях обеспечения согласованности действий сил и средств по цели, месту, времени более качественного проведения мероприятий по локализации и ликвидации аварий, а также для наращивания усилий при переходе аварии в более высокую категорию организуется взаимодействие с привлекаемыми организациями и контролирующими органами. Перечень взаимодействующих организаций представлен в таблице 7.

Таблица 7 – Перечень взаимодействующих организаций

Наименование	Контактное лицо	Телефон
Скорая медицинская помощь	Дежурный диспетчер	03
ПАСФ ООО «Новгородская АСС»	Дежурный диспетчер	363-16-01
Подразделения Федеральной противопожарной службы (далее ПСО»	Дежурный диспетчер	01, 101

В случае необходимости оказания первой помощи пострадавшим привлекаются медицинские сотрудники. При необходимости доставляют пострадавшего в больницу.

При наличии возгорания (пожара), а также при наличии опасности возникновения возгорания привлекается ПСО. Взаимодействие заключается в оповещении, встрече и сопровождении пожарных расчетов к месту пожара, указании мест подключения к источникам водоснабжения, информировании об особенностях объекта, на котором возник пожар.

Для проведения поисково-спасательных и газоспасательных работ к месту возникновения аварии привлекается ПАСФ ООО «Новгородская АСС».

Взаимодействие с ОМВД России по Всеволожскому району пос. Ковалёво осуществляется по следующим вопросам:

- обеспечение эвакуации граждан из зоны чрезвычайной ситуации;
- охрана общественного порядка;
- организация дорожного движения;
- борьба с мародерством;

- установление личности погибших.

Взаимодействие с Северо-Западным управлением Ростехнадзора осуществляется по вопросам расследования причин аварии, контроля хода восстановительных работ.

Взаимодействие с Территориальным отделом Управления гражданской защиты ГУ МЧС России (по Ленинградской области) осуществляется по вопросам оперативного оповещения и связи со звеньями территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС). В случае развития аварии и возникновения крупномасштабной чрезвычайной ситуации, организуется передвижной пункт управления, который обеспечивает выделение необходимых сил и средств территориальной подсистемы РСЧС.

### **2.3 Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и средств в установленной степени готовности**

В целях своевременной локализации и ликвидации аварий, а также рационального и подконтрольного использования материально-технических ресурсов на предприятии создан неснижаемый аварийный и эксплуатационный запас запасных частей и материалов. Неснижаемый аварийный запас (постоянно поддерживаемый объем хранения) – это совокупность материально-технических ресурсов, необходимая для локализации и устранения аварий и инцидентов на оборудовании предприятия, грозящих остановом или резким снижением технико-экономических показателей основного оборудования; а также для ликвидации последствий аварий. Размещение и хранение неснижаемого аварийного запаса осуществляется по карточкам учета материальных ценностей, в порядке, установленном для хранения материально-технических ресурсов в ООО «Энерго сервис».

Размещение и хранение материально-технических ресурсов, переданных в обособленные подразделения в качестве аварийного запаса, осуществляется руководителем этого подразделения, в порядке, установленном для хранения этих материально-технических ресурсов. Выдача материально-технических ресурсов, входящих в неснижаемый аварийный запас, осуществляется:

- для ликвидации аварий и инцидентов на оборудовании;
- для ликвидации последствий аварий;
- в связи с их заменой;
- в порядке временного заимствования.

На объекте предусмотрен запас медикаментов (аптечка) для оказания первой помощи.

Ответственный за поддержание в постоянной готовности на предприятии сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий – начальник ПТО ООО «Энерго сервис».

Ответственность за поддержание в постоянной готовности сил и средств привлекаемых организаций к локализации и ликвидации последствий аварий на предприятии возлагается на руководителей данных организаций.

Привлекаемые организации: ПАСФ ООО «Новгородская АСС», ПСО, медицинские организации являются силами постоянной готовности, находятся на постоянном дежурстве и предназначены для быстрого прибытия и проведения в минимально короткий срок АСР, принятия оперативных мер по предупреждению и развитию аварий.

Готовность к экстренному (оперативному) реагированию на аварии и чрезвычайные ситуации организуется заблаговременно. Основными мерами по поддержанию постоянной готовности АСФ являются:

- тщательное и заблаговременное планирование дежурства специалистов в сменах;
- проведение учебно-тренировочных занятий (УТЗ);
- аттестация спасателей в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 декабря 2011 г. № 1091 "О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя" (с изменениями и дополнениями);
- повышение квалификации спасателей;
- имеющееся оборудование должно отвечать целям и задачам, а также поддерживаться в исправном состоянии;
- отработка организации взаимного обмена информацией между участниками локализации и ликвидации последствий аварий.

Готовность ПАСФ «Новгородская АСС» к реагированию на аварии (ЧС) и проведению работ по их ликвидации проверяется в ходе аттестации, а также в ходе проверок.

## **2.4 Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте. Система взаимного обмена информацией между организациями-участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте**

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварий ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий создает оперативный штаб. Организацию управления, связи и оповещения, спасения людей и снижение воздействия опасных факторов в случае возникновения аварии на опасных производственных объектах осуществляет оперативный штаб, функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварии и принятых мерах по её локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне аварии и за её пределами;
- координация действий персонала предприятия и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии.

Вышестоящий руководитель имеет право заменить ответственного руководителя или принять на себя руководство локализацией и ликвидацией аварии.

В оперативном штабе могут находиться только лица, непосредственно участвующие в локализации и ликвидации аварии.

В оперативном штабе ответственный руководитель организует ведение журнала ликвидации аварии, где фиксируются выданные задания, и результаты их выполнения по времени.

Лица, вызванные для спасения людей, локализации и ликвидации аварии, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

Должностные лица и исполнители, участвующие в ликвидации аварии, должны информировать ответственного руководителя о ходе выполнения его распоряжений.

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

Для оповещения руководства, персонала, контролирующих органов об авариях на предприятии используются следующие виды связи:

- телефонная связь;
- громкоговорящая связь;

- факсимильная связь;
- мобильная связь;
- пожарная и охранная сигнализации;
- электронная почта.

Оповещение руководящего состава и персонала осуществляется ДС ООО «Энерго сервис» по домашним (сотовым) телефонам в круглосуточном режиме в соответствии со схемой оповещения.

Для оповещения территориальных контролирующих органов, ведомственных правоохранительных, природоохранных служб, а также администраций близлежащих населенных пунктов используется городская телефонная связь, мобильная связь.

Для оповещения ответственных лиц (или должностных лиц) на объекте теплоснабжения от котельной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Ковалёво, ул. Василия Мациевича, здание 2. используется телефонная связь, мобильная связь, смс-оповещение.

Телефонная, мобильная связь находятся в режиме постоянного функционирования.

Локальная система оповещения (звуковые сирены, пожарные извещатели) находится в режиме постоянной готовности.

Схема оповещения об аварии на ОПО ООО «ЛС Энерго» приведена в приложении 1.

Список оповещения должностных лиц, организаций и служб об аварии представлен в приложении 2.

## **2.5 Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения**

При авариях на ОПО ООО «ЛС Энерго» проведение мероприятий по обеспечению безопасности населения и сторонних организаций заключаются в следующем:

- недопущение посторонних лиц на территорию ОПО;
- оперативное оповещение об аварии сторонних организаций и своевременное предупреждение об опасности персонала сторонних организаций и населения, находящихся вблизи места аварии;
- принятие мер по ограничению движения транспортных средств (при взаимодействии с сотрудниками ГИБДД).

В случае отнесения аварии к ЧС обеспечение безопасности населения осуществляется в соответствии с Федеральным Законом от 21 декабря 1994 г. N 68-ФЗ «О

защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», основные положения которого приведены ниже.

*Статья 5. Определение границ зон чрезвычайных ситуаций и зон экстренного оповещения населения*

Границы зон чрезвычайных ситуаций определяются назначенными в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации руководителями работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций на основе классификации чрезвычайных ситуаций, установленной Правительством Российской Федерации, и по согласованию с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления, на территориях которых сложились чрезвычайные ситуации.

Границы зон экстренного оповещения населения определяются нормативными правовыми актами органов государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с территориальными органами федеральных органов исполнительной власти, в полномочия которых входит решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также с органами местного самоуправления и организациями, на территориях которых может возникнуть чрезвычайная ситуация.

*Статья 6. Гласность и информация в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.*

Информацию в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций составляют сведения о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, их последствиях, а также сведения о радиационной, химической, медико-биологической, взрывной, пожарной и экологической безопасности на соответствующих территориях.

Информация в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также о деятельности федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций в этой области является гласной и открытой, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Федеральные органы государственной власти, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления и администрация организаций обязаны оперативно и достоверно информировать население через средства массовой информации, в том числе с использованием специализированных технических средств оповещения и информирования населения в местах массового пребывания людей, и по иным каналам о состоянии защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и принятых мерах по обеспечению их безопасности, о прогнозируемых и возникших

чрезвычайных ситуациях, о приемах и способах защиты населения от них.

Соккрытие, несвоевременное представление либо представление должностными лицами заведомо ложной информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций влечет за собой ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Порядок обеспечения населения, федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций устанавливается законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации.

*Статья 7. Основные принципы защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.*

Мероприятия, направленные на предупреждение чрезвычайных ситуаций, а также на максимально возможное снижение размеров ущерба и потерь в случае их возникновения, проводятся заблаговременно.

Планирование и осуществление мероприятий по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, в том числе по обеспечению безопасности людей на водных объектах, проводятся с учетом экономических, природных и иных характеристик, особенностей территорий и степени реальной опасности возникновения чрезвычайных ситуаций.

Объем и содержание мероприятий по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, в том числе по обеспечению безопасности людей на водных объектах, определяются исходя из принципа необходимой достаточности и максимально возможного использования имеющихся сил и средств, включая силы и средства гражданской обороны.

Ликвидация чрезвычайных ситуаций осуществляется силами и средствами организаций, органов местного самоуправления, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, на территориях которых сложилась чрезвычайная ситуация. При недостаточности вышеуказанных сил и средств в установленном законодательством Российской Федерации порядке привлекаются силы и средства федеральных органов исполнительной власти.

Силы и средства гражданской обороны привлекаются к организации и проведению мероприятий по предотвращению и ликвидации чрезвычайных ситуаций федерального и регионального характера в порядке, установленном федеральным законом.

## **2.6 Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте**

Организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты, создают резерв финансовых и материальных ресурсов в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии в соответствии с Федеральным Законом от 21.07.1997 г. № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Для создания резервов материальных и финансовых ресурсов производится расчет необходимых материальных и финансовых ресурсов и приказом по предприятию определяется порядок их создания.

Исходя из объема создаваемых резервов материальных ресурсов, определяются места размещения и порядок использования данных резервов в повседневной деятельности объекта и при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС (аварии) создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств, в случае возникновения ЧС (аварии) и включают строительные материалы, и другие материальные ресурсы.

Номенклатура, объемы, местоположение, а также порядок создания, хранения, использования и пополнения аварийных запасов финансовых резервов определяются координирующим органом по предупреждению ЧС (аварии).

Возмещение причиненного вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц или окружающей природной среде осуществляется в рамках страхования ответственности.

Для создания условий успешного выполнения задач привлекаемыми к работам по ликвидации и локализации аварий, создаются следующие виды обеспечения:

а) инженерное обеспечение:

- повышение устойчивости работы и эксплуатации опасных производственных объектов;
- подготовка личного состава к практическим действиям при выполнении работ в авариях и условиях ЧС;
- оснащение собственных формирований и служб всеми необходимыми инструментами, приспособлениями для локализации и ликвидации аварий;
- содержание в готовом к применению состоянии инженерной техники и механизмов.

Инженерное обеспечение осуществляется силами предприятия.

б) противопожарное обеспечение:

- приведение в готовность в кратчайшие сроки пожарных сил;
- проведение неотложных противопожарных мероприятий, направленных на снижение возможности возникновения пожаров и ограничение их распространения.

в) транспортное обеспечение:

- содержание в исправном и готовом к применению состоянии транспортных средств предприятия осуществляется силами предприятия.

г) гидрометеорологическое обеспечение:

- обеспечение руководящего состава и сил ликвидации ЧС прогнозом гидрометеорологической обстановки и фактической обстановкой, получаемой дежурным персоналом предприятия от метеостанции, для обеспечения принятия решений на локализацию и ликвидацию аварий.

д) медицинское обеспечение:

- организуется и осуществляется медицинскими учреждениями, расположенными в ближайших к ЧС, населенных пунктах.

е) финансовое обеспечение:

- осуществляется централизованно из средств ООО «ЛС Энерго», запланированных на ликвидацию ЧС (для приобретения материальных ресурсов, необходимость в которых возникает в ходе проведения работ по локализации и ликвидации аварий; для оплаты труда личного состава, привлекаемого к выполнению работ; для оплаты других непредвиденных расходов).

## **2.7 Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации последствий аварий с указанием первоочередных действий при получении сигнала об аварии на объекте**

Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на ОПО осуществляются в соответствии с оперативной частью плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте теплоснабжения от котельной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Ковалёво, ул. Василия Мациевича, здание 2. В соответствии с «Рекомендациями по разработке планов локализации и ликвидации аварий на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах», утвержденными приказом Ростехнадзора от 26 декабря 2012 № 781.

При возникновении аварии персонал, незадействованный на работах по локализации и ликвидации аварии, а также лица, оказавшиеся на месте аварии, эвакуируются из возможной зоны действия поражающих факторов. По периметру опасной зоны выставляется оцепление.

Персонал, участвующий в проведении работ по локализации и ликвидации аварии, работающий в загазованной среде, обеспечивается индивидуальными средствами защиты кожи и органов дыхания.

Обеспечение безопасности личного состава организаций-участников локализации и ликвидации аварии, организация оказания первой помощи и эвакуация персонала, в случае необходимости, возлагается на ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии.

По месту аварии до прибытия ПАСФ ООО «Новгородская АСС», ПСО и начала аварийных работ персонал предприятия действует установленному порядку:

- пока не будет установлено иначе, считать, что существует опасность возгорания, взрыва, химического ожога или отравления;
- устранить все возможные источники возгорания (обесточить электрооборудование, непосредственно находящееся в зоне аварии, исключить использование инструмента, дающего искру, не курить и т.д.);
- иметь в распоряжении средства пожаротушения;
- не входить в зону аварии без четкого определения ее границ;
- подходить к зоне аварии с наветренной стороны;
- размещать оборудование и персонал в специально отведенном безопасном месте.

При проведении операций по локализации и ликвидации аварии для обеспечения безопасности людей необходимо:

- при наличии пострадавших оказать им первую помощь и организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение;
- при необходимости осуществить экстренную эвакуацию лиц, попадающих в зону аварии, эвакуация осуществляется всеми доступными видами транспорта.

Медицинское обеспечение организуется в целях своевременного оказания медицинской помощи рабочим и служащим, а также эвакуации их в лечебные учреждения.

Для оказания первой помощи пострадавшим от аварии, из числа персонала, обученного на оказание первой помощи, организовывается оказание первой помощи. При этом важно своевременно и правильно оказать пострадавшему первую помощь (до оказания

помощи медицинским работником). С прибытием к месту аварии профессиональных бригад скорой помощи осуществляется оказание медицинской помощи.

Медицинская защита населения организуется медицинскими учреждениями. Ближайшие лечебные учреждения должны быть уведомлены о возможном поступлении пострадавших. Мероприятия, направленные на оповещения населения о возможной угрозе жизни и здоровью, возлагается на Управление по делам гражданской обороны, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Силами медицинских служб должен быть развернут санитарный пост, оснащенный всеми необходимыми медикаментами и инструментарием, для оказания первой медицинской и доврачебной помощи пострадавшим из числа обслуживающего персонала и населения.

Медицинское обеспечение проведения мероприятий по локализации и ликвидации аварий достигается решением следующих задач:

- обеспечение персонала, принимающего участие в выполнении аварийно-восстановительных работ, средствами медицинской защиты;
- постоянное дежурство машин скорой помощи;
- готовность ближайших и специализированных лечебных заведений к приему пострадавших;
- привлечение бригад скорой медицинской помощи районных, городских и областных больниц, количество бригад скорой медицинской помощи определяется исходя из количества пострадавших.

Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
1.	Разрыв наружного газопровода.	1.Шум газа. 2.Понижение давления газа перед котлами 3.Запах газа.	1. Запорная арматура. 2. Средства связи и оповещения. 3. Средства индивидуальной защиты, аварийный запас инструментов, материалов и приспособлений. 4. Запретить применять открытый огонь, курить и производить другие действия, способные вызвать загорание газовой смеси.	<p><b>На автоматизированной котельной без обслуживающего персонала</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при понижении давления газа меньше <math>P_{min}</math> срабатывает электромагнитный клапан и производит отключение газа на котельную.</li> <li>- сигнал о срабатывании клапана- отсекателя посредством СМС сообщения приходит в диспетчерскую службу (ДС).</li> <li>- дежурный диспетчер ДС направляет дежурного оператора на котельную.</li> </ul> <p><b>Оператор котельной:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предупреждает об опасности людей, находящихся в опасной зоне, выводит их из этой зоны;</li> <li>- сообщает об аварии ответственному, дежурному диспетчеру ДС ООО «Энерго сервис».</li> </ul> <p><b>Ответственный:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- оценивает обстановку;</li> <li>- сообщает об аварии главному инженеру;</li> <li>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру ДС, скорой помощи (при необходимости);</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<p><b>Оператор котельной под руководством ответственного:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- производит записи в оперативном журнале о времени возникновения аварии и о принятых мерах;</li> <li>- после восстановления газоснабжения производит включение котлов согласно производственной инструкции;</li> <li>- производит необходимые записи в оперативном журнале.</li> </ul> <p><b>Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по прибытии на место аварии, принимает руководство работ по локализации и ликвидации аварии на себя;</li> <li>- дает инструктаж дежурному персоналу, находящемуся на котельной по мерам безопасности;</li> <li>- по прибытии бригады АСФ сообщает оперативную информацию и руководит работами по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- после восстановления газоснабжения дает письменное распоряжение на включение котельной, сообщает диспетчеру ДС о включении котельной.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Диспетчер ДС:</b></p>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<p>- сообщает о случившемся согласно схеме оповещения об авариях.</p> <p><b>ПАСФ ООО «Новгородская АСС»:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прибывает на место аварии, докладывает руководителю работ по локализации и ликвидации аварии о своем прибытии;</li> <li>- приступает к локализации аварии;</li> <li>- выполняют газоспасательные и поисково-спасательные работы;</li> <li>- при наличии пострадавших обеспечивают поиск, вынос в безопасное место и оказания первой помощи до прибытия работников скорой медицинской помощи;</li> <li>- поддерживают постоянную связь с руководителем работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- приступает к ликвидации аварии.</li> </ul> <p><b>Скорая помощь (при необходимости):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оказывает необходимую медицинскую помощь пострадавшим и при необходимости проводит их госпитализацию.</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
2.	Утечка газа в помещении котельной	1. Шум истекающего газа. 2. Снижение давления газа перед котлами 3. Увеличение концентрации метана в помещении.	1. Запорная арматура. 2. Стационарные газоанализаторы. 3. Средства связи и оповещения. 4. Средства индивидуальной защиты, аварийный запас инструментов, материалов и приспособлений. 5. Открыть ворота, двери. 6. Запретить огневые работы. 7. Запретить включать и отключать освещение и электрооборудование, применять открытый огонь, курить и производить другие действия, способные вызвать загорание газозооной смеси.	<p><b>На автоматизированной котельной без обслуживающего персонала</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при достижении первого порога загазованности помещения котельной (менее 1%) по метану (СН4) аварийный сигнал, посредством СМС сообщения приходит в диспетчерскую службу (ДС).</li> <li>- дежурный диспетчер ДС направляет дежурного оператора на котельную.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Дежурный оператор:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- переносным газоанализатором проводит анализ воздушной среды;</li> <li>- проводит мероприятия по усилению вентиляции загазованного помещения;</li> <li>- принимает меры по обнаружению утечки газа и при возможности к ее устранению;</li> <li>- сообщает об аварии ответственному.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Ответственный:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- оценивает обстановку;</li> <li>- сообщает об аварии начальнику участка;</li> <li>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру АДС, скорой помощи (при необходимости);</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>При загазованности помещения котельной более 1%:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- срабатывает электромагнитный клапан и производит отключение газа на котельную.</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<p><b>Оператор до прибытия ответственного по ТЭУ:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимает меры по эвакуации персонала из загазованной зоны (помещения);</li> <li>- осуществляет охрану загазованного помещения, выставляет предупредительные знаки;</li> <li>- действует по распоряжению ответственного (полученному по средствам связи) за безопасную эксплуатацию ОПО;</li> <li>- дежурный оператор производит записи в оперативном журнале о времени возникновения аварии и о принятых мерах;</li> <li>- после восстановления газоснабжения дежурный оператор под руководством ответственного производит включение котлов согласно производственной инструкции.</li> </ul> <p><b>Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по прибытии на место аварии, принимает руководство работ по локализации и ликвидации аварии на себя;</li> <li>- дает инструктаж дежурному персоналу котельной по мерам безопасности;</li> <li>- дает указание на отключение электричества;</li> <li>- организует встречу и информирует прибывшие службы ПАСФ ООО «Новгородская АСС», скорую помощь (при необходимости);</li> <li>- информирует каждый час диспетчера ДС о ходе выполнения работ;</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<ul style="list-style-type: none"> <li>- по окончании работ по ликвидации аварии дает письменное распоряжение на розжиг горелок котлов.</li> <li>- после восстановления газоснабжения сообщает диспетчеру АДС о включении котельной.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Диспетчер АДС:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сообщает о случившемся согласно схеме оповещения об авариях.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Электромонтёр:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по указанию ответственного руководителя обесточивает электрооборудование в зоне аварии (дает письменное подтверждение обесточивания электрооборудования).</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>ПАСФ ООО «Новгородская АСС»:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прибывает на место аварии, докладывает руководителю работ по локализации и ликвидации аварии о своем прибытии;</li> <li>- приступает к локализации аварии;</li> <li>- выполняют газоспасательные и поисково-спасательные работы;</li> <li>- при наличии пострадавших обеспечивают поиск, вынос в безопасное место и оказания первой помощь до прибытия работников скорой медицинской помощи;</li> <li>- поддерживают постоянную связь с руководителем работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- приступает к ликвидации аварии.</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<p><b>Скорая помощь (при необходимости):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оказывает необходимую медицинскую помощь пострадавшим и при необходимости проводит их госпитализацию.</li> </ul>
3.	<p>Утечка газа с последующим возгоранием или взрывом газовоздушной смеси в помещении котельной.</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Запах газа, шум (свист), создаваемый истекающим газом.</li> <li>2. Срабатывание сигнализации загазованности помещения.</li> <li>3. Взрыв, хлопок.</li> <li>4. Разрушение оборудования, трубопроводов, здания.</li> <li>5. Срабатывание термозапорного клапана КТЗ во время пожара.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Запорная арматура.</li> <li>2. Противоаварийные защиты котла.</li> <li>3. Стационарный газоанализатор.</li> <li>4. Пожарная сигнализация.</li> <li>5. Аварийная сигнализация звуковая и световая.</li> <li>6. Средства связи и оповещения.</li> <li>7. Средства индивидуальной защиты, аварийный запас инструментов, материалов и приспособлений.</li> <li>8. Запретить включать и отключать освещение и электрооборудование, применять открытый огонь, курить и производить другие действия, способные вызвать загорание газовоздушной смеси.</li> </ol>	<p><b>На автоматизированной котельной без обслуживающего персонала:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при возникновении пожара в котельной срабатывает быстродействующий клапан ПЗК по пожарной сигнализации и производит отключение газа в котельную.</li> <li>- сигнал «Пожар» посредством СМС сообщения приходит в диспетчерскую службу (ДС).</li> <li>- дежурный диспетчер ДС направляет дежурного оператора на котельную.</li> </ul> <p><b>Дежурный оператор:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оценивает обстановку</li> <li>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру и ответственному.</li> </ul> <p><b>Ответственный по ТЭУ:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- оценивает обстановку;</li> <li>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру ДС, ПСО, скорой помощи;</li> </ul> <p><b>Ответственный вместе с дежурным оператором:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по возможности принимает меры к ликвидации возгорания первичными средствами пожаротушения;</li> <li>- при невозможности потушить пожар своими силами покидает помещение и принимает все необходимые меры к нераспространению пожара;</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<ul style="list-style-type: none"> <li>- при наличии пострадавших оказывает первую помощь;</li> <li>- после того, как пожар потушен, действует по распоряжению ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- делает запись в оперативном журнале.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по прибытии на место аварии, принимает руководство работ по локализации и ликвидации аварии на себя;</li> <li>- дает указание электромонтёру на отключение электричества;</li> <li>- информирует каждый час дежурного ДС о ходе выполнения работ;</li> <li>- организует встречу и информирует прибывшие службы ПСО , скорую помощь, ПАСФ ООО «Новгородская АСС»:</li> <li>- о месте и характере аварии;</li> <li>- о количестве людей, застигнутых аварией и о количестве пострадавших;</li> <li>- о наиболее коротком и безопасном пути к месту аварии;</li> <li>- о принятых мерах по ликвидации аварии и оказании помощи пострадавшим;</li> <li>- указывает им место аварии и места подключения заземления пожарных автомашин;</li> <li>- после того как пожар потушен, проводит осмотр помещения, проводит обследование технического состояния объекта и докладывает о возможности работы котельной.</li> <li>- по окончании работ по ликвидации последствий пожара дает письменное распоряжение о включении оборудования в работу;</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<ul style="list-style-type: none"> <li>- после восстановления газоснабжения сообщает диспетчеру ДС о включении котельной.</li> <li style="padding-left: 20px;"><b>Диспетчер ДС:</b></li> <li>- сообщает о случившемся согласно схеме оповещения об авариях.</li> <li style="padding-left: 20px;"><b>Электромонтёр:</b></li> <li>- по указанию ответственного руководителя обесточивает электрооборудование в зоне аварии (дает письменное подтверждение обесточивания электрооборудования);</li> <li>- отключает от электроснабжения здание котельной (при необходимости).</li> <li style="padding-left: 20px;"><b>ПАСФ ООО «Новгородская АСС»:</b></li> <li>- прибывает на место аварии, докладывает руководителю работ по локализации и ликвидации аварии о своем прибытии;</li> <li>- приступает к локализации аварии;</li> <li>- выполняют газоспасательные и поисково-спасательные работы;</li> <li>- при наличии пострадавших обеспечивают поиск, вынос в безопасное место и оказания первой помощи до прибытия работников скорой медицинской помощи;</li> <li>- поддерживают постоянную связь с руководителем работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- приступает к ликвидации аварии.</li> <li style="padding-left: 20px;"><b>ПСО :</b></li> <li>- получает от лица, выполняющего обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, информацию:</li> <li>- о месте, размере и характере аварии;</li> <li>- о принятых мерах по ликвидации аварии;</li> <li>- разворачивает силы и средства;</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<p>- дежурит до полной ликвидации аварии.</p> <p><b>Скорая помощь:</b></p> <p>- оказывает необходимую медицинскую помощь пострадавшим и при необходимости проводит их госпитализацию.</p>
4.	Взрыв газа в топке котла.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сигнал аварийной остановки котла.</li> <li>2. Звук взрыва, хлопок.</li> <li>3. Визуально по разрушению топки или газохода.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Запорная арматура.</li> <li>2. Противоаварийная защита котла.</li> <li>3. Взрывной предохранительный клапан котла.</li> <li>4. Пожарная сигнализация, датчики дымовые.</li> <li>5. Аварийная сигнализация звуковая и световая.</li> <li>6. Средства связи и оповещения.</li> <li>7. Средства индивидуальной защиты, аварийный запас инструментов, материалов и приспособлений.</li> <li>8. Запретить применять открытый огонь, курить и производить другие действия, способные вызвать загорание газозооной смеси.</li> </ol>	<p><b>На автоматизированной котельной без обслуживающего персонала:</b></p> <p>- сигнал аварийной остановки котла (Авария котла) посредством СМС сообщения приходит в диспетчерскую службу (ДС).</p> <p>- дежурный диспетчер ДС направляет дежурного оператора на котельную.</p> <p><b>Дежурный оператор:</b></p> <p>- оценивает обстановку;</p> <p>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру и ответственному.</p> <p><b>Ответственный по ТЭУ:</b></p> <p>- выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии;</p> <p>- оценивает обстановку;</p> <p>- сообщает об аварии начальнику участка;</p> <p>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру ДС, скорой помощи (при необходимости);</p> <p><b>Ответственный по ТЭУ совместно с дежурным оператором:</b></p> <p>- проводит аварийное отключение систем котельной согласно производственной инструкции;</p> <p>- при наличии пострадавших оказывает первую помощь;</p> <p>- дежурный оператор делает запись в оперативном журнале</p>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<p><b>Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по прибытии на место аварии, принимает руководство работ по локализации и ликвидации аварии на себя;</li> <li>- дает инструктаж дежурному персоналу котельной по мерам безопасности;</li> <li>- обеспечивает безопасные условия проведения ремонтно-восстановительных работ и осуществляет руководство работами по ликвидации аварии.</li> <li>- информирует каждый час дежурного ДС о ходе выполнения работ;</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Диспетчер ДС:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сообщает о случившемся согласно схеме оповещения об авариях.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>ПАСФ ООО «Новгородская АСС»:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прибывает на место аварии, докладывает руководителю работ по локализации и ликвидации аварии о своем прибытии;</li> <li>- приступает к локализации аварии;</li> <li>- выполняют газоспасательные и поисково-спасательные работы;</li> <li>- при наличии пострадавших обеспечивают поиск, вынос в безопасное место и оказания первой помощь до прибытия работников скорой медицинской помощи;</li> <li>- поддерживают постоянную связь с руководителем работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- приступает к ликвидации аварии.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Скорая помощь (при необходимости):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оказывает необходимую медицинскую помощь пострадавшим и при необходимости проводит их</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
5.	Атака БПЛА на систему теплоснабжения.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Посторонний шум «газонокосилки».</li> <li>2. Оповещение РСЧС</li> <li>3. Звук взрыва, хлопок.</li> <li>4. Визуально по разрушению здания или сооружения.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Запорная арматура.</li> <li>2. Противоаварийная защита котла (котельной).</li> <li>3. Взрывной предохранительный клапан котла.</li> <li>4. Предохранительные клапана на сетевых трубопроводах и газопроводах.</li> <li>5. Пожарная сигнализация, датчики дымовые.</li> <li>6. Аварийная сигнализация звуковая и световая.</li> <li>7. Средства связи и оповещения.</li> <li>8. Средства индивидуальной защиты, аварийный запас инструментов, материалов и приспособлений.</li> <li>9. Запретить применять открытый огонь, курить и производить другие действия, способные вызвать загорание газозвдушной смеси.</li> </ol>	<p>госпитализацию.</p> <p><b>На автоматизированной котельной без обслуживающего персонала:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сигнал аварийной остановки котла/котельной (Авария котла) посредством СМС сообщения приходит в диспетчерскую службу (ДС).</li> <li>- дежурный диспетчер ДС направляет дежурного оператора на котельную.</li> </ul> <p><b>Дежурный оператор:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оценивает обстановку;</li> <li>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру и ответственному.</li> </ul> <p><b>Ответственный по ТЭУ:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- оценивает обстановку;</li> <li>- сообщает об аварии начальнику участка;</li> <li>- сообщает об аварии дежурному диспетчеру ДС, скорой помощи (при необходимости);</li> </ul> <p><b>Ответственный по ТЭУ совместно с дежурным оператором:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проводит аварийное отключение систем котельной согласно производственной инструкции;</li> <li>- при наличии пострадавших оказывает первую помощь;</li> <li>- дежурный оператор делает запись в оперативном журнале</li> </ul> <p><b>Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по прибытии на место аварии, принимает руководство работ по локализации и ликвидации аварии на себя;</li> </ul>

№ п/п	Место возникновения аварии и стадии ее развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действий
1	2	3	4	5
				<ul style="list-style-type: none"> <li>- дает инструктаж дежурному персоналу котельной по мерам безопасности;</li> <li>- обеспечивает безопасные условия проведения ремонтно-восстановительных работ и осуществляет руководство работами по ликвидации аварии.</li> <li>- информирует каждый час дежурного ДС о ходе выполнения работ;</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Диспетчер ДС:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сообщает о случившихся согласно схеме оповещения об авариях.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>ПАСФ ООО «Новгородская АСС»:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прибывает на место аварии, докладывает руководителю работ по локализации и ликвидации аварии о своем прибытии;</li> <li>- приступает к локализации аварии;</li> <li>- выполняют газоспасательные и поисково-спасательные работы;</li> <li>- при наличии пострадавших обеспечивают поиск, вынос в безопасное место и оказания первой помощь до прибытия работников скорой медицинской помощи;</li> <li>- поддерживают постоянную связь с руководителем работ по локализации и ликвидации аварии;</li> <li>- приступает к ликвидации аварии.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Скорая помощь (при необходимости):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оказывает необходимую медицинскую помощь пострадавшим и при необходимости проводит их госпитализацию.</li> </ul>

Прорыв тепловых сетей:

<p>3-Б Прорыв магистральных и внутриквартальных трубопроводов теплоснабжения.</p>	<p>Опознавательные признаки:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• наружное вытекание воды;</li><li>• парение в местах дефекта;</li><li>• показания манометра котельной на подающем и обратном трубопроводе теплосети.</li></ul>	<p><b>Способы:</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>• отсечение участка доступной запорной арматурой;</li><li>• прекращение всех работ в зоне аварии;</li></ul> <p><b>Средства:</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>• средства связи (телефоны);</li><li>• средства оказания первой помощи (мед. аптечка);</li><li>• средства индивидуальной защиты;</li><li>• первичные средства пожаротушения (огнетушители, пожарные краны, пожарный инвентарь, покрывала для изоляции очага возгорания);</li><li>• аварийный запас инструментов, материалов и приспособлений (Приложение 5);</li></ul>
---	--	---

**Первый заметивший:**

Сообщает в аварийные службы коммунального хозяйства или по телефону 8-964-342-03-63.

**Аварийные службы;**

Сообщают диспетчеру ООО «Энерго сервис»

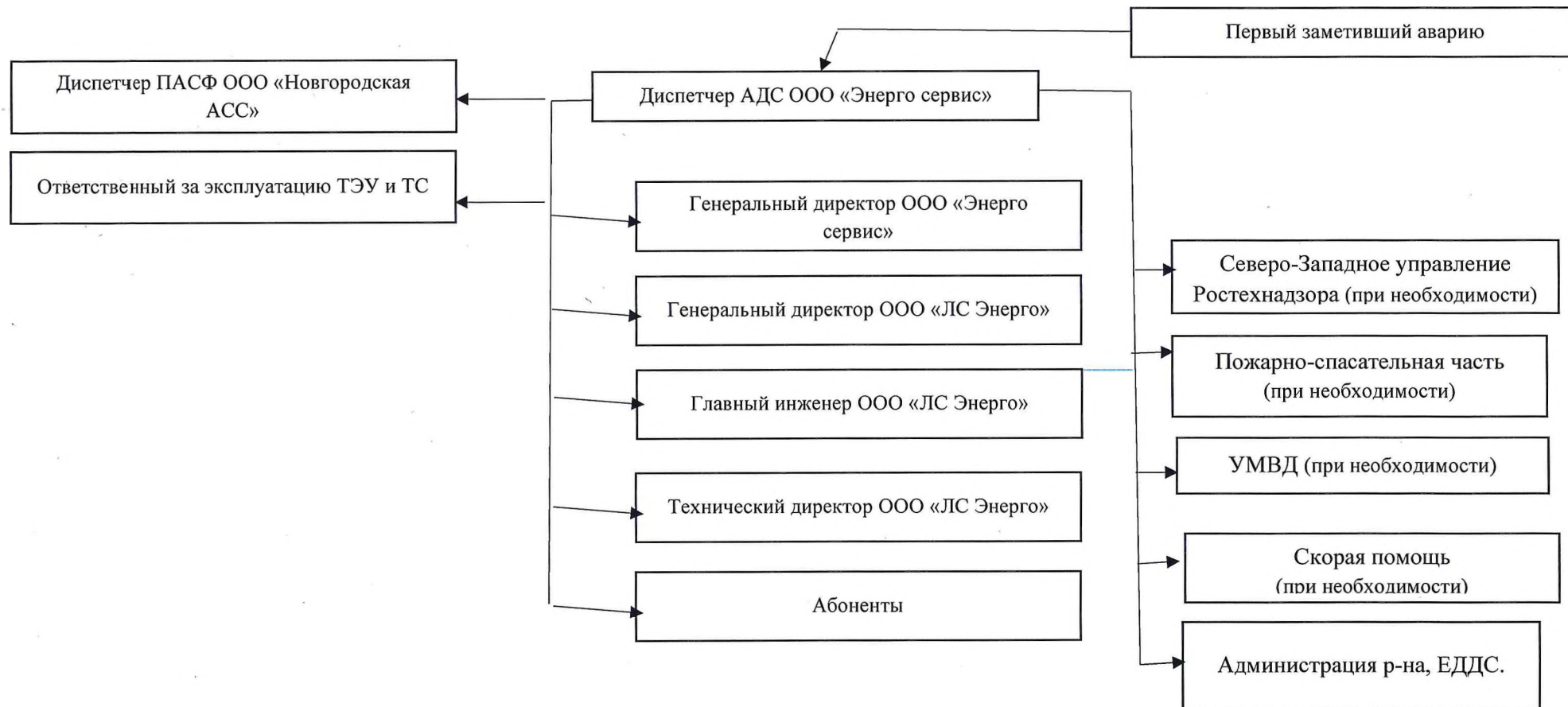
**Диспетчер:**

Направляет мастера с бригадой для определения характера дефекта.

**Мастер:**

- оценивает обстановку (характер аварии, наличие и возможные места нахождения пострадавших, возможные осложнения при аварии) и сообщает дежурному диспетчеру АДС;
- выставляет посты с опознавательными знаками (красная повязка, флажок) для предотвращения проникновения посторонних лиц, техники к месту аварии и руководит работами по локализации и ликвидации аварии до прибытия начальника участка (или старшего мастера);
- координирует действия производственного персонала и работников оперативных служб, при необходимости принимает меры для их эвакуации;

# ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Схема оповещения об аварии



**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Список оповещения должностных лиц, организаций и служб об аварии**

№ п/п	Наименование подразделения, организации, должности оповещаемого лица	Фамилия, Имя, Отчество	Номера контактных телефонов для оперативной связи и передачи информации	
			рабочий	мобильный
<b>Специализированные подразделения, аварийно-спасательные формирования (службы), организации и учреждения</b>				
1.	ПАСФ ООО «Новгородская АСС»	Дежурный диспетчер	363-16-01	
2.	ЕДДС Санкт-Петербурга	Дежурный	112	-
3.	Пожарно-спасательная часть, обслуживающая данный адрес	Дежурный	01	-
4.	Скорая помощь	Дежурный диспетчер	03	-
5.	Администрация района	Сектор дежурной службы	8(81370)25-488	-
6.	Дежурная часть ОМВД России по Ленинградской области	Дежурный	102	-
7.	Северо-Западное управление РТН	Приемная	273-55-21	-
8.	Главное управление МЧС России по Ленинградской области	Приемная	640-05-66	-
9.	АДС ООО «Энерго сервис»	Дежурный диспетчер	-	8-921-438-80-97
10.	Ответственный за эксплуатацию ТЭУ и ТС	Начальник ПТО ООО «Энерго сервис»	-	8-921-328-28-55
11.	Генеральный директор ООО «Энерго сервис»	Мазалев Алексей Павлович	-	8-964-342-02-97
12.	Генеральный директор ООО «ЛС Энерго»	Лощаков Антон Феликсович	-	8-921-918-86-75
13.	Главный инженер ООО «ЛС Энерго»	Семенов Роман Викторович	-	8-921-751-82-50
14.	Технический директор ООО «ЛС Энерго»	Федосеев Евгений Сергеевич	-	8-911-836-03-99

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Табель оснащения АСФ, Свидетельство АСФ**

**ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИН ЭНЕРГЕТО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ  
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
(ОАК ТЭК №16/2-1)**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ  
№ 16156**

« 28 » марта 2024 г. Регистрационный № 16/2-1-933

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование  
Общества с ограниченной ответственностью "Новгородская аварийно-спасательная  
служба" (ИАСФ ООО "Новгородская АСС")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное аварийно-спасательное формирование

Виды аварийно-спасательных работ:  
НСР, Г.НСР, АСР ТН, ЛРН (terr.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ООО "Новгородская аварийно-спасательная служба"  
(ОГРН:1235300004983, ИНН:5300012013)

Адрес: ул. Большая Санкт-Петербургская, д. 107, офис 22, г. Великий Новгород,  
Новгородская область, Россия, 173008

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1  
от 28.03.2024 №05-Вирак

Действительно до: 25 марта 2027

Председатель аттестационной комиссии В.А. Лепшев  
Секретарь аттестационной комиссии М.В. Заяцев



## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Паспорт АСС

### ПАСПОРТ

### АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ

### (ФОРМИРОВАНИЯ)

### Профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Новгородская аварийно- спасательная служба» (ПАСФ ООО «Новгородская АСС»)

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования<sup>1</sup>)

«01» августа 2024 г.

(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой) (картами) зоны ответственности АСС/АСФ		Опасные производственные объекты на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области					
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ		Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ			
09.01.2024		Приказ от 09.01.2024 г. № 3		Санкт-Петербургское обособленное подразделение Общества с Ограниченной Ответственностью «Новгородская аварийно- спасательная служба» (ООО «Новгородская АСС»), ОГРН 1235300004983 ИНН 5300012013			
Место дислокации (адрес юридический/ почтовый) АСС/АСФ		Населенный пункт: г. Санкт-Петербург					
Улица: Салова,		Дом: 34 лит. Е		Почтовый индекс: 192102			
Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:		Начальник ПАСФ – Силаев Г.А. +7(921)915-06-64 Оперативный дежурный +7 (812) 363-16-01 e-mail: <a href="mailto:asf-spb@mail.ru">asf-spb@mail.ru</a>					
Количество зданий (строений, сооружений)		Общая площадь, кв. м		Права владения зданиями (сооружениями)			
1		280		Аренда, договор от № 33Г24 от 01.08.2024 г.			
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек		в том числе, по классам квалификации, человек			
по штату	по списку		спасател ь	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
30	30	30	30	-	-	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)		Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)			

**ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтовые	-
поисково-спасательные	да
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	да
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации (далее - ЛРН на территории)	да
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	

**I. ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:**

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора дежурной смены АСС/АСФ (минут)	120
Количество спасателей в дежурной смене, человек	7	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	10
Количество медицинских работников в смене, человек	нет	Период автономной работы (суток)	30
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

**II. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ<sup>2</sup>:**

Водолаз	Горноспасатель	Взрывник	Газоспасатель	Пожарный	Водитель	Специалист ЛРН на территории	Специалист ПСР
0	0	0	30	0	9	30	24

<sup>1</sup> Далее – «АСС/АСФ».

Указать «круглосуточный» или часы работы.

<sup>2</sup> Наименования специалистов может быть изменено в зависимости от их наличия.

**IV. ОСНАЩЕННОСТЬ**

Наименование технических средств	Количество		Осуществлена подготовка	Наименование	Количество		Осуществлена подготовка
	по штату	в наличии			по штату	в наличии	
<b>Автотранспорт</b>				<b>Плавсредства</b>			
Пожарные автомобили (основные/специальные)	1/0	1/0	Собств.	Катера, моторные лодки	1	1	Собств.
Грузовые автомобили/из них оснащенные спец. сигналами	5/-	5/-	Аренда	Лодка весельная 3-местная	1	1	Собств.
Спецтехника (трактор, экскаватор и т.п.)	3/-	3/-	Аренда	Спасательные жилеты / спасательные круги	10/5	10/5	Собств.
Легковые автомобили /из них оснащенные спец. сигналами	2/0	2/0	Собств.	<b>Имущество для ликвидации разливов нефти</b>			
Снегоход	1	1	Аренда	Средства сбора и перекачки нефти и (или) нефтепродуктов с твердой поверхности, куб.м/ч	120	120	Аренда
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы) / из них оснащ. спец. сигналами	1/1	1/1	Собств.	Универсальное шитовое боевое ограждение	130	130	Аренда
Автомобиль	1	1	Аренда	Бойи заградительные, м.	200	200	Аренда
Прицеп дачевой	1	1	Собств.	Бои зимний, м.	30	30	Аренда
Снегоход	1	1	Собств.	Устройство отжимное	1	1	Аренда
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>				Средства сбора и перекачки нефти и (или) нефтепродуктов на открытой воде	50	60	Аренда
Теплоотражаемый костюм ТОК-200 (или ТОК 806)	8	8	Собств.	Бойи сорбирующие, м	160	130	Собств.
Комплект боевой одежды пожарного	30	30	Собств.	Нефтеперекачивающие системы в комплекте с энергообъемом и щитами, куб.м/ч	30	30	Аренда
Салоги пожарные	30	30	Собств.	Сорбент «Ньюсорб», кг.	600	600	Собств.
Средства защиты рук (краги)	30	30	Собств.	Емкость для приема и временного хранения собранной нефти и (или) нефтепродукта, куб.м	120	130	Аренда
Шлем пожарного	30	30	Собств.	Емкости для приема и временного хранения собранной с поверхности воды нефти (нефтепродукта) куб.м	120	120	Аренда
Лафетные стволы (станционные)	2	2	Собств.	<b>Дополнительное оборудование</b>			
Равномерные установки пожаротушения	-	-	-	Боты диэлектрические	4	4	Собств.
Пенообразователь, т.	1	1	Собств.	Прибор проверки ДА (СКАД-1)	1	1	Собств.
Огнетушители	10	10	Собств.	<b>Средства связи</b>			
<b>Средства связи</b>				Агрегат для сушки деталей аппаратов	2	2	Аренда
Радиостанции носимые	11	10	Собств.	Баллоны малолитражные кислородные	4	4	Собств.
Радиостанции стационарные	1	1	Собств.	Диэлектрические ножины	4	4	Собств.
Радиостанции автомобильные (сузовые)	3	3	Собств.	Перчатки диэлектрические	4	4	Собств.
Мегафон	1	1	Собств.	Переносной компьютер (ноутбук)	1	1	Собств.
Гарнитура скрытого ношения для ведения связи в костюмах закрытого типа.	4	4	Собств.	Компрессор для закачки баллонов	1	1	Собств.
Блок зарядки аккумуляторных батарей радиостанций	1	1	Собств.	Лазерная установка КВ/ч	1	1	Аренда
				Генератор эл.тока, автономный, 220В, 2-4	1	1	Аренда
<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>				<b>Горное, альпинистское снаряжение</b>			
Дыхательные аппараты на сжатом воздухе	22	22	Собств.	Зажимы альпинистские	4	4	Собств.
Изолирующие самоспасатели	5	5	Собств.	Индивидуальное средство защиты от падения с высоты	2	2	Собств.
Гражданские противогазы	60	60	Собств.	Веревка (м)	300	300	Собств.
Костюм для защиты от нефти и нефтепродуктов	60	60	Собств.	Поле предохранительное	5	5	Собств.
Костюмы защитные закрытого типа	8	8	Собств.	Блок-ролик	4	4	Собств.
Шланговые дыхательные аппараты	1	1	Собств.	Страховочная бривиль (ИСС)	4	4	Собств.
Резервные баллоны к ДА	18	18	Собств.	Тормозное устройство	4	4	Собств.
Костюмы защитные открытого типа	16	16	Собств.	Лебедки	1	1	Собств.
Костюмы изолирующие вспомогательные	10	13	Собств.	Сбуя для колодцев	1	1	Собств.
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>				Спасательная косынка	2	2	Собств.
Гидравлически насосостанция на два инструмента	1	1	Собств.	<b>Медицинское имущество</b>			
Различ. средний гидравлический силовой	1	1	Собств.	Шит спивальный	2	4	Собств.
Демарат силовой гидравлический	1	1	Собств.	Ручной аппарат ИВЛ (типа мешок «Амбу»)»	1	1	Собств.
Кусачки силовые	1	1	Собств.	Медицинская укладка	1	1	Собств.
Ручной комбинированный инструмент с ручным приводом	1	1	Собств.	Аптечка для шлюпок АПП-2011	4	4	Собств.
Катушка удлинительная силовая	1	1	Собств.	Комплект шин иммобилизации переломов	2	2	Собств.
Ручной гидравлический насос	1	1	Собств.	Аптечка первой помощи для судов	4	4	Собств.
Ножины гидравлические	1	1	Собств.	Носилки санитарные складные	2	2	Собств.
Электро- и газосварочное оборудование	1	1	Собств.	Комплект шейных воротников	1	1	Собств.
Переносные электростанции	1	1	Собств.	Фантом-тренажер	2	2	Собств.
<b>Бензиновые</b>				Одеяло	1	1	Собств.
Дозиметры	-	-	-	<b>Средства освещения</b>			
Автоматическая станция определения состава воздуха	1	1	Аренда	Фонари индивидуальные во взрывозащищенном исполнении	5	5	Собств.
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	5	5	Собств.	Фонари групповые во взрывозащищенном исполнении	5	5	Собств.
<b>Средства обнаружения пострадавших</b>				Групповое зарядное устройство для фонарей	1	1	Собств.
Видеокамера	1	1	Собств.	Прожектор «Сигнал-башня»	1	1	Собств.
Тепловизор	1	1	Аренда	<b>Вспомогательное оборудование</b>			
				Углошлифовальные машины	1	1	Собств.
				Электропильные	1	1	Собств.
				Электропильные	1	1	Собств.

Директор Санкт-Петербургского обособленного подразделения (Ф.И.О.)

Начальник ПАСФ (Ф.И.О.)

Сиднев Григорий Александрович



**ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Перечень противоаварийных средств, имеющихся на ОПО**

№ п/п	Наименование	Количество	Место расположения
1.	Пожарный щит ( в комплектации)	4	ГРУ – 1шт, котельный зал – 2шт, мазутонасосная -1шт
2.	Аварийный фонарь	1	ЦТЩ – 1 шт.
3.	Огнетушитель марки ОП-25		
4.	Огнетушитель марки ОП-5Г	4	Пожарные щиты
5.	Огнетушитель марки ОУ-80		
6.	Огнетушитель марки ОУ-5,3,2		1-й этаж – 3шт, 2й этаж – 2шт, 3й – этаж и ЦТЩ – 4шт 4й этаж – 3шт
7.	Ящик с песком	3	1 этаж - 1 шт. 3 этаж – 1 шт. Здание мазутонасосной – 1шт.
8.	Переносной газоанализатор (Сигма)	2	ЦТЩ 1-й Колпинской,
9.	ПК, шланг 15-25м.п.	3	1 этаж - 2 шт. Здание мазутонасосной – 1шт.
10.	Кошма (противопожарное покрывало)	1	На ЦТЩ 1 Колпинской
11.	Аптечка индивидуальная	3	ЦТЩ, служба кип, лаборатория ФТС
12.	Каска защитная (на каждого)	9	персонал
13.	Сигнально-предупредительная лента	100 м.п.	склад
14.	Очки защитные	8	склад
15.	Рукавицы х/б на каждого (смена)	8	персонал
16.	Предупредительные плакаты: - «Стоять напряжение» - «Работать здесь»; - «Опасная зона»; - «Не включать»; - «Не включать-работают люди» - «Не открывать »	5 5	На ЦТЩ 1 Колпинской

### Аварийный запас материалов ООО «ЛС Энерго»

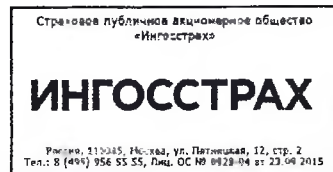
№ пп	Наименование затрат	Характеристики материалов (оборудования)	Ед. изм.	Количество
1	3	4	5	
1	Манометры стандартного исполнения	ТМ-510, Диаметр корпуса 100 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний давлений, МПа 0-1,6 Резьба присоединения G $\frac{1}{2}$ Присоединение (расположение штуцера) радиальное	шт	6
2	Манометры стандартного исполнения	Тип ТМ-610 Диаметр корпуса 160 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний давлений, МПа 0-1,6 Присоединение (расположение штуцера) радиальное	шт	6
3	Манометры стандартного исполнения	Тип ТМ-510 Диаметр корпуса 100 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний давлений, МПа 0-1,0 Присоединение (расположение штуцера) радиальное	шт	6
4	Манометры стандартного исполнения	Тип ТМ-510 Диаметр корпуса 100 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний давлений, МПа 0-0,6 Присоединение (расположение штуцера) радиальное	шт	6
5	Манометры стандартного исполнения	Тип ТМ-510 Диаметр корпуса 100 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний давлений, МПа 0-0,1 Присоединение (расположение штуцера) радиальное	шт	6
6	Термометры общетехнические (осевое присоединение)	Тип БТ-51.211 Диаметр корпуса 100 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний температуры, °С 0...+160 Длина погружной части, мм L=100	шт	6
7	Термометры общетехнические (осевое присоединение)	Тип БТ-51.211 Диаметр корпуса 100 мм Класс точности 1,5 Диапазон показаний температуры, °С 0...+160 Длина погружной части, мм L=150	шт	6

9	Термопреобразователь сопротивления технический платиновый	(ТПТ-1-4-Pt1000-B2-H-(-50...300)-320), Защитная арматура 12X18H10T Головка полиамид Степень защиты от пыли и влаги IP65 Время термической реакции [сек] 15 Условное давление [Мпа] 6,3 Диапазон температур [°C] от -50 до 450 НСХ (номинальные статические характеристики) Pt1000 Диаметр монтажной части d, [мм] 8 Длина монтажной части [мм] 320	шт	3
10	Преобразователь давления	MBS1700R — преобразователи (датчики) давления для промышленных применений Ридан, Диапазон давлений 0 -16 бар Штуцер G ½ Выходной сигнал 4—20 мА Пределы допускаемой основной приведенной погрешности ±0,5 % диапазона измерений Класс защиты корпуса IP65 Материалы, контактирующие со средой нержавеющая сталь AISI 316	шт	3
11	Преобразователь давления	MBS1700R — преобразователи (датчики) давления для промышленных применений Ридан, Диапазон давлений 0 -10 бар Штуцер G ½ Выходной сигнал 4—20 мА Пределы допускаемой основной приведенной погрешности ±0,5 % диапазона измерений Класс защиты корпуса IP65 Материалы, контактирующие со средой нержавеющая сталь AISI 316	шт	3
12	Газоанализатор	"ЭССА" (ЗСО/5СН4) исполнение БС в комплекте с датчиками: Датчик метана. Пороги сигнализации 10/20% НКПРП МН-2,5 СН4 Шт.5 Датчик оксида углерода. Пороги сигнализации 20/100 мг/м3 УО-100 СО Шт.3	комплет	1
13	Кран для манометра	РОСМА 3-ходовой Ду15 Ру25 латунь, ВР/ВР G1/2, с фторопластовой прокладкой и натяжной гайкой D070-00041, Форма прямой Тип ручки рычаг Тип арматуры запорная Материал латунь Тип присоединения резьбовой Тип резьбы 1/2F-1/2F Номинальное давление (PN) 25 бар Мах температура применения 150 °C Диаметр трубы 15 мм	шт	10

14	Кран для манометра	РОСМА 3-ходовой, ду15, ру16, латунь ВР/ВР G1/2, с краном Маевского D900-02615, Форма прямой Тип ручки бабочка Тип арматуры запорная Материал латунь Тип присоединения резьбовой Тип резьбы 1/2F-1/2F Номинальное давление (PN) 16 бар	шт	10
15	Гильзы цельноточеные из нержавеющей стали	Для термометров биметаллических общетехнических серии 211, Рабочее давление, МПа 25 Диаметр гильзы, мм 10 Длина гильзы, мм 100 резьба присоединения G½	шт	10
16	Гильзы цельноточеные из нержавеющей стали	Для термометров биметаллических общетехнических серии 211.Рабочее давление, МПа 25 Диаметр гильзы, мм 10 Длина гильзы, мм 150 резьба присоединения G½	шт	10
17	Датчик температуры, 100П 300°С, L=80мм, M20x1,5	ТПТ-1-3-100П-В3-Н-80	шт	2
18	Датчик температуры, 100П 300°С, L=100мм, M20x1,5	ТПТ-1-3-100П-В3-Н-100	шт	2
19	Датчик избыточного давления «коммуналец», присоединение к процессу M20x1,5, заводская настройка на ВПИ 1,6 МПа	СДВ-И-М(1,6)-M20*1,5 "Коммуналец" / СДВ-И-М(1,0)-M20*1,5 "Коммуналец"	шт	4
20	Ремкомплект для насосов WILO		Комп.	1
	Обратный клапан межфланцевый	Ду 40, Ду 50, Ду 89, Ду 100	Комплектов по номенклатуре	1
	Задвижка межфланцевая	Ду 40, Ду 50, Ду 89, Ду 100	Комплектов по номенклатуре	1
	Автоматический воздухоотводчик	1/2	Шт.	30
	Вибровставка газовая фланцевая	Ду 50, Ду 100	Комплектов по номенклатуре	2

	Кран шаровой	½, ¾, 1, 1 ½, 2	Комплектов по номенклатуре	10
	Труба стальная	ДУ 18, 25, 40, 50, 80, 100, 125	П.м. по номенклатуре	20
	Отводы стальные	ДУ 18, 25, 40, 50, 80, 100, 125	шт. по номенклатуре	10
	Тройники стальные	ДУ 18, 25, 40, 50, 80, 100, 125	шт. по номенклатуре	2
	Фланцы стальные	Ду 40, 50, 80, 100	шт. по номенклатуре	8
	Ремкомплект для регулятора газа		Шт	1
	Автоматические выключатели	1 фазные 4А, 10А, 16А	шт. по номенклатуре	5
	Автоматические выключатели	3 фазные 20А, 30А, 40А	шт. по номенклатуре	5

# ПРИЛОЖЕНИЕ 6. Страховые сведения



ПРИЛОЖЕНИЕ №1  
к Правилам обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте

**СТРАХОВОЙ ПОЛИС**  
ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ  
ВЛАДЕЛЬЦА  
ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ  
НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ  
серия №IGSX12575378072000

Страховое публичное акционерное общество "Ингосстрах" (далее – страховщик) и  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГО СЕРВИС" (далее – страхователь)

в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании заявления об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключили договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГО СЕРВИС"

Иные владельцы опасного объекта ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛЕНСТРОЙ ЭНЕРГО"

- Объектом страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.
- Страховым случаем является наступление гражданской ответственности страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.
- Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

Наименование опасного объекта	Сеть газопотребления ООО "ЛС Энерго"
Адрес (место нахождения) опасного объекта	Ленинградская область, Всеволожский район, поселок Ковалево, участок 89 Кadaстровый номер: 47:07:1302195:53
Регистрационный номер опасного объекта	A19-10210-0100

5. Страховая сумма по договору страхования 37500000 (тридцать семь миллионов пятьсот тысяч) рублей

6. Страховой тариф 0.006 (процентов) 7. Страховая премия 2250 (две тысячи двести пятьдесят) рублей уплачивается:

единовременно [ V ]; в рассрочку 2 равными платежами [ ]; в рассрочку 4 равными ежеквартальными платежами [ ]  
в следующем порядке:  
первый взнос 2 250,00 рублей уплачен « 01 » декабря 20 25 г.  
второй взнос: \_\_\_\_\_ рублей подлежит уплате до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
третий взнос: \_\_\_\_\_ рублей подлежит уплате до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
четвертый взнос: \_\_\_\_\_ рублей подлежит уплате до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

8. Срок действия договора обязательного страхования:

с « 01 » декабря 20 25 г. по « 30 » ноября 20 26 г.

9. Особые отметки №432-191-526696/25-ОС (предыдущий договор №432-191-472451/24-ОС), КУБ=0.6,

Дата Расчета-23.10.2025

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложения к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.

С Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ознакомлен

Страхователь ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГО СЕРВИС" Страховщик (представитель страховщика) Филиал СПАО "Ингосстрах" в г. Санкт-Петербурге

Адрес местонахождения 199106, Россия, г. Санкт-Петербург, 19-Я В. О. линия, д. 4, лит. А, пом. 3-Н офис 8

Адрес места нахождения 197110, Россия, г. Санкт-Петербург, Пискаревка наб 40

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
М.П.	Идентификатор: 57b127e3-a214-41d2-6070-555e24b67545
ОТВЕРЖЕНО	М.П.
(подпись) СПАО "ИНГОССТРАХ", Бобин Александр Сергеевич	02.12.25 14:08 (МСК) Сертификат 896b11555001a030c344571b002380c7882
(подпись) ЭНЕРГО СЕРВИС, Головатенко Алексей Сергеевич	(подпись) (ф.и.о. уполномоченного лица)
Приказом УТВЕРЖДЕНО	03.12.25 15:00 (подпись) (ф.и.о. уполномоченного лица)
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГО СЕРВИС", Головатенко Алексей Сергеевич	
Электронная подпись: MjUz36e57f-d7e5-44e2-b0b9-63babb19d8e1	

**Приложение 7 Абоненты**

№ п/п	Наименование Контрагента	Адрес	категория надежности	Источник теплоснабжения	Резервирование	Примечание
1	УК "Ржевский парк"	ЛО, пос. Ковалево, ул. Александра Разгониная, д. 1, к.1	II	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгониная, здание 2	нет	
2	ИП Оськин А.В.	ЛО, пос. Ковалево, ул. Александра Разгониная, д. 1, к.1	II	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгониная, здание 2	нет	
3	УК "Ржевский парк"	ЛО, пос. Ковалево, ул. Александра Разгониная, д. 1, к.2	II	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгониная, здание 2	нет	
4	УК "Ржевский парк"	ЛО, пос. Ковалево, ул. Александра Разгониная, д. 1, к.3	II	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгониная, здание 2	нет	
5	УК "Ржевский парк"	ЛО, пос. Ковалево, ул. Александра Разгониная, д. 2, к.1	II	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгониная, здание 2	нет	

6	УК "Ржевский парк"	ЛО, пос. Ковалево, ул. Александра Разгоница, д. 2, к.2	II	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгоница, здание 2	нет	
7	Специализированный застройщик ООО "ЛСР ЛО"	ЛО, пос. Ковалево, участок 6.6 (Строительство)	III	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгоница, здание 2	нет	
8	Специализированный застройщик ООО "ЛСР ЛО"	ЛО, пос. Ковалево, участок 6.7 (Строительство)	III	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгоница, здание 2	нет	
9	Специализированный застройщик ООО "ЛСР ЛО"	ЛО, пос. Ковалево, участок 6.8 (Строительство)	III	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгоница, здание 2	нет	
10	Специализированный застройщик ООО "ЛСР ЛО"	ДОУ (Строительство)	III	Котельная ООО "ЛС Энерго" по адресу: ул. Василия Разгоница, здание 2	нет	