

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель Главы ОГО по ЖКХ
А.А. Мокерова
« _____ » _____ 2026г.



УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО «Теплоэнерго»
П.В. Бишлер
« _____ » _____ 2026г.



ПЛАН

действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения
Осинниковского городского округа, находящихся в эксплуатации ООО «Теплоэнерго»

1. Общие положения

1.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения Осинниковского городского округа (далее – План) разработан в целях координации деятельности Администрации Осинниковского городского округа, ООО «Теплоэнерго», управляющих компаний, товариществ собственников жилья, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения округа.

1.2. Настоящий план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также администрации Осинниковского муниципального округа разработан в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормами и правилами в сфере предоставления жилищно-коммунальных услуг потребителям на основании:

- Жилищного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
- Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее - постановление № 354);
- Приказа Министерства энергетики РФ от 13.09.2018 №757 «Об утверждении Правил переключений в электроустановках»;
- Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок», утвержденных приказом Минэнерго России от 14.05.2015г. №511;
- Приказа Госстроя РФ от 20.08.2001 №191 «Об утверждении Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса»;
- Постановления Правительства РФ от 2.06.2022 №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;

– Приказа Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

– Приказа МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера».

1.3. Действие настоящего Плана распространяется на отношения по организации взаимодействия в ходе ликвидации аварий в системах теплоснабжения между организациями теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории Осинниковского городского округа (далее - ресурсоснабжающие организации), управляющими организациями, товариществами собственников жилья) обслуживающими жилищный фонд (далее - управляющие организации, ТСЖ), собственниками зданий с непосредственной формой управления имуществом (далее - собственники зданий с НФУ), абонентами (потребителями коммунальных ресурсов) и администрацией Осинниковского городского округа.

1.4. В настоящем плане под аварийной ситуацией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплотребляющей установки, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

1.5. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных ситуаций) на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;

- причинение вреда третьим лицам;

- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных);

- отсутствие теплоснабжения более 24 часов (одни сутки).

1.6. Обязанности ООО «Теплоэнерго»:

- организовать круглосуточную работу дежурно-диспетчерской службы (далее – ОДС);

- разработать и утвердить инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;

- при получении информации о технологических нарушениях на тепловых сетях или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечить выезд на место своих представителей;

- производить работы по ликвидации аварии на обслуживаемых тепловых сетях в минимально установленные сроки;

- принимать меры по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);

- доводить до диспетчера МКУ «Управление по защите населения и территории» Осинниковского городского округа ЕДДС) информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах.

1.6. Взаимоотношения ООО «Теплоэнерго» с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность исполнителей

коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2. Цели и задачи

2.1. Целью Плана является:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства Осинниковского городского округа и социальной сферы;
- мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

2.2. Задачами Плана является:

- приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на источниках теплоснабжения и тепловых сетях, находящихся в оперативном управлении ООО «Теплоэнерго», концентрация необходимых сил и средств для ликвидации и локализации аварийных ситуаций;
- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на источниках теплоснабжения и тепловых сетях, находящихся в оперативном управлении ООО «Теплоэнерго»;
- обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;
- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

3. Понятия и определения.

В настоящем Плане используются понятия и определения в значениях, определенных законодательством Российской Федерации:

внутридомовые инженерные системы - являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, предназначенные для подачи коммунальных ресурсов от централизованных сетей инженерно-технического обеспечения до внутриквартирного оборудования, а также для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных систем теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения), мусороприемные камеры, мусоропроводы;

исполнитель - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, предоставляющие потребителю коммунальные услуги;

коммунальные услуги - осуществление деятельности исполнителя по подаче потребителям любого коммунального ресурса в отдельности или 2 и более из них в любом сочетании с целью обеспечения благоприятных и безопасных условий использования жилых, нежилых помещений, общего имущества в многоквартирном доме в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением №354, а также земельных участков и расположенных на них

жилых домов (домовладений). К коммунальной услуге относится услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами;

коммунальные ресурсы - холодная вода, горячая вода, электрическая энергия, газ, тепловая энергия, теплоноситель в виде горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), бытовой газ в баллонах, твердое топливо при наличии печного отопления, используемые для предоставления коммунальных услуг и потребляемые при содержании общего имущества в многоквартирном доме. К коммунальным ресурсам приравниваются также сточные воды, отводимые по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения;

потребитель - собственник помещения в многоквартирном доме, жилого дома, домовладения, а также лицо, пользующееся на ином законном основании помещением в многоквартирном доме, жилым домом, домовладением, потребляющее коммунальные услуги;

ресурсоснабжающая организация - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов (отведение сточных вод);

система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям;

тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

централизованные сети инженерно-технического обеспечения - совокупность трубопроводов, коммуникаций и других сооружений, предназначенных для подачи коммунальных ресурсов к внутридомовым инженерным системам (отведения сточных вод из внутридомовых инженерных систем);

технологические нарушения - нарушения в работе систем коммунального энергоснабжения (электроснабжения; теплоснабжения) и эксплуатирующих их организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на аварии и инциденты;

инцидент - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонения от установленных режимов, нарушение федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте, включая:

технологический отказ - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи электрической и тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;

функциональный отказ - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшие на технологический процесс производства и (или) передачи энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии;

авария - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ;

аварийная ситуация - технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии;

чрезвычайная ситуация (далее - ЧС) - обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, нанесли ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушили условия жизнедеятельности населения.

4. Возможные последствия аварийных ситуаций.

4.1. Прекращение теплоснабжения, повлекшее за собой нарушение условий жизнедеятельности 50 человек и более, на сутки и более при условии: температура воздуха в жилых комнатах более суток фиксируется ниже $+18^{\circ}$ в холодный период;

4.2. Прекращение теплоснабжения потребителей (в количестве 50 человек и более) в отопительный период сроком более 24 часов;

4.3. Разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

4.4. Разрушение или повреждение сооружений, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей (в количестве 50 человек и более);

4.5. Перерыв теплоснабжения потребителей в количестве 50 человек и более на срок более 6 часов;

4.6. Прекращение теплоснабжения потребителей первой категории, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

4.7. Снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30% и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения;

4.8. Прекращение горячего водоснабжения на период более 8 часов;

4.9. Полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы.

**5. Перечень, краткая характеристика объектов теплоснабжения, находящихся в эксплуатации
ООО «Теплоэнерго»**

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения/ тепловых сетей, дислокация	Описание, характеристики	Установлен ная мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час			Температур ный график
				На отопление	на ГВС	Суммар ная	
1	Производственно-отопительная котельная №2 (г.Осинники), Базарная 8/1; тепловые сети	Установлено 5 котлов с ручной топкой типа "Сибирь-10" (4 шт.) и КВр. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 7620 м, диаметр трубопроводов 25-219 мм	4,49	2,487	0,654	3,141	95°С-70°С
2	Оборудование производственно-отопительной котельной №3 (г.Осинники), ул. Ленина, 128, тепловые сети	Установлено 4 котла с механической топкой КВм-2,5. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 10278 м, диаметр трубопроводов 32-273 мм	6,20	4,781	1,395	6,176	95°С-70°С
3	Производственно-отопительная котельная БИС, г.Осинники, ул. Больничный городок, 44/3; тепловые сети	Установлено 2 котла с механической топкой КВм-1,45. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 3236 м, диаметр трубопроводов 25-219 мм	2,06	1,065	0,531	1,596	95°С-70°С
4	Производственно-отопительная котельная железнодорожная №1, г.Осинники, ул. Вокзальная7/1; тепловые сети	Установлено 3 котла с ручной топкой: отопление КВр-0,63-95ОУР (2 шт.) , ГВС КВР-0,39-95ОУР (1шт.). Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 2970 м, диаметр трубопроводов 40-108 мм	1,09	0,457	0,131	0,588	95°С-70°С
5	Производственно-отопительная котельная железнодорожная №2, г.Осинники, ул.Станционная, 3/1; тепловые сети	Установлено 3 котла с ручной топкой: отопление КВр-0,63-95ОУР (2 шт.) , ГВС КВР-0,39-95ОУР (1шт.). Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 815 м, диаметр трубопроводов 40-108 мм	1,15	0,444	0,249	0,693	95°С-70°С
6	Производственно-отопительная котельная Тобольская, г.Осинники, ул. Ленина, д.2а; тепловые сети	Установлено 5 котлов с ручной топкой: КВр-1,16-95КБ (4 шт.) , КВР-0,8 (1шт.). Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 3054 м, диаметр трубопроводов 40-273 мм	4,29	1,85	0,766	2,615	95°С-70°С

5. Перечень, краткая характеристика объектов теплоснабжения, находящихся в аренде ООО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения/тепловых сетей, дислокация	Описание, характеристики	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час			Температурный график
				На отопление	на ГВС	Суммарная	
1	Производственно-отопительная котельная №2 (г.Осинники), Базарная 8/1; тепловые сети	Установлено 5 котлов с ручной топкой типа "Сибирь-10" (4 шт.) и КВр. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 7620 м, диаметр трубопроводов 25-219 мм	4,49	2,487	0,654	3,141	95°С-70°С
2	Оборудование производственно-отопительной котельной №3 (г.Осинники), ул. Ленина, 128, тепловые сети	Установлено 4 котла с механической топкой КВм-2,5. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 10278 м, диаметр трубопроводов 32-273 мм	6,20	4,781	1,395	6,176	95°С-70°С
3	Производственно-отопительная котельная БИС, г.Осинники, ул. Больничный городок, 44/3; тепловые сети	Установлено 2 котла с механической топкой КВм-1,45. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 3236 м, диаметр трубопроводов 25-219 мм	2,06	1,065	0,531	1,596	95°С-70°С
4	Производственно-отопительная котельная железнодорожная №1, г.Осинники, ул. Вокзальная7/1; тепловые сети	Установлено 3 котла с ручной топкой: отопление КВр-0,63-95ОУР (2 шт.), ГВС КВР-0,39-95ОУР (1шт.). Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 2970 м, диаметр трубопроводов 40-108 мм	1,09	0,457	0,131	0,588	95°С-70°С
5	Производственно-отопительная котельная железнодорожная №2, г.Осинники, ул.Станционная, 3/1; тепловые сети	Установлено 3 котла с ручной топкой: отопление КВр-0,63-95ОУР (2 шт.), ГВС КВР-0,39-95ОУР (1шт.). Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 815 м, диаметр трубопроводов 40-108 мм	1,15	0,444	0,249	0,693	95°С-70°С
6	Производственно-отопительная котельная Тобольская, г.Осинники, ул. Ленина, д.2а; тепловые сети	Установлено 5 котлов с ручной топкой: КВр-1,16-95КБ (4 шт.), КВР-0,8 (1шт.). Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 3054 м, диаметр трубопроводов 40-273 мм	4,29	1,85	0,766	2,615	95°С-70°С

7	Производственно-отопительная котельная школы №16, г.Осинники, ул.Заречная, 15/1	Установлено 2 котла с ручной топкой ВКС-65. Тепловые сети в 2-х трубном исполнении, подземной прокладки, протяженность сетей 276 м, диаметр трубопроводов 108 мм	0,82	0,396	0	0,396	95°С-70°С
8	Производственно-отопительная котельная №3Т, г.Осинники, п.Тайжина, ул Лысенко,3а; тепловые сети	Установлено 7 котлов с механической топкой. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 5457 м, диаметр трубопроводов 25-273 мм	8,71	4,258	1,257	5,515	95°С-70°С
9	Производственно-отопительная котельная №4Т, г.Осинники, пос. Тайжина, ул Коммунистическая 16/1; тепловые сети	Установлено 4 котла с механической топкой. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземно-надземной прокладки, протяженность сетей 5210 м, диаметр трубопроводов 25-325 мм	5,05	3,706	1,093	4,798	95°С-70°С
10	Производственно-отопительная котельная №5Т, г.Осинники, п.Тайжина ул.Звездная, 1/1; тепловые сети	Установлено 7 котлов с ручной топкой. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, подземной - надземной прокладки, протяженность сетей 7038 м, диаметр трубопроводов 40-273 мм	5,97	3,016	0,986	4,002	95°С-70°С
11	Тепловая магистраль ЮК ГРЭС, в т. ч.	Протяженность 17,3 км. Диаметр трубопроводов 820 - 273 мм.				105	125°С-70°С
12	Центральный тепловой пункт №1, г.Осинники, ул. Молодежная, 4/1; тепловые сети	Установлено 4 подмешивающих насоса Д-1250, пластинчатые теплообменники на ГВС. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, диаметр трубопроводов 40-530мм, протяженность 68579	ГВС - 13,7	42,37	8,51	50,88	I контур: 125°С-70°С; II контур: 95°С-70°С
13	Центральный тепловой пункт №2, г. Осинники, ул. Рудника, 28/1; тепловые сети	Установлено 3 подмешивающих насоса НК 80-200/188, 2 -Д320/50; пластинчатые теплообменники на нагрев воды. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, диаметр трубопроводов 32-426 мм, протяженность 16704 м	ГВС - 2,41	15,66	2,03	17,69	I контур: 125°С-70°С; II контур: 95°С-70°С
14	Центральный тепловой пункт №4, г.Осинники, ул.Советская, 3; тепловые сети	Нагрев теплоносителя (воды) для отопления и ГВС осуществляется в пластинчатых теплообменниках, установлено 2 сетевых насоса К 200-150-400а. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, диаметр трубопроводов 40-273 мм, протяженность 6382 м	11,28	8,46	0,96	9,42	I контур: 125°С-70°С; II контур: 95°С-70°С

15	Центральный тепловой пункт №5, г.Осинники, ул.Кирова 41/1; тепловые сети	Нагрев теплоносителя (воды) для отопления и ГВС осуществляется в пластинчатых теплообменниках, установлено 2 сетевых насоса Д - 320/50. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, диаметр трубопроводов 25-273 мм, протяженность 14270 м	11,08	5,33	0,67	6	I контур: 125°C-70°C; II контур: 95°C-70°C
16	Центральный тепловой пункт №6, г.Осинники, ул.Кирова, 80/1; тепловые сети	Нагрев теплоносителя (воды) для отопления и ГВС осуществляется в пластинчатых теплообменниках, ГВС - одноступенчатая, установлено 2 сетевых насоса 1Д 500/63а, Д 500/63. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, диаметр трубопроводов 32-426 мм, протяженность 15164 м	14,63	8,57	1,18	9,75	I контур: 125°C-70°C; II контур: 95°C-70°C
17	Центральный тепловой пункт №7, г.Осинники, ул.Кирова, 34; тепловые сети	Нагрев теплоносителя (воды) для отопления и ГВС осуществляется в пластинчатых теплообменниках, установлено 2 сетевых насоса ЦН 400/105. Тепловые сети в 4-х трубном исполнении, диаметр трубопроводов 32-325 мм, протяженность 18847 м	10,30	6,28	0,82	7,1	I контур: 125°C-70°C; II контур: 95°C-70°C

6. Организация работ.

6.1. Организация управления ликвидацией аварий на объектах теплоснабжения.

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет отдел жилищно-коммунального хозяйства администрации Осинниковского городского округа, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне - ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории муниципального образования, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);

на объектовом уровне – дежурно-диспетчерская службы предприятия.

6.2. Силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов ООО «Теплоэнерго»;
- резервы финансовых материальных ресурсов потребителей и исполнителей коммунальной услуги.

6.3. Порядок действий по ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует диспетчера ЕДДС не позднее 10 минут с момента происшествия, чрезвычайной ситуации (далее ЧС), диспетчер ЕДДС администрацию Осинниковского городского округа.

О сложившейся обстановке Администрация Осинниковского городского округа информирует население через средства массовой информации, а также посредством размещения информации на официальном сайте Администрации округа в сети Интернет.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает заместителю Главы Осинниковского городского округа по ЖКХ, диспетчеру ЕДДС.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует заместитель Главы Осинниковского городского округа по ЖКХ..

7. Риски возникновения аварий, масштабы и последствия:

Вид аварии	Причина аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Примечание
Остановка котельной, ЦТП	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в системе отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей.	муниципальный	
Остановка котельной	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах.	объектовый (локальный)	
Порыв тепловых сетей	Предельный износ, гидродинамические удары	Прекращение подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный	
Порыв сетей водоснабжения	Предельный износ, повреждение на трассе	Прекращение циркуляции в системе водо- и тепло-снабжения	муниципальный	

8. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений.

8.1 Расчет допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Диаметр труб, мм	Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м	
			до 2	более 2
1	Отключение водоснабжения	до 400	8	12
2	Отключение водоснабжения	св. 400 до 1000	12	18
3	Отключение водоснабжения	св. 1000	18	24

8.2. Расчет допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах теплоснабжения.

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	более -20
1.	Отключение отопления	2 часа	18	18	15	15
2.	Отключение отопления	4 часа	18	15	15	15
3.	Отключение отопления	6 часов	15	15	15	10
4.	Отключение отопления	8 часов	15	15	10	10

9. Сценарий наиболее вероятных аварий и мероприятия по их устранению.

№ п/п	Вероятные аварии	Мероприятия
1	2	3
1.	Утечка на сетях теплоснабжения	1. Локализация места аварии путем перекрытия запорной арматуры и определения участка по давлению. 2. При выявлении места утечки принять меры по ее устранению (замена участка сети или проведение сварочных работ).
2.	Аварийная остановка котла	1. Принять меры по тушению топлива в котле. 2. Устранить причину аварийной остановки котла.
3.	Выход из строя циркуляционного насоса, переход на резервный насос	1. Обеспечить, перекрыть запорную арматуру насоса. 2. Открыть запорную арматуру резервного циркуляционного насоса. 3. Подать напряжение и проконтролировать направление вращения.
4.	Прекращение подачи электроэнергии на котельную	1. Выяснить у диспетчера причину отсутствия электроэнергии и время восстановления. 2. Подключить резервный источник электроснабжения

10. Механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Осинниковского городского округа

10.1. Механизм оперативно - диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Осинниковского городского округа определяет взаимодействие оперативно-диспетчерских служб: городского округа (ЕДДС), теплоснабжающих организаций (ООО «Теплоэнерго», ПАО «ЮК ГРЭС») и потребителей тепловой энергии по вопросам теплоснабжения, устранения и локализации технологических нарушений и последствий аварийных ситуаций.

10.2. Основной задачей указанных организаций является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплоснабжения, поддержание заданных режимов теплоснабжения, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварий на теплоисточниках, тепловых сетях и системах теплоснабжения.

10.3. Все теплоснабжающие организации (ООО «Теплоэнерго», ПАО «ЮК ГРЭС»), обеспечивающие теплоснабжение потребителей, должны иметь круглосуточно работающие оперативно-диспетчерские службы и аварийно-восстановительные бригады.

10.4. Общую координацию действий оперативно-диспетчерских служб по эксплуатации локальной системы теплоснабжения осуществляет теплоснабжающая организация, по локализации и ликвидации аварийной ситуации – оперативно диспетчерская служба или администрация той организации, в границах эксплуатационной ответственности которой возникла аварийная ситуация.

10.5. Для проведения работ по локализации и ликвидации аварий каждая организация должна располагать необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, аварийным восполняемым запасом запорной арматуры и материалов. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется руководителями соответствующих организаций. Состав аварийно-восстановительных бригад, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов утверждается главным инженером организации.

11. Взаимодействие оперативно-диспетчерской службы и аварийно-восстановительных бригад ООО «Теплоэнерго» при возникновении и ликвидации аварий на источниках энергоснабжения, сетях и системах теплоснабжения

11.1. При получении сообщения о возникновении аварии, отключении или ограничении теплоснабжения потребителей диспетчер соответствующей организации принимает оперативные меры по обеспечению безопасности на месте аварии (ограждение, освещение, охрана и др.) и действует в соответствии с инструкцией по ликвидации аварийных ситуаций.

11.2. О возникновении аварийной ситуации, принятом решении по ее локализации и ликвидации диспетчер немедленно сообщает по имеющимся у него каналам связи руководству предприятия, диспетчерам организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу своего оборудования и коммуникаций, диспетчерским службам потребителей.

Также о возникновении аварийной ситуации и времени на восстановление теплоснабжения потребителей в обязательном порядке информируется ЕДДС Осинниковского городского округа.

11.3. Решение об отключении систем горячего водоснабжения принимается ООО «Теплоэнерго» по согласованию с администрацией Осинниковского городского округа - по квартальным отключениям.

11.4. Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии абонентов принимается руководством ООО «Теплоэнерго» по согласованию с Администрацией Осинниковского городского округа.

11.5. Команды об отключении и опорожнении систем теплоснабжения и теплопотребления проходят через соответствующие диспетчерские службы.

11.6. Отключение систем горячего водоснабжения и отопления, последующее заполнение и включение в работу производится силами оперативно-диспетчерских и аварийно-восстановительных бригад владельцев зданий, управляющих организаций в соответствии с инструкцией.

11.7. В случае, когда в результате аварии создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, городских коммуникаций или строений, диспетчеры (начальники смен теплоисточников) ООО «Теплоэнерго» отдают распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным немедленным извещением ЕДДС (в случае необходимости) перед отключением и после завершения работ по выводу из работы аварийного тепломеханического оборудования или участков тепловых сетей.

11.8. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- вызвать при необходимости через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций и ведомств, имеющих коммуникации сооружения в месте аварии, согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;

- организовать выполнение работ на подземных коммуникациях и обеспечивать безопасные условия производства работ;

- информировать по завершении аварийно-восстановительных работ (или какого-либо этапа) соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров теплоснабжения и подключения потребителей в соответствии с программой пуска.

11.9. Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову диспетчера теплоснабжающей организации или ЕДДС для согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2-х часов в любое время суток.

11.10. При возникновении аварийной ситуации и в период ее устранения ООО «Теплоэнерго» и потребители осуществляют передачу оперативной информации в ЕДДС Осинниковского городского округа, с периодичностью, определенной диспетчером ЕДДС.

12. Техническая документация.

12.1. Документами, определяющими взаимоотношения оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и абонентов тепловой энергии, являются:

- настоящий План;

- Положения об управлении системами теплоснабжения;

- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;

- внутренние инструкции, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом действующей нормативно-технической документации;

- утвержденные техническими руководителями предприятий схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

Внутренние инструкции включают детально разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплоснабжения зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и внерасчетном режимах теплоснабжения.

12.2. Теплоснабжающие, потребители, ЕДДС ежегодно до 1 января должны обмениваться списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

13. Сведения о телефонах диспетчерских служб, взаимодействующих при устранении технологических нарушениях, ликвидации последствий аварийных ситуаций.

№ п/п	Наименование организации	Номер телефона
1	ЕДДС Осинниковского округа	5-13-23
2	ООО «Теплоэнерго»	Теплоснабжение: 8 800 707 3153; водоснабжение: 8 800 707 3152
3	ООО «Дорога-ОСНК»	5-13-24
4	ООО «ЖКХ» г. Осинники	4-27-37
5	ООО УК «ЖКО»	4-38-30
6	ООО УК «ЖКУ по г. Осинники»	4-91-17
7	ООО ЖЭУ «РСВА»	4-87-27
8	ООО «УК МКД» по г. Осинники	5-22-52

14. Риски возникновения аварий, масштабы и последствия:

№ п/п	Перечень возможных аварийных ситуаций	Зона (радиус действия аварийной ситуации)	Последствия аварийной ситуации	Информирование об аварийной ситуации	Перечень основных мероприятий, проводимых по локализации аварийной ситуации
1	2	3	4	5	6
1	Отключение подачи холодной воды из системы городского водопровода	Зона действия источника теплоснабжения	Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей от котельных в отопительный период, прекращение подачи горячей воды потребителям от котельных и ЦТП	ЕДДС, администрация округа, потребителей посредством связи и	Доставка воды на объекты теплоснабжения автотранспортом для котельных малой мощности, ограничение подачи горячей воды при отрицательных температурах наружного воздуха в целях предотвращения промерзания трубопроводов ГВС периодическая подача

2	Отключение подачи электрической энергии на источники теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения	Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей в отопительный период	Организацию электроснабжения, ЕДДС администрации городов, потребителей через средства массовой информации.	горячей воды в сети из аккумулирующих баков. Подключение дизельгенераторных установок для выработки электроэнергии к электросетям источника теплоснабжения. Для источников, не попадающих под подключение – сброс теплоносителя с домовых систем, опорожнение сетей теплоснабжения при длительном отключении.
3	Разрушение тепломагистрали	Зона действия источника теплоснабжения	Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей в отопительный период, прекращение подачи горячей воды на длительный период	ЕДДС, администрации города, потребителей через средства массовой информации, Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора	Организация работ по восстановлению нарушенного оборудования аварийными бригадами, при необходимости привлечение специализированных организаций
4	При возникновении чрезвычайных ситуаций (Теракт, Пожар, землетрясение)	Зона действия источника теплоснабжения	Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей в отопительный период, прекращение подачи горячей воды	ЕДДС, администрации города, потребителей через средства массовой информации, Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора	Организация работ по восстановлению нарушенного оборудования и сооружений аварийными бригадами, привлечение специализированных организаций.
5	Разрушение трубопровода ГВС	Зона действия сетей горячего водоснабжения	Загрязнение горячей воды посторонними примесями, отклонения показателей от требований ГОСТ «Вода питьевая»	ЕДДС, администрации города, потребителей через средства массовой информации, Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора	Отключение участка от системы горячего водоснабжения, проведение ремонтных работ, промывка и дезинфекция, возобновление подачи после получения анализов проб воды отвечающих требованиям ГОСТ «Вода питьевая»
6	Неудовлетворительные результаты производственного контроля	Зона действия сетей горячего водоснабжения	Угроза санитарно-эпидемиологического благополучия населения	Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора	Отключение участка от системы горячего водоснабжения, промывка и дезинфекция, замена воды в аккумулятивных баках, возобновление подачи после получения анализов проб воды отвечающих требованиям СанПиН

15. Состав и дислокация сил и средств.

15.1. Для оперативного устранения технологических нарушений (аварийных ситуаций) в ООО «Теплоэнерго» организована круглосуточная работа аварийно-диспетчерской службы, включающую дежурного диспетчера и аварийно-восстановительную бригаду.

15.2. На объектах теплоснабжения т тепловых сетях предусмотрено наличие ремонтного и оперативно-ремонтного персонала. При возникновении технологического нарушения (аварии) распоряжением руководителя формируются дополнительные аварийно-восстановительные бригады.

15.3. В целях локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте заключен договор со специализированной организацией ООО «СЭБ» г. Новокузнецк.

15.4. Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций приведено в таблице:

Наименование организации	Функциональные группы	Выделяемые	
		Силы	Средства
ООО «Теплоэнерго»	Аварийно-диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер, водитель, слесари по обслуживанию сетей (2чел.), электрогазосварщик (1чел.)	Грузопассажирский автомобиль, сварочный генератор, бензиновая мотопомпа Q -80 т/ч
	Оперативный персонал производственных участков (котельные, ЦТП, тепловые сети)	Мастер, оператор теплового пункта, машинист (кочегар) котельной, дежурный электрослесарь.	Инструменты и приспособления, сварочный трансформатор (непосредственно на участке, котельной, ЦТП)
	Аварийно-восстановительная бригада (формируется в течение 2-х часов с момента возникновения аварийной ситуации)	Собственные: Мастер, слесари по ремонту тепловых сетей (4чел.), электрогазосварщик (1чел.), водитель автомобиля; Привлекаемые по договору: водитель крана (манипулятора); машинист экскаватора.	Собственные: Грузопассажирский автомобиль, сварочный генератор (2шт.), бензиновая мотопомпа Q -80 т/ч (3шт.) Привлекаемые по договору: Автокран-Манипулятор; экскаватор.

15.5. Дислокация сил

№ п/п	Наименование	Адрес объекта	Телефон
	объекта		
Участок ТР-1 г. Осинники			
1	Котельная №2	г. Осинники, ул. Базарная, 8/1	8-905-074-16-83
2	Котельная №3	г. Осинники, ул. Ленина, 128	8-905-074-17-26
3	Котельная шк. №16	г. Осинники, ул. Заречная, 15/1	8-905-074-20-17
4	Котельная «Тобольская»	г. Осинники, ул. Ленина, 1а	8-905-074-21-29

5	Котельная БИС	г. Осинники, ул. Больничный городок, 44/3	8-905-074-17-46
6	Котельная ж/д №1	г. Осинники, ул. Вокзальная, 7/1	8-905-074-17-66
7	Котельная ж/д №2	г. Осинники, ул. Станционная, 3/1	8-905-074-17-81
Участок ТР-2 п. Тайжина			
8	Котельная №3Т	г. Осинники, пос. Тайжина, ул. Лысенко, 3а	8-905-074-24-13
9	Котельная №4Т	г. Осинники, пос. Тайжина, ул. Коммунистическая, 16/1	8-905-074-24-50
10	Котельная №5Т	г. Осинники, пос. Тайжина, ул. Звездная, 1/1	8-905-074-24-58
Участок ТР-3 г. Осинники			
11	ЦТП-1	г. Осинники, ул. Молодежная, 4/1	8-905-074-24-85
12	ЦТП -2	г. Осинники, ул. 50 лет Руднику 28/1	8-905-074-25-09
13	ЦТП-4	г. Осинники, ул. Советская, 3/1	8-905-074-25-48
14	ЦТП-5	г. Осинники, ул. Кирова, 41/1	8-905-074-25-84
15	ЦТП-6	г. Осинники, ул. Кирова, 80/1	8-905-074-26-38
16	ЦТП-7	г. осинники, ул. Кирова, 34	8-905-074-26-57
Участок ТС г. Осинники			
17	РЭБ (аварийно-восстановительная бригада)	Ул. Молодежная, 4/2	8-905-074-29-46

16. Типовые планы организации работ и действий при ликвидации технологических нарушений на объектах теплоснабжения ООО «Теплоэнерго».

16.1. План ликвидации технологических нарушений (инцидентов) на надземных магистральных, внутриквартальных тепловых сетях.

<i>№ № n/n</i>	<i>Меры действия</i>	<i>Срок исполнения от поступления информации</i>	<i>Ответственный руководитель</i>	<i>Ответственный исполнитель</i>	<i>Примечание</i>
<u>I. При поступлении информации о технологическом нарушении.</u>					
1	Поставить в известность главного инженера, ответственного дежурного по управлению, начальника участка, обслуживающего сети данного района.	Немедленно (X час.)		Диспетчер ОДС	
2	Направить дежурную ремонтную бригаду для определения места, назначения (отопление, ГВС) аварийного участка, характера повреждения.	(X+0,3) час.	Начальник участка	Диспетчер ОДС	
3	Обеспечение на время определения места утечки и до отключения аварийного участка нормального гидравлического режима (возможное снижение температуры при увеличении подпитки системы отопления или расхода ГВС).	(X+0,3) час.	Начальник участка источника теплоснабжения	Мастер смены участка источника теплоснабжения	
4	Оповещение диспетчера службы «05», диспетчерских служб жилищных организаций, соцкультбыта об инциденте, ориентировочного времени устранения.	(X+0,5) час	Начальник участка источника теплоснабжения	Диспетчер ОДС	
<u>II. До начала работ по ликвидации технологического нарушения.</u>					
5	Определение масштаба аварийной ситуации, необходимые технические средства и материалы, состав бригады для локализации и ликвидации инцидента.	(X+1) час.	Главный инженер	Начальник участка, обслуживающий тепловые сети	
6	Решение о введении режима отключений или ограничений тепловой энергии для объектов жилищного фонда и зданий социально-бытового назначения.	(X+1) час.	Главный инженер		
7	Согласование с администрацией введения режима отключений и плана взаимодействия служб.	(X+1,2) час.	Главный инженер		
8	Назначение руководителя аварийно-восстановительной бригады (АВВ).	(X+1,2) час.	Главный инженер		

9	Разработка оперативного плана действий.	(X+1,2) час.	Главный инженер	Руководитель АББ	
10	Обеспечение аварийно-восстановительной бригады (АВБ) необходимыми материалами, машинами, механизмами, а также соответствующими техническими материалами.	(X+1,5) час.	Начальник участка источника теплоснабжения	Руководитель АББ	
<u>III. Ликвидация технологического нарушения.</u>					
11	Предупреждение диспетчерских служб жилищных и других организаций, владельцев отдельно стоящих зданий об отключении аварийного участка.	Непосредственно перед отключением		Диспетчер ОДС	
12	Отключение и опорожнение аварийного участка и участков с нарушенной циркуляцией (при достижении температуры теплоносителя +5°C).	(X+2) час.	Руководитель АББ	АББ	
13	Выполнение работ по ликвидации инцидента (замена участка трубопровода, запорной арматуры, установка банджа).	(X+8,0) час.	Руководитель АББ	АББ	
14	Оповещение служб о начале запуска аварийного участка.	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АББ	Диспетчер ОДС	
15	Пуск аварийного участка.	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АББ	АББ	
16	Выполнение работ после ликвидации инцидента (антикоррозийная окраска, теплоизоляция и прочее)	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АББ		
<u>IV. Анализ события.</u>					
17	Анализ причин инцидента и последствий		Главный инженер	Комиссия, назначенная руководителем предприятия	
18	Подсчет убытков и затрат на ликвидацию инцидента		Комиссия, назначенная руководителем предприятия		
19	Анализ оперативности и эффективности производства работ по ликвидации инцидента		Комиссия, назначенная		

			руководителем предприятия		
20	Разработка мероприятий по недопущению повторения, по предупреждению технологических нарушений		Комиссия, назначенная руководителем предприятия		

16.2. План ликвидации технологических нарушений (инцидентов) на надземных магистральных, внутриквартальных тепловых сетях.

<i>№ № n/п</i>	<i>Меры действия</i>	<i>Срок исполнения от поступления информации</i>	<i>Ответственный руководитель</i>	<i>Ответственный исполнитель</i>	<i>Примечание</i>
<u>I. При поступлении информации о технологическом нарушении.</u>					
1	Поставить в известность главного инженера, ответственного дежурного по управлению, начальника участка, обслуживающего сети данного района.	Немедленно (X час.)		Диспетчер ОДС	
2	Направить дежурную ремонтную бригаду для определения места, назначения (отопление, ГВС) аварийного участка, характера повреждения.	(X+0,3) час.	Главный инженер	Диспетчер ОДС	
3	Обеспечение на время определения места утечки и до отключения аварийного участка нормального гидравлического режима (возможное снижение температуры при увеличении подпитки системы отопления или расхода ГВС).	(X+0,3) час.	Начальник участка источника теплоснабжения	Мастер смены участка источника теплоснабжения	
4	Оповещение диспетчера службы «05», диспетчерских служб жилищных организаций, соцкультбыта об инциденте, ориентировочного времени устранения.	(X+0,5) час.	Начальник участка источника теплоснабжения	Диспетчер ОДС	
<u>II. До начала работ по ликвидации технологического нарушения.</u>					
5	Определение масштаба аварийной ситуации, необходимые технические средства и материалы, состав бригады для локализации и ликвидации инцидента.	(X+1) час	Главный инженер	Начальник участка, обслуживающий тепловые сети	
6	Решение о введении режима отключений или ограничений тепловой энергии для объектов	(X+1) час	Главный инженер		

	жилищного фонда и зданий социально-бытового назначения.				
7	Согласование с администрацией введения режима отключений и плана взаимодействия служб.	(X+1,2) час	Главный инженер		
8	Назначение руководителя аварийно-восстановительной бригады (АВБ).	(X+1,2) час	Главный инженер		
9	Разработка оперативного плана действий.	(x+1,2) час	Главный инженер	Руководитель АВБ	
10	Обеспечение аварийно-восстановительной бригады (АВБ) необходимыми материалами, машинами, механизмами, а также соответствующими техническими материалами.	(x+1,5 часа)	Начальник участка источника теплоснабжения	Руководитель АВБ	
<u>III. Ликвидация технологического нарушения</u>					
11	Предупреждение диспетчерских служб жилищных и других организаций, владельцев отдельно стоящих зданий об отключении аварийного участка.	Непосредственно перед отключением		Диспетчер ОДС	
12	Отключение и опорожнение аварийного участка и участков с нарушенной циркуляцией (при достижении температуры теплоносителя +5°C).	(X+2,5) час	Руководитель АВБ	АВБ	
13	Выполнение работ по ликвидации инцидента (замена участка трубопровода, запорной арматуры, установка банджа).	(X+8) час	Руководитель АВБ	АВБ	
14	Оповещение служб о начале запуска аварийного участка.	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АВБ	Диспетчер ОДС	
15	Пуск аварийного участка.	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АВБ	АВБ	
16	Выполнение работ после ликвидации инцидента (антикоррозийная окраска, теплоизоляция и прочее)	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АВБ		
<u>IV. Анализ события.</u>					
17	Анализ причин инцидента и последствий		Главный инженер	Комиссия, назначенная	

				руководителем предприятия	
18	Подсчет убытков и затрат на ликвидацию инцидента		Комиссия, назначенная руководителем предприятия		
19	Анализ оперативности и эффективности производства работ по ликвидации инцидента		Комиссия, назначенная руководителем предприятия		
20	Разработка мероприятий по недопущению повторения, по предупреждению технологических нарушений		Комиссия, назначенная руководителем предприятия		

17. Локализация и ликвидация последствий аварий на опасном производственном объекте (ОПО).

17.1. В составе объектов теплоснабжения ООО «Теплоэнерго» эксплуатируется опасный производственный объект III класса опасности регистрационный номер А68-03163-0001, дата регистрации 02.06.2020г.: участок трубопровода теплосети (теплотрасса ЮК ГРЭС – г. Осинники): 652815, Кемеровская, область, Калтанский городской округ, г. Калтан (кадастровый номер 42:31:00000000:440); Кемеровская, область, Новокузнецкий район, с. Красная Орловка (кадастровый номер 42:09:00000000:3512); Кемеровская, область, Осинниковский городской округ, г. Осинники (кадастровый номер 42:31:00000000:478).

17.2. Краткая характеристика ОПО

№ п/п	Наименование участка, регистрационный номер	Проектные (эксплуатационные) характеристики технических устройств. Год изготовления и ввода в эксплуатацию.
1	Тепловая сеть от ЮК ГРЭС до узла переключения (РЭБ) г. Осинники, регистрационный номер 2657	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1987г. Год ввода в эксплуатацию 1987г. Общая длина участка 14253 м. Диаметр 820-720 мм. Теплоноситель - горячая вода
2	Тепловая сеть от УП до ЦТП-1, регистрационный номер 2656	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1987г. Год ввода в эксплуатацию 1987г. Общая длина участка 60 м. Диаметр 530 мм. Теплоноситель - горячая вода
3	Тепловая сеть от УП до КСЗ-6, регистрационный номер 2660	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1991г. Год ввода в эксплуатацию 1991г.

		Общая длина участка 1890 м. Диаметр 530-426 мм. Теплоноситель - горячая вода
4	Тепловая сеть от КСЗ-6 до ЦТП-2, регистрационный номер 2659	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -2002г. Год ввода в эксплуатацию 2014г. Общая длина участка 225 м. Диаметр 325 мм. Теплоноситель - горячая вода
5	Тепловая сеть от КСЗ-6 до КСЗ-8, регистрационный номер 2653	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1991г. Год ввода в эксплуатацию 1991г. Общая длина участка 255 м. Диаметр 426 мм. Теплоноситель - горячая вода
6	Тепловая сеть от КСЗ-8 до ЦТП-4, регистрационный номер 2654	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1991г. Год ввода в эксплуатацию 1991г. Общая длина участка 84 м. Диаметр 325 мм. Теплоноситель - горячая вода
7	Тепловая сеть от КСЗ-8 до КСЗ-9, регистрационный номер 2658	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1993г. Год ввода в эксплуатацию 1993г. Общая длина участка 1066 м. Диаметр 426 мм. Теплоноситель - горячая вода
8	Тепловая сеть от КСЗ-9 до КСЗ-10, регистрационный номер 2650	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1998г. Год ввода в эксплуатацию 1998г. Общая длина участка 195 м. Диаметр 325 мм. Теплоноситель - горячая вода
9	Тепловая сеть от КСЗ-9 до ЦТП-5, регистрационный номер 2652	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1993г. Год ввода в эксплуатацию 1993г. Общая длина участка 15 м. Диаметр 325 мм. Теплоноситель - горячая вода
10	Тепловая сеть от КСЗ-10 до ЦТП-6, регистрационный номер 2651	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1998г. Год ввода в эксплуатацию 1998г. Общая длина участка 700 м. Диаметр 325 мм. Теплоноситель - горячая вода
11	Тепловая сеть от КСЗ-10 до ЦТП-7, регистрационный номер 2661	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -2004г. Год ввода в эксплуатацию 2004г. Общая длина участка 1240 м. Диаметр 325 мм. Теплоноситель - горячая вода
12	Трубопровод ЦТП-1, регистрационный номер 3174	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1987г. Год ввода в эксплуатацию 1987г. Общая длина участка 189,3 м. Диаметр 530-108 мм. Теплоноситель - горячая вода

13	Трубопровод регистрационный номер 3189	ЦТП-2,	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1987г. Год ввода в эксплуатацию 1987г. Общая длина участка 192,1 м. Диаметр 377-108 мм. Теплоноситель - горячая вода
14	Трубопровод регистрационный номер 3175	ЦТП-4,	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -2008г. Год ввода в эксплуатацию 2008г. Общая длина участка 29 м. Диаметр 219-108 мм. Теплоноситель - горячая вода
15	Трубопровод регистрационный номер 3176	ЦТП-5,	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1991г. Год ввода в эксплуатацию 1991г. Общая длина участка 72,1 м. Диаметр 273-108 мм. Теплоноситель - горячая вода
16	Трубопровод регистрационный номер 3177	ЦТП-6,	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -1998г. Год ввода в эксплуатацию 1998г. Общая длина участка 93,7 м. Диаметр 325-108 мм. Теплоноситель - горячая вода
17	Трубопровод регистрационный номер 3178	ЦТП-7,	Давление 1,28 Мпа, температура 150/70°С. Год постройки -2004г. Год ввода в эксплуатацию 2004г. Общая длина участка 90,15 м. Диаметр 325-108 мм. Теплоноситель - горячая вода

17.3. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.09.2020г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» разработан План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте».

17.4. План мероприятий разработан в целях обеспечения готовности предприятия, эксплуатирующего опасные производственные объекты, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на таких объектах и согласован со специализированным аварийно - спасательным формированием (ООО «СЭБ»).