



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.04.2025

№ 299-2025-01-05.С-175

**Об утверждении Плана
действий по ликвидации
последствий аварийных
ситуаций в сфере
теплоснабжения
на территории Пермского
муниципального округа
Пермского края**

В соответствии с пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», частью 4 статьи 20 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядком проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. № 2234, пунктом 4 части 1 статьи 5, пунктом 6 части 2 статьи 30 Устава Пермского муниципального округа Пермского края

администрация Пермского муниципального округа Пермского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Пермского муниципального округа Пермского края.

2. Настоящее постановление опубликовать в бюллетене муниципального образования «Пермский муниципальный округ» и разместить на официальном сайте Пермского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (www.permokrug.ru).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Пермского муниципального округа



Пермского края, начальника управления жилищно-коммунального хозяйства администрации Пермского муниципального округа Пермского края
Утёмову В.Н.

Глава муниципального округа

О.Н. Андрианова



УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Пермского муниципального
округа Пермского края
от №
28.04.2025 299-2025-01-05.С-175

ПЛАН

действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Пермского муниципального округа Пермского края

І. Общие положения

1.1. Настоящий План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Пермском муниципальном округе Пермского края (далее – План действий) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом положений:

- Федерального закона от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- Федерального закона от 27 июля 2006 г. №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

- Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 »;

- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности

к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»;

- иных действующих нормативных правовых актов.

1.2. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края и должна решать следующие задачи:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех инженерных служб Пермского муниципального округа Пермского края для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижение последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

1.3. Объектами Плана действий является система централизованного теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплопотребления.

1.4. План действий определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

1.5. План действий должен находиться у главы Пермского муниципального округа Пермского края, заместителя главы администрации Пермского муниципального округа Пермского края, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя единой дежурно-диспетчерской службы Пермского муниципального округа Пермского края (далее – ЕДДС) и аварийно-диспетчерской службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории Пермского муниципального округа Пермского края.

1.6. Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края проверяются не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций Плана действий и выполнение предусмотренных в нем мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут заместитель главы администрации Пермского муниципального округа

Пермского края, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

II. Основные понятия и термины

В настоящем Плане действий используются следующие основные понятия:

«мониторинг состояния системы теплоснабжения» – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей и объектов теплоснабжения (далее - мониторинг);

«потребитель» – гражданин, использующий коммунальные услуги для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

«управляющая организация» – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом;

«коммунальные услуги» – деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях;

«ресурсоснабжающая организация» – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

«коммунальные ресурсы» – горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг;

«система теплоснабжения» – совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке;

«тепловая сеть» – совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям;

«тепловой пункт» – совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные –

для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части; центральные – то же, двух зданий или более);

«техническое обслуживание» – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке;

«текущий ремонт» – ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей;

«капитальный ремонт» – ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей;

«технологические нарушения» – нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих 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 инцидент и аварию;

«инцидент» – отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно - правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

«технологический отказ» – вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи 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 тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии;

«авария на объектах теплоснабжения» – отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов;

«неисправность» – другие нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом.

III. Цель

3.1. План действий разработан в целях координации деятельности администрации Пермского муниципального округа Пермского края, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края.

3.2. Настоящий План действий обязателен для выполнения исполнителями и потребителями коммунальных услуг, тепло- и ресурсоснабжающими организациями, выполняющими строительство, монтаж, наладку и ремонт объектов жилищно-коммунального хозяйства Пермского муниципального округа Пермского края.

3.3. Основной задачей администрации Пермского муниципального округа Пермского края, организаций жилищно-коммунального и топливно-энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-, водо-, электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях с учетом их назначения и платежной дисциплины энергопотребления.

3.4. Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчерских служб, организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и администрации Пермского муниципального округа Пермского края определяется в соответствии с действующим законодательством.

3.5. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим федеральными и областным законодательством. 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.

3.6. Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

3.6.1. своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;



3.6.2. допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплopotребляющих систем, на объекты в любое время суток.

3.7. При возникновении незначительных повреждений на инженерных сетях эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной, и администрацию Пермского муниципального округа Пермского края, которые немедленно направляют своих представителей на место повреждения или сообщают ответной телефонограммой об отсутствии их коммуникаций на месте дефекта.

3.8. При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения которых превышает на отопление 12 часов и горячее водоснабжение более 36 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию Пермского муниципального округа Пермского края и оперативный штаб по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края.

3.9. Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия администрации Пермского муниципального округа Пермского края и организаций всех форм собственности при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций, технологических нарушений на объектах энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и социально-значимых объектах.

Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-восстановительных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварий и последствий стихийных бедствий на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете администрации Пермского муниципального округа Пермского края и организаций жилищно-коммунального комплекса на очередной финансовый год.

3.10. Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями по согласованию с администрацией Пермского муниципального округа Пермского края.

Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения аварийных и ремонтных работ на инженерных сетях производится за счет владельцев инженерных сетей, на которых произошла авария или возник дефект.

3.11. Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации, обязаны:

3.11.1. осуществлять контроль за содержанием охранных зон инженерных сетей, в том числе за своевременной очисткой от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, сухой травы, а также обеспечивать круглосуточный доступ для обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций;

3.11.2. не допускать в пределах охранных зон инженерных сетей и сооружений возведения несанкционированных построек, складирования материалов, устройства свалок, посадки деревьев, кустарников и т.п.;

3.11.3. обеспечивать, по требованию владельца инженерных коммуникаций, снос несанкционированных построек и посаженных в охранных зонах деревьев и кустарников;

3.11.4. принимать меры, в соответствии с действующим законодательством, к лицам, допустившим устройство в охрannой зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;

3.11.5. компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охрannой зоны инженерных коммуникаций построек и сооружений, а также с задержкой начала производства аварийных или плановых работ из-за наличия несанкционированных сооружений.

3.12. Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, на которой находятся инженерные коммуникации, эксплуатирующая организация, сотрудники органов внутренних дел при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из надземных трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

3.12.1. принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;

3.12.2. незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения, администрацию Пермского муниципального округа Пермского края и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

3.13. Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), в которых расположены инженерные сооружения системы теплоснабжения или по которым проходят инженерные коммуникации, при использовании этих помещений под склады или другие объекты обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих внутридомовые системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

3.14. Работы по оборудованию встроенных нежилых помещений, по которым проходят инженерные коммуникации, выполняются по техническим условиям исполнителя коммунальных услуг, согласованным с теплоснабжающими организациями.

3.15. Во всех жилых домах, обеспеченных центральным водоснабжением, и на объектах социальной сферы их владельцами должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения о технологических нарушениях работы и аварийных ситуациях систем инженерного обеспечения.

3.16. Потребители тепла по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

3.16.1. к первой категории относятся потребители, для которых должна быть обеспечена бесперебойная подача тепловой энергии, среди них следующие объекты жилищно-коммунального сектора: больницы; родильные дома; детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей и картинные галереи;

3.16.2. ко второй категории – потребители (жилые и общественные здания), у которых допускается снижение температуры в помещениях на период ликвидации аварий до 12 °С;

3.16.3. к третьей категории – потребители, у которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий до 3 °С.

IV. Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

Муниципальное образование Пермский муниципальный округ Пермского края занимает площадь 3800 кв. км и располагается в пригородной зоне краевого центра г. Перми.

Округ граничит с Краснокамским, Добрянским, Чусовским, Кунгурским, Оханским районами, а по реке Каме и с Нытвенским районом. В округе



расположено 10 территориальных управлений, объединяющих 223 населенных пункта.

Датой официального основания Пермского района считается 26 марта 1939 г., когда вышел в свет Указ Президиума Верховного Совета РСФСР об образовании Верхнемурлинского (Пермского) района.

С 10 мая 2022 г. Пермский муниципальный район преобразован путем создания Пермского муниципального округа в соответствии с Законом Пермского края от 29 апреля 2022 г. № 75-ПК «Об образовании нового муниципального образования Пермский муниципальный округ Пермского края».

Климат умеренно-континентальный, с суровой зимой (до -40°C) и теплым летом (температура в отдельные дни достигает $+30^{\circ}\text{C}$). Изотерма среднегодовой температуры воздуха $1,5^{\circ}\text{C}$ проходит по южному краю Пермского муниципального округа. Повсеместно значительна разница между температурами лета и зимы. Июльские температуры колеблются в пределах $+18^{\circ}\text{C}$, январские в пределах -15°C . Продолжительность безморозного периода у почвы – 80-100 дней, на высоте 2 м – 100-120 дней. Годовое количество осадков – 425-510 мм, 80 % их выпадает за период с апреля по октябрь. Снег на полях лежит 165-170 дней. По северной и западной окраинам Пермского муниципального округа протекает р. Кама (Камское и Воткинское водохранилища), по восточной – р. Сылва (Камское водохранилище).

Климатические условия Пермского муниципального округа характеризуются следующими температурами наружного воздуха, принятыми по СНиП «Строительная климатология» [25, с допущениями для г. Пермь]:

- абсолютная минимальная – минус 47°C ;
- абсолютная максимальная – плюс 37°C ;
- средняя наиболее холодной пятидневки – минус 35°C ;
- средняя наиболее холодного месяца – минус $13,9^{\circ}\text{C}$;
- средняя отопительного периода – минус $5,4^{\circ}\text{C}$;
- преобладающее направление ветра – южное для холодного периода года, для теплого периода года – северное.

V. Характеристика системы теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края

Система централизованного теплоснабжения представлена 67 котельными установленной мощностью 775 Гкал/час, регулируемые в области теплоснабжения.

Теплоснабжающими организациями Пермского муниципального округа Пермского края являются:

1. МУП «Энергоснабжение»;
2. ООО «Поток»;
3. ООО «Райтеплоэнерго-Сервис»;
4. ООО «ЭнергоРесурс»;
5. ФКУ Пермская ВК ГУФСИН России по Пермскому краю;
6. ООО «Тепло сервис»;
7. ПАО «Т Плюс»;
8. ООО «Стройтехсервис»;
9. ООО «РЭМ-сервис»;
10. ООО «Вектор»;
11. МУП «Двуречье»;
12. ООО «Тепло-Сылва»;
13. ООО «Усть-Качкинская тепловая компания»;
14. ООО «Пермский насосный завод»;
15. ООО «Теплокомфорт»;
16. УК «Профиградсервис».

Общая протяженность тепловых сетей от регулируемых в сфере теплоснабжения тепловых источников в двухтрубном исчислении составляет более 138,342 км по трассе или 276,7 км в однострубно́м исчислении.

На территории Пермского муниципального округа Пермского края в настоящее время функционируют источники теплоснабжения, в отношении которых ведется регулируемая деятельность, согласно приложению 1 к настоящему Плану.

VI. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;
- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Сценарии возможных аварийных ситуаций с их описанием, указанием причин, возникновения, масштабов и последствий, уровня реагирования представлены в приложении 2 к настоящему Плану.

Наиболее опасными по последствиям являются следующие сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций:

- Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, центральный тепловой пункт (далее – ЦТП), насосную станцию;
- одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;
- одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии, ЦТП, насосной станции;
- порыв (инциденты) на магистральных участках тепловых сетей;
- порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей, не имеющих резервирования.

Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Пермского муниципального округа могут быть:

- системы, по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов на источники тепловой энергии и сооружения на тепловых сетях;
- источники тепловой энергии;
- тепловые сети и сооружения на них.

VII. Установление нормативного значения времени готовности и времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций

7.1. Работы по аварийно-техническому обслуживанию включают:

- выезд специалистов на место аварии не позднее чем через 30 мин после получения сообщения от диспетчера или граждан (в последнем случае – с обязательным уведомлением диспетчера о приеме заявки);
- принятие мер по немедленной локализации аварии;
- проведение необходимых ремонтных работ, исключающих повторение аварии.

Ремонт всех видов оборудования, предназначенного для обеспечения жизнедеятельности одной квартиры, нежилого помещения, не являющегося местом общего пользования, производится за счет заказчика и его материалами.

В графиках ремонта тепловых сетей и источников теплоснабжения может допускаться перерыв в подаче горячей воды потребителям не более 14 дней по согласованию с администрацией Пермского муниципального округа Пермского края.

Отключение горячей воды на больший срок или повторное отключение, связанное с реконструкцией, ремонтом и испытаниями источников теплоснабжения и тепловых сетей, согласовываются с администрацией Пермского муниципального округа Пермского края.

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 комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Пермского муниципального округа Пермского края.

7.2. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений:

а) на объектах водоснабжения:

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Отключение ГХВС	24 часа

б) на объектах теплоснабжения:

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	Более -20
1	Отключение отопления	2	18	18	15	12
2	Отключение отопления	4	18	15	15	12
3	Отключение отопления	6	15	15	12	8
4	Отключение отопления	8	15	15	10	7

в) на надземных трубопроводах тепловых сетей:

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Обнаружение утечек или других неисправностей	1,0
2	Отключение системы или отдельных участков	0,5
3	Слив воды из системы	0,5
4	Устранение утечек или других неисправностей	2,0

Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом (в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 5 до 50 ч и более, а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

Среднее время восстановления зр, ч, поврежденного участка тепловой сети:

Диаметр труб d, м	Расстояние между секционирующими задвижками l, км	Среднее время восстановления зр, ч
0,1-0,2	-	5
0,4-0,5	1,5	10-12
0,6	2-3	17-22
1	2-3	27-36

1,4	2-3	38-51
-----	-----	-------

г) на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Отключение электроснабжения	2 часа (при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания; 24 часа (при наличии одного источника питания)

7.3. Состав и дислокация сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

Время готовности к работам по ликвидации аварии – 45 мин.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов Пермского муниципального округа Пермского края;
- резервы финансовых материальных ресурсов ресурсоснабжающих организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Пермского муниципального округа Пермского края требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты диспетчерской службы, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование как в рабочее время, так и в круглосуточном режиме.

Для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов.

Объемы запаса материальных ресурсов (резервных фондов) должны устанавливаться ежегодно приказом по предприятию.

VIII. Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения

8.1. В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

8.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло- производящих объектах (далее – ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляются руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

8.3. Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

8.4. Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

8.5. К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС), в круглосуточном режиме, посменно.

8.6. О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует администрацию Пермского муниципального округа Пермского края через ЕДДС.

8.7. О сложившейся обстановке население, территориальные управления администрации Пермского муниципального округа Пермского края, управляющие организации информируются диспетчером ЕДДС через местную систему оповещения и информирования.

8.8. В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам руководитель работ докладывает заместителю главы администрации Пермского муниципального округа Пермского края, отвечающему за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, и председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Пермского муниципального округа Пермского края.

8.9. 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 комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Пермского муниципального округа Пермского края.

8.10. Ресурсоснабжающие организации при возникновении аварийной ситуации вносят информацию об авариях и инцидентах на объектах жилищно-коммунального хозяйства в систему мониторинга и контроля устранения аварий и инцидентов на объектах жилищно-коммунального хозяйства в соответствии с пунктом 3.1 постановления Правительства Пермского края от 05 ноября 2020 г. № 849-п «Об организации мониторинга и контроля устранения аварий и инцидентов на объектах жилищно-коммунального хозяйства Пермского края».

8.11. Порядок действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) утвердить согласно приложению 3 к настоящему Плану.

8.12. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на теплоэнергетических объектах Пермского муниципального округа Пермского края утвердить согласно приложению 4 к настоящему Плану.

IX. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

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

- нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;
- инструкции организации, касающиеся эксплуатации и техники безопасности оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом утвержденных в законодательном порядке действующих нормативов и правил;
- утвержденные техническими руководителями предприятий, схемы локальных систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

Внутренние инструкции должны включать 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 вне расчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

9.2. Утвердить форму оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ согласно приложению 5 к настоящему Плану.

9.3. Утвердить инструкцию о порядке ведения оперативных переговоров и записей согласно приложению 6 к настоящему Плану.

9.4. Утвердить перечень производственно-технических документов для дежурного персонала согласно приложению 7 к настоящему Плану.



Приложение 1
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций
в сфере теплоснабжения на
территории Пермского
муниципального округа
Пермского края

Перечень котельных Пермского муниципального округа Пермского края

№ п/п	Адрес	Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид топлива (основного)
1	2	3	4
1	с. Фролы, ул. Садовая, д.18	ООО " Поток"	газ
2	с. Лобаново, ул. Центральная, д.2/6	ООО " Поток"	газ
3	д. Байболовка, ул. Школьная, 1а	МУП "Энергоснабжение"	печное
4	д. Кояново, ул. Советская, д.133а	МУП "Энергоснабжение"	газ
5	п. Мулянка, ул. Октябрьская, д.53	ООО " Поток"	газ
6	д. Няшино, ул. Энергетиков, д.8а	ООО " Поток"	электричество
7	д. Песьянка, ул. Милиараторов,1б	МУП "Энергоснабжение"	газ
8	д. Ванюки, ул. Шоссейная, д.5а	МУП "Энергоснабжение"	газ
9	п. Сокол, ул. Самолетная,д.16	МУП "Энергоснабжение"	газ
10	п. Сокол, д/с " Филлипок"	МУП "Энергоснабжение"	газ
11	д. Баш- Култаево ул. Мавлютова,д.30	МУП "Энергоснабжение"	газ
12	с. Гамово, ул.50-лет Октября,д.34а (д/с Мозаика)	МУП "Энергоснабжение"	газ
13	д. Горшки,ул. Школьная 4а	МУП "Энергоснабжение"	уголь
14	Пермский край, Пермский район, пос.Сылва, ул.Победа,3а	ООО "Тепло-Сылва"	газ
15	Пермский муниципальный округ с. Платошино	ООО "Стройтехсервис"	газ



16	п. Ферма, ул. Заводская, 16/3	МУП "Двуречье"	газ
17	д. Устиново, ул. Школьная, 16/1а	МУП "Двуречье"	газ
18	п. Ферма, ул. Некрасова, 13б	МУП "Двуречье"	газ
19	п. Ферма, ул. Луговая, 1Б	МУП "Двуречье"	газ
20	п. Ферма, ул. Уральская, д.4	МУП "Двуречье"	газ
21	д. Нестюково, ул. Новая.	МУП "Двуречье"	газ
22	с. Култаево, ул. Снежная, 11/2	ООО "Вектор"	газ
23	с. Култаево, ул. Романа Кашина, 8	МУП "Двуречье"	газ
24	с. Култаево, ул. Сибирская, 10	МУП "Двуречье"	газ
25	д. Петровка, ул. Новосёлов, 21	МУП "Двуречье"	газ
26	д. Мокино, ул. Шоссейная, 2А	МУП "Двуречье"	газ
27	д. Кичаново, ул. Безымянная, 7	МУП "Двуречье"	газ
28	д. Кичаново, ул. Безымянная, 9	МУП "Двуречье"	газ
29	д. Кичаново, ул. Безымянная, 11	МУП "Двуречье"	газ
30	д. Чуваки, ул. Голубиная, 5	МУП "Двуречье"	уголь
31	п. Горный, ул. Перевозчикова, 1А	ООО "РЭМ-сервис"	газ
32	д. Мостовая, ул. Культуры, 33/1 Модульная котельная №1	ООО "РЭМ-сервис"	газ
33	д. Мостовая, ул. Культуры, Модульная котельная №2	ООО "Вектор"	газ
34	с. Бершеть, ул. Мира, 37	ООО "РЭМ-сервис"	газ
35	п. Кукуштан, ул. Мира, 9	ООО "РЭМ-сервис"	газ
36	п. Кукуштан, ул. Уральская, 18	ООО "РЭМ-сервис"	газ
37	п. Горный, ул. Подлесная, 1Б/1	ООО "Вектор"	газ
38	п. Ферма, ул. Нефтяников, 25А/1	ООО "Вектор"	газ
39	п. Ляды, ул. Мира 1/8	МУП "Энергоснабжение"	газ
40	п. Сылва, ул. Большевистская, д.74	МУП "Энергоснабжение"	газ
41	п. Сылва, ул. Большевистская, д.75/5	МУП " Энергоснабжение"	газ
42	с. Троица, ул. Советская 28	МУП " Энергоснабжение"	газ
43	п. Юг, ул. Полевая. д.3а	МУП " Энергоснабжение"	газ
44	п. Юг, ул. Советская, д.25	МУП " Энергоснабжение"	газ
45	п. Кукуштан, ул. Ленина. д.1а	МУП " Энергоснабжение"	газ
46	д. Жебреи, ул. Советская. д.6а	МУП "	газ



		Энергоснабжение"	
47	п. Юго- Камский, ул.Кирова, 1	МУП " Энергоснабжение"	газ
48	п. Юго- Камский, ул Мира, 1б	МУП " Энергоснабжение"	газ
49	п. Юго-Камский, ул.3-я Пятилетка 44а	МУП " Энергоснабжение"	газ
50	с.Рождественское, ул.Революционная, 27	МУП " Энергоснабжение"	дрова
51	д. Хмели, ул. Ш.Космонавтов, 330А	ООО "Пермский насосный завод"	газ
52	п.Красный Восход, ул. Садовая, 26/1	МУП "Двуречье"	газ
53	с. Усть-Качка, ул. Стройка 1б	ООО «Усть-Качкинская тепловая компания»	газ
54	с. Фролы, Светлая,1	ООО "Теплокомфорт"	газ
55	с. Гамово, ул. 50 лет Октября, 12а	ООО "ЭнергоРесурс"	газ
56	с. Гамово, ул. 50 лет Октября, 4б	ООО "Райтеплоэнерго- Сервис"	газ
57	с. Гамово, ул. Свободы, 1	ФКУ Пермская ВК ГУФСИН России по Пермскому краю	газ
58	с. Осенцы, ул. Ермашевского, 2а	ООО "ЭнергоРесурс"	газ
59	с. Осенцы, ул. Ермашевского, 2б	ООО "ЭнергоРесурс"	газ
60	с. Курашим, ул. Школьная 10а.	ООО "Стройтехсервис"	газ
61	с. Нижний пальник, ул. Садовая 2	ООО "Стройтехсервис"	газ
62	д.Скобелевка ул.Майская 1,б	ООО Тепло сервис"	газ
63	ст. Ферма, ул, Строителей	ООО "ЭнергоРесурс"	газ
64	с. Култаево, ул. Р.Кашина, 88Д	ООО "РЭМ-сервис"	газ
65	с. Лобаново, ул. Культуры, 24/8	ООО "Поток"	газ
66	с. Гамово (школа)	ООО "РЭМ-сервис"	газ
67	п. Горный, ул. Цветочная, 1	УК "Профиградсервис"	газ

Приложение 2
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций
в сфере теплоснабжения
на территории Пермского
муниципального округа
Пермского края

**Сценарии возможных аварийных ситуаций,
их описание, масштабы и уровень реагирования**

№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагирования (местный ¹ , объектовый ²)
1	2	3	4	5
1	Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию	Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный (муниципальный)
2	Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии, ЦТП	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципальный)
3	Прекращение	Остановка	Снижение	Местный

¹ Местный уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) не подконтрольных ресурсоснабжающей организации.

² Объектовый уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) ресурсоснабжающей организации.



№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагировани я (местный ¹ , объектовый ²)
	подачи топлива на источник тепловой энергии	нагрева воды на источнике тепловой энергии	температуры теплоносителя поступающего в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	(муниципаль ный) (топливо – газ) Объектовый (локальный) (топливо – мазут, уголь, древесные породы, дизельное топливо)
4	Взрыв газо- воздушной смеси на источнике тепловой энергии	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи теплоносителя в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципаль ный) (топливо – газ)
5	Авария на газопроводе	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Снижение температуры теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципаль ный)
6	Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый (локальный)

№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагировани я (местный ¹ , объектовый ²)
7	Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный
8	Пожар в ЦТП или в непосредственной близости от объекта	Блокирование работы объекта	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектовый Местный
9	Предельный износ элементов сетей, гидродинамические удары	Порыв (инциденты) на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в <i>части</i> системы, системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных	Объектовый (локальный)

№ п/п	Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагировани я (местный ¹ , объектовый ²)
			систем	
10	Предельный износ элементов сетей, гидродинамические удары	Порыв (инциденты) на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный

Приложение 3
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций
в сфере теплоснабжения на
территории Пермского
муниципального округа
Пермского края

ПОРЯДОК

действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1.	При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения: - определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); - принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; - организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; - организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них;	Немедленно	Аварийные службы



	- принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения - .		
2.	Усиление ДДС (при необходимости).	Ч+ 01.ч.30 мин.	Руководитель ресурсоснабжающей организации
3.	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.	Немедленно Ч+ 1ч.30мин	Руководитель ресурсоснабжающей организации
4.	При поступлении сигнала в администрацию Пермского муниципального округа об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения доведение информации до дежурного ЕДДС муниципального округа по телефону;	Немедленно Ч + 1ч.30мин.	ДДС организации
5	Оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ округа (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	30 мин в рабочее время. 1 час 30 мин в не рабочее время	ЕДДС
6.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в ЕДДС Пермского муниципального округа.	Ч + 2ч.00мин.	Руководитель ресурсоснабжающей организации

7.	Проведение заседания КЧС и ОПБ и подготовка решения комиссии по ЧС и ОПБ «О переводе территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин).	Председатель КЧС и ОПБ Пермского муниципального округа
8.	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ	Ч+2ч. 30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ
9.	Уточнение (при необходимости): - пунктов временного размещения эвакуируемого населения; - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации; Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых.	Ч + 2ч.30 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
10.	Введение режима ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению главы администрации Пермского муниципального округа). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости).	Ч+2ч.30 мин.	Глава администрации Пермского муниципального округа
11.	Выезд оперативной группы. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы администрации Пермского муниципального округа). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС.	Ч+(2ч. 00 мин -- 3час.00мин).	Оперативная группа

12.	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава (по решению главы администрации Пермского муниципального округа).	Ч+3ч.00мин.	Руководитель ресурсоснабжающей организации
13.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	Ч+3ч. 00 мин.	Аварийно-ремонтная бригада
14.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч. 00 мин.	ЕДДС, ресурсоснабжающие организации, управляющие организации, территориальные управления администрации Пермского муниципального округа Пермского края
15.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения.	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
16.	Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения; - о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, - о наличии резервного топлива.	Через каждые 1 час (в течение первых суток) 2 часа (в последующие сутки).	ЕДДС
17.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии.	Ч+3 ч. 00 мин.	Руководитель ресурсоснабжающей организации

18.	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального образования	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
19.	Принятие решения и подготовка решения комиссии по ЧС и ОПБ муниципального района о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч+24час.00 мин-	Председатель КЧС и ОПБ Пермского муниципального округа
20.	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность НАСФ. Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС.	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального образования	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
21.	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга.	Через каждые 2 часа.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
22.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ, ЕДДС
23.	Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена ТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.	Секретарь КЧС и ОПБ

24.	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС.	В течение месяца после ликвидации ЧС.	Заместитель главы администрации Пермского муниципального округа Пермского края, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства
-----	--	---------------------------------------	---



Приложение 4
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций
в сфере теплоснабжения на
территории Пермского
муниципального округа
Пермского края

ПЛАН

**действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на теплоэнергетических объектах Пермского
муниципального округа Пермского края**

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера ЕДДС	Действия руководства котельной и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала (бригад АРС)
		Магистральная тепловая сеть (Графики 130°-70°С – 115°-70°С – 105°-70°С)			Разводящая тепловая сеть (График 95°- 70°С)	
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха –10°С до - 25°С	Температура наружного воздуха от - 25°С	На всем диапазоне температур наружного воздуха	
1	2	3	4	5	6	7

1. Определить по прибору подпитки величину сверхнормативной подпитки на тепловой сети, сообщить руководству котельной или дежурному по предприятию, диспетчеру ЕДДС о возникновении аварийной ситуации.	1. Принять информацию от сменного оператора котельной и сделать запись в журнале, принять меры к оповещению всех лиц, в том числе населения.	1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь.	1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь.	1. Руководитель работ (заместитель директора по производству или дежурный по предприятию) высылает на место бригаду АРС.
2. Выполнять распоряжения руководителя работ.		2. Под отключение должны попасть	2. Начальник котельной (дежурный по	2. Производить отключения магистралей для	2. Под отключение должны попасть	2. Руководитель работ составляет программу по

		участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу.	предприятию) отдает письменное распоряжение старшему смены котельной о снижении температуры теплоносителя в подающем трубопроводе до 70 °С. Скорость снижения температуры теплоносителя не должна превышать 30°С/час.	обнаружения утечки запрещено.	участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу.	устранению аварии
--	--	---	---	-------------------------------	---	-------------------

3. Поддерживать гидравлический режим работы теплосети и котельной, действуя согласно картам противоаварийных тренировок при падении давления в тепловой сети.	3. Получить от ответственного лица информацию о количестве людей, техники, оборудования задействованного для отыскания утечки и ее локализации.	3. После локализации участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу.	3. Если при визуальном осмотре утечка не обнаружена в течение 1,5-2,5 часов, то под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь.	3. Доложить в об обнаружении места утечки руководителю работ для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов (посредством электронного моделирования) и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии.	3. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу.	3. Руководитель работ уведомляет соответствующие организации
---	---	---	--	---	---	--

	4. При получении сведений о месте утечки провести электронное моделирование аварийной ситуации для определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов.	4. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	4. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу.	4. После локализации участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу.	4. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов, подвалов зданий.	4. Бригада АРС под руководством мастера приступает к ликвидации аварии и устранению ее последствий после отключения поврежденного участка.
--	--	---	--	---	--	--



	5. Поставить в известность абонентов (владельцев всех объектов), попавших под отключение, доводит информацию до КЧС и ОПБ.	5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места аварии (утечки).	5. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу, визуальный осмотр тепловых сетей бригадой продолжается.	5. Произвести отключение объектов во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.	5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки.	5. Руководитель работ после окончания ремонтно-восстановительных работ дает команду о выводе аварийной бригады с места проведения ремонтных работ и дает разрешение на включение участка сети и абонентов.
--	--	--	---	--	---	--

	6. Доводит информацию до оперативного штаба КЧС и ОПБ.	6. Доложить в руководителю работ об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов (посредством электронного моделирования) и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии.	6. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки.	6. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.	6. Доложить в ЕДДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов (посредством электронного моделирования) и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии.	6. Руководитель работ после подключения абонентов и стабилизации режима их теплоснабжения принимает решение об окончании ремонтно-восстановительных работ на объекте с докладом в ЕДДС.
--	--	---	---	---	---	---



	7. После ликвидации утечки оповестить абонентов, доводит информацию до оперативного штаба КЧС и ОПБ.	7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, системы теплоснабжения и оборудование запускаются в работу.	7. После устранения утечки, системы теплоснабжения и оборудование запускаются в работу.	7. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов.	7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, системы теплоснабжения и оборудование запускаются в работу.	7. По окончании аварийно-восстановительных работ проводятся необходимые работы (восстановление каналов, обратная засыпка котлованов, восстановление благоустройства).
--	--	---	---	---	---	---

8. Сделать запись в журнале о выполненных работах.	8. Сделать запись в журнале о завершении ликвидации аварии.	8. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.	8. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу.	8. Доложить в ЕДДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.	8. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка/	
		9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.	9. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.		9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.	

		10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов.	10. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.		10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов.	
		11. Доложить в ЕДДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.	11. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов.		11. Доложить в ЕДДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.	
			12. Доложить в ЕДДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.			

Приложение 5
к Плану действий
по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения на территории Пермского
муниципального округа Пермского края

**Оперативное донесение о нарушениях теплоснабжения
потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ**

№ п/п	Содержание	Информация
1	2	3
1	Наименование предприятия (управляющей компании)	
2	Дата и время повреждения	
3	Наименование объекта, его местонахождение	
4	Характеристика повреждения (отключение, ограничение)	
5	Причина повреждения	
6	Балансовая принадлежность поврежденного объекта	
7	Количество отключенных потребителей, в т.ч.: - здания и сооружения (в т.ч. жилые); - социально значимые объекты; - население; - объекты жизнеобеспечения	
8	Численность граждан, пострадавших во время повреждения	
9	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
10	Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригад и их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения	
11	Организация - исполнитель работ	
12	Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копия протокола)	
13	Планируемые дата и время завершения работ	
14	Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон	

* Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно-восстановительных работ.



Приложение 6
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения
на территории Пермского
муниципального округа
Пермского края

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке ведения оперативных переговоров и записей.

11.1. Указания по ведению оперативных переговоров.

11.1.1. Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.

11.1.2. Оперативный дежурный, получивший сообщение должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.

11.1.3. Все оперативные переговоры с диспетчерами тепловых сетей, котельного цеха должны автоматически фиксироваться на компьютере.

11.1.4. Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

11.2. Указания по ведению оперативных записей.

11.2.1. Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.

11.2.2. Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.

11.2.3. Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.

11.2.4. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.

11.2.5. Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:

- о факте технологического нарушения (аварии);
- о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;
- о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях: гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.)

Приложение 7
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций
в сфере теплоснабжения
на территории Пермского
муниципального округа
Пермского края

Производственно-технические документы для дежурного персонала

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
1	2	3
1	Оперативный журнал	Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима. Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям. Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре
2	Список ремонтного и руководящего персонала	Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей и теплоснабжающей котельной
3	Список телефонов организаций	Список телефонов аварийных служб, смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций
4	Суточная ведомость теплосети	Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки

5	Оперативная схема тепловых сетей	Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент суток
6	Журнал распоряжений диспетчеру (оператору)	Запись оперативных распоряжений руководства предприятия тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети)
7	Журнал (картотека) заявок диспетчеру на вывод оборудования из работы	Регистрация заявок на вывод оборудования из работы, поступивших в ЦДП и РДП от районов теплосети или котельных, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их теплоснабжения. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу
8	Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям	(наблюдающего), фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ
9	Бланк переключений	Запись задания на переключение тепловой сети с указанием последовательности производства операций при переключении
10	Журнал регистрации параметров в контрольных точках	Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепломатриалей
11	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды
12	Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок	Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок для теплоснабжения каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплоснабжение
13	Перечень резервных источников теплоснабжения	Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием ответственных потребителей, их адресов и телефонов, а также производительности абонентских котельных

14	Журнал дефектов	Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка
15	Книга жалоб абонентов	Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах
16	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей
17	Список ответственных руководителей и производителей работ	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов
18	Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью	Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов
19	Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях	Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов
20	Положение о диспетчерском пункте тепловых сетей	Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерского пункта с другими подразделениями предприятия теплосети
21	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
22	Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места
23	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
24	Журнал заявок на приемку оборудования	Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя района теплосети для участия в приемке теплотрассы и оборудования

25	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
26	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
27	График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный и летний периоды)	Графики: пьезометрический, температурный, расхода теплоносителя, отпуска тепла
28	Карта уставок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и уставки срабатывания по параметру и времени
29	Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района теплосети)	Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района)
30	Схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер, насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной арматуры
31	Тепловая схема источника тепла (котельной)	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
32	Схема трубопроводов сетевой воды источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
33	Схема тепловой камеры (павильона, насосной станции)	Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой камеры (павильона, насосной станции), находящихся в ней трубопроводов, запорной и регулирующей арматуры, оборудования и контрольно- измерительных приборов
34	Планшетная схема на отдельный участок	Изображение в плане отдельного участка теплосетей (основных трубопроводов и ответвлений) с указанием диаметров, обозначением на них тепловых пунктов, тепловых камер, компенсаторов, задвижек, номеров и адресов абонентов с указанием назначения и этажности зданий

35	Принципиальная схема магистральных сетей	Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений
36	Расчетная схема тепловых сетей	Безмасштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка
37	Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей	Результаты расчета потерь напора и величин располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети
38	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды- допуска.
39	Наряд-допуск	Задание на проведение работ, выполняемых по наряду. В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ, дата и время допусков к работе (первичных и ежедневных), окончание работы