



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЕРГИЕВСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от «10» 10 2025 г. № 939

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЕРГИЕВСКИЙ
№305 от 31.03.2025г. «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА (ПЛАНА)
ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ
СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИМЕНЕНИЕМ
ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА
ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СЕРГИЕВСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ»**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 08.08.2024 № 311 «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», руководствуясь Уставом муниципального района Сергиевский Самарской области, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории муниципального района, администрация муниципального района Сергиевский Самарской области постановляет:

1. Внести изменения в постановление администрации муниципального района Сергиевский №305 от 31.03.2025г. «Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций на территории муниципального района Сергиевский Самарской области» следующего содержания:

1.1. Приложение № 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно Приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации муниципального района Сергиевский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 5 рабочих дней со дня его

утверждения (актуализации), за исключением сведений о сценариях наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения, а также сведения о составе и дислокации сил и средств.

3. Настоящее постановление вступает в силу с момента его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Главы муниципального района Сергиевский Крупина Р.В.

Глава муниципального района
Сергиевский Самарской области



А.И. Екамасов

Кувитанова И.В.

Приложение №1
к Постановлению Администрации
муниципального района Сергиевский
Самарской области

от «10» 10 № 939

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С
ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ
СИТУАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
СЕРГИЕВСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

с. Сергиевск, 2025 год

Содержание	
Раздел 1. Общие сведения.....	4
1.1. Основные положения разработки (актуализации) порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).....	4
1.1.1 Общие положения.....	4
1.1.2. Основные понятия и термины.....	6
1.1.3. Цели, задачи, обязанности.....	8
1.1.4. Краткая характеристика муниципального образования.....	10
1.1.4.1. Административное деление, население.....	10
1.1.4.2. Климат и погодноклиматические явления.....	16
1.2. Описание системы централизованного теплоснабжения.....	19
1.3. Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению.....	40
1.4. Сведения о жилых зданиях и социально-значимых объектах (далее - СЗО), имеющих централизованное теплоснабжение.....	54
1.5. Сведения о потребителях первой категории надежности и системах теплоснабжения на территории муниципального образования.....	62
1.6. Сведения о местных (стационарных, мобильных) источниках тепловой энергии на территории муниципального образования.....	63
Раздел 2 Не подлежит опубликованию.....	
Раздел 3 Не подлежит опубликованию.....	
Раздел 4. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении.....	63
4.1. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения.....	64
Раздел 5 Не подлежит опубликованию.....	
Раздел 6. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения).....	64
Раздел 7. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения.....	66
Раздел 8. Документирование действий по ликвидации последствий	

аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения.....	68
8.1. Ознакомление с Планом действий.....	68
8.2.Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.....	69
Раздел 9. Ответственные лица по организациям (учреждениям), связанным с эксплуатацией объектов системы теплоснабжения.....	73
9.1. Общие сведения.....	73
9.2. Сведения об ответственных лицах.....	74

Раздел 1. Общие сведения

1.1. Основные положения разработки (актуализации) порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).

1.1.1. Общие положения

1.1.1.1. Настоящий «Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций на территории муниципального района Сергиевский (далее – ПЛАС) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учетом положений:

- Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федерального закона от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;
- Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Правила 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»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 14.05.2025 № 511 «Об утверждении Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»;
- схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) сельского поселения Сургут муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Сургут м.р. Сергиевский от 20.06.2024г. № 622, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) сельского поселения Сергиевск муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Сергиевск м.р. Сергиевский от 27.05.2024г. № 525, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) сельского поселения Серноводск муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Серноводск м.р. Сергиевский от 16.05.2024г. № 475, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) сельского поселения Антоновка муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Антоновка м.р. Сергиевский от 27.05.2024г. № 524, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год)

сельского поселения Верхняя Орлянка муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Верхняя Орлянка м.р. Сергиевский от 16.05.2024г. № 473, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) сельского поселения Красносельское муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Красносельское м.р. Сергиевский от 16.05.2024г. № 472, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) сельского поселения Воротнее муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации с.п. Воротнее м.р. Сергиевский от 16.05.2024г. № 474, схема теплоснабжения (актуализация 2025 год) городского поселения Суходол муниципального района Сергиевский на период с 2022 до 2033 года утвержденная постановлением администрации г.п. Суходол м.р. Сергиевский от 08.04.2024г. № 53;

- иных действующих нормативно-правовых актов по теме документа.

1.1.1.2. Основным документом, регламентирующим требования к порядку разработки и утверждения, составу сведений, которые должны содержаться в Плане действий является Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду» (далее – Приказ № 2234).

1.1.1.3. В соответствии с п. 8.3 Приказа № 2234 администрация муниципального района Сергиевский обязана подготовить и представить комиссии по проведению оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, документы, подтверждающие выполнение требований, установленных Приказом № 2234, в том числе и ПЛАС.

1.1.1.4. В соответствии с п/п. 8.3.1 п. 8 Приказа № 2234 ПЛАС подлежит ежегодной актуализации, утверждается постановлением администрации муниципального района Сергиевский до 01 апреля 2025г. в 2025г., в последующих периодах утверждается до 15 февраля и должен содержать следующие сведения:

- сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения;

- количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения (далее - силы и средства);

1.1.1.5. ПЛАС подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, касающихся объектов систем теплоснабжения; сценариев вероятных аварийных ситуаций; количества, состава и дислокации сил и средств; должностей, Ф.И.О., контактных данных ответственных лиц и др.

1.1.1.6. ПЛАС размещается после его утверждения на официальном сайте администрации муниципального района Сергиевский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» с электронным адресом <http://www.sergievska.ru> в течение 5 рабочих дней со дня его утверждения (актуализации). Не подлежат опубликованию сведения о сценариях наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения, а также сведения о составе и дислокации сил и средств.

1.1.1.7. Объектами, рассматриваемыми в ПЛАС, являются - системы

централизованного теплоснабжения на территории муниципального района Сергиевский, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты, центральные тепловые пункты), системы теплоснабжения.

1.1.1.8. ПЛАС определяет порядок действий персонала при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем. Должностные лица должны знать и руководствоваться Планом действий в пределах установленных им обязанностей по складывающейся обстановке.

1.1.1.9. ПЛАС должен находиться:

- а) в администрации муниципального района Сергиевский Самарской области;
- б) в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения на территории муниципального района Сергиевский;
- в) в экстренных оперативных службах, обеспечивающих безопасность при локализации и ликвидации аварийных ситуаций для функционирования систем теплоснабжения муниципального образования;
- д) в организации, управляющей многоквартирными домами на территории муниципального района Сергиевский Самарской области.

1.1.1.10. Ответственность за разработку (актуализацию) ПЛАС возлагается на заместителя главы муниципального района Сергиевский, ответственного за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

1.1.1.11. В соответствии с п. 3 ст. 20 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» в целях обеспечения готовности к отопительному периоду администрация муниципального района Сергиевский обязана иметь ПЛАС.

1.1.1.12. В соответствии с п.1.1 приложения №1 к порядку обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденному Приказом №2234, «Оценочный лист для расчета индекса готовности к отопительному периоду муниципального образования» наличие утвержденного ПЛАС является обязательным требованием к муниципальным образованиям для получения Паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду. Вес показателя ($K_{\text{порядок}}$) наличия Плана действия для оценки готовности к отопительному периоду - 0,4.

1.1.2. Основные понятия и термины

В настоящем ПЛАС используются следующие основные понятия и термины:

«авария на объектах теплоснабжения» – отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 6 часов и горячее водоснабжение на период более 8 часов;

«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 защиты и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии;

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

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

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

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

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

«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;

«управляющая организация» – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, управляющее многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом;

«ресурсоснабжающая организация» – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, осуществляющее продажу коммунальных ресурсов;

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

«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;

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

«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, хранению или транспортировке;

«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.

1.1.3. Цели, задачи, обязанности.

ПЛАС разрабатывается (актуализируется) в целях координации и взаимосвязанных действий руководителей и работников структурных подразделений администрации муниципального района Сергиевский, организации, управляющей многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, ресурсоснабжающих организаций (электро-, газоснабжения, водопроводно-канализационного хозяйства), оперативных служб, при решении вопросов, связанных с локализацией и ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения, в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.

1.1.3.2. ПЛАС должен решать в муниципальном районе Сергиевский следующие задачи:

- обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
- повышение эффективности функционирования объектов систем теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех административных и инженерных служб в муниципальном образовании для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения;
- поддержание необходимых параметров теплоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях при возникновении аварийной ситуации;
- снижение последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения, информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

1.1.3.3. Взаимоотношения организаций, функционирующих в системах теплоснабжения с потребителями, определяются заключенными между ними договорами теплоснабжения, в рамках действующего законодательства Российской Федерации. Ответственность указанных лиц определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, прилагаемом к договору теплоснабжения.

1.1.3.4. Организации, функционирующие в системах теплоснабжения для

надежного теплоснабжения потребителей должны обеспечивать:

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

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

1.1.3.5. При возникновении незначительных повреждений на тепловых сетях, эксплуатирующая организация оповещает о повреждениях ЕДДС муниципального района Сергиевский.

1.1.3.6. При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает на отопление 6 часов и горячее водоснабжение более 8 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию и оперативный штаб по жилищно-коммунальному хозяйству муниципального образования.

1.1.3.7. Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования осуществляется в соответствии с настоящим ПЛАС.

1.1.3.8. Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-ремонтных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете администрации муниципального района Сергиевский и организаций жилищно-коммунального комплекса на текущий финансовый год.

1.1.3.9. Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями.

1.1.3.10. Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей, на которых возникла аварийная ситуация.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации для надежного теплоснабжения потребителей, обязаны:

- 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;

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

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

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

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

1.1.3.11. Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, по которым проходят инженерные коммуникации, эксплуатирующие организации, сотрудники органов внутренних дел, жители при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

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

- незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения администрацию муниципального района и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

1.1.3.12. Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), по которым проложены сети теплоснабжения, при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих данные системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

1.1.3.13. Организацией, управляющей многоквартирными домами, обеспеченными централизованным теплоснабжением должны быть доведены до жителей в них проживающих любым доступным способом адреса и номера телефонов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения для сообщения о возникновении технологических нарушений работы и аварийных ситуациях системах теплоснабжения.

1.1.4. Краткая характеристика муниципального образования

1.1.4.1. Административное деление, население

Сергиевский район в современных границах с центром в селе Сергиевск образован в 1928 году и наделен статусом муниципального образования в соответствии с Законом Самарской области от 28 декабря 2004 года №189-ГД «О наделении статусом городского округа и муниципального района муниципальных образований в Самарской области».

В границах Сергиевского района находятся 68 населённых пункта: Алимовка, Антоновка, Большая Лозовка, Большая Чесноковка, Большие Пичерки, Боровка, Верхняя Орлянка, Вольница, Воротнее, Глубокий, Елховка, Елшанка,

Ендурайкино, Запрудный, Захаркино, Калиновка, Калиновый Ключ, Кандабулак, Карабаевка, Кармало-Аделяково, Комаро-Умёт, Королёвка, Краснорыльский, Красносельское, Красноярка, Красные Дубки, Красный Городок, Круглый Куст, Кутузовский, Лагода, Лесозавод, Липовка, Малые Ключи, Мамыково, Михайловка, Мордовская Селитьба, Нероновка, Нива, Нижняя Козловка, Нижняя Орлянка, Новая Елховка, Новая Орловка, Орловка, Отрада, Павловка, Первомайский, Ровный, Рогатка, Рыбопитомник, Светлодольск, Сергиевск, Серноводск, Сидоровка, Славкино, Спасское, Средняя Орлянка, Старая Дмитриевка, Старое Якушкино, Студёный Ключ, Сургут, Суходол, Успенка, Участок Сок, Чекалино, Чемеричный, Черновка, Шаровка.

Территория муниципального района Сергиевский составляет 2749,04 га. Общая численность постоянного населения по данным государственной статистической отчетности по состоянию на 01.01.2025 составляет 43 885 человек.

Карта (схема) границ муниципального района Сергиевский Самарской области приведена на рисунке 1.1.1.



Рисунок 1.1.1 – Карта (схема) границ муниципального района Сергиевский Самарской области

Список населенных пунктов с численностью в них населения, входящих в границы муниципального образования, по состоянию на 01.01.2025, представлен в таблице 1.1.1

Таблица 1.1.1 – Сведения о численности постоянного населения сельских населенных пунктов муниципального района Сергиевский Самарской области

Перечень сельских населенных пунктов	Численность постоянного населения, человек			
	Всего	в том числе:		
		зарегистрировано (по месту постоянного жительства и по месту пребывания на срок 9 месяцев и более)	в том числе: зарегистрированных по месту жительства но отсутствующих 9 месяцев и более	проживающих 9 месяцев и более не зарегистрированных по месту жительства и месту пребывания
1	2=(3-4+5)	3	4	5
1.поселок Антоновка	668	778	126	16
1.Всего по сельскому поселению Антоновка	668	778	126	16
1.поселок Алимовка	65	69	5	1
2.село Верхняя Орлянка	389	376	10	23
3.поселок Калиновый Ключ	187	186	4	5
4.деревня Средняя Орлянка	0	36	36	0
2.Всего по сельскому поселению Верхняя Орлянка	641	667	55	29
1.село Воротнее	938	945	56	49
2.село Елховка	0	0	0	0
3.аул Краснорыльский	5	5	1	1

4.поселок Красные Дубки	142	154	16	4
5.поселок Лагода	157	172	27	12
3.Всего по сельскому поселению Воротнее	1242	1276	100	66
1.село Большая Чесноковка	261	267	9	3
2.деревня Большие Пичерки	8	8	1	1
3.село Елшанка	439	442	12	9
4.село Мордовская Селитьба	204	205	5	4
5.поселок Отрада	1	1	0	0
6.село Чекалино	331	333	8	6
7.поселок Чемеричный	15	13	2	4
4.Всего по сельскому поселению Елшанка	1259	1269	37	27
1.село Захаркино	404	403	5	6
2.село Нижняя Козловка	20	27	7	0
3.село Комаро Умет	0	2	2	0
4.поселок Отрада	0	5	5	0
5.село Сидоровка	528	504	5	29
5.Всего по сельскому поселению Захаркино	952	941	24	35
1.село Ендурайкино	105	112	9	2
2.село Калиновка	1203	1217	21	7
3.село Карабаевка	13	13	1	1
6.Всего по сельскому поселению Калиновка	1321	1342	31	10
1.село Большая Лозовка	0	0	0	0
2.село Кандабулак	476	473	0	3
3.село Спасское	382	371	0	11

7.Всего по сельскому поселению Кандабулак	858	844	0	14
1.село Кармало-Аделяково	690	697	22	15
2.поселок Первомайский	2	2	0	0
3.село Старое Якушкино	324	319	0	5
8.Всего по сельскому поселению Кармало-Аделяково	1016	1018	22	20
1.село Королевка	0	0	0	0
2.село Красносельское	460	455	15	20
3.поселок Малые Ключи	44	43	0	1
4.село Мамыково	0	0	0	0
5.поселок Ровный	161	160	3	4
9.Всего по сельскому поселению Красносельское	665	658	18	25
1.хутор Вольница	32	35	6	3
2.село Красный Городок	127	131	13	9
3.поселок Круглый Куст	0	0	0	0
4.поселок Кутузовский	683	701	40	22
5.поселок Лесозавод	4	3	1	2
6.село Славкино	28	29	3	2
7.поселок Шаровка	51	54	3	0
10.Всего по сельскому поселению Кутузовский	925	953	66	38
1.село Липовка	221	210	0	11
2.село Старая Дмитриевка	241	236	0	5

11.Всего по сельскому поселению Липовка	462	446	0	16
1.село Нероновка	309	305	5	9
2.село Нижняя Орлянка	1	0	0	1
3.поселок Новая Елховка	11	34	23	0
4.село Павловка	63	63	6	6
5.поселок Светлодольск	1018	984	12	46
6.поселок Участок Сок	258	252	3	9
12.Всего по сельскому поселению Светлодольск	1660	1638	49	71
1.село Боровка	290	343	60	7
2.поселок Глубокий	0	0	0	0
3.поселок Михайловка	2	3	1	0
4.поселок Рогатка	0	0	0	0
5.поселок Рыбопитомник	6	3	1	4
6.село Сергиевск	9177	9554	780	403
7.деревня Студеный Ключ	6	1	0	5
8.село Успенка	221	244	30	7
13.Всего по сельскому поселению Сергиевск	9702	10148	872	426
1.поселок Красноярка	38	39	11	10
2.поселок Серноводск	3376	3314	162	224
14.Всего по сельскому поселению Серноводск	3414	3353	173	234
1.поселок Сургут	4869	4995	268	142

15.Всего по сельскому поселению Сургут	4869	4995	268	142
1.поселок Запрудный	2	4	2	0
2.поселок Нива	101	101	4	4
3.поселок Новая Орловка	84	78	4	10
4.село Орловка	79	69	5	15
5.село Черновка	1001	861	10	150
16.Всего по сельскому поселению Черновка	1267	1113	25	179
<i>Всего по сельским населенным пунктам муниципального района Сергиевский</i>	<i>30921</i>	<i>31439</i>	<i>1866</i>	<i>1348</i>
пгт Суходол	12964			
Итого	43885			

1.1.4.2. Климат и погодно - климатические явления

Территория Сергиевского района находится в пределах умеренного климатического пояса. Тип климата - умеренно континентальный. Характерны холодная малоснежная зима, короткие весна и осень, жаркое сухое лето.

Среднегодовая температура воздуха составляет +3,5ОС. Наиболее холодный месяц январь, реже февраль. Минимальная отмеченная температура -48ОС. Средняя температура воздуха в январе на севере района -15,2ОС, на юге - 4,6ОС. Переход среднесуточной температуры выше +10ОС наступает в первых числах мая. Характерной особенностью климата является быстрое нарастание температуры воздуха весной. Наиболее теплый месяц в году июль. Максимальная температура в июле достигает +40ОС. Средняя температура июля на севере района +20,3ОС, на юге +21,6ОС. Понижение температуры начинается со второй половины августа, а уже в середине сентября наблюдаются первые заморозки. Осенний сезон превышает весенний на 13-16 дней. Продолжительность периода с температурой выше +10ОС 145 дней. Продолжительность вегетационного периода в среднем составляет 185 дней.

Заморозки в воздухе заканчиваются в основном в третьей декаде мая, но в некоторые годы, особенно в пониженных местах, они возможны в первой декаде июня.

Продолжительность безморозного периода составляет в среднем 133 дня. Устойчивое промерзание почвы наблюдается в конце ноября начале декабря. Средняя глубина промерзания почвы составляет 79 см, наибольшая - 152 см, наименьшая - 69 см.

По количеству выпадающих осадков Сергиевский район относится к зоне умеренного увлажнения. Среднегодовое количество осадков составляет на юге района 370 мм/год и 480 мм/год - на севере. В теплый период осадков выпадает больше, чем в холодный. За теплый период года (апрель-сентябрь) осадки составляют 270 мм, за холодный период - 120 мм.

Появление устойчивого снежного покрова наблюдается в среднем в третьей декаде ноября. Наибольшая толщина снежного покрова достигает 40 см. Снег лежит до середины апреля.

Преобладающими ветрами в зимний период являются южные и юго-западные, в летний - северные, северо-восточные и северо-западные.

Сильные ветра способствуют развитию ветровой эрозии, особенно на остаточно-карбонатных почвах в засушливое время года.

Число дней с суховеями за теплый период составляет 15,8, в том числе интенсивных - 3,0 и очень интенсивных - 0,6.

Территория Сергиевского района находится в пределах Восточно-европейской равнины и представляет собой приподнятую широко-волнистую равнину, которая состоит из возвышенностей с высотами 200-250 м и низменностей, по которым текут реки. Возвышенности обычно имеют вид обширных плоскостей, или плато, простирающихся иногда несколько километров.

Район входит в состав геоморфологической провинции Высокого Заволжья, для которой характерно: пересечение возвышенностей глубоко врезающимися речными долинами, высоко поднимающиеся водораздельные поверхности на 100-150 м над долинами рек. Реки, протекающие в широтном направлении, имеют четкую асимметрию склонов, вследствие чего южные и отчасти западные склоны к долинам рек и оврагов круче и короче склонов противоположных экспозиций.

Территория Сергиевского района расположена на междуречье рек Сок-Кондурча и Сок-Большой Кинель в северо-восточной части области. Поверхность территории постепенно понижается от востока к западу, в этом направлении текут и реки.

В формировании современного рельефа района существенную роль играет коренные пермские породы.

В северо-западной части района по правому берегу р. Сок расположены живописные возвышения, поросшие лесом, которые называют Сокскими горами или ярами, хотя это просто холмы, так как их высоты не более 200-250 м. Микрорельеф выражен очень разнообразными элементами рельефа в виде небольших хребтов, отрогов с каменисто-щебнистыми откосами, куполообразными возвышенностями, небольшими перевалами и разнообразными повышениями и понижениями. Картину изрезанности дополняют овраги, балки, встречаемые в большом количестве, иногда имеющие значительные глубины с обрывающимися склонами.

Кроме того, часто встречаются беспорядочно разбросанные по склонам и спускам, приуроченные к вершинам оврагов, не имеющие выходов, воронкообразные провалы правильной формы, а также пещеры, возникшие в результате карстовых процессов при выщелачивании растворимых горных пород – известняков, доломитов, гипсов.

Для всей территории Сергиевского района, сложенной пермскими и карбонатными породами, характерно развитие карстовых форм рельефа. Но особенно энергично карст развивается в местах распространения гипса и гипсоносной толщи.

Широкое развитие карстовых воронок особенно характерно для южных, юго-восточных и юго-западных склонов Серноводской и Якушкинской возвышенностей. Карстовые воронки встречаются группами и в одиночку. По своему размеру они бывают большие и малые, глубокие и мелкие. Почти все воронки, расположенные на склонах возвышенностей, сухие. Воронки, вытянутые в цепочку, часто дают начало образованию оврагов.

Карст в Сергиевском районе различен как по возрасту, так и по форме. Более древний карст приурочен к абсолютным отметкам выше 150-160 метров и развит в прослоях гипса и доломита верхнеказанского подъяруса верхней перми. Современный карст приурочен к отметкам ниже 150 метров абсолютной высоты и развит он в гипсах и ангидритах с прослоями доломитов.

По своей морфологии эти два карста резко различны. Склоны воронок древнего карста пологие, заросшие. Размеры их различные, диаметр (по верху) достигает 50-60 м. Воронки современного карста асимметричные, с крутыми, порой отвесными склонами, в которых обнажаются гипсы и доломиты. Эти воронки образуют большие группы, расположенные по склонам возвышенностей. Диаметр их по верху от 3 до 20 метров, глубина от 1,5 до 15-20 метров. Цепи воронок, как одного, так и другого карста, указывают направления движения инфильтрационных вод.

Карстовые воронки развиты также в поймах и руслах рек, где часто можно наблюдать провалы и западины, которые способствуют образованию озер различных размеров и глубины. Примером таких озер могут служить: озеро Тепловка в пойме реки Сок, воронки округлой формы сечением 3-8 м. в пойме реки Сургут (глубиной 5-8 м), а в долине реки Шунгут воронкой провального типа является озеро Голубое, глубина которого достигает 21 метра. Карст в районе курорта и Серноводска часто обнаруживается и в скважинах, что подтверждалось провалами бурового инструмента на различных глубинах.

Яркой иллюстрацией проявления карста является уникальный природный объект района – Серноводская пещера, которая находится в 1 км от п. Серноводск в верховье Извесошного оврага, на западном склоне Серноводской возвышенности с многочисленными карстовыми воронками. Главный вход простирается на северо-восток почти на 70 м, пересекается трещинами и ходами разной величины, есть несколько расширений – залов заваленных глыбами доломита и гипса. Исследователи предполагают, что на глубине около 70 м находится «подвальный» этаж пещеры.

Еще одной особенностью рельефа Сергиевского района является наличие геологических останцев, в том числе выделенных как памятники природы.

В геоморфологическом отношении территория Сергиевского района относится к провинции Высокого Заволжья с долинами второстепенных рек и делится рекой Сок на левобережье, или водораздел рек Сок-Большой Кинель и правобережье - водораздел рек Сок-Кондурча. В свою очередь левобережная часть реки Сок речками Сургут и Шунгут расчленяются на более мелкие водоразделы.

Наибольшим распространением в районе пользуются породы поздней Перми, залегающие на размытой поверхности раннепермских отложений. Четвертичные отложения приурочены в основном к речным долинам.

Верхнепермские отложения представлены осадочными породами казанского и татарского ярусов. Породы казанского яруса это в основном песчаники, алевролиты, доломиты с прослоями известняков, реже глин. Выше по разделу преобладают доломиты, известняки и мергели. В породах встречаются прослой и линзы гипсов.

Отложения татарского яруса представлены в основном песчано-глинистыми породами. Выше по разделу преобладают глины. Среди прослоев глин залегают нефтеносные горизонты.

Четвертичные отложения представлены среднеплейстоценовыми, верхнеплейстоценовыми и голоценовыми осадками. Области развития плейстоценовых осадков приурочены к речным долинам и представлены суглинками с прослоями песков, глин, мелкого щебня и гравия. Отложения голоценового возраста представлены аллювием современных пойм и русел ре и ручьев; делювием склонов; пролювием балок и оврагов; озерными и болотными образованиями.

Аллювиальные отложения состоят из суглинистого материала, содержащего линзы плохо отсортированных песков и большое количество щебня и гальки.

Делювиальные отложения представлены желто-бурыми, красно-бурыми и коричнево-бурыми суглинками иногда содержащими щебень карбонатных пород.

Болотные образования наблюдаются в пределах надпойменных террас рек. Отложения представлены торфами, реже илистыми суглинками, содержащими большое количество растительных остатков. Озерные отложения развиты в пределах природных и искусственных водоемов (старицы, пруды, карстовые озера) и представлены илами и сапропелями, содержащими редкие растительные остатки.

В гидрогеологическом отношении рассматриваемая территория относится к Волго-Камскому артезианскому бассейну, представляющим собой часть Волго-Русского артезианского бассейна.

Подземные воды приурочены к породам четвертичного, неогенового, пермского, каменноугольного и девонского возраста.

1.2. Описание системы централизованного теплоснабжения

1.2.1. В административных границах муниципального района Сергиевский централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые) и производственные здания промышленных предприятий. Централизованное

теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения.

1.2.2. В муниципальном образовании деятельность в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения осуществляют 2 организации.

Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования представлен в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 - Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	ООО «Сервисная коммунальная компания»	Самарская область, Сергиевский район, пгт.Суходол, Солнечная, д.2
2	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские Минеральные Воды» ФМБА России»	Самарская область, Сергиевский район, п.Серноводск, ул.Серная, д.35

1.2.3. В системах централизованного теплоснабжения муниципального района Сергиевский Самарской области функционирует 64 централизованных источников тепловой энергии. Суммарная установленная тепловая мощность централизованных источников тепловой энергии составляет 66,761 Гкал/час).

Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального района Сергиевский Самарской области представлен в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2. - Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального района Сергиевский Самарской области

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Температурный график		Теплоноситель
			Температура подающего трубопровода	Температура обратного трубопровода	
1	тепловой модуль мощностью 2,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
2	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
3	модульная котельная мощностью 0,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
4	тепловой модуль мощностью 1,75 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
5	модульная котельная мощностью 0,15 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода

6	модульная котельная мощностью 0,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
7	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
8	модульная котельная мощностью 0,285 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
9	модульная котельная мощностью 0,29 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
10	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
11	модульная котельная мощностью 0, 4 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
12	модульная котельная мощностью 0,15 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
13	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
14	модульная котельная мощностью 0,29 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
15	котельная мощностью 1,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
16	модульная котельная мощностью 0,5 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
17	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
18	смодульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
19	модульная котельная мощностью 0,39 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
20	модульная котельная мощностью 0,19 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
21	модульная котельная мощностью 0,295 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
22	модульная котельная мощностью 0,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
23	модульная котельная мощностью 0,15 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
24	котельная №1 мощностью 2,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
25	котельная №2 мощностью 3,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
26	котельная №3 мощностью 1,194МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
27	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода

28	модульная котельная мощностью 0,245 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
29	модульная котельная мощностью 2,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
30	модульная котельная мощностью 0,35 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
31	тепловой модуль мощностью 0,9МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
32	тепловой модуль мощностью 2,0МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
33	котельная мощностью 0,295МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
34	модульная котельная мощностью 0,19 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
35	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
36	модульная котельная мощностью 0,3 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
37	модульная котельная мощностью 0,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
38	модульная котельная мощностью 0,125 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
39	модульная котельная мощностью 0,195 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
40	модульная котельная мощностью 0,195 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
41	модульная котельная мощностью 0,29 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
42	модульная котельная мощностью 0,295 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
43	котельная мощностью 4,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
44	котельная мощностью 3,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
45	модульная котельная мощностью 0,8 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
46	модульная котельная мощностью 1,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
47	модульная котельная мощностью 0,3 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
48	тепловой модуль мощностью 7,2 Мвт	ООО «СКК»	80	60	Вода
49	тепловой модуль мощностью 3,5 Мвт	ООО «СКК»	80	60	Вода

50	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
51	тепловой модуль мощностью 16,0 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
52	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
53	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
54	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
55	модульная котельная мощностью 0,495 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
56	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
57	тепловой модуль мощностью 1,14МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
58	модульная котельная мощностью 0,05 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
59	модульная котельная мощностью 0,05 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
60	модульная котельная мощностью 0,0125 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
61	модульная котельная мощностью 0,025 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
62	модульная котельная мощностью 1,2 МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
63	тепловой модуль мощностью 2,8МВт	ООО «СКК»	80	60	Вода
64	Котельная №2 мощность 18,6МВт	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» России	95	70	Вода

Перечень центральных тепловых пунктов (ЦТП) на территории муниципального района Сергиевский Самарской области представлен в Таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3 - Перечень центральных тепловых пунктов (ЦТП) на территории муниципального района Сергиевский Самарской области

№ п/п	Наименование РСО	Наименование ЦТП	Количество МКД покрытие
1	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0 МВт	12

№ п/п	Наименование РСО	Наименование ЦТП	Количество МКД покрытие
2	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,75 МВт	9
3	ООО «СКК»	котельная мощностью 1,2МВт	6
4	ООО «СКК»	котельная №1 мощностью 2,0 МВт	14
5	ООО «СКК»	котельная №2 мощностью 3,2 МВт	3
6	ООО «СКК»	котельная №3 мощностью 1,194МВт	8
7	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 0,9МВт	6
8	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0МВт	19
9	ООО «СКК»	котельная мощностью 4,0 МВт	29
10	ООО «СКК»	котельная мощностью 3,0 МВт	14
11	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 7,2 МВт	17
12	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 3,5 МВт	15
13	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт	55
14	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 16,0 МВт	28
15	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,14МВт	5
16	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,8МВт	21
17	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,0МВт	5
18	ООО «СКК»	Модульная котельная мощностью 0,295МВт	2
19	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» России	Котельная №2 мощность 18.6МВт	9

1.2.4. Сведения о тепловых сетях централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального района Сергиевский Самарской области представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4 - Сведения о тепловых сетях централизованных источников тепловой энергии, на территории муниципального района Сергиевский Самарской области

№п/п	Источник тепловой энергии	Эксплуатационная ответственность	Диаметр, мм	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	тепловой модуль мощностью 2,0 МВт	ООО «СКК»	219 159 114 100 89 76 57 40 25	28,95 143,79 699,88 714,07 292,06 151,13 823,48 37,72 24,01	2004	Минвата, ППУ	естественные направления трубопроводов	подземная надземная	1,53
2	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	57	19,0	2000	Минвата	естественные направления трубопроводов	надземная	0,09
3	модульная	ООО	57	33,0	2000		естествен	надземная	0,157

	котельная мощностью 0,2 МВт	«СКК»				Минвата	ные направле ния трубопро водов		
4	тепловой модуль мощностью 1,75 МВт	ООО «СКК»	159 108 89 76 57	682,70 1233,73 120,88 55,13 303,58	2004	Минвата, ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	подземная надземная	0,950
5	модульная котельная мощностью 0,15 МВт	ООО «СКК»	57	16,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,075
6	модульная котельная мощностью 0,2 МВт	ООО «СКК»	76	17,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,202
7	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	57	17,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,052

8	модульная котельная мощностью 0,285 МВт	ООО «СКК»	89	25,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,348
9	модульная котельная мощностью 0,29 МВт	ООО «СКК»	57 32	63,0 49,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,198
10	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	76	31,0	2000		естествен ные направле ния трубопро водов	подземная	0,086
11	модульная котельная мощностью 0, 4 МВт	ООО «СКК»	76 57	41,0 49,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	0,298
12	модульная котельная мощностью 0,15 МВт	ООО «СКК»	76	67,0	2000		естествен ные направле ния трубопро	подземная	0,145

							водов		
13	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	76	5,0	1999	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,063
14	модульная котельная мощностью 0,29 МВт	ООО «СКК»	108 89 57	18,14 28,0 31,88	1999	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,137
15	котельная мощностью 1,2 МВт	ООО «СКК»	159 114 57	665,7 459,7 330,32	1987- 2018		естествен ные направле ния трубопро водов	подземная	0,862
16	модульная котельная мощностью 0,5 МВт	ООО «СКК»	159 108 89 57	136,0 547,0 113,0 6,0	2008	ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	0,401
17	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	57	12,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния	надземная	0,088

							трубопро водов		
18	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	89	113,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,295
19	модульная котельная мощностью 0,39 МВт	ООО «СКК»	76	40,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,259
20	модульная котельная мощностью 0,19 МВт	ООО «СКК»	57	14,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,061
21	модульная котельная мощностью 0,295 МВт	ООО «СКК»	57	205,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	0,253
22	модульная котельная мощностью	ООО «СКК»	57	8,0	2010	ППУ	естествен ные направле	надземная	0,300

	0,2 МВт						ния трубопро водов		
23	модульная котельная мощностью 0,15 МВт	ООО «СКК»	57	42,0	2008	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,112
24	котельная №1 мощностью 2,0 МВт	ООО «СКК»	159 108 89 76 57 25	583,46 1522,06 180,17 84,60 1197,93 9,0	2013	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	1,623
25	котельная №2 мощностью 3,2 МВт	ООО «СКК»	159 114 108 76 57 32	595,96 13,01 320,57 381,20 1002,92 10,45	1983- 2023	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	1,441
26	котельная №3 мощностью 1,194МВт	ООО «СКК»	159 114 108 89 57	19,1 880,11 324,94 152,72 1016,13	2002	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	0,726
27	модульная котельная	ООО «СКК»	57	62,0	2005	Минвата	естествен ные	надземная	0,281

	мощностью 0,1 МВт						направле ния трубопро водов		
28	модульная котельная мощностью 0,245 МВт	ООО «СКК»	57	63,0	2003	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,287
29	модульная котельная мощностью 2,0 МВт	ООО «СКК»	159 76 57	458,53 371,61 144,86	2008	ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	1,246
30	модульная котельная мощностью 0,35 МВт	ООО «СКК»	89	55,0	2005	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,290
31	тепловой модуль мощностью 0,9МВт	ООО «СКК»	159 133 108 89 76 57	173,11 211,65 54,21 20,96 224,76 241,40	2006- 2024	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная подземная	0,459
32	тепловой модуль	ООО	219	265,51	2006-	Минвата	естествен	надземная	1,735

	мощностью 2,0МВт	«СКК»	159 133 108 89 76 57 40 32	884,05 280,68 1606,42 211,0 254,66 1046,48 25,0 71,59	2023		ные направле ния трубопро водов	подземная	
33	котельная мощностью 0,295МВт	ООО «СКК»	-	-	-	-	-	-	0,280
34	модульная котельная мощностью 0,19 МВт	ООО «СКК»	57	12,0	1999	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,149
35	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	57	29,0	2003	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,074
36	модульная котельная мощностью 0,3 МВт	ООО «СКК»	57	4,0	2002	ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,149

37	модульная котельная мощностью 0,2 МВт	ООО «СКК»	57	60,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,096
38	модульная котельная мощностью 0,125 МВт	ООО «СКК»	57	32,0	2001	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,120
39	модульная котельная мощностью 0,195 МВт	ООО «СКК»	89 76	2,0 95,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,180
40	модульная котельная мощностью 0,195 МВт	ООО «СКК»	89	23,0	1999		естествен ные направле ния трубопро водов	подземная	0,112
41	модульная котельная мощностью 0,29 МВт	ООО «СКК»	89	63,0	1999	Минвата	естествен ные направле ния трубопро	надземная	0,232

							водов		
42	модульная котельная мощностью 0,295 МВт	ООО «СКК»	159 104 76 57	166,8 37,0 222,6 68,6	2003	ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,215
43	котельная мощностью 4,0 МВт	ООО «СКК»	159 114 100 76 89 57	1634,75 1513,88 32,61 536,09 9,71 840,96	2000- 2021	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	подземная надземная	2,813
44	котельная мощностью 3,0 МВт	ООО «СКК»	159 108 89 76 57	626,19 533,44 155,69 732,08 738,34	1985- 2022	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	подземная надземная	2,4
45	модульная котельная мощностью 0,8 МВт	ООО «СКК»	89	87,0	2022		естествен ные направле ния трубопро водов	подземная	0,430
46	модульная котельная мощностью 1,0 МВт	ООО «СКК»	159 108 89 76	377,3 196,0 345,25 217,73	2007- 2013	ППУ	естествен ные направле ния	надземная	0,716

			57	56,56			трубопро водов		
47	модульная котельная Мощностью 0,3 МВт	ООО «СКК»	57	247,0	2007	ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,390
48	тепловой модуль мощностью 7,2 МВт	ООО «СКК»	219 159 114 108 89 76 57 32 25	863,71 1209,27 279,01 1382,89 173,89 611,43 376,55 4,85 24,4	2006- 2022	Минвата ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	5,76
49	тепловой модуль мощностью 3,5 МВт	ООО «СКК»	219 159 114 57 32	339,0 1328,0 1202,0 545,0 250,0	2006- 2021	Минвата ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	2,1
50	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт	ООО «СКК»	325 273 159 114 144 76	413,86 780,0 1389,36 967,87 103,0 1133,63	1986- 2024	Минвата ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	10,1

			89 219 108 32 20 57	313,97 1246,50 1215,48 291,01 26,46 2077,86					
51	тепловой модуль мощностью 16,0 МВт	ООО «СКК»	325 273 219 159 114 108 76 57 32 25	501,93 1367,95 1672,70 4061,55 2315,63 1577,76 908,41 2456,73 42,06 19,28	2006- 2024	Минвата ППУ	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	9,24
52	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	57	48,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,058
53	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	76	37,0	2000	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,103
54	модульная	ООО	57	26,0	2009	ППУ	естествен	надземная	0,053

	котельная мощностью 0,1 МВт	«СКК»					ные направле ния трубопро водов		
55	модульная котельная мощностью ,495 МВт	ООО «СКК»	89 76 57	111,17 390,81 40,02	2009	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,372
56	модульная котельная мощностью 0,1 МВт	ООО «СКК»	-	-	-	-	-	-	0,063
57	тепловой модуль мощностью 1,14МВт	ООО «СКК»	159 108 89 76 57	155,0 326,0 540,0 270,0 1020,0	2013	Минвата	естествен ные направле ния трубопро водов	надземная	0,603
58	модульная котельная мощностью 0,05 МВт	ООО «СКК»	-	-	2000	-	-	-	0,044

59	модульная котельная мощностью 0,05 МВт	ООО «СКК»	-	-	2011	-	-	-	0,039
60	модульная котельная мощностью 0,0125 МВт	ООО «СКК»	57	22,0	2015		естественные направления трубопроводов	подземная	0,013
61	модульная котельная мощностью 0,025 МВт	ООО «СКК»	-	-	2007	-	-	-	0,019
62	модульная котельная мощностью 1,2 МВт	ООО «СКК»	104	83,4	2013		естественные направления трубопроводов	подземная	0,985
63	тепловой модуль мощностью 2,8МВт	ООО «СКК»	219 150 108 76 57 32 25	102,0 948,0 982,0 488,0 1628,0 28,0 8,0	2015	Минвата	естественные направления трубопроводов	надземная	0,637
64	Котельная №2 мощность	ФГБУЗ МРЦ	50-350	0,05-0,35	1975-2024	Минвата	П-образный	подземная надземная	15,5

	18.6МВт	«ФМБА » России							
--	---------	----------------------	--	--	--	--	--	--	--

1.3. Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению.

1.3.1. Достижение результата при ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц организаций (учреждений), связанных с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (органы местного самоуправления, надзорные органы, теплоснабжающие (теплосетевые), электроснабжающие, газоснабжающие, водопроводно-канализационного хозяйства, социальной сферы, организации, управляющие многоквартирными домами).

1.3.2. Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории муниципального района Сергиевский представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1 - Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории муниципального района Сергиевский Самарской области

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
1	2	3	4	5	6
1	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга» ООО «ССК»	ООО «СКК»
2	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
3	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
4	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,75 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
5	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
6	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
			межрегионгаз Самара"		
7	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
8	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
9	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
10	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
11	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
12	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
			межрегионгаз Самара"		
13	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
14	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
15	ООО «СКК»	котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
16	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
17	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
			межрегионгаз Самара"		
18	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
19	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
20	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
21	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
22	ООО «СКК»	котельная	ООО "Газпром	ООО «ССК»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
			межрегионгаз Самара"		
23	ООО «СКК»	модульная котельная "	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
24	ООО «СКК»	котельная №1	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
25	ООО «СКК»	котельная №2	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
26	ООО «СКК»	котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
27	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
28	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
29	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
30	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
31	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 0,9МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
32	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
33	ООО «СКК»	котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
34	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
35	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
36	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
37	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
38	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
39	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
40	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
41	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
42	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
43	ООО «СКК»	котельная мощностью 4,0 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
44	ООО «СКК»	котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
45	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
46	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
47	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
48	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 7,2 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
49	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 3,5 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
50	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
51	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 16,0 МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
52	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
53	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
54	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
55	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
56	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
57	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,14МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
58	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
59	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
60	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ПАО «Россети- Волга»	ООО «СКК»
61	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»

№ п/ п	Наименование ресурсоснабжа ющей организации	Диспетчерское наименование котельной	Газораспределительн ая организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
62	ООО «СКК»	модульная котельная	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
63	ООО «СКК»	тепловой модуль ПМК мощностью 2,8МВт	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	ООО «ССК»	ООО «СКК»
64	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» России	Котельная №2 мощность 18.6МВт	ООО «Газпром межрегионгаз Самара»	ООО «ССК»	ООО «СКК»

1.3.3. Лица, ответственные за исполнение ПЛАС, назначаются местными распорядительными документами:

- главой муниципального района Сергиевский;
- руководителями организаций, функционирующих в системах теплоснабжения;
- руководителями организаций, связанных с функционированием систем теплоснабжения;
- руководителем организации, управляющей многоквартирными домами.

1.3.4. При ликвидации аварийных ситуаций требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

1.3.5. Все ответственные лица, указанные в ПЛАС обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

1.3.6. Контактные данные ответственных лиц от организаций (учреждений), связанных с ликвидацией аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на территории муниципального района Сергиевский приведены в разделе 10 «Ответственные лица по организациям (учреждениям), связанным с эксплуатацией объектов системы теплоснабжения» настоящего ПЛАС.

1.37. Сведения по ответственным лицам сформированы по состоянию на дату разработки Плана действий и подлежат ежегодной корректировке указанных в нем сведений (должностей, Ф.И.О., контактных данных ответственных лиц) при актуализации ПЛАС, с учетом произошедших изменений.

1.4. Сведения о жилых зданиях и социально-значимых объектах (далее – СЗО), имеющих централизованное теплоснабжение.

1.4.1. Теплоснабжение жилых зданий (многоквартирных домов) и социально-значимых объектов (далее – СЗО) на территории муниципального района Сергиевский обеспечивается от централизованных источников тепловой энергии.

Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории муниципального района Сергиевский по организации, управляющей многоквартирными домами и источникам тепловой энергии представлено в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1. – Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории муниципального района Сергиевский по организации, управляющей многоквартирными домами и источникам тепловой энергии.

№	РСО	Наименование котельной	Многоквартирные дома (МКД)	МКД
1	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0 МВт	ул.Кооперативная: д.№2, №4, №6, №8. Ул.Мичурина: д.№23, №30, №31,	12

№	РСО	Наименование котельной	Многоквартирные дома (МКД)	МКД
			№35, №37, №40, №42, №44	
2	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,75 МВт	ул.Молодёжная: д.№6, №8; ул.Почтовая: д. №1; №2, №4, №5; №6, №8, №10.	9
3	ООО «СКК»	котельная мощностью 1,2МВт	ул.Нефтяников: д.1; д.2; д.3; д.4; д.5; д.7	6
4	ООО «СКК»	котельная №1 мощностью 2,0 МВт	ул.К-Маркса: д.55; ул.Г- Михайловского: д.№24а, №30; ул.Ленина: д.№12; ул.М-Горького: д.№3, №5, №8; ул.Советская: д.№59, №59а, №63, №67, №68, №70, №72	14
5	ООО «СКК»	котельная №2 мощностью 3,2 МВт	ул.Н-Краснова: д.№40; ул.Революционная: д.№29; ул.Советская: д.№39.	3
6	ООО «СКК»	котельная №3 мощностью 1,194МВт	ул.Лесная: д.1; д.1а; д.2 ул. Лермонтова: д.2а	8

№	РСО	Наименование котельной	Многоквартирные дома (МКД)	МКД
			ул.Строителей: д.1; д.3; д.5; д.9	
7	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 0,9МВт	ул. Ленина: д.79а; д.79б; д.81; д.81а; д.83а; д.83б	6
8	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0МВт	ул.Н- Краснова:д.92; д.92а; д.94 ул. Ленина: д.96; д.98; д.100; д.102; д.106; д.108; д.112; д.114; д.116; д.118; д.120; д.122; д.124 д.126; д.128; д.130	19
9	ООО «СКК»	котельная мощностью 4,0 МВт	ул.Молодёжная: д.№2, №4, №4а, №6, №8, №12, №14; ул.Первомайская: д.№1; №2, №3, №4, №5; №6, №7, №8, №8а, №9, №10, №11, №12, №13, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №21.	29
10	ООО «СКК»	котельная мощностью 3,0 МВт	ул.Победы: д.№2, №3, №4, №6, №12, №15, №17, №18, №19, №20, №21, №22, №24, №25	14
11	ООО	тепловой модуль		17

№	РСО	Наименование котельной	Многоквартирные дома (МКД)	МКД
	«СКК»	мощностью 7,2 МВт	ул.Победы: д.№28; ул.Суворова: д.№2, №4, №6, №8, №10, №12, №14, №16; ул.Солнечная, д.№9, №11, №11а, №11б; ул.Сулова: д.№1, №2, №2а, №4	
12	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 3,5 МВт	ул.Молодогвардейская: д.№30, №36, №38; ул.Парковая .№17, №19; ул.Суворова: д.№17, №19, №21, №23, №25; ул.Школьная: д.№18, №20, №22, №24, №26	15
13	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт	ул. Куйбышева: д.№3, №4, №5, №8, №10, №11, №12; ул.Мира, д.№2; ул.Парковая, д.№2; ул.Победы, д.№10, №12, №14, №16, №18, №20, №22, №24; ул.Пушкина, д.№1, №3, №10, №11, №12, №14, №16; ул.Советская, д.№1, №1а, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №10;	55

№	РСО	Наименование котельной	Многоквартирные дома (МКД)	МКД
			ул.Сулова, д.№1, №3, №5, №7, №9, №11, №13, №20, №21, №22; ул.Школьная, д. №1, №2, №4, №4а, №6, №8, №9, №10, №11, №12, №66	
14	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 16,0 МВт	ул.Парковая: д.№4, №6, №19 ул.Пионерская: д.№9, №11, №12, №18, №20, №23, №25, №27; ул.Мира: д.№2а, №3, №5, №8, №9, №11; ул.Школьная: д.№17, №19, №21, №23, №25, №27; ул.Куйбышева: д. №8, №10, №11, №12; ул.Сулова: д.№21	28
15	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,14МВт	ул.Школьная: д.6; д.8 ул.Советская: д.1; д.5 Переулок Зеленый: д.5	5
16	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,8МВт	ул.Пушкина: д.№20, №22, №24, №26, №28, №30, №30А, №32, №34, №36.	21

№	РСО	Наименование котельной	Многоквартирные дома (МКД)	МКД
			ул.Школьная: д.№ 29, №31, №33, №35, №37, №39, №41, №45, №47, №49, №51	
17	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,0МВт	ул.Полевая: д.2; д.4; д.6; д.8; ул.Солнечная, д.21	5
18	ООО «СКК»	Модульная котельная мощностью 0,295МВт	ул.Кооперативная: д.3; д.7	2
19	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» России	Котельная №2 мощность 18.6 МВт	ул.Калинина, д.22,24,26,28; ул.Революционная, д.53; ул.Ленина, д.1,3; ул.Советская, д.48,56	9

Распределение СЗО на территории муниципального района Сергиевский Самарской области по объектам системы централизованного теплоснабжения представлено в таблице 1.4.2.

Таблица 1.4.2 – Распределение СЗО на территории муниципального района Сергиевский Самарской области по объектам системы централизованного теплоснабжения

№	РСО	Наименование котельной	Социально значимые объекты (СЗО)	СЗО
1	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 2,0 МВт	ГБОУ СОШ «ОЦ»	1
2	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,75 МВт	ГБОУ СОШ «ОЦ»	1
3	ООО «СКК»	модульная котельная	филиал ГБОУ СОШ «ОЦ»	1
4	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ	1
5	ООО	модульная котельная	СП ГБОУ СОШ	1

№	РСО	Наименование котельной	Социально значимые объекты (СЗО)	СЗО
	«СКК»		с. Калиновка, детский сад «Ромашка»	
6	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ	1
7	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ	1
8	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ	1
11	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ	1
12	ООО «СКК»	модульная котельная	СП ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ» с. Сергиевск детский сад «Сказка»	1
13	ООО «СКК»	модульная котельная	СП ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ» с. Сергиевск детский сад «Радуга»	1
14	ООО «СКК»	модульная котельная	СП ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ» с. Сергиевск детский сад «Радуга»	1
15	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ» с. Сергиевск, ул. Ленина д. 66; СП МЦДО «Поиск», СП «ДЮСШ» ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ»	2
16	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ»	1
17	ООО «СКК»	модульная котельная	СП ГБОУ СОШ «ОЦ» п. Серноводск детский сад «Ветерок»	1
18	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ ООШ с.Сидоровка, ул.Рабочая,5	1
19	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ ООШ	1
20	ООО «СКК»	модульная котельная	Старо-Дмитриевский филиал ГБОУ СОШ «ОЦ»	1

№	РСО	Наименование котельной	Социально значимые объекты (СЗО)	СЗО
21	ООО «СКК»	модульная котельная	филиал ГБОУ СОШ «ОЦ» п. Серноводск	1
22	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ; СП ГБОУ СОШ п. Сургут детский сад «Петушок»	2
23	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ №2	1
24	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт	СП ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ» п.Суходол здание для дополнительного образования детей и взрослых	1
25	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 16,0 МВт	СП ГБОУ СОШ № 1 п.г.т. Суходол детский сад «Аленушка» СП ГБОУ СОШ № 1 п.г.т. Суходол детский сад «Сказка» ГБОУ СОШ № 1	3
26	ООО «СКК»	модульная котельная	филиал ГБОУ СОШ № 1 «ОЦ»	1
27	ООО «СКК»	модульная котельная	ГБОУ СОШ; СП ГБОУ СОШ с.Чёрновка, детский сад «Солнышко»	2
28	ООО «СКК»	тепловой модуль мощностью 1,14МВт	ГБОУ СОШ «ОЦ»	1
29	ООО «СКК»	п.Суходол, ул.Суворова,43А	СП ГБОУ СОШ № 1 п.г.т. Суходол детский сад «Золотой ключик»	1
30	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» России	Котельная №2 мощность 18.6МВт	ГБОУ СОШ «ОЦ»	1

№	РСО	Наименование котельной	Социально значимые объекты (СЗО)	СЗО
31	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» » России	Котельная №2 мощность 18.6МВт	ФГБУЗ МРЦ «ФМБА» России	1

1.5. Сведения о потребителях первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального образования.

1.5.1. Согласно пп. 4.2 Свода правил СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», потребители теплоты по надежности теплоснабжения подразделяются на три категории:

- первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 «Здания жилые и общественные».

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей и т.п.;

- вторая категория потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч: жилые и общественные здания до +12 °С; промышленные здания до + 8 °С;

- третья категория - остальные потребители.

1.5.2. Категория надежности теплоснабжения зависит от типа здания и его назначения. К каждой категории предъявляются свои требования по качеству коммунальной услуги, а также возможности отключения отопления на определенный период времени.

1.5.3. При возникновении аварийных ситуаций на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иное не установлено договором теплоснабжения) требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального района Сергиевский с распределением их по источникам тепловой энергии представлен в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1 - Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального района Сергиевский

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен потребитель, эксплуатирующая организация
1	ГБУЗ Самарской области «Сергиевская центральная районная	модульная котельная "Поликлиника"

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен потребитель, эксплуатирующая организация
	больница»	
2	ГБУЗ Самарской области «Сергиевская центральная районная больница»	тепловой модуль мощностью 11,7 МВт
3	ГКУ СО «Сергиевский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями»	модульная котельная "Реабилитационный центр"
4	ГБУЗ Самарской области «Сергиевская центральная районная больница»	Котельная Поликлиническое отделение №4 Сергиевская ЦРБ
5	ГБУЗ Самарской области «Сергиевская центральная районная больница»	Котельная ГБУЗ Самарской области «Сергиевская центральная районная больница»

1.6. Сведения о местных (стационарных, мобильных) источниках тепловой энергии на территории муниципального образования.

1.6.1. При наличии в зоне отключения теплоснабжения потребителей первой категории надежности для которых не допускается перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 «Здания жилые и общественные» и при отсутствии возможности резервирования теплоснабжения таких потребителей от нескольких независимых стационарных источников тепловой энергии или тепловых сетей, собственникам зданий (потребителям) на территории муниципального района Сергиевский предусмотрены мобильные источники электрического снабжения.

1.6.2. В случае возникновения аварийной ситуации в теплоснабжении у потребителей первой категории мобильные источники электрического снабжения подключаются к тепловой сети за 2-3 часа и начинают подавать тепло в здания.

Раздел 4. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении.

4.1. В отдельных системах теплоснабжения муниципального образования, деятельность осуществляют несколько теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций.

Раздел 6. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения).

6.1. При повреждении (аварии) на внутридомовых системах теплоснабжения (отопления) АДС эксплуатирующей организации обязана принять все необходимые меры для обеспечения безопасности людей, отключения поврежденного участка, организации выполнения ремонтно-восстановительных работ, сообщить о случившемся в ЕДДС, принять меры по поддержанию минимальной внутри домовой температуры (не ниже +12 °С) с использованием мобильных теплогенераторов (тепловых пушек) в общедомовых помещениях многоквартирных домов.

6.2. О причинах возникновения и сроках устранения аварийной ситуации в системе теплоснабжения муниципального района Сергиевский в зимнее время года повлекшей отключение коммунальных услуг и угрозу безопасности населения, необходимо своевременно информировать жителей.

6.3. Заместитель главы муниципального района Сергиевский, ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, после уточнения недостающей информации (при необходимости) о произошедшем технологическом нарушении готовит сообщение (информацию) и направляет его в организационное управление администрации муниципального района Сергиевский не позднее 1 часа после возникновения технологического нарушения. Организационное управление администрации района направляет информацию в средства массовой информации, размещает на сайте администрации района, социальных сетях.

6.4. В случае длительного (свыше 6 часов) отсутствия теплоснабжения у населения глава муниципального района, заместитель главы, ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, организуют встречи с затронутыми отключением жителями, проводят необходимые разъяснения о причинах и плановых сроках устранения нарушения.

6.5. В случае длительного (24 часа и более) отсутствия теплоснабжения у населения в жилых кварталах в зимнее время года в муниципальном образовании объявляется режим «ЧС» и проводятся мероприятия по эвакуации пострадавших.

6.6. В случае возникновения технологического нарушения, повлекшего отключение коммунального ресурса для количества жителей от 5000 чел., осуществляется выезд главы муниципального образования и руководства организации, функционирующей в системе теплоснабжения муниципального образования на место технологического нарушения.

6.7. В случае возникновения технологического нарушения, повлекшего отключение коммунального ресурса для количества жителей от 20000 до 50000 чел., осуществляется выезд на место технологического нарушения главы

муниципального образования, организации, функционирующей в системе теплоснабжения муниципального образования, оперативной группы, а также руководства Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области (первого заместителя министра, заместителя министра).

6.8. Выезд на место аварии руководителей администрации муниципального образования и профильных министерств должен осуществляться не позднее установленных ниже сроков, зависящих от температуры наружного воздуха:

- не позднее 4 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха выше -10°C ;
- не позднее 2 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха от -10°C до -15°C ;
- не позднее 30 мин. после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха ниже -15°C .

В случае возникновения аварии на объектах теплоснабжения муниципального образования, при нарушении условий жизнедеятельности 50 человек и более на 1 сутки при условии, что температура воздуха в жилых комнатах более суток фиксируется ниже $+18^{\circ}\text{C}$ в отопительный период, Глава муниципального образования отдает распоряжение на незамедлительную организацию постоянной работы штаба по проведению отопительного периода и созыв внеочередного заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности муниципального образования.

6.10. Мероприятиями, направленными на обеспечение безопасности населения в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения (прекращении подачи тепла в жилые помещения в условиях резкого понижения температуры наружного воздуха в течение длительного времени) являются:

- сообщение о возникшей ситуации в ЕДДС муниципального образования лицами, являющимися свидетелями возникновения происшествия;
- соблюдение требований норм и правил безопасности и охраны труда;
- эвакуация из опасной зоны населения при режиме «ЧС» во взаимодействии с экстренными оперативными службами и аварийно-спасательными формированиями;
- обозначение, оцепление опасной зоны, запрет прохода и передвижения по опасной зоне населения, транспортных средств;
- привлечение к выполнению работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации специализированных служб и формирований в целях предупреждения дальнейшего развития аварий, угрозы населению;
- оповещение населения, проживающего на территории муниципального образования о происшествии;
- при повреждениях в сетях централизованного теплоснабжения в зимний период, в случае отрицательных температур наружного воздуха и при превышении нормативного времени на устранение аварийной ситуации, организации, управляющей многоквартирными домами следует для предотвращения

размораживания внутридомового оборудования дренировать воду из систем отопления зданий.

6.11. Жителям, проживающим на территории муниципального образования, в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения для обеспечения безопасности необходимо:

- для сохранения в квартире тепла дополнительно заделать щели в окнах и балконных дверях, занавесить их одеялами или коврами;
- до эвакуации, разместить членов семьи в одной комнате, временно закрыв остальные, одеться в теплую одежду и принять профилактические лекарственные препараты от обще-респираторных заболеваний и гриппа;
- не допускать отопления помещений с помощью электрообогревателей самодельного изготовления, а также электрических плит, т.к. это может привести к возникновению пожара, выхода из строя системы электроснабжения здания. Для обогрева помещения необходимо используйте электрообогреватели только заводского изготовления;
- проявлять выдержку и самообладание, оказывая посильную помощь работникам организации, управляющей многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования прибывшим для выполнения ремонтно-восстановительных работ;
- в случае эвакуации из жилого помещения - одеть членов семьи в теплую одежду и обувь; отключить в квартире газ, воду и электричество; взять с собой документы, деньги, необходимые продукты, одеяла; закрыть входную дверь квартиры на замок и действовать в соответствии с указаниями уполномоченных работников организации, управляющей многоквартирными домами, администрации района.

Раздел 7. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

7.1. Для формирования сил и средств на устранение последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрации муниципального района Сергиевский.

7.2. При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте производится расчет необходимых для этого сил и средств.

7.3. По результатам расчетов составляется соответствующий перечень, в котором учитываются с указанием количества и места хранения:

- средства (инструменты, материалы и приспособления, приборы, оборудование и автомобильная и землеройная техника), необходимые для проведения ремонтно-восстановительных и спасательных работ, для эвакуации людей из зоны аварийной ситуации;
- аварийный запас средств индивидуальной защиты;
- силы необходимые для выполнения локализации и ликвидации аварийных ситуаций;

- средства необходимые для возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

7.4. Организация материально-технического обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и их последствий на объекте осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрацией района.

Материально-технические средства, которые должны быть задействованы в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций, используются только для этих целей и не должны применяться для обеспечения в повседневной деятельности организаций, функционирующих в системах теплоснабжения.

7.5. Организация инженерного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте – комплекс инженерных мероприятий и задач, выполняемых в целях создания благоприятных условий в ходе проведения наиболее сложных работ по спасению пострадавших, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Задачи инженерного обеспечения ремонтно-восстановительных и других неотложных работ выполняют специализированные группы, имеющие соответствующую подготовку по ремонту и восстановлению газовых, водопроводно-канализационных сетей, линий электропередачи.

Инженерное обеспечение операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования совместно (в рамках своих функциональных обязанностей):

- с администрацией района (координация и контроль деятельности, а в случае планируемого срока ликвидации последствий аварийной ситуации в системе централизованного теплоснабжения в зимний период (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) более 4 часов, угрозе для жизни и комфортного проживания людей – непосредственное руководство заместителем главы района, ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства);

- с региональными и муниципальными службами мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению (ЕДДС);

- с организациями, связанными с функционированием систем теплоснабжения – водопроводно-канализационного хозяйства, электросетевыми и газораспределительными организациями;

- с организацией, управляющей многоквартирными домами.

7.6. Организация финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования за счет финансовых резервов и за счет резервного фонда в установленных законом случаях.

7.7. Организация противопожарного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения в режиме повседневной деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации и территориальной противопожарной службой Самарской области, в случае возгорания, по вызову.

7.8. Организация транспортного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального, а в случае необходимости привлечением сил и средств специализированных транспортных организаций по отдельным заявкам.

7.9. Организация медицинского обеспечения, операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются территориальными службами Скорой медицинской помощи и медицинскими учреждениями, по вызову.

Раздел 8. Документирование действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения

8.1. Ознакомление с ПЛАС.

8.1.1. ПЛАС должен быть тщательно изучен специалистами организаций (учреждений) указанных в разделе 5 настоящего документа:

- в экстренных оперативных службах
- в администрации муниципального образования: руководителями и специалистами, связанными с эксплуатацией системы теплоснабжения, в ЕДДС;
- в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования: у руководителей, инженеров, персонала технических, оперативных и ремонтных служб;
- в организации, управляющей многоквартирными домами.

8.1.2. Ознакомление с ПЛАС должно быть оформлено под расписку.

8.1.3. ПЛАС должен быть находится и по возможности вывешен на видных доступных местах в организациях (учреждениях) указанных в разделе 5 настоящего документа по решению руководителя организации (учреждения), для постоянного ознакомления с ним персонала.

8.1.4. Запрещается допускать к производственной деятельности лиц организаций (учреждений) указанных в разделе 5 настоящего документа, связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования не ознакомленных с ПЛАС.

8.1.5. Знание ПЛАС проверяется во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий, проводимых совместно (раздельно) администрацией и организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий.

8.1.6. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок ПЛАС несут заместитель Главы муниципального образования,

ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства и главные инженеры теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

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

8.2.1. Формами, необходимыми для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования являются:

- настоящий ПЛАС;
- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;
- внутренние инструкции, списки, ведомости, журналы, бланки, графики и т.п. организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе действующей нормативно-технической документации с учетом настоящего ПЛАС;
- утвержденные техническим руководителем организации, функционирующей в системах теплоснабжения, схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и источников тепловой энергии;

Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования, приведен в Таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1 - Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
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
3	Список телефонов	Список телефонов городских (районных) аварийных

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
	городских организаций	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 времени
6	Журнал распоряжений (оператору) диспетчеру	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, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их телопотребления. 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	Регистрация нарядов-допусков и распоряжений на проведение работ с указанием содержания работ и места их проведения, производителя работ (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 тепловых магистралей
11	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды и конденсата
12	Список (картотека) абонентов с	Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок по воде и пару для теплопотребления

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
	указанием тепловых нагрузок	каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплопотребление
13	Перечень резервных источников теплоснабжения ответственных потребителей	Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием 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	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей
16	Список ответственных руководителей и производителей работ	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов
17	Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью	Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов
18	Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях	Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов
19	Положение о диспетчерском пункте тепловых сетей	Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерского пункта с другими подразделениями предприятия теплосети
20	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
21	Перечень инструкций по эксплуатации	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем,

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
	оборудования (систем, сооружений)	сооружений) для каждого рабочего места
22	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
23	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
24	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
25	График режима работы тепловых сетей	Графики: пьезометрический, теплоносителя, отпуска тепла
26	Карта уставок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени
27	Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети	Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети
28	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
29	Тепловая схема источника тепла	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
30	Схема трубопроводов источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
31	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
32	Планшетная схема на отдельный участок	Изображение в плане отдельного участка теплосетей (основных трубопроводов и ответвлений) с указанием диаметров, обозначением на них тепловых

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
		пунктов, тепловых камер, компенсаторов, задвижек, номеров и адресов абонентов с указанием назначения, и этажности зданий
33	Расчетная схема тепловых сетей	Без масштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка
34	Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей	Результаты расчета потерь напора и величин, располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети
35	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска. Перечень утверждается главным инженером
36	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

8.2.2. Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный ПЛАС

при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

8.2.3. К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указания о порядке отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий и последующего их заполнения и включением их в работу при разработанных вариантах аварийных режимов. Должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и нерасчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее главным инженером.

8.2.4. Теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители, диспетчерские службы ежегодно до 01 января обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

Раздел 9. Ответственные лица по организациям (учреждениям), связанным с эксплуатацией объектов системы теплоснабжения.

9.1. Общие сведения

9.1.1 Настоящий раздел с контактными данными ответственных лиц от организаций (учреждений), связанных с ликвидацией аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на территории муниципального образования сформирован по состоянию на дату разработки документа и подлежит ежегодной корректировке указанных сведений (должностей, Ф.И.О., контактных данных ответственных лиц) при актуализации Плана действий, с учетом произошедших изменений.

9.2. Сведения об ответственных лицах

9.2.1. Перечень ответственных лиц по администрации муниципального образования, связанных с функционированием систем теплоснабжения представлен в Таблице 9.2.1.

Таблица 9.2.1 - Перечень ответственных лиц по администрации муниципального образования, связанных с функционированием систем теплоснабжения

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Администрация муниципального района Сергиевский Самарской области, 446541, самарская область, Сергиевский район, с. Сергиевск, ул.Ленина, 22			
1	Екамасов Анатолий Иванович	Глава муниципального района Сергиевский	8 (84655)2-18-05
2	Крупин Роман Владимирович	Заместитель Главы муниципального района Сергиевский, ответственный за функционирование объектов жилищно- коммунального хозяйства	8(84655)2-30-56

9.2.2. Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования, представлен в таблице 9.2.2.

Таблица 9.2.2 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования.

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Организация оперативно-дежурного управления в чрезвычайных ситуациях			

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
муниципального образования			
1	Единая дежурная диспетчерская служба (ЕДДС) муниципального района Сергиевский	Оператор	112, 88465523292

9.2.3. Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам муниципального образования связанным с функционированием систем теплоснабжения представлен в Таблице 9.2.3.

Таблица 9.2.3 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам муниципального образования связанным с функционированием систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
1	Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	Дежурный	(846) 971-03-57
2	Территориальная противопожарная и спасательная служба МЧС России	Оперативный дежурный	101, 112,
3	Территориальный орган Управления по муниципальному образованию Министерства внутренних дел Российской Федерации	Оперативный дежурный по УМВД	102, 112,
4	Территориальная служба Скорой медицинской помощи	Дежурная служба	103, 112
5	Территориальная аварийная газовая служба	Оперативный дежурный	104, 112,

9.2.4. Перечень ответственных лиц по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, функционирующим на территории муниципального образования представлен в Таблице 9.2.4.

Таблица 9.2.4 - Перечень ответственных лиц по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, функционирующим на территории муниципального образования

№	Организация	ФИО
1	ООО «Сервисная Коммунальная Компания»	
	Генеральный Директор	Федоров Константин Юрьевич 8-846-55-2-64-06
2	ФГБУЗ МРЦ "Сергиевские Минеральные Воды" ФМБА России	
	Директор	Сментына Олег Сергеевич 8 (84655) 3-16-74

9.2.5. Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования представлен в Таблице 9.2.5.

Таблица 9.2.5 - Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования

№	Организация	ФИО, телефон
1	ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» Сергиевское ПО	Кортуков Сергей Владимирович 8-927-603-55-75
2	АО «Самарская сетевая компания»	Васильев Василий Петрович 8-937-0606800

9.2.6. Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-канализационного хозяйства, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования представлен в Таблице 9.2.6.

№	Организация	ФИО	телефон
1	ООО «Сервисная коммунальная компания»		
	Директор филиала	Федоров Константин Юрьевич	8-846-55-2-64-06
	Заместитель генерального директора	Майоров Сергей Владимирович	8 (84655) 2-53-34
2	ФГБУЗ МРЦ "Сергиевские Минеральные Воды" ФМБА России		
	Директор	Сментына Олег Сергеевич	8 (84655) 3-16-74
	Главный инженер	Пчелинцев Андрей Николаевич	8-927-269-90-22

Таблица 9.2.7 - Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-канализационного хозяйства, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования

№	Организация	ФИО
---	-------------	-----

1	ООО «Сервисная коммунальная компания» (единая гарантирующая организация)	
	Генеральный директор	Федоров Константин Юрьевич 8-846-55-2-64-06
	Заместитель генерального директора	Майоров Сергей Владимирович
2	ФГБУЗ МРЦ "Сергиевские Минеральные Воды" ФМБА России	
	Директор	Сментына Олег Сергеевич 8 (84655) 3-16-74
	Главный инженер	Пчелинцев Андрей Николаевич 8-927-269-90-22

9.2.8. Перечень ответственных лиц по организациям, управляющим многоквартирными домами на территории муниципального образования представлен в Таблице 9.2.8.

Таблица 9.2.8. - Перечень ответственных лиц по организациям, управляющим многоквартирными домами на территории муниципального образования

№ п/п	Наименование УК	ФИО генерального директора УК	Стационарный телефон УК
1	ООО "СКК"	Федоров Константин Юрьевич	8-846-55-2-64-06

9.2.9. Перечень ответственных лиц организациям, эксплуатирующим СЗО на территории муниципального образования представлен в Таблице 9.2.9.

Таблица 9.2.9 - Перечень ответственных лиц организациям, эксплуатирующим СЗО на территории муниципального образования

№ п/п	Наименование предприятия, организации и ведомственная принадлежность	Местонахождение (адрес), контактный телефон, адрес эл. почты, должность, ФИО руководителя
Объекты социальной сферы		
1	ГКУ СО "ГУСЗН Северного округа" Управление социальной защиты населения	446540, Самарская область, Сергиевский район, с. Сергиевск, ул. Советская, д. 50. Руководитель управления соцзащиты с. Сергиевск – Харитоновна Екатерина Евгеньевна +7 (84655) 2-30-21 sobes21@socio.samregion.ru
2	ГБУ СО "Сергиевский Пансионат"	446563, Самарская область, Сергиевский район, с.Кандабулак, Больничная ул., д.15 +7 (84655) 4-51-93

		spdvv@mail.ru
3	ГКУ СО «Сергиевский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями»	446541, Самарская область, Сергиевский район, с.Сергиевск, ул. Строителей, д.7 Директор - Борисовская Наталья Геннадьевна +7 846 552-46-35 cinternat@mail.ru
4	Территориальный центр занятости населения м.р. Сергиевский	446540, Самарская область, Сергиевский район, с.Сергиевск, ул.Советская, д.65 Руководитель — Коннова Марина Андреевна 88462540756 serczn@samaratrud.ru
5	ГКУ СО «Центр диагностики и консультирования Самарской области»	446552, Самарская область, Сергиевский район, пгт. Суходол, ул. Магистральная, 1 Заместитель директора по Сергиевскому отделению - Коляева Татьяна Викторовна 8(84655) 2-74-63 cdkso@socio.samregion.ru