

Утверждаю:
Глава Шадринского
муниципального округа
Курганской области



**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
ШАДРИНСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

г. Шадринск

2026 г.

Согласовано:

Исполняющий обязанности директора
Департамента строительства, госэкспертизы
и жилищно-коммунального хозяйства
Курганской области

С.Н. Цуканов

« *09* » *сентября* 2026 г.



Согласовано:

Директор Департамента гражданской защиты,
охраны окружающей среды и природных
ресурсов Курганской области

В.Н. Земляных

« *09* » *сентября* 2026 г.



СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.....	3
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	4
1 Общие положения.....	7
2 Цели.....	8
3 Задачи.....	8
4 Краткая характеристика Шадринского муниципального округа.....	9
5 Основные задачи и функции единой дежурно-диспетчерской службы муниципального образования	10
6 Теплоснабжающие и теплосетевые организации МО.....	10
7 Электроснабжение источников тепловой энергии.....	13
8 Водоснабжение источников тепловой энергии	15
9 Топливоснабжение источников тепловой энергии	17
10 Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения	18
11 Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения	20
12 Регламент взаимодействия организаций при ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления.....	20
13 Организация работ.....	22
14 Электронное моделирование сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов	23
15 Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.....	23
16 Заключительные положения.....	25
Приложения.....	27

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термин	Определение
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
Объекты теплоснабжения	источники тепловой энергии, тепловые сети или их совокупность.
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
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

Термин	Определение
	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
Надежность теплоснабжения	характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
Живучесть системы теплоснабжения	способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок
Теплоснабжение	обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Схема теплоснабжения	документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
Тепловая энергия	энергия, передаваемая от производителя потребителю посредством теплоносителя, энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление)
Теплоноситель в контексте теплоснабжения	пар или вода, которые используются для передачи тепловой энергии
Источник тепловой энергии	устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая нагрузка	количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления

Термин	Определение
Теплопотребляющая установка	устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения	теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;
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)
Качество теплоснабжения	совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) на котельных	запас, который обеспечивает поддержание плюсовых температур в отапливаемых помещениях, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчётной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года, восстанавливается в утвержденном размере после ликвидации последствий аварийных ситуаций Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу

1. Общие положения.

1.1 Настоящий Порядок действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Шадринский муниципальный округ Курганской области (далее - Порядок) разработан с учётом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций (приложение № 1), владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями, а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормами и правилами в сфере предоставления жилищно-коммунальных услуг потребителям на основании:

Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Постановления Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;

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);

Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

Приказа Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»;

Постановления Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»;

Постановления Администрации Шадринского муниципального округа Курганской области от 13.03.2023 г. № 186 «О Единой дежурной диспетчерской службе Шадринского муниципального округа Курганской области»;

Согласования с Департаментом строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области;

Согласования с Департаментом гражданской защиты, охраны окружающей среды и природных ресурсов Курганской области;

Согласования теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории МО.

1.2 Действие настоящего Порядка устанавливает правоотношения при организации взаимодействия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций между организациями теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории Шадринского муниципального округа Курганской области.

1.3 В настоящем порядке под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии, согласно Постановлению Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении». В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» под аварийной ситуацией понимается - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте.

1.4 К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии;
- отсутствие теплоснабжения у потребителей более 24 часов;
- разрушение объектов теплоснабжения (тепловых источников, тепловых пунктов, насосных станций, тепловых сетей);
- причинение вреда третьим лицам.

2. Цели.

1. Повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения.

2. Сокращение сроков ликвидации аварийных ситуаций.

3. Организация оперативного взаимодействия организаций, участвующих в ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления, с целью устранения их последствий.

4. Предупреждение развития нештатной (аварийной) ситуации по негативному сценарию.

5. Снижение уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.

3. Задачи.

1. Обеспечение теплоснабжением потребителей, поддержание необходимых параметров теплоносителя.

2. Координация деятельности администрации Шадринского муниципального округа Курганской области, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования таковых.

3. Мобилизация ресурсов всех инженерных служб Шадринского муниципального округа Курганской области для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.

4. Обеспечение (определение алгоритма) функционирования объектов теплоснабжения и теплопотребления при возникновении, а также в период ликвидации аварийной ситуации.

5. Информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

4. Краткая характеристика Шадринского муниципального округа Курганской области.

4.1 Административное деление, население, населённые пункты Шадринского муниципального округа Курганской области.

Шадринский муниципальный округ расположен в северо-западной части Курганской области и граничит со Свердловской областью, а также с Шатровским, Каргапольским, Мишкинским, Шумихинским и Далматовским районами области. Муниципальный округ равноудален от городов Екатеринбурга, Челябинска, Тюмени.

В состав территории муниципального образования Шадринского муниципального округа входят 92 населенных пункта, из них в 30-ти имеются объекты теплоснабжения: с. Агапино, с. Байрак, с. Батурино, с. Верхозино, с. Верхняя Полевая, с. Глубокое, с. Демино, с. Ичкино, с. Коврига, с. Мыльниково, с. Ольховка, с. Погорелка, с. Понькино, с. Сухринское, с. Черемисское, с. Канаши, д. Иванищевское, с. Ключи, с. Нижнеполевское, с. Чистопрудное, с. Соровское, с. Красномыльское, с. Борчаниново, с. Сосновское, с. Песчанотаволожанское, с. Масляное, с. Юлдус, с. Красная Звезда, с. Красная Нива, д. Просвет.

Численность населения Шадринского муниципального округа на 01.01.2025 г. – 24 089 человек (без учета временно прописанных). Площадь поселения – 406,636 тыс. га.

4.2 Климатические особенности.

Географическое положение Шадринского муниципального округа определяет резко континентальный характер климата территории МО, выраженного в больших колебаниях температуры воздуха как внутри года, так и в течение суток.

Зимой территория находится под преимущественным влиянием сибирского антициклона, обуславливающим устойчивую морозную погоду с обильным снегопадом. Наблюдаются частые вторжения холодных воздушных масс с севера, а также прорывы южных циклонов, с которыми связаны резкие изменения погоды.

Летом территория находится в основном в области низкого давления. В течение года преобладает ветер западного и юго-западного направления. Зимний период отмечается устойчивыми отрицательными температурами. Неустойчивая температура воздуха с поздними возвратами холодов и ранними заморозками характерна для летнего периода.

Безморозный период продолжается 7 месяцев.

Осадки выпадают преимущественно в теплый период года (75 %) в виде морозящих дождей или сильных ливней.

Устойчивый снежный покров образуется в первой декаде ноября и сохраняется до первой декады апреля. Высота снежного покрова достигает в среднем 44 см.

Характерная особенность погоды — её непостоянство. Периодически дующих ветров здесь нет, но часто бывает юго-западный ветер, нередко приносящий осадки. Наименьшее количество осадков приходится на январь, февраль и март, наибольшее — на июль, август и сентябрь. Средний годовой уровень осадков — 713 миллиметров. Лето сравнительно жаркое, зима средняя. Средняя температура, по данным местной метеостанции, зимой — минус 7,2 градуса, весной — плюс 4, летом — плюс 16, осенью — плюс 4,9, а в среднем за год — плюс 4,4 градуса. По многолетним данным, самая высокая температура была 35 градусов, а самая низкая — 48. Зима устанавливается обычно во второй половине ноября.

5. Основные задачи и функции единой дежурно-диспетчерской службы муниципального образования.

5.1 Ежедневная организация взаимодействия с дежурными службами теплоснабжающих организаций, проверка готовности сил и средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций (происшествий).

5.2 При поступлении информации об аварийной (чрезвычайной) ситуации, сложившейся на системах теплоснабжения, необходимо:

5.2.1 организовать сбор данных об обстановке в районе аварии (происшествия);

5.2.2 своевременно оповестить и проинформировать руководящий состав органа местного самоуправления, органов управления областной РСЧС муниципального уровня, органов управления и сил ГО, ДДС, организаций и населения об угрозе возникновения или возникновении ЧС (аварии);

5.2.3 проинформировать ДДС и силы областной РСЧС, привлекаемых к ликвидации ЧС (аварии), об обстановке, принятых и рекомендуемых мерах;

5.2.4 обеспечить своевременное оповещение и информирование населения о ЧС (происшествиях) по решению руководителя органа управления (председателя КЧС органа местного самоуправления);

5.2.5 уточнить и координировать действия привлеченных ДДС по их совместному реагированию на сообщение о ЧС (аварии);

5.2.6 представить оперативную информацию о произошедшем ЧС (аварии), ходе работ по ликвидации, а также соответствующие доклады (донесения) по подчиненности в установленном порядке.

6. Теплоснабжающие и теплосетевые организации Шадринского муниципального округа Курганской области.

Таблица 1 - Теплоснабжающие и теплосетевые организации Шадринского МО.

№ п/п	Населенный пункт, теплоисточник	Котельное оборудование		Общая протяженность ТС в двухтрубном исчислении, км	Вид топлива – основное/ резервное	Теплоснабжающая организация
		Наименование	Мощность, Мвт			
1	Шадринский район с.Красная Звезда ул. Труда д. 2а	Факел/ТТ50 – 5шт.	6,10	2,11	газ/газ	ПАО "Курганская генерирующая компания" СП "Шадринские тепловые сети"
2	Шадринский район с.Красная Звезда ул. Ефремова д. 1а	MICRO NEW 100 – 2 шт.	0,17	0,001	газ/газ	ПАО "Курганская генерирующая компания" СП "Шадринские тепловые сети"
3	Шадринский район с.Красная Нива ул. Зеленая Роцца д. 12	Братск – 3 шт.	2,58	6,686	газ/газ	ПАО "Курганская генерирующая компания" СП "Шадринские тепловые сети"
4	Шадринский район с.Погорелка ул. Лесная д. 13	КВГ-4,65-150 – 2 шт.	7,81	4,663	газ/газ	ПАО "Курганская генерирующая компания" СП "Шадринские тепловые сети"

5	Шадринский район с.Чистопрудное, ул. Пушкина д. 26	MICRO NEW NR 175 – 2 шт.	0,35	0,02	газ/газ	ПАО "Курганская генерирующая компания" СП "Шадринские тепловые сети"
6	Шадринский район с. Батурино (шк) ул. Октябрьская д.8	"Энергия-3М" – 2 шт.; RS-N300 – 2 шт.	0,41	0,399	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
7	Шадринский район с. Верхозино (шк) ул. Молодежная д.20	КСВ-0,25 – 1 шт.; КВР-0,2 "Универсал-РТ" – 1 шт.; RS-N200 – 2 шт.	0,4652	0,331	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
8	Шадринский район с. Иванищево (шк) ул. Молодежная д.2А	КСВ-0,2 – 1 шт.; КОВ-100СТ – 1 шт.	0,466	0,192	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
9	Шадринский район с. Агапино (д/с) ул. Зеленая д.26 А	КСВ-0,2 – 1 шт.; КОВ-100СТ – 1 шт.	0,29	0,037	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
10	Шадринский район с. Глубокое ул. Мира д.27А	Энергия 3М – 1 шт.; КСВ-0,25 – 1 шт.; RS-N150 – 2 шт.	0,466	0,188	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
11	Шадринский район с. Ичкино (шк) ул. Школьная 12А	КВС-0,2 – 2 шт.	0,4652	0,097	уголь/ уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
12	Шадринский район с. Канаши (дет.сад) ул. Поселковая д.9	MICRO NEW 150NR – 1 шт.	0,15	0,121	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
13	Шадринский район с. Ключи пер.Бирюкова д.5а	Факел – 5 шт.	4,2	4,115	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
14	Шадринский район с. Коврига (шк) ул. Набережная д. 80а	Универсал-6М – 1 шт.; КВР-0,2 "Универсал-РТ" – 1 шт.	0,520	0,06	уголь/ уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"

15	Шадринский район с.Красномыльское ул. Архангельского д. 30	DUAL-500 – 1 шт.	0,50	0,451	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
16	Шадринский район с. Маслянское ул. Школьная д. 6	KBC-1,86 (BK-21) – 2 шт.	3,2	0,871	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
17	Шадринский район с.Мыльниково ул. Советская д. 4	RS-A200 (КВа-0,2 Гн) – 2, шт.	0,36	0,728	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
18	Шадринский район с. Нишнеполевское ул. Фаустова д.17	RS-A200 (КВа-0,2 Гн) – 3 шт.	2,58	4,633	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
19	Шадринский район с. Соровское ул. Кирова д.15	КВа-1,0 (Факел-Г-ГБЛ) – 2 шт.	1,72	0,398	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
20	Шадринский район с. Ольховка (шк) ул. Ленина д154А	KBC-0,25 – 2 шт.	0,582	0,068	уголь/ уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
21	Шадринский район с.Погорелка (д/с) ул. Советская д.2В	КЧМ-5-0,8 – 2 шт.	0,16	0,018	уголь/ уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
22	Шадринский район с. Сухрино (шк) ул.Тракторная д2 А	КСВ-0,17 – 1 шт.; КОВ-100СТ – 1 шт.	0,314	0,048	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
23	Шадринский район с. Сухрино (д/с) ул. Школьная д58 А	КСВ-0,2 – 1 шт.; КОВ-40СТ – 1 шт.	0,082	0,015	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
24	Шадринский район с.Черемисское (шк) ул. Школьная д24а	Универсал-6М – 2 шт.; RS-H100 – 2 шт.	0,47	0,05	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"

25	Шадринский район с.Черемисское (д/с) ул. Советская д28	КСВ-0,06 – 1 шт.; RS-H80 – 1 шт.	0,07	0,01	газ/уголь	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
26	Шадринский район с.Чистопрудное ул. Пушкина д. 3	ДЕ-6,5/14 – 3 шт.	11,7	0,814	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
27	Шадринский район с.Юлдус ул.Мира д. 146	КВа-1,0 (Факел-Г-ГБЛ) – 1 шт.; ВК-1,8 – 1 шт.	1,03	0,296	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
28	Шадринский район, с. Канаши, ул. Поселковая, д. 15	MICRO NEW 50 – 1 шт.	0,043	0,121	газ/газ	ОАО "Современные коммунальные системы" ОСП "Шадринский энергорайон"
29	Шадринский район, с. Канаши, ул. Саши Долгих, 3Б	КВ RSD 400 – 2 шт.	1,0	0,010	газ/дизельное топливо	МУП «Водолей»
30	Шадринский район, с. Чистопрудное, ул. Ленина. Д. 19	КВ Rossen RSN 300 – 1 шт.	0,307	0,001	газ/газ	МУП «Водолей»

7. Электроснабжение источников тепловой энергии.

Информация об источниках электроснабжения объектов теплоснабжения размещена в таблице ниже:

Таблица 2 - Источники электроснабжения объектов теплоснабжения.

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл. энергии, наличие
1	с.Красная Звезда ул. Труда д. 2а	АО «СУЭНКО»	Курганский филиал/ ВЛ 110 кВ Красная Звезда-Солодянка / ВЛ 110 Красная Звезда – Солодянка (ЗС 110 кВ) / ПС 110 кВ Красная Звезда / ВЛ 10 кВ Максимова (1 СШ 10кв) / ТП-702-Кз Быт, МТМ / Выход на ВЛ-04 кВ Л-1 от ТП 702-Кз (1 СШ 04 кВ) / ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-702-Кз / 210 912 к ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-703-Кз	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
2	с.Красная Звезда ул. Ефремова д. 1а	АО «СУЭНКО»	Курганский филиал/ ВЛ 110 кВ Красная Звезда-Солодянка / ВЛ 110 Красная Звезда – Солодянка (ЗС 110 кВ) / ПС 110 кВ Красная Звезда / ВЛ 10 кВ Октябрь (2 С 10кв) / ВЛ-10 кВ Октябрь / Выход с ВЛ-10 кВ Октябрь (1 СШ 10 кВ) / ТП-1503-Кз быт / Выход на ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-1503-Кз / 160 217 к ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-1503-Кз	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
3	с.Красная Нива ул. Зеленая Роцца д. 12	АО «СУЭНКО»	ПС 110/10 кВ «Макарово» ВЛ-10 кВ КТП 10/0,4 кВ № 901 Мк «Электростанция-2»	2	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
4	с.Погорелка ул. Лесная д. 13	АО «СУЭНКО»	Курганский филиал / [ВЛ 220 кВ Каменск; ВЛ 220 кВ Курган] / Выход с ВЛ 220 кВ Высокая – Курган (2 СШ 220 кВ) / ПС 220 кВ Высокая / Выход на ВЛ110 кВ Высокая – 30К (2 СШ 110 кВ) / ВЛ 110 кВ Высокая 30К / Выход с ВЛ 110 кВ Высокая 30К (1 СШ 110 кВ) / ПС 110 кВ 30К / Выход на ВЛ 10 кВ ПМК-3 (1 СШ 10 кВ) ВЛ-10 кВ ПМК-3 / Выход с ВЛ-10 кВ ПМК-3 (1 СШ 10 кВ) / ТП-1 103-3 Газовая котельная / Выход на КЛ-0,4 кВ Л-3 потребительская от ТП-1 103-3 (1 СШ 0,4 кВ) / КЛ-0,4 кВ л-3 потребительская от ТП-1 103-3 / 2	2	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл. энергии, наличие
5	с.Чистопрудное , ул. Пушкина д. 26	АО «СУЭНКО»	ПС 110/10 кВ «Качусово-Т», ВЛ 10 кВ «Качусово ХПП», КТП-102-КТ / 400 кВА	2	стационарный, мощностью 20 кВт
6	с. Батурино (шк) ул. Октябрьская д.8	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1010 С	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
7	с. Верхозино (шк) ул. Молодежная д.20	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1207 М	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
8	с. Иваницево (шк) ул. Молодежная д.2А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-715 М	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
9	с. Агапино (д/с) ул. Зеленая д.26 А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-704 М	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
10	с. Глубокое ул. Мира д.27А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1533	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
11	с. Ичкино (шк) ул. Школьная 12А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-119-0	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
12	с.Канаши (дет.сад) ул. Поселковая д.9	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1302-К	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
13	с.Ключи, пер. Бирюкова, д.5а	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-908-Мп	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
14	с. Коврига (шк) ул. Набережная д. 80а	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-2014-Ю	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
15	с.Красномыльское ул. Архангельского д. 30	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-405-Кт	1	стационарный мощностью 30 кВт
16	с. Маслянское ул. Школьная д. 6	АО «СУЭНКО»	ВРУ 0,4 кВ от ТП-514-м	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
17	с.Мыльниково ул. Советская д. 4	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от Тп 304-М	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
18	с. Нижнеполевское ул. Фаустова д.17	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-508-Ч	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
19	с. Соровское ул. Кирова д.15	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от Тп-507-Ч	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
20	с. Ольховка (шк) ул. Ленина д154А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ПТ-710-О	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
21	с.Погорелка (д/с) ул. Советская д.2В	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1110-3	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл. энергии, наличие
22	с. Сухрино (шк) ул.Тракторная д.2 А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-908-Мл	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
23	с. Сухрино (д/с) ул. Школьная д.58 А	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-901-Мл	1	передвижной BS 5500 AES, мощностью 5,5 кВт
24	с.Черемисское (шк) ул. Школьная д.24а	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-405-Кт	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
25	с.Черемисское (д/с) ул. Советская д.28	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-404-Кт	1	передвижной BS 5500 AES, мощностью 5,5 кВт
26	с.Чистопрудное ул. Пушкина д. 3	АО «СУЭНКО»	ВЛ 0,4 кВ от ТП-103-Кт	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт
27	с.Юлдус ул.Мира д. 14б	АО «СУЭНКО»	ВРУ 0,4 кВ от ТП-317-БЧ	1	стационарный, мощностью 20 кВт
28	с. Канаши, ул. Поселковая, д. 15	АО «СУЭНКО»	ВРУ 0,4 кВ от ТП-804-К	1	передвижной BS 5500 AES, мощностью 5,5 кВт
29	с. Канаши, ул. Саши Долгих, д. 3Б	АО «СУЭНКО»	[ВЛ 220 кВ Каменск; ВЛ 220 кВ Курган] / Вход с ВЛ 220 кВ Высокая – Курган (2 СШ 220 кВ) / ПС 220 кВ Высокая / Выход на ВЛ 110 кВ Высокая – Шадринск-Р2 (2 СШ 110 кВ) / ВЛ 110 кВ Высокая – Шадринск-Р II цепь / Вход с ВЛ 110 кВ Высокая Шадринск-Р2 (2 СШ 110 кВ) / ПС 110 кВ Шадринск-Р / Выход на ВЛ 35 кВ Шадринск-Р – Канаши (1 С 35 кВ) / ВЛ 35 кВ Шадринск-Р – Канаши / ВЛ 35 кВ Шадринск-Р – Канаши (1 С 35 кВ) / ПС 35 кВ Канаши / ВЛ 10 кВ Канаши (1 С 10 кВ) / ВЛ 10 кВ Канаши / Вход с ВЛ-10 кВ Канаши (1 СШ 10 кВ) / ТП-1101-К быт / Выход на ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП-1101-К (1 СШ 0,4 кВ) / ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-1101-К	1	стационарный мощностью 160 кВт
30	с. Чистопрудное, ул. Ленина, д. 19	АО «СУЭНКО»	ТП 514-ч ВЛ 0,4 кВ – Л1	1	передвижной АД 20С-Т400, мощностью 20 кВт

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения.

Таблица 3 - Расчёт допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения.

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1	Отключение электроснабжения	2 часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания; 24 часа – при наличии 1 источника питания

8. Водоснабжение источников тепловой энергии.

Источник водоснабжения для химводоподготовки сетевой воды: МУП «Водолей».

Источником водоснабжения угольных котельных, находящихся в эксплуатации ОАО «Современные коммунальные системы» ОСП «Шадринский энергорайон» является МУП «Водолей».

Таблица 4 - Источники водоснабжения.

№	Теплоисточник	Наименование компании-поставщика услуги водоснабжения	Наличие резерва подготовленной воды (м3) на теплоисточнике	Время работы теплоисточника при перерыве в водоснабжении (час)
1	с.Красная Звезда ул. Труда д. 2а	МУП «Водолей»	1,0	12,0
2	с.Красная Звезда ул. Ефремова д. 1а	МУП «Водолей»	1,0	12,0
3	с.Красная Нива ул. Зеленая Роща д. 12	МУП «Водолей»	1,0	12,0
4	с.Погорелка ул. Лесная д. 13	МУП «Водолей»	1,0	12,0
5	с.Чистопрудное, ул. Пушкина д. 26	МУП «Водолей»	1,0	12,0
6	с. Батурино (шк) ул. Октябрьская д.8	МУП «Водолей»	1,0	12,0
7	с. Верховино (шк) ул. Молодежная д.20	МУП «Водолей»	1,0	12,0
8	с. Иванищево (шк) ул. Молодежная д.2А	своя скважина	1,0	12,0
9	с. Агапино (д/с) ул. Зеленая д.26 А	своя скважина	1,0	12,0
10	с. Глубокое ул. Мира д.27А	своя скважина	1,0	12,0
11	с. Ичкино (шк) ул. Школьная 12А	своя скважина	1,0	12,0
12	с.Канаши (дет.сад) ул. Поселковая д.9	МУП «Водолей»	1,0	12,0
13	с.Ключи, пер. Бирюкова, д.5а	МУП «Водолей»	1,0	12,0
14	с. Коврига (шк) ул. Набережная д. 80а	МУП «Водолей»	1,0	12,0
15	с.Красномыльское ул. Архангельского д. 30	МУП «Водолей»	1,0	12,0
16	с. Маслянское ул. Школьная д. 6	МУП «Водолей»	1,0	12,0
17	с.Мыльниково ул. Советская д. 4	МУП «Водолей»	1,0	12,0
18	с. Нижнеполевское ул. Фаустова д.17	МУП «Водолей»	1,0	12,0
19	с. Соровское ул. Кирова д.15	МУП «Водолей»	1,0	12,0
20	с. Ольховка (шк) ул. Ленина д154А	своя скважина	1,0	12,0
21	с.Погорелка (д/с) ул .Советская д.2В	МУП «Водолей»	1,0	12,0
22	с. Сухрино (шк) ул.Тракторная д2 А	МУП «Водолей»	1,0	12,0
23	с. Сухрино (д/с) ул. Школьная д58 А	МУП «Водолей»	1,0	12,0
24	с.Черемисское (шк) ул. Школьная д24а	МУП «Водолей»	1,0	12,0
25	с.Черемисское (д/с) ул. Советская д28	МУП «Водолей»	1,0	12,0
26	с.Чистопрудное ул. Пушкина д. 3	МУП «Водолей»	1,0	12,0
27	с.Юлдус ул.Мира д. 14б	своя скважина	1,0	12,0
28	с. Канаши, ул. Поселковая, д. 15	МУП «Водолей»	1,0	12,0
29	с. Канаши, ул. Саши Долгих, 3Б	МУП «Водолей»	1,0	12,0
30	с. Чистопрудное, ул. Ленина, д. 19	МУП «Водолей»	1,0	12,0

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения:

Таблица 5 - Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения.

N 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

9. Топливоснабжение источников тепловой энергии.

9.1. Природный газ.

Таблица 6 – Расчет времени работы на резервном топливе.

№	Теплоисточник	Наименование поставщика услуги	Наименование ГРС	Время работы на резервном топливе (расчет, сут./час)
1	с.Красная Звезда ул. Труда д. 2а	ПАО «КГК» СП «ШТС»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
2	с.Красная Звезда ул. Ефремова д. 1а	ПАО «КГК» СП «ШТС»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
3	с.Красная Нива ул. Зеленая Роща д. 12	ПАО «КГК» СП «ШТС»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
4	с.Погорелка ул. Лесная д. 13	ПАО «КГК» СП «ШТС»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
5	с.Чистопрудное, ул. Пушкина д. 26	ПАО «КГК» СП «ШТС»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
6	с. Батурино (шк) ул. Октябрьская д.8	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
7	с. Верхозино (шк) ул. Молодежная д.20	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
8	с. Иванищево (шк) ул. Молодежная д.2А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
9	с. Агапино (д/с) ул. Зеленая д.26 А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
10	с. Глубокое ул. Мира д.27А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
11	с.Канаши (дет.сад) ул. Поселковая д.9	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
12	с.Ключи, пер. Бирюкова, д.5а	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
13	с.Красномыльское ул. Архангельского д. 30	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
14	с. Масляное ул. Школьная д. 6	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
15	с.Мыльниково ул. Советская д. 4	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
16	с. Нижнеполевское ул. Фаустова д.17	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
17	с. Соровское ул. Кирова д.15	ОАО «СКС» ОСП	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час

№	Теплоисточник	Наименование поставщика услуги	Наименование ГРС	Время работы на резервном топливе (расчет, сут./час)
		«ШЭР»		
18	с. Сухрино (шк) ул.Тракторная д2 А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
19	с. Сухрино (д/с) ул. Школьная д58 А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
20	с.Черемисское (шк) ул. Школьная д24а	ГБУ «Кургангазсеть»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
21	с.Черемисское (д/с) ул. Советская д28	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
22	с.Чистопрудное ул. Пушкина д. 3	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
23	с.Юлдус ул.Мира д. 146	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
24	с. Канаши, ул. Поселковая, д. 15	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
25	с. Канаши, ул. Саши Долгих, 3Б	МУП «Водолей»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час
26	с. Чистопрудное, ул. Ленина, д. 19	МУП «Водолей»	ГРС «Шадринск»	2 сут., 48 час

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах газоснабжения:

Таблица 7 - Расчет допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах газоснабжения.

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1	Отключение газоснабжения	не более 4 часов (суммарно) в течении 1 месяца

9.2. Твердое топливо

Таблица 8 – Неснижаемый нормативный запас топлива

№	Теплоисточник	Наименование поставщика услуги	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива (т)	Время работы с использованием неснижаемого нормативного запаса (сут, час)
1	Котельная с. Ичкино (шк) ул. Школьная 12А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	каменный уголь	38,0	45,0/ 1080
2	Котельная с. Коврига (шк) ул. Набережная д. 80а	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	каменный уголь	61,0	45,0/ 1080
3	Котельная с. Ольховка (шк) ул. Ленина, д.154А	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	каменный уголь	84,0	45,0/ 1080
4	Котельная с.Погорелка (д/с) ул. Советская, д.2В	ОАО «СКС» ОСП «ШЭР»	каменный уголь	38,0	45,0/ 1080

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

Таблица 9 - Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Вид аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Масштаб аварийной ситуации и последствия
Остановка теплоисточника	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в системе отопления потребителей, понижение

Вид аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Масштаб аварийной ситуации и последствия
		температуры внутри помещений потребителей, размораживание тепловых сетей и систем отопления
	Прекращение подачи топлива	Прогрессирующее снижение температуры теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей
	Прекращение подачи холодного водоснабжения	Прекращение циркуляции воды в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей, размораживание тепловых сетей и систем отопления потребителей
	Выход из строя основного оборудования или автоматики безопасности	Снижение температуры теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей
Повреждение тепловых сетей	Предельный износ сетей, гидродинамические удары, внешнее воздействие.	Прекращение подачи теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры, внутри помещений потребителей размораживание тепловых сетей и систем отопления потребителей
Пожар на теплоисточнике	Пожар на объекте или в непосредственной близости от объекта	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем

К перечню возможных последствий аварийных 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).

Выводы из обстановки:

Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить:

- перебои в топливоснабжении;
- перебои в электроснабжении;
- перебои в водоснабжении;
- износ оборудования;
- неблагоприятные погодные-климатические явления;
- человеческий фактор.

11. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения).

Администрация Шадринского муниципального округа Курганской области на постоянной основе, в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 N 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», проводит мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения, в том числе и в случае возникновения угрозы безопасности населения в результате аварии на объекте теплоснабжения:

- осуществляет подготовку и содержание в готовности необходимых сил и средств для защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также подготовку населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций;
- принимает решение об отнесении возникших чрезвычайных ситуаций к чрезвычайным ситуациям муниципального характера, организует и осуществляет проведение эвакуационных мероприятий при угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций;
- осуществляет информирование населения о чрезвычайных ситуациях;
- осуществляет финансирование мероприятий в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и создаёт резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- организует и проводит аварийно-спасательные и другие неотложные работы, а также поддерживает общественный порядок при их проведении; при недостаточности собственных сил и средств обращается за помощью к исполнительным органам субъектов Российской Федерации;
- содействует устойчивому функционированию организаций в чрезвычайных ситуациях; создаёт постоянно действующие органы управления, специально уполномоченные на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций; вводит режим повышенной готовности или чрезвычайной ситуации для соответствующих органов управления и сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций; создаёт и поддерживает в постоянной готовности муниципальные системы оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях;
- осуществляет сбор информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и обмен такой информацией, обеспечивает, в том числе с использованием комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций, своевременное оповещение населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций; разрабатывает и утверждает планы действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территориях муниципальных образований.

12. Регламент взаимодействия организаций при ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления.

12.1 При возникновении аварийной ситуации на объектах теплоснабжения теплоснабжающая и теплосетевая организации, владельцы тепловых сетей обязаны:

12.1.1 Передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации в ЕДДС Шадринского муниципального округа Курганской области, ДС потребителей или ответственным лицам за эксплуатацию объектов теплопотребления;

12.1.2 Принять меры по защите населения от воздействия негативных последствий аварийной ситуации на объектах теплоснабжения;

12.1.3 Направить уведомление в организации и собственникам сетей, сети которых расположены в зоне производства работ, для согласования и получения необходимых разрешений для проведения аварийных работ;

12.1.4 Осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте;

12.1.5 По завершению мероприятий по ликвидации аварийной ситуации и подключение объектов к теплоснабжению, довести данную информацию до ЕДДС Шадринского муниципального округа, дежурных, диспетчерских, дежурно-диспетчерских служб или ответственным лицам потребителей тепловой энергии;

12.1.6 Организовать расследование причин аварийной ситуации согласно пункту 4 Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014. В отношении опасных производственных объектов организовать техническое расследование в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

12.2 При возникновении аварийных ситуаций на системах теплоснабжения дежурные, диспетчерские, дежурно-диспетчерские службы или лица ответственные за эксплуатацию объектов обязаны:

12.2.1 С момента поступления заявки на устранение аварийной ситуации, организовать незамедлительную передачу информации в ЕДДС Шадринского муниципального округа и организовать информирование населения о характере аварийной ситуации, ориентировочном времени её устранения;

12.2.2 Незамедлительно приступить к проведению аварийно-восстановительных работ, при этом осуществлять информационное взаимодействие с теплоснабжающей или теплосетевой организациями;

12.2.3 После ликвидации аварийной ситуации проинформировать население, ЕДДС Шадринского муниципального округа и при необходимости теплоснабжающую или теплосетевую организации.

12.3 В случае возникновения аварийной ситуации на объектах теплоснабжения, имеющих признаки бесхозяйного имущества, теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители тепловой энергии информируют об этом ЕДДС Шадринского муниципального округа, а также орган местного самоуправления.

12.4 Администрация Шадринского муниципального округа Курганской области, согласно схеме теплоснабжения Шадринского муниципального округа, устанавливает единую теплоснабжающую организацию, в зоне которой расположен бесхозяйный объект, и теплосетевую организацию, имеющую технологическую связь с бесхозяйным объектом теплоснабжения. Администрация Шадринского муниципального округа, на территории которого выявлен бесхозяйный объект, определяет теплоснабжающую или теплосетевую организацию, ответственную за устранение аварийной ситуации и незамедлительно составляет акт по выявлению бесхозяйного объекта теплоснабжения.

12.4.1 Контроль за выполнением аварийно-восстановительных работ осуществляется заместителем Главы Шадринского муниципального округа Курганской области - руководителем Управления жилищно-коммунального хозяйства и строительства.

12.4.2 Взаимодействие организаций при проведении аварийно-восстановительных работ на бесхозяйных объектах теплоснабжения осуществляется согласно пункта 11.1. настоящего Порядка, а также, в соответствии с Приложениями 9-10.

13. Организация работ.

13.1 Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на теплогенерирующих объектах (далее – ТГО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством теплогенерирующих (теплосетевых) организаций.

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

13.2 Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ, на основе Планов ликвидации и локализации аварий и аварийных ситуаций.

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

13.3 О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах, руководитель работ информирует ЕДДС Шадринского муниципального округа не позднее 20 мин. с момента происшествия, ЧС, администрацию Шадринского муниципального округа.

О сложившейся обстановке население информируется Сектором по делам ГО и ЧС, мобилизации экономики района Администрации Шадринского муниципального округа через систему оповещения и информирования, а также посредством размещения информации на официальном сайте администрации.

13.4 В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе Шадринского муниципального округа, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

13.5 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 ЧС и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования.

13.6 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.

13.7 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 утверждаются руководителем организации.

Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову ответственного лица теплоснабжающей организации или ЕДДС Шадринского муниципального

округа, для согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2 часов в любое время суток.

14. Электронное моделирование сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов.

Электронная модель – информационный комплекс, включающий в себя: базы данных, программное и техническое обеспечение, предназначенные для ввода, хранения, актуализации, обработки, анализа, представления, визуализации данных о системе организации и осуществления выработки и передачи ресурсов.

При разработке схемы теплоснабжения электронная модель является основным инструментом для моделирования развития теплосетевых объектов, в том числе она позволяет решить оперативное моделирование обеспечения тепловой энергией потребителей при различных аварийных ситуациях, минимизацию вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, обеспечить электронное моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и так далее).

Перечень потребителей тепловой энергии, попавших в зону отключения, определяется эксплуатирующей организацией с помощью программ электронного моделирования аварийных ситуаций.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным техническим персоналом теплоснабжающих организаций для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

С применением геоинформационной системы Zulu можно создавать и видеть на топографической карте территории план-схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

15. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

Резерв материальных и финансовых ресурсов создаётся для ликвидации и локализации последствий аварий техногенного и природного характера исходя из прогнозируемых видов и

масштабов аварий, чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации и численности привлекаемого личного состава из нештатных аварийно-спасательных формирований.

Финансирование расходов на проведение непредвиденных работ по локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов теплоснабжения, и в бюджете Шадринского муниципального округа Курганской области на очередной финансовый год.

При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий предприятия, эксплуатирующие объекты теплоснабжения, должны произвести расчет необходимых для этого сил и средств.

При расчете резерва финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий целесообразно руководствоваться методическими документами по проведению оценки ущерба от аварий.

При расчете ущерба учитываются такие затраты, потери и убытки, выраженные в стоимостной форме, как затраты, направленные на проведение аварийно-спасательных работ, затраты на эвакуацию людей из зоны аварийной ситуации, стоимость ремонтно-восстановительных работ и возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

По результатам расчетов рекомендуется составлять соответствующий перечень, в котором отмечаются аварийный запас средств индивидуальной защиты с указанием количества и мест хранения, инструменты, материалы и приспособления, используемые для выполнения аварийно-восстановительных работ, приборы, оборудование и техника для проведения работ, с указанием количества и мест хранения, в том числе мероприятия по содержанию (хранению) данных средств.

Материально-технические средства, задействованные в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий, используются только для обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

Таблица 10 – Объем резерва финансовых ресурсов (резервных фондов).

№	Наименование организации	Объем резерва финансовых ресурсов, тыс.руб.	Наименование нормативного акта (внутреннего локального документа)	Примечание (указать координаты ответственного лица за проведение финансовых операций)
1	ПАО «Курганская генерирующая компания»	5 000,0	Приказ № 4/1 от 13.01.2025 г. «О создании резерва финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий»	Директор СП «ШТС» 8(35253) 6-72-97
2	ОАО «Современные коммунальные системы» ОСП «Шадринский энергорайон»	200,0	Нормы аварийного запаса материалов, запасных частей и оборудования, утв. 01.09.2023 г.	Директор ОСП «ШЭР» 8(35253) 5-11-01
3	МУП «Водолей»	100,0	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном	Директор МУП «Водолей» 8 (35253) 7 49 85

			объекте III класса опасности, утв. 01.10.2025 г.	
--	--	--	--	--

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

16. Заключительные положения.

16.1 Взаимоотношения теплоснабжающих и теплосетевых организаций с потребителями тепловой энергии определяются заключёнными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность теплоснабжающих, теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии определяются актами разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон к договору теплоснабжения.

16.2 Порядок (план) действий определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нём.

16.3 Порядок (план) действий должен находиться у Главы Шадринского муниципального округа Курганской области, заместителя Главы Шадринского муниципального округа Курганской области – руководителя Управления жилищно-коммунального хозяйства и строительства, в отделе ЖКХ Управления ЖКХ и С администрации Шадринского муниципального округа и аварийно-диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории Шадринского муниципального округа Курганской области.

16.4 Актуальность положений Порядка (плана) действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения муниципального образования проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Порядка (плана) действий несут заместитель Главы Шадринского муниципального округа Курганской области – руководитель Управления жилищно-коммунального хозяйства и строительства, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

16.5 Порядок (план) действий Шадринского муниципального округа Курганской области подлежит утверждению и ежегодной актуализации до 15 февраля.

16.6 Порядок (план) действий Шадринского муниципального округа Курганской области подлежит согласованию с органами государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области газоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике, и органом государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

16.7 Порядок (план) действий Шадринского муниципального округа Курганской области должен быть разработан с учетом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями, организаций в сфере электро-, газо- и водоснабжения, организаций, осуществляющих снабжение топливом, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций. Указанные порядки (планы) могут быть приобщены к данному порядку (плану) в виде приложения.

ПЕРЕЧЕНЬ КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ ОПЕРАТИВНЫХ И
СПЕЦИАЛЬНЫХ СЛУЖБ

п/п	Наименование службы	Контактный телефон
1	МЧС	101, 112, 8 (35253) 6 22 01
2	МО МВД России «Шадринский» дежурная часть	8 (35253) 9 65 10
3	Учреждение здравоохранения	103, 8 (35253) 5 42 92
4	ЕДДС	8 (35253) 6 45 36
5	ФСБ	8 (35253) 7 42 03
6	ПАО «Курганская генерирующая компания» СП «Шадринские тепловые сети»	8(35253)6-74-27 8(35253)6-72-97
7	ОАО «Современные коммунальные системы» ОСП «Шадринский энергорайон»	8(35253)5-32-53 8(35253)5-11-01
8	МУП «Водолей»	8 (35253) 7 49 85

СИЛЫ И СРЕДСТВА ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Силы и средства, планируемые для проведения аварийно-восстановительных работ на объектах ЖКХ и систем жизнеобеспечения Шадринского муниципального округа										
Дата актуализации 01.02.2026										
№ п/п	Наименование организации (формирования), юр. адрес, телефон	Руководитель организации	Кол-во бригад	Кол-во спецолистов	Планируемое количество техники					
					Автомобильной		Инженерной		Специальной	
					Марка	Кол-во	Марка	Кол-во	Марка	Кол-во
Для ликвидации аварий на водопроводных и канализационных сетях										
1	МУП «Водолей», с. Погорелка, ул. Исетская, д. 17, тел. 8(35253) 7-49-85, 8 912 838 40 48	Директор Парфенов Сергей Николаевич	1	3	УАЗ	1	-	0	Экскаватор	1
Для ликвидации аварий на сетях электроснабжения										
2	Филиал «Шадринские электрические сети» ОА «СУЭНКО», г. Шадринск, ул. Иртышская, д. 2А, тел. 8(35253) 2-21-90	Директор Кораблев Денис Владимирович	2	6	УАЗ (2 ед.), Нива (1 ед.), ГАЗ (1 ед.), ЗИЛ (1 ед.)	5	-	0	Бурильно-крановые установки (2 ед.), автокран (1 ед.), экскаватор ЭО-2621 (1 ед.), Трактор Беларусь 82.1 с прицепом(1 ед.)	5
Для ликвидации аварий на тепловых сетях										
3	ПАО «Курганская генерирующая компания» СП «Шадринские тепловые сети», тел. 8 (35253) 6-74-27; 8(35253) 6-72-97	Директор Чекалкин Сергей Михайлович	1	5	УАЗ ГАЗ КАМАЗ ЮМЗ	4	-	0	Трактор ЮМЗ (1 ед.)	1
4	ОАО «Современные коммунальные системы» ОСП «Шадринский энергорайон», тел. 8(35253) 5-32-53; 8(35253) 5-11-01	Директор Уфимцев Александр Александрович	2	6	УАЗ	2	-	0	-	-
Итого			6	20	х	12	х	0	х	7

ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ АВАРИЯХ В ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ И НА СЕТЯХ

