



АДМИНИСТРАЦИЯ СЫСЕРТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от %REG_DATE% № %REG_NUM%
г. Сысерть

Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сысертского муниципального округа Свердловской области до 2045 года

Руководствуясь Градостроительным кодексом Российской Федерации, Требованиями к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502, Генеральным планом Сысертского муниципального округа, утвержденным приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 29.05.2024 № 251-П,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сысертского муниципального округа Свердловской области до 2045 года (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Главы Сысертского муниципального округа С.В. Глазырина.
3. Настоящее постановление опубликовать в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Сысертского городского округа» (сысерть-право.рф) в сети Интернет.

Глава Сысертского
муниципального округа

Д.А. Нисковских

%SIGN_STAMP%

УТВЕРЖДЕНА
 постановлением Администрации
 Сысертского городского округа
 от %REG_DATE% № %REG_NUM%
 «Об утверждении программы
 комплексного развития систем
 коммунальной инфраструктуры
 Сысертского муниципального округа
 Свердловской области до 2045 года»

Программа комплексного развития транспортной инфраструктуры Сысертского муниципального округа до 2045 года

1. Паспорт Программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года (далее – Программа)
Основание для разработки программы	– Федеральный закон от 30 декабря 2012 года № 289-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Градостроительный кодекс Российской Федерации; – постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; – приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Генеральный план Сысертского городского округа, утвержденный приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 29.05.2024 № 251-П (далее – Генеральный план); – Схема водоснабжения и водоотведения Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года, утвержденная постановлением Администрации Сысертского муниципального округа от 24.09.2025 № 3514-ПА (далее – Схема водоснабжения и водоотведения); – Схема теплоснабжения Сысертского муниципального округа

	Свердловской области на период до 2045 года, утвержденная постановлением Администрации Сысертского муниципального округа от 19.12.2025 № 4756-ПА (далее – Схема теплоснабжения); – Схема теплоснабжения Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года (актуализация на 2027 год), утвержденная постановлением Администрации Сысертского муниципального округа от 18.06.2026 № 2885-ПА (далее – Схема теплоснабжения (актуализация на 2027 год))
Заказчик программы	Администрация Сысертского муниципального округа (далее – Администрация)
Разработчик программы	государственное бюджетное учреждение Свердловской области «Институт развития жилищно-коммунального хозяйства и энергосбережения им. Н.И. Данилова»
Ответственный исполнитель программы	Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищных отношений Администрации (далее – ОЖКХ)
Соисполнители программы	1) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сысертское»; 2) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Южное»; 3) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Бобровское»; 4) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Двуреченское»; 5) муниципальное казенное учреждение «Сысертский водоканал»; 6) общество с ограниченной ответственностью «Комфортный город», в рамках действующих концессионных соглашений.
Цель программы	формирование единого комплекса мероприятий, направленных на обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надежности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг на период до 2045 года
Задачи программы	1) анализ текущего состояния существующих схем коммунальной инфраструктуры; 2) определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы и основных направлений развития округа; 3) обеспечение потребности надежными и качественными коммунальными услугами; 4) повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; 5) определение стоимостной оценки инвестиционных проектов с указанием источников и условий их финансирования в укрупненных показателях
Целевые показатели программы	1) численность населения; 2) площадь жилищного фонда муниципального округа; 3) обеспеченность населения жилищным фондом; 4) степень оснащенности жилищного фонда теплоснабжением; 5) степень оснащенности жилищного фонда холодным водоснабжением; 6) степень оснащенности жилищного фонда горячим водоснабжением; 7) степень оснащенности жилищного фонда водоотведением; 8) степень оснащенности жилищного фонда электричеством;

	9) степень оснащенности жилищного фонда газоснабжением; 10) доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе; 11) доля населения с доходами ниже прожиточного минимума; 12) уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (холодное водоснабжение); 13) уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (водоотведение); 14) уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (отопление); 15) уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (горячее водоснабжение); 16) уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (электроснабжение); 17) уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (обращение с твердыми коммунальными отходами); 18) доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения; 19) объем потребления тепловой энергии; 20) объем отпущенной воды в сеть; 21) среднегодовой объем стоков; 22) объем потребления электрической энергии; 23) объем потребления природного газа; 24) объем накопления твердых коммунальных отходов; 25) степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета отопления в многоквартирных жилых домах; 26) степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета отопления квартир в многоквартирных жилых домах; 27) степень оснащенности индивидуальными приборами учета отопления в индивидуальных жилых домах; 28) степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в многоквартирных жилых домах; 29) степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета холодной воды квартир в многоквартирных жилых домах; 30) степень оснащенности индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов; 31) степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в многоквартирных жилых домах; 32) степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах; 33) степень оснащенности индивидуальными приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах; 34) степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах; 35) степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета электрической энергии квартир в многоквартирных жилых домах; 36) степень оснащенности индивидуальными приборами учета электрической энергии в индивидуальных жилых домах; 37) степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета газа в многоквартирных жилых домах;
--	---

	38) степень оснащённости индивидуальными, общими (квартирными) приборами учёта газа квартир в многоквартирных жилых домах; 39) степень оснащённости индивидуальными приборами учёта газа индивидуальных жилых домов; 40) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях; 41) протяжённость тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении; 42) протяжённость тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене; 43) доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене; 44) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения; 45) общая протяжённость сетей холодного водоснабжения; 46) протяжённость сетей водоснабжения, нуждающихся в замене; 47) доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене; 48) доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам; 49) удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети; 50) общая протяжённость сетей водоотведения; 51) удельный вес сетей водоотведения, нуждающихся в замене; 52) доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения; 53) количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях; 54) общая протяжённость сетей электроснабжения; 55) протяжённость электрических сетей, нуждающихся в замене; 56) доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяжённости электрических сетей; 57) количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на один километр газовых сетей; 58) общая протяжённость газовых сетей; 59) протяжённость газовых сетей, нуждающихся в замене; 60) доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяжённости газовых сетей; 61) масса вывезенных твердых коммунальных отходов с несанкционированных свалок; 62) количество контейнерных площадок; 63) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии; 64) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям; 65) доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям; 66) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть; 67) уровень потерь электрической энергии в сетях; 68) доля проб сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения;
--	---

	69) доля твердых коммунальных отходов, направленных на захоронение, в общем объеме образованных твердых коммунальных отходов; 70) доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку (сортировку), в общей массе образованных твердых коммунальных отходов; 71) доля направленных на утилизацию отходов, выделенных в результате раздельного накопления и обработки (сортировки) твердых коммунальных отходов, в общей массе образованных твердых коммунальных отходов
Срок и этапы реализации программы	I этап – 2025-2029 годы – первый период реализации запланированных в программе мероприятий; II этап – 2030-2045 годы – второй период реализации запланированных в программе мероприятий
Объемы требуемых капитальных вложений	По предварительным прогнозам на реализацию мероприятий программы до 2045 года необходимы средства в размере 8837,3 млн. руб., в том числе по системам: - система теплоснабжения - 3547,0 млн. руб.; - система водоснабжения - 295,3 млн. руб.; - система водоотведения - 4924,3 млн. руб.; - система газоснабжения – 0,0 млн. руб.; - система электроснабжения – 0,0 млн. руб.; - система сбора и утилизации твердых коммунальных отходов - 70,7 млн. руб. Источники финансирования: местный, областной, федеральный бюджет, внебюджетные средства
Ожидаемые результаты реализации программы	1) снижение аварийности, уменьшение числа отключений и перебоев в подаче ресурсов (воды, тепла, электричества, газа), за счет замены изношенных сетей и установки современного оборудования; 2) оптимизация эксплуатационных расходов. За счет снижения потерь ресурсов (уменьшение утечек воды, тепловых потерь в сетях, потерь электроэнергии) и повышения энергоэффективности уменьшаются затраты на производство и транспортировку ресурсов; 3) ликвидация дефицита мощностей. Обеспечение достаточных резервов мощности для обслуживания существующей застройки и подключения новых объектов (в том числе в рамках жилищного строительства); 4) создание или реконструкция объектов инфраструктуры. Строительство новых котельных, насосных станций, очистных сооружений, линий электропередачи, сетей водоотведения и т. д.; 5) улучшение качества коммунальных услуг. Получения потребителем ресурсы надлежащего качества, соответствующих санитарным нормам; 6) рост комфорта и безопасности проживания; 7) эффективное использование бюджетных средств. Планирование развития на основе прогнозов застройки и нагрузок позволяет избежать избыточных или нецелевых трат; 8) сбалансированность тарифной политики. Долгосрочное планирование помогает прогнозировать влияние мероприятий на тарифы и обеспечивать их доступность для населения; 9) снижение негативного воздействия на окружающую среду (за счет модернизации очистных сооружений уменьшается сброс загрязнённых сточных вод; за счет повышения энергоэффективности снижается объем выбросов парниковых газов).

	10) рациональное использование природных ресурсов. Сокращение водопотребления, потерь тепла и электроэнергии что способствует более бережному отношению к ресурсам.
--	---

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

Сысертский муниципальный округ расположен на юге Свердловской области, в долинах рек Сысерть, Исеть и Багаряк. Муниципальный округ на юге граничит с Верхнеуфалейским, Снежинским городскими округами и Каслинским муниципальным округом Челябинской области. В состав Сысертского муниципального округа входит 38 населенных пунктов.

Общая площадь территории округа 2002,48 км².

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Теплоснабжение Сысертского муниципального округа представляет собой комплекс инженерных сооружений и процессов, включающих в себя:

- химводоподготовку сетевой воды;
- производство тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения;
- транспортировку тепловой энергии и горячей воды потребителям (жилищный фонд, объекты соцкультбыта, прочие объекты).

Тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителям Сысертского муниципального округа отпускают следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- 1) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сысертское» (далее – МУП ЖКХ «Сысертское»);
- 2) Акционерное общество «Большеистокское ремонтно-техническое предприятие с базой снабжения» (далее – АО «Б-Истокское РТПС»);
- 3) Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Энергия» (далее – ООО «УК Энергия»);
- 4) Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД»);
- 5) Общество с ограниченной ответственностью «Кольцовский комбикормовый завод» (далее – ООО «ККЗ»);
- 6) Общество с ограниченной ответственностью «Комфортный город» (далее – ООО «Комфортный город»);
- 7) Общество с ограниченной ответственностью «Уралтеплоэнерго» (далее - ООО «Уралтеплоэнерго»);
- 8) Публичное акционерное общество «Ключевский завод ферросплавов» (далее – ПАО «КЗФ»);
- 9) Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Финский залив» (далее – ООО «УК «Финский залив»);
- 10) Управление по эксплуатации зданий и сооружений филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» (далее – УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»);

11) государственное казенное учреждение здравоохранения Свердловской области «Специализированный дом ребенка» (далее – ГКУЗ СО «Специализированный дом ребенка»);

12) Публичное акционерное общество «Ростелеком» макрорегиональный филиал «Урал», Екатеринбургский филиал «Урал» (далее – ПАО ММЭС «Ростелеком» г. Екатеринбург);

13) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Южное» (далее – МУП ЖКХ «Южное»).

Всего в эксплуатационной ответственности вышеупомянутых организаций находится 35 действующих котельных, 3 котельные находятся в стадии строительства.

На 2027 год запланирован перевод нагрузки котельной АО «КЗФ» (объекты жилищного фонда, социальной инфраструктуры, а также иные потребители) на вновь вводимые в эксплуатацию двух блочно-модульные газовые котельные, расположенные по адресам: п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а и п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а.

Также в 2027 году после строительства и ввода в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Сысертский район, п. Октябрьский, земельный участок с кадастровым номером 66:25:1501004:1184, из системы отопления жилищного фонда и объектов социальной инфраструктуры будет исключена газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную). Старая котельная будет выведена из эксплуатации и законсервирована.

Источники тепловой энергии Сысертского муниципального округа работают на природном газе, угле и твердом топливе.

Таблица № 1

**Перечень источников централизованного теплоснабжения с указанием
теплосетевой и теплоснабжающей организации на территории
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Населенный пункт	Источники теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
1.	г. Сысерть	газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н «Новый»	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
2.		газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
3.		газовая котельная г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
4.		газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
5.		газовая котельная, г. Сысерть, ул. Красногорская, 1	ООО «Уралтеплоэнерго»	ООО «Комфортный город»
6.	с. Кашино	газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
7.	п. Асбест	угольная котельная, п. Асбест	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
8.	п. Верхняя Сысерть	газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н «Дом отдыха»	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
9.		газовая котельная ДОЛ «Прометей»	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз	УЭЗиС филиал ООО «Газпром

№ п/п	Населенный пункт	Источники теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
			Екатеринбург»	трансгаз Екатеринбург»
10.		газовая котельная пионерского лагеря имени Гагарина	ООО «ИнноПроф»	ООО «ИнноПроф»
11.	п. Бобровский	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
12.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
13.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
14.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
15.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
16.	п. Вьюхино	угольная котельная, п. Вьюхино	ГКУЗ СО «Специализированный дом ребенка»	ООО «Комфортный город»
17.	с. Черданцево	газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
18.		газовая котельная б/о «Черданская»	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Комфортный город»
19.	п. Школьный	угольная котельная, п. Школьный	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
20.	п. Двуреченск	газовая котельная ПАО «КЗФ», п. Двуреченск	ПАО «КЗФ»	ООО «Комфортный город»
21.		газовая котельная, п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
22.		газовая котельная, п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
23.	п. Большой Исток	газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
24.		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
25.		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Победы, 2	ООО «ККЗ»	МУП ЖКХ «Сысертское»
26.		газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей улиц Бажова, Пушкина и переулка Пушкина)	АО «Б-Истокское РТПС»	МУП ЖКХ «Сысертское»
27.		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степана Разина, 11Б	ООО «УК «Энергия»	МУП ЖКХ «Сысертское»
28.	п. Октябрьский	газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
29.		газовая котельная п. Октябрьский (СМР 2027 год)	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
30.	д. Большое Седельниково	угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
31.		угольная котельная, станция Седельниково	ОАО «РЖД»	МУП ЖКХ «Сысертское»
32.	с. Патруши, с. Бородулино	газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
33.		газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	ООО «УК «Энергия»	МУП ЖКХ «Сысертское»
34.		газовая котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
35.	с. Щелкун	газовая котельная № 1, с. Щелкун	МУП ЖКХ «Южное»	МУП ЖКХ «Южное»
36.		газовая котельная, с. Щелкун,	ПАО ММЭС	ПАО ММЭС

№ п/п	Населенный пункт	Источники теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
		ул. Гагарина, 10	«Ростелеком» г. Екатеринбург	«Ростелеком» г. Екатеринбург
37.	с. Никольское	газовая котельная № 2, с. Никольское	МУП ЖКХ «Южное»	МУП ЖКХ «Южное»
38.	с. Аверино	газовая котельная № 3, с. Аверино	МУП ЖКХ «Южное»	МУП ЖКХ «Южное»

На 2027 год запланирован перевод нагрузки котельной АО «КЗФ» (объекты жилищного фонда, социальной инфраструктуры, а также иные потребители) на вновь вводимые в эксплуатацию блочно-модульные газовые котельные, расположенные по адресам: п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а и п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а.

Также в 2027 году после строительства и ввода в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Сысертский район, п. Октябрьский, земельный участок с кадастровым номером 66:25:1501004:1184, из системы отопления жилищного фонда и объектов социальной инфраструктуры будет исключена газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную). Старая котельная будет выведена из эксплуатации и законсервирована.

После строительства и ввода в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: п. Большой Исток, ул. Пушкина, в период с 2026 по 2029 годы из системы отопления жилищного фонда и объектов социальной инфраструктуры будет исключена котельная АО «РТПС» (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную).

Структура основного оборудования, характеристики источников тепловой энергии, а также технические характеристики оборудования, осуществляющего выработку тепловой энергии источников тепловой энергии Сысертского муниципального округа, приведены в подподпункте 3.1.2.1 подпункта 3.1 пункта 3 приложения к Программе.

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, потерь тепловой энергии через изоляцию и на собственные нужды, а также присоединенной тепловой нагрузки с разбивкой на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии Сысертского муниципального округа

№ п/п	Населенный пункт	Наименование источника (адрес)	Тепловая мощность котельной (Гкал/ч)						Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде (Гкал/ч)	
			установленная	ограничения тепловой мощности	располагаемая	потери на собственные нужды	мощность (нетто)	потери в тепловых сетях	ТС	ГВС
1.	г. Сысерть	газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Новый	72,0	н/д	72,0	0,1925	71,808	1,39	22,8182	3,8243
		газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А	2,92	н/д	2,92	0,012	2,908	0,054	1,1745	0,0310
		газовая котельная, г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б	0,36	н/д	0,36	н/д	0,36	н/д	0,1023	-
		газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка	1,804	н/д	1,804	0,004	1,8	0,02	0,7379	-
		газовая котельная, г. Сысерть, ул. Красногорская, 1	0,15	н/д	0,15	0,004	0,146	н/д	н/д	-
2.	с. Кашино	газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б	3,44	н/д	3,44	0,009	3,431	0,068	0,7185	0,1654
3.	п. Асбест	угольная котельная, п. Асбест	1,55	н/д	1,55	0,005	1,545	0,028	0,1182	-
4.	п. Верхняя Сысерть	газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н Дом отдыха	3,3	н/д	3,3	0,004	3,296	0,028	0,1015	-
		газовая котельная, ДОЛ «Прометей»	9,073	1,505	7,568	0,014	7,554	1,060	1,0885	1,3480
		газовая котельная, п/л им. Гагарина	0,943	н/д	0,943	н/д	0,943	н/д	н/д	н/д
5.	п. Бобровский	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А	7,74	н/д	7,74	н/д	7,74	0,146	3,3443	1,0885
		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17	3,24	н/д	3,24	н/д	3,24	0,196	2,5472	-
		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4	0,215	н/д	0,215	н/д	0,215	0,004	0,115	-
		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1	0,103	н/д	0,103	н/д	0,103	0,004	0,1265	-
		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	3,4	н/д	3,4	н/д	3,4	0,012	1,1110	-
6.	п. Вьюхино	угольная котельная, п. Вьюхино	1,89	н/д	1,89	н/д	1,89	н/д	0,6310	0,1270
7.	с. Черданцево	газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	1,03	н/д	1,03	н/д	1,03	0,08	0,1618	-
		газовая котельная б/о «Черданская»	6,878	0,198	6,680	0,019	6,661	0,458	1,2694	н/д
8.	п. Школьный	угольная котельная, п. Школьный	1,44	н/д	1,44	0,004	1,436	0,03	0,0836	-
9.	п. Двуреченск	газовая котельная АО «КЗФ», п. Двуреченск	73,12	н/д	73,12	0,22	72,9	0,11	8,6450	2,9310
10.	п. Большой Исток	газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	16,0	-	16,0	0,37	15,63	0,8704	7,9890	-
		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	1,7	-	1,7	0,04	1,66	0,0248	0,6328	-
		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)	5,2	-	5,2	0,05	5,15	0,119	1,0700	-
		газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей ул. Бажова, Пушкина и пер. Пушкина) (РТПС)	5,52	1,84	3,68	0,01	3,67	0,06	0,4752	-
		газовая котельная в п. Большой Исток, ул. Степна Разина, 11Б	2,67	-	2,67	0,01	2,66	0,02	1,2900	-
11.	п. Октябрьский	газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	16,5	-	16,5	0,38	16,12	0,3613	1,1033	-
12.	д. Большое Седельниково	угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	1,72	-	1,72	0,04	1,68	0,0698	0,2654	-
		угольная котельная, станция Седельниково	20,0	н/д	20,0	н/д	20,0	н/д	2,1442	-
13.	с. Патруши	газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	0,86	-	0,86	0,02	0,84	0,0096	0,8463	-
		газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	0,96	-	н/д	н/д	0,96	н/д	н/д	-
14.	с. Патруши, с. Бородулино	газовая котельная № 1, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	51,6	н/д	51,6	н/д	51,6	н/д	6,8522	открытая ТС
15.	с. Щелкун	газовая котельная № 1, с. Щелкун	6,2	н/д	6,2	н/д	6,2	н/д	3,6707	-
		газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	1,37	-	1,37	0,005	1,365	0,036	0,4600	0,1600
16.	с. Никольское	газовая котельная № 2, с. Никольское	2,06	н/д	2,06	н/д	2,06	н/д	1,7314	-
17.	с. Аверино	газовая котельная № 3, с. Аверино	1,67	н/д	1,67	н/д	1,67	н/д	0,0933	-

Учет тепловой энергии на источниках тепловой энергии Сысертского муниципального округа осуществляется двумя способами:

1) приборный (на основании данных измерительных комплексов и приборов);

2) расчетный (на основании расчетных показателей).

Данные о узлах учета, установленных на источниках тепловой энергии Сысертского муниципального округа представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

**Перечень узлов учета, установленных на источниках тепловой энергии
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей проверки
1.	Газовая котельная АО «КЗФ», п. Двуреченск	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ 941	87357	08.08.2027
			расходомер	Питерфлоу РС	136718	02.08.2027
			расходомер	Питерфлоу РС	136719	02.08.2027
			комплект датчиков температуры	КТС-6-Rt100	172250	08.08.2027
		газ	теплоэнергоконтроллер	отсутствует		
			расходомер	ДС1-05	3073631	01.08.2025
			расходомер	ДС1-05	3073013	01.08.2025
			датчик давления	ДМ-3537	14399	08.08.2025
			датчик температуры	ТСМ-6097	ТС280401	01.08.2025
		электрическая энергия	электросчетчик	СЭТ319-01-22-08А/1П	202051	отсутствует
		вода	счетчик воды	PM1	01935060501013301	09.08.2025
2.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ 941.20	79693; 79722	2023
			расходомер	Питерфлоу РС	082450;	2023
			расходомер	Мастерфлоу	201016281; 201015146	2023
			комплект датчиков температуры	КТПТР-01	13671; 13671А; 13659; 13659А	2023
		газ	теплоэнергоконтроллер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			датчик давления	-	-	-
			датчик температуры	-	-	-
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера (8 счетчиков)	103089958; 103090436; 104167930; 103089668; 103089804; 104167127; 103090150; 104167871	2026
		вода	счетчик воды	ZENNER 80	15045654	2020
3.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	тепловая энергия	тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	-	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19-05М	2904	2025
			расходомер	RAGO G16	1421310128	2025
			датчик давления	Метран 150ТА2; Метран 150СД0	6191933; 6191932	2025
			датчик температуры	ТПТ-19-2	3864; 3865	2028
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера	011321180078877; 01271217972046	2032
		вода	счетчик воды	нет учета		
4.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)	газ	теплоэнергоконтроллер			
			расходомер	РАВО-6-160	1421380105	26.04.2027
			датчик давления	Метран 150ТА2Т	6225323	11.05.2028
			датчик температуры	ТПТ-17-1	13613	23.11.2026
			датчик температуры	ТПТ-17-1	13614	23.11.2026

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки
			датчик температуры	ТПТ-17-1	13615	23.11.2026
		электрическая энергия	электросчетчик	ЦЭ6803В	11321194344245	28.11.2039
		вода	счетчик воды	СХВТ 80	810749 С22	31.08.2028
5.	Газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей ул. Бажова, Пушкина и пер. Пушкина) (РТПС)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ 941.20	79693; 79722	2023
			расходомер	Питерфлоу РС	082450;	2023
			расходомер	Мастерфлоу	201016281; 201015146	2023
			комплект датчиков температуры	КТПТР-01	13671; 13671А; 13659; 13659А	2023
		газ	теплоэнергоконтроллер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			датчик давления	-	-	-
			датчик температуры	-	-	-
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера 8 счетчиков	103089958; 103090436; 104167930; 103089668; 103089804; 104167127; 103090150; 104167871	2026
		вода	счетчик воды	ZENNER 80	15045654	2020
7.	Угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера	-	2026
		вода	счетчик воды	нет учета		
8.	Угольная котельная, станция Седельниково	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	тепловая энергия	тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	-	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	14 083	2027
			расходомер	RVG-G16	15020614	2025
			датчик давления	Метран 150CD;Метран 150ТА	1435042;1434335	2025
			датчик температуры	Метран-256; Метран-256	2282717;2282718	2027
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера	111756944	2027
		вода	счетчик воды	нет учета		
10.	Газовая котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ943	-	-
			расходомер	ПРЭМ	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	КТПТР-02	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	-	-
			расходомер	TRZ G650	-	-
			датчик давления	Метран-150	-	-
			датчик температуры	ТПТ-4-2	-	-
		электрическая энергия	электросчетчик	-	-	-
11.	Газовая котельная № 1, с. Щелкун	тепловая энергия	тепловычислитель	-		
			расходомер	-		
			расходомер	-		
			комплект датчиков температуры	-		
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	22 181	26.04.2028
			расходомер	RAVO-G100S1D	1420332004	07.08.2025

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки
		электрическая энергия	датчик давления	Метран 150ТА	6161917	05.08.2025
			датчик температуры	ТПТ-17-1	7288	01.05.2028
			электросчетчик	Меркурий 236	42335589	01.09.1932
			счетчик воды	-	-	-
12.	Газовая котельная № 2, с. Никольское	тепловая энергия	тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	-	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН 17	3 383	20.06.2025
			расходомер	RVG-G25	24106189	13.02.2028
			датчик давления	МИДА-ДА-13 Пк	4416772	14.206.2025
			датчик температуры	ТПТ-15	-	19.06.2027
		электрическая энергия	электросчетчик	РиМ	1339244	19.08.2032
			счетчик воды	-	-	-
13.	Газовая котельная № 3, с. Аверино	тепловая энергия	тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	-	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	21 602	23.04.2028
			расходомер	РАВО-G16 S1D	1420150046	14.04.2025
			датчик давления	Метран-150 ТА	6157801	17.06.2025
			датчик температуры	ТПТ-17-1	16485	19.06.2027
		электрическая энергия	электросчетчик	РиМ 489.18	1251820	2032
			счетчик воды	-	-	-
14.	Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Новый	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Красногорская, 1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Угольная котельная, п. Асбест	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н Дом отдыха	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22.	Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей»	электрическая энергия	электросчетчик	СТЭ-561 П5-1-5-77,7А	67198	-
23.	Газовая котельная пионерского лагеря имени Гагарина	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
24.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27.	Газовая котельная,	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки
	п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1					
28.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29.	Газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30.	Газовая котельная б/о «Черданская»	электрическая энергия	электросчетчик	«DIRIS A20»	-	-
31.	Угольная котельная, п. Школьный	электрическая энергия	электросчетчик	Нартис	023240066264	2029
		вода	счетчик воды	ВСКМ90-25	208100728	12.06.2031
32.	Угольная котельная п. Вьюхино	электрическая энергия	счетчик	СЭ6803В	011068153195259	н/д
		теплоноситель	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	8219	2029
		ГВС	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	5316	2028
		вода	счетчик воды	Пульсар М	9361945	2029
33.	Газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степана Разина, 11Б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35.	Газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	газ	преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М серия 002	1559	07.2027
			счетчик газа	RVG G40	1219400034	10/2029
			преобразователь абсолютного давления	МИДА-ДА-13П-К	194211723	10.2029
			преобразователь перепада давления	АИР-10Н/ДД/1417/НГ-06/М20	1092707	10.2029
			преобразователь температуры газа	ТПТ-1-3	18434	07.2027
			преобразователь температуры окружающей среды	ТПТ-1-3	18435	07.2027
			преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М серия 002	1559	07.2027

Показатели критериев надежности в разрезе источников тепловой энергии и теплоснабжающих организаций Сысертского муниципального округа приведены в подподпункте 3.1.2.5 подпункта 3.1 пункта 3 приложения к Программе.

Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения приведены в подподпункте 3.1.2.7 подпункта 3.1 пункта 3 приложения к Программе.

Степень оснащенности приборами учета тепловой энергии на нужды отопления в Сысертского муниципального округа, согласно статистическому бюллетеню «Оснащение приборами учета потребления коммунальных услуг жилищного фонда Свердловской области за 2024 год» (шифр 12098), представлена в таблице № 4.

Таблица № 4

Степень оснащенности приборами учета отопления Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета тепловой энергии (%)
1.	Множквартирные жилые дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета	1	-

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета тепловой энергии (%)
	тепловой энергии в многоквартирных жилых домах		
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии многоквартирных жилых домов	132	37
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в многоквартирных жилых домах	225	-
2.	Квартиры в многоквартирных домах		
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета тепловой энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	16	100
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-
3.	Индивидуальные жилые дома		
3.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета тепловой энергии в индивидуальных жилых домах	-	-
3.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета тепловой энергии индивидуальных жилых домов	1	2,6
3.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами тепловой энергии индивидуальных жилых домов	38	-

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

Услуги хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Сысертского муниципального округа оказывают:

- в границах территорий поселка Бобровский, села Черданцево, поселка Вьюхино – муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Бобровское» (далее - МУП ЖКХ «Бобровское»);

- в границах территорий поселков Двуреченск и Колос, а также деревни Ключи – муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Двуреченское» (далее - МУП ЖКХ «Двуреченское»);

- в границах территорий города Сысерть, поселков Асбест и Верхняя Сысерть, села Кашино, поселка Школьный, села Патруши, поселков Октябрьский и Первомайский, деревни Шайдурово, поселка Большой Исток, деревни Большое Седельниково, села Бородулино – МУП ЖКХ «Сысертское»;

- в границах территорий сел Щелкун, Никольское, Новоипатово, Абрамово, Аверино, деревни Андреевка – МУП ЖКХ «Южное»;

- в границах территорий деревни Токарево (коттеджный поселок «Газовик»), поселка Верхняя Сысерть (Оздоровительный лагерь «Прометей») – УЭЗиС ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Общая протяженность водопроводных сетей округа составляет 222,22 км.

Централизованной системой водоснабжения в округе обеспечено в настоящее время 28,5% жилого фонда. В качестве источника питьевого водоснабжения используются подземные воды, добываемые с использованием скважин, расположенных на территории округа.

Таблица № 5

**Перечень и характеристики подземных источников централизованного водоснабжения
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного электроснабжения	Глубина скважины (м)	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
1.	Скважина № 3 п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	39,2	8,5	I пояс, 30 м	да
2.	Скважина № 6 п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	54,2	5,9	I пояс, 30 м	да
3.	Скважина № 2066 п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	1 (отключены 100% износ), используется частотный преобразователь	25	нет	перевозной дизельгенератор	61,0	1,8	I пояс, 15 м	да
4.	Скважина № 2066/2 п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	60,0	1,79	I пояс, 15 м	да
5.	Скважина № 4854 п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	1	120	нет	перевозной дизельгенератор	76,0	1,6	I пояс, 30 м	да
6.	Скважина № 8278 п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	75,0	4,0	I пояс, 30 м	да
7.	Скважина № 37 п. Бобровский, ул. Краснодеревцев	МУП ЖКХ «Бобровское»	1	20	нет	перевозной дизельгенератор	80,0	1,65	нет	да
8.	Скважина № 7651 с. Черданцево	МУП ЖКХ «Бобровское»	1 (отключены 100% износ), используется частотный преобразователь	25	нет	перевозной дизельгенератор	60,0	3,0	I пояс, 30 м	да
9.	Скважина № 4664 (№ III) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»	1	350	нет	перевозной дизельгенератор	61,0	3,0	да	да
10.	Скважина № 4671 (V (3), V (4) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	60,0	4,3	да	да
11.	Скважина № 3389 (VI) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80,0	10,0		
12.	Скважина № 3382 (VII) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80,0	5,9		
13.	Скважина № 3380 (VIII) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80,0	8,06		
14.	Скважина № 7635 (IX) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80,0	3,3		
15.	Скважина № 3389 (X) п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80,0	6,5		
16.	Скважина № 7653 д. Ключи	МУП ЖКХ «Двуреченское»	0	0	нет	перевозной дизельгенератор	70,0	1,0	да	да
17.	Скважина № 3576 п. Колос	МУП ЖКХ «Двуреченское»	0	0	нет	перевозной дизельгенератор	70,0	5,3	да	да
18.	Каменский водозабор, скв. № 2гэ и 1р	МУП ЖКХ «Сысертское»	1	400	нет	нет	85/85	16,7	да	да
19.	Сивка-бурка водозабор, скв. № 10рэ	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	80,0	13,9	да	да
20.	Сысертский водозабор,	МУП ЖКХ	-	-	нет	нет	58/60	40,0	да	да

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного электроснабжения	Глубина скважины (м)	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
	скв. № 41э,1р	«Сысертское»								
21.	Быковский водозабор, скв. № 11э,16э	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	87/150	30,1	да	да
22.	п. Асбест водозабор, скв. № 32	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	95,0	3,5	да	да
23.	п. Верхняя Сысерть «Дом отдыха» водозабор, скв. № 26	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	99,0	1,8	да	да
24.	с. Кашино, Нижнекаменский водозабор, скв. № 8475э, 8488р	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	73/73	3,5	нет	да
25.	п. Школьный, скв. № 45098, 66542	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	80/100	1,1	да	да
26.	Мкр-н Воробьевка г. Сысерть, скв. № 57	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	58,0	0,3	да	да
27.	Скважина № 5168 п. Первомайский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	73,0	1,1	да	да
28.	Скважина № 5600 д. Шайдурово	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	66,0	8,0	нет	да
29.	Скважина № 4259 п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	80,0	3,0	да	да
30.	Скважина № 5558 п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	75,0	3,0	да	да
31.	Скважина № 3511 п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	90,0	3,5	да	да
32.	Скважина № 7425 п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	73,0	2,0	да	да
33.	Скважина № 2106 п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	1	400	нет	нет	62,0	2,0	да	да
34.	Скважина № 67-14 п. Большой Исток	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	90,0	6,4	нет	да
35.	Скважина № 3680 д. Большое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	68,0	1,1	нет	да
36.	Скважина № 8276 д. Малое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	60,0	3,5	нет	да
37.	Скважина № 2 д. Малое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	70,0	5,5	нет	да
38.	Скважина № 3 д. Малое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	60,0	6,2	нет	да
39.	Скважина № 214 с. Патруши	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	да	нет	90,0	1,1	нет	да
40.	Скважина № 1248 с. Никольское, ул. 1 Мая	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
41.	Скважина б/н с. Никольское, ул. Ленина	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
42.	Скважина с. Авериное, ул. Гагарина	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
43.	Скважина № 6917 д. Андреевка,	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	нет	да	70,0	10,0	I пояс, 50 м	да

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного электроснабжения	Глубина скважины (м)	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
	ул. Красноармейская									
44.	Скважина № 6236 с. Абрамово, ул. Заречная	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	нет	да	70,0	10,0	I пояс, 50 м	да
45.	Скважина № 4448 с. Новоипатово, ул. Рабочая	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	нет	да	70,0	13,0	I пояс, 50 м	да
46.	Скважина № 240	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
47.	Скважина № 239	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
48.	Скважина № 241	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
49.	Скважина № 4611	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	нет	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
50.	Скважина № 1-Э д. Токарево	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	бактерицидные установки	да	68,0	2,5	I II, III пояса	да
51.	Скважина № 2-Э д. Токарево	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	бактерицидные установки	да	74,0	2,5	I II, III пояса	да
52.	Скважина № 3-Э д. Токарево	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	бактерицидные установки	да	62,0	2,5	I II, III пояса	да
53.	Скважина № 113А п. Верхняя Сысерть	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	очистные сооружения	да	50,0	4,90	I пояс, 50 м	да
54.	Скважина № 113В пос. Верхняя Сысерть	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	очистные сооружения	да	69,0	8,0	I пояс, 50 м	да

Территориальный баланс водопотребления по группам абонентов Сысертского муниципального округа представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

**Структурный баланс водопотребления по группам абонентов
Сысертского муниципального округа**

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
МУП ЖКХ «Бобровское»			
поселок Бобровский			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	н/д
- из подземных источников	тыс. м ³	278,813	н/д
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено в сеть	тыс. м ³	278,813	н/д
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено из сети, всего, том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- население, в том числе:	тыс. м ³	102,186	н/д
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	н/д
- прочие потребители	тыс. м ³	7,082	н/д
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	40,067	н/д
- предприятия промышленности	тыс. м ³	1,177	н/д
- полив	тыс. м ³	-	н/д
село Черданцево			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	н/д
- из подземных источников	тыс. м ³	81,915	н/д
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено в сеть	тыс. м ³	81,915	н/д
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- население, в в том числе:	тыс. м ³	5,827	н/д
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	н/д
- прочие потребители	тыс. м ³	0,787	н/д
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	1,6	н/д
- предприятия промышленности	тыс. м ³	0,984	н/д
- полив	тыс. м ³	-	н/д
МУП ЖКХ «Двуреченское»			
поселок Двуреченск			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	701,22	667,32
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	701,22	667,32
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	701,22	667,32
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	233,31	193,31
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	467,91	474,01
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	-	-
поселок Колос			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	3,39	2,17
- из поверхностных источников	тыс. м ³		
- из подземных источников	тыс. м ³	3,39	2,17
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	3,39	2,17
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	3,39	2,17
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	-	-
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	-	-
деревня Ключи			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	1,79	1,21
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	1,79	1,21
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	-	-
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	1,58	1,03
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	0,21	0,18
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	-	-
МУП ЖКХ «Сысертское»			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- из поверхностных источников	тыс. м ³	0	н/д
- из подземных источников	тыс. м ³	2352,47	н/д
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	0	н/д
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	0	н/д
Получено воды со стороны	тыс. м ³	213,96	н/д
Отпущено в сеть	тыс. м ³	2566,43	н/д
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	718,74	н/д
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	1847,69	н/д
- население, в том числе:	тыс. м ³	1249,80	н/д
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- население (ГВС)	тыс. м ³	0	н/д
-бюджетные организации	тыс. м ³	106,87	н/д
- прочие потребители	тыс. м ³	381,60	н/д
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	251,23	н/д
- предприятия промышленности	тыс. м ³	130,37	н/д
- полив	тыс. м ³	109,42	н/д
МУП ЖКХ «Южное»			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	137,912	117,602
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
- из подземных источников	тыс. м ³	137,912	117,602
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	18	17,947
Отпущено в сеть	тыс. м ³	131,159	117,602
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	6,753	0
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	131,159	117,602
- население, в том числе:	тыс. м ³	92,771	85,38
- многоквартирный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	47,138	46,965
- частный жилой фонд (ХВС)	тыс. м ³	44,269	36,919
- население (ГВС)	тыс. м ³	1,364	1,496
- прочие потребители	тыс. м ³	20,388	14,275
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	14,925	10,382
Централизованная система водоснабжения УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» Оздоровительный лагерь «Прометей», п. Верхняя Сысерть			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	н/д	68,613
- из поверхностных источников	тыс. м ³	н/д	-
- из подземных источников	тыс. м ³	н/д	68,613
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	н/д	68,613
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	н/д	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	н/д	68,613
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	н/д	5,816
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	н/д	62,797
- собственным абонентам (объекты организации)	тыс. м ³	н/д	62,060
- население (в том числе ГВС)	тыс. м ³	н/д	0,737
Централизованная система водоснабжения УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» Коттеджный поселок «Газовик», д. Токарево			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	н/д	26,672
- из поверхностных источников	тыс. м ³	н/д	-
- из подземных источников	тыс. м ³	н/д	26,672
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	н/д	26,672
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	н/д	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	н/д	26,672
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	н/д	16,405
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	н/д	10,267
- собственным абонентам (объекты организации)	тыс. м ³	н/д	0,806
- население	тыс. м ³	н/д	9,231
- прочие потребители	тыс. м ³	н/д	0,230

Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения приведены подподпункте 3.2.1 подпункта 3.2 пункта 3 приложения к Программе.

Таблица № 7

Степень оснащённости приборами учета холодной воды Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащённости приборами учета холодной воды (%)
1.	Многоквартирные жилые дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	-	-
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды многоквартирных жилых домов	114	43,0
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	151	-
2.	Квартиры в многоквартирных домах		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета холодной воды (%)
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	290	-
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	13043	84,3
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	2421	-
3.	Индивидуальные жилые дома		
3.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета холодной воды в индивидуальных жилых домах	95	-
3.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	4477	69,9
3.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами холодной воды индивидуальных жилых домов	1932	-

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

Водоотведение Сысертского муниципального округа представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на составляющие:

- сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения и предприятий поселка по самотечным и напорным коллекторам водоотведения на очистные сооружения;

- неорганизованное поступление в сети водоотведения стоков ливневых и талых вод при отсутствии системы ливневой канализации и ветхости сетей водоотведения и колодцев на них;

- механическая и биологическая очистка части поступивших сточных вод на очистных сооружениях, обеззараживание и сброс части сточных вод в реку Исеть;

- обработка и утилизация осадков сточных вод.

Эксплуатация системы централизованного водоотведения включает в себя:

- прием сточных вод от населения и предприятий;
- транспортировку сточных вод по канализационным сетям;
- перекачку сточных вод через канализационные насосные станции (далее – КНС);
- ремонт и обслуживание канализационных сетей и колодцев.

Общее количество жителей Сысертского муниципального округа, обеспеченного централизованной системой водоотведения составляет 18,4%.

Схема водоотведения поселка Бобровский и села Черданцево - тупиковая. Все сети водоотведения проложены подземно, канально и выполнены из стали, чугуна, полипропилена и керамики. Водоводы имеют высокий процент износа - 60-100%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировку хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов

с установленными на них КНС.

Очистные сооружения поселка Бобровский – проектная производительность 1700 м³/сутки. Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения села, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Все сточные воды поселка Бобровский перекачиваются КНС и поступают в приемную камеру очистных сооружений и далее в горизонтальные песколовки, где происходит удаление веществ минерального происхождения. Затем стоки поступают в двухъярусные отстойники, где происходит отстаивание сточных вод (в осадочных желобах), сбраживание и уплотнение выпавшего при отстаивании осадка (в септической части).

Основная биологическая очистка сточных вод после первичного отстаивания происходит в аэрофильтрах. После аэрофильтров стоки поступают во вторичные отстойники для осветления очищенных стоков и контакта сточных вод с хлорной водой. Обезвоживание осадка после двухъярусных и вторичных отстойников осуществляется на иловых площадках. Хлораторная предназначена для приготовления хлорной воды с целью обеззараживания очищенных стоков перед сбросом в водный объект. Основным реагентом является гипохлорит натрия (кальция).

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа 90%.

Регулярный контроль над качеством сточных вод производится Роспотребнадзором, согласно графику лабораторного контроля. Анализ результатов показывает, что по многим ингредиентам (БПК, взвешенные вещества, группа азота, фосфаты и др.) концентрация на выходе с очистных сооружений превышает допустимую концентрацию, разрешенную на сброс.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков абонентов села Черданцево осуществляется через систему самотечных трубопроводов в приемную емкость. В поселке Бобровском отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов в приемную емкость канализационных очистных сооружений. Канализационные трубы выполнены из полипропиленовых, чугунных, керамических труб.

Схема водоотведения поселка Двуреченск - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1987 году подземно, канально и выполнены из стали, чугуна, полипропилена и керамики. Водоводы имеют высокий процент износ - 60-100%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них КНС.

Очистные сооружения поселка Двуреченск – проектная

производительность 4200 м³/сутки. Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения села, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Все сточные воды поселка Двуреченск перекачиваются КНС и поступают в приемную камеру очистных сооружений и далее в горизонтальные песколовки, где происходит удаление веществ минерального происхождения. Затем стоки поступают в двухъярусные отстойники, где происходит отстаивание сточных вод (в осадочных желобах), сбрасывание и уплотнение выпавшего при отстаивании осадка (в септической части).

Основная биологическая очистка сточных вод после первичного отстаивания происходит в аэротенках. После аэротенков стоки поступают во вторичные отстойники для осветления очищенных стоков и контакта сточных вод с хлорной водой. Обезвоживание осадка после двухъярусных и вторичных отстойников осуществляется на иловых площадках. Хлораторная предназначена для приготовления хлорной воды с целью обеззараживания очищенных стоков перед сбросом в водный объект. Основным реагентом является гипохлорит натрия (кальция).

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа 90%.

Регулярный контроль над качеством сточных вод производится Роспотребнадзором, согласно графику лабораторного контроля. Анализ результатов показывает, что по многим ингредиентам (БПК, взвешенные вещества, группа азота, фосфаты и др.) концентрация на выходе с очистных сооружений превышает допустимую концентрацию, разрешенную на сброс.

Схема водоотведения города Сысерть - тупиковая. Все сети водоотведения проложены подземно, канально и выполнены из чугуна, керамики, асб/цемента, ПВХ. Водоводы имеют высокий процент износа - 85%.

Централизованная канализация присутствует только в многоквартирных жилых домах, общественных зданиях, малой части индивидуальной жилой застройки и на территории промышленных площадок АО «Уралгидромаш», АО ППЗ «Свердловский», ЗАО «БМЗ». Хозяйственно-бытовые стоки от зданий отводятся системой самотечных коллекторов и поступают на очистку на очистные сооружения, расположенные в городе Сысерть.

Очистные сооружения города Сысерть имеют проектную производительность 5 м³/сутки (фактическая 7 м³/сутки). Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 85%.

Схема водоотведения поселка Большой Исток - тупиковая. Все сети

водоотведения проложены подземно, канально и выполнены из чугуна, керамики, асб/цемента, ПВХ. Водоводы имеют высокий процент износа 85 %.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Схема водоотведения села Щелкун - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1987 году подземно, канально и выполнены из стали, чугуна, полипропилена и керамики. Водоводы имеют высокий процент износа - 53-100%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них КНС.

Очистные сооружения села Щелкун расположены от основной площадки на расстоянии 2750 м в восточной части от села. Очистные сооружения принимают сточные воды от населения, бюджетных и промышленных предприятий.

Стоки поступают на КНС в приемную камеру, затем по напорному коллектору поступают в камеру гашения напора, расположенную на очистных сооружениях. С камеры гашения по лотку сточные воды поступают в накопители, выполняющие роль вторичных отстойников.

Стоки поступают в двухъярусные отстойники, где происходит отстаивание сточных вод (в осадочных желобах), сбрасывание и уплотнение выпавшего при отстаивании осадка (в септической части).

Основная биологическая очистка сточных вод после первичного отстаивания происходит в аэрофильтрах. После аэрофильтров стоки поступают во вторичные отстойники для осветления очищенных стоков и контакта сточных вод с хлорной водой. Обезвоживание осадка после двухъярусных и вторичных отстойников осуществляется на иловых площадках. Хлораторная предназначена для приготовления хлорной воды с целью обеззараживания очищенных стоков перед сбросом в водный объект.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 70%.

Схема водоотведения поселка Верхняя Сысерть (Оздоровительный лагерь «Прометей») - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1999 году подземно, канально и выполнены из стали, чугуна. Водоводы имеют высокий процент износа - 70%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них КНС.

Очистные сооружения поселка Верхняя Сысерть (Оздоровительный лагерь «Прометей») имеют проектную производительность 400 м³/сутки (фактическая 150 м³/сутки). Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются

на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 70%.

Схема водоотведения деревни Токарево (коттеджный поселок «Газовик») - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1999 году подземно, канально и выполнены из чугуна. Водоводы имеют высокий процент износа - 60%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Очистные сооружения д.Токарево (ж/п «Газовик») – проектная производительность 300 м³/сут (фактическая 150 м³/сут). Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 60%.

Сведения о поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения приведены в таблице № 8.

Таблица № 8

Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод

Показатель	Ожидаемое поступление стоков (тыс.м3/год)		
	2024 год	2029 год	2030-2045 годы
Объем сточных вод	2191,75	3319,40	3358,25

Технические и технологические проблемы в системе водоотведения приведены в подподпункте 3.3.2 подпункта 3.3 пункта 3 приложения к Программе.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

Источниками электроснабжения округа являются электроподстанции (ПС):

- ПС 110 кВ Шпагатная (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/35/10 кВ (32 МВА);
- ПС 110 кВ Свобода (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (10 МВА);
- ПС 110 кВ Сысерть (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (10 МВА);
- ПС 110 кВ Верхняя Сысерть (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/35/6 кВ (6,4 МВА);
- ПС 110 кВ Кадниковская (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (20 МВА);
- ПС 35 кВ Щелкун (ЦЭС, Сысертский РЭС), 35/10 кВ (12,6 МВА);
- ПС 35 кВ БИЗ (ЦЭС, Сысертский РЭС), 35/6 кВ (12,6 МВА);
- ПС 110 кВ Волна (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (32 МВА);
- ПС 110 кВ Монтажная (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (32 МВА);

- ПС 110 кВ Терсутская (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/6 кВ (2,5 МВА).

Потребление электроэнергии населением в 2024 году составило 252370 тыс. кВт/ч.

Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения приведены в подподпункте 3.4.2 подпункта 3.4 пункта 3 приложения к Программе.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

В настоящее время газоснабжение Сысертского муниципального округа природным газом осуществляется через газораспределительные станции: ГРС АРП Сысерт, ГРС с. Никольское блок № 1, ГРС с. Никольское блок № 2, ГРС п. Двуреченск, ГРС с. Кадниково, ГРС г. Арамилы блок № 1, ГРС г. Арамилы блок № 2, ГРС с. Бородулино.

Поставщик природного газа на территории округа - АО «Уралсевергаз».

Крупнейшая газораспределительная организация в Сысертском муниципальном округе – АО «Газэкс».

Расчеты за поставленный газ осуществляется по договорам, согласно объемам поставленных ресурсов, в соответствии с прямыми договорами.

Подача природного газа в газораспределительную систему Сысертского муниципального округа осуществляется по магистральному газопроводу-отводу «с. Никольское» до существующей ГРС с. Никольское блок № 1 и блок № 2, расположенной вблизи села Никольское на севере округа.

По магистральному газопроводу-отводу «Пр/пл КС Сысерт» до существующей ГРС АРП Сысерт, расположенной вблизи поселка Верхняя Сысерт на юге города Сысерт.

По магистральному газопроводу-отводу «п. Двуреченск» до существующей ГРС п. Двуреченск, расположенной вблизи поселка Двуреченск на северо-востоке города Сысерт.

По магистральному газопроводу-отводу «п. Кадниково» до существующей ГРС п. Кадниково, расположенной вблизи поселка Кадниково на северо-востоке города Сысерт.

По магистральному газопроводу-отводу «г. Арамилы» до существующей до существующей ГРС г. Арамилы блок № 1 и блок № 2, расположенной на севере Сысертского муниципального округа южнее города Арамилы.

По магистральному газопроводу-отводу «д. Бородулино, п/ф-ка» до существующей ГРС с. Бородулино, расположенной на севере Сысертского муниципального округа восточнее поселка Октябрьский.

От ГРС с. Никольское блок № 1 (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа.

От ГРС с. Кадниково, ГРС с. Никольское блок № 2 (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП) котельных, предприятий и

жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа.

От ГРС п. Двуреченск (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа, Белоярского муниципального округа ГО, городского округа ЗАТО Уральский.

От ГРС с. Бородулино (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа и Арамилевского городского округа.

От ГРС г. Арамиль блок № 1 (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Белоярского муниципального округа, Арамилевского городского округа и Сысертского муниципального округа.

От ГРС г. Арамиль блок № 2 (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Белоярского муниципального округа, Арамилевского муниципального округа, Сысертского муниципального округа и муниципального округа «город Екатеринбург».

От ГРС АРП Сысерть (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа.

От ГРП (с выходным давлением до 0,3 и/или 0,005 МПа) отходят газопроводы среднего и/или низкого давления соответственно, подводящие газ к котельным, мелким промышленным предприятиям, жилым домам населенных пунктов Сысертского муниципального округа.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8100 ккал/м³, согласно данным, представленным АО «Уралсевергаз».

Общий объем газа, распределенный через ГРС округа в 2024 году, - 205085,17 тыс. м³.

Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения приведены в подподпункте 3.5.1 подпункта 3.5 пункта 3 приложения к Программе.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Обращение с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Сысертского муниципального округа обеспечивается региональным оператором - АО «Спецавтобаза».

На территории округа применяется планово-регулярная система вывоза ТКО – вывоз ТКО с периодичностью, предусмотренной санитарными нормами.

Виды планово-регулярной системы сбора мусора:

- контейнерная система – отходы собираются в специальные контейнеры, из которых выгружаются в мусоровозы (применяется на территории поселения для населения и объектов социальной инфраструктуры);

- бестарная система - метод вывоза отходов при помощи специализированной техники без использования контейнеров для мусора, при этом заезд мусоросборочной техники к определенному объекту осуществляется в установленные дни и часы. Система также применяется на территории поселения.

Также существует заявочная система - вывоз ТКО по разовым заявкам (по заявке заказчика мусоровывозящая организация устанавливает свой контейнер на срок до 1 суток, либо предоставляет самосвал или тракторную тележку под крупногабаритный мусор на срок до 3 часов, заказчик своими силами производит загрузку мусора в контейнеры или машины, однако указанная система не находит применения на территории поселения).

Сбор и транспортировка ТКО от населения частного сектора Сысертского муниципального округа производятся по утвержденному графику бесконтейнерным способом.

Расчет количества подлежащих удалению отходов производится исходя из Нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Свердловской области (за исключением муниципального образования «город Екатеринбург», утвержденных постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК.

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа расположено 612 контейнерных площадок, на которых установлено 1458 контейнеров. Перечень контейнерных площадок и график вывоза мусора приведен в таблице № 110 приложения к Программе.

Проблемы в системе сбора и утилизации ТКО приведены в подподпункте 3.6.1 подпункта 3.6 пункта 3 приложения к Программе.

2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергосбережения у потребителей

Таблица № 9

Сведения об оснащенности приборами учета Сысертского муниципального округа в 2024 году, согласно статистическому бюллетеню «Оснащение приборами учета потребления коммунальных услуг жилищного фонда Свердловской области за 2024 год» (шифр 12098)

Вид приборов учета	Введено приборов учета по объектам благоустройства в 2024 году		
	холодная вода	горячая вода	отопление
Коллективные (общедомовые) приборы учета в МКД	-	-	1
Общие (квартирные) приборы учета в квартирах МКД	290	230	-
Индивидуальные приборы учета в жилых домах (индивидуальных домах)	95	-	-

В Сысертском муниципальном округе реализуется муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергосбережения и повышения энергоэффективности в Сысертском муниципальном округе на 2024-2030 годы», основой целью которой является повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, оптимизация потребления энергоресурсов всеми группами потребителей за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления, создание условий для перевода экономики Сысертского муниципального округа и бюджетной сферы на энергосберегающий путь развития.

Реализация Программы позволит обеспечить потребителям энергоресурсов сокращение расходов и повышение качества коммунальных услуг, создание комфортных условий проживания в жилых помещениях многоквартирных домов, предоставление коммунальных услуг по доступным ценам.

3. План развития Сысертского муниципального округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия Генерального плана

3.1. Определение перспективных показателей развития Сысертского муниципального округа

Для Сысертского муниципального округа также, как и для остальных муниципальных образований Свердловской области, характерна сложная демографическая ситуация, сложившаяся в Российской Федерации в постсоветское время.

Прогноз численности населения в рамках настоящей Программы выполнен на основании Генерального плана. Прогноз численности, положенный в основу дальнейших расчетов Программы, представлен в таблице № 10.

Таблица № 10

Прогноз численности населения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Наименование показателя	Численность постоянного населения (чел.)		
	факт 2024 год	прогноз 2029 год (1 очередь)	прогноз 2045 год
Численность постоянного населения	66364	95661	470

Общая площадь жилищного фонда Сысертского муниципального округа по состоянию на 1 января 2025 года составила 3619,0 тыс. м². Согласно статистическому бюллетеню шифр 12010 «Жилищный фонд Свердловской области», обеспеченность жильем в Сысертском муниципальном округе на одного человека составляет 54,53 м².

Таблица № 11

Структура жилищного фонда Сысертского муниципального округа по состоянию на 2024 год

Тип существующей жилой застройки	Количество объектов жилого фонда (ед.)
Жилые дома (индивидуально-определенные)	27621

Тип существующей жилой застройки	Количество объектов жилого фонда (ед.)
здания)	
Многоквартирные жилые дома	463
Дома блокированной застройки	3670

Средняя обеспеченность жилым фондом в целом по округу на расчетный срок не должна быть ниже 72,08 м²/чел. Прогнозные показатели обеспеченности жильем рассчитаны с учетом фактических на 2024 год.

Таблица № 12

Показатели обеспеченности жильем Сысертского муниципального округа до 2045 года

Наименование показателя	2024 год (факт)	Прогноз	
		2029 год (1 очередь)	2045 год
Численность населения (чел.)	66364	95661	172470
Средняя жилищная обеспеченность (м² общей площади/чел.)	54,53	69,16	72,08
Жилой фонд (тыс.м²)	3 619.00	6 615.84	12432.46

3.2. Прогноз спроса на коммунальные услуги

3.2.1. Перспективные показатели теплопотребления

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки округа на период до 2045 года определялся по данным утвержденной Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года.

Отпуск тепловой энергии населенным пунктам Сысертского муниципального округа обеспечивают всего 35 источников тепловой энергии.

Планируются к вводу в эксплуатацию 2 блочно-модульные газовые котельные, расположенные по адресам: п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а и п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а.

В 2027 году планируется ввод в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Сысертский район, п. Октябрьский, земельный участок с кадастровым номером 66:25:1501004:1184, взамен существующей газовой котельной, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную). Старая котельная будет выведена из эксплуатации и законсервирована.

Индивидуальное теплоснабжение от автономных источников тепловой энергии осуществляется в зоне индивидуальной и малоэтажной жилой застройки. Подключение индивидуальной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Таблица № 13

Перспективные показатели установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на период до 2045 года (Гкал/ч)

[illegible]

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
33.	Газовая котельная в с. Патруши, ул. Пионерская, 38	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
34.	Газовая котельная №1 в с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
35.	Газовая котельная № 1, с. Щелкун	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
36.	Газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
37.	Газовая котельная № 2, с. Никольское	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
38.	Газовая котельная № 3, с. Аверино	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

3.2.2. Перспективные показатели водопотребления

Хозяйственно-питьевое водоснабжение Сысертского муниципального округа осуществляется через магистральные, внутриквартальные сети.

Централизованной системой водоснабжения в округе обеспечено в настоящее время 28,5% жилого фонда.

На момент актуализации Программы в Сысертском муниципальном округе действуют нормы удельного водопотребления, утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.08.2012 № 131-ПК «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Свердловской области».

Таблица № 14

Прогноз годового объема водопотребления в Сысертском муниципальном округе на период до 2045 года

Водный баланс подачи и реализации воды (тыс. м³)			
Отчетный период	2024 год факт	2029 год (1 очередь)	2030-2045 год
Отпущено в сеть	2745,15	4157,51	4206,18

3.2.3. Перспективные показатели водоотведения

Прогнозный баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков Сысертского муниципального округа представлен в таблице № 15.

Таблица № 15

Прогноз годового объема водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в Сысертском муниципальном округе на период до 2045 года

Показатель	Ожидаемое поступление стоков (тыс.м³/год)		
	2024 год	2029 год	2030-2045 годы
Объем сточных вод	2191,75	3319,40	3358,25

3.2.4. Перспективные показатели электроснабжения

Результаты расчетов энергопотребления коммунально-бытовыми потребителями выполнены по укрупненным удельным показателям в соответствии с планируемой жилищной площадью на 1 человека.

Таблица № 16

Прогноз годового объема потребления электрической энергии

в Сысертском муниципальном округе на период до 2045 года (тыс. кВт/ч)

Показатель	2024 год (факт)	2029 год	2030-2045 годы
Объем потребления электрической энергии	1065773,0	1948322,79	3661283,52

Приведенные укрупненные показатели предусматривают электропотребление жилыми и общественными зданиями, предприятиями коммунально-бытового обслуживания, наружным освещением, системами водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения.

3.2.5. Перспективные показатели газоснабжения

Газификация проводится в соответствии с Расчетной схемой газоснабжения и газификации Сысертского муниципального округа.

Прогноз спроса на природный газ основан на ситуации, сложившейся в экономике и социальной сфере округа.

Потребление газа на период действия Программы ежегодно будет расти в связи с газификацией региона и строительством жилых домов с индивидуальным отоплением.

Таблица № 17

Прогноз годового объема потребления газа в Сысертском муниципальном округе на период до 2045 года (тыс. м³/год)

Наименование потребителей	2024 год (факт)	2029 год (1 очередь)	2045 год
Население	44677,11	44 23,69	44723,90
Остальные потребители	160408,06	160408,06	160408,06

3.2.6. Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО

Исходными данными для планирования количества подлежащих удалению отходов являются нормативы накопления твердых коммунальных отходов, установленные для населения, а также для учреждений и предприятий общественного и культурного назначения муниципальных образований Свердловской области постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК (с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15.03.2022 № 26-ПК).

Согласно статистическому бюллетеню 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы в Сысертском муниципальном округе», объемы накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Сысертского муниципального округа за 2024 год составили 212488 м³.

Расчетные объемы накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлен в таблице № 18.

Таблица № 18

Прогноз годового объема накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Сысертского муниципального округа на период до 2045 года (м³/год)

Наименование показателя	2024 год	2029 год (1 очередь)	2030-2045 год
Объем накопления ТКО	212488	306292	552224

4. Перечень мероприятий и целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность муниципального образования в качественных коммунальных услугах:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- объемы спроса на коммунальные ресурсы;
- объемы увеличения мощности;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов;
- показатели надежности поставки коммунальных ресурсов;
- показатели качества поставляемых ресурсов;
- другие важные показатели.

При формировании целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры использованы Индикаторы, применяемые для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов, расположенных на территории Свердловской области, утвержденные приказом Минстроя России от 18.06.2021 № 350-П.

Таблица № 19

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации Программы

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Численность населения	человек	66364	67042	74197	81351	88506	95661	172470
Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки								
Площадь жилищного фонда муниципального округа	тыс.м ²	3619,0	3852,1	4480,2	5150,3	5862,1	6615,8	12432,5
Обеспеченность населения жилищным фондом	м ² /чел	54,53	57,46	60,38	63,31	66,23	69,16	72,08
Степень оснащенности жилищного фонда коммунальными системами								
Степень оснащенности жилищного фонда теплоснабжением	%	16,9	18,4	19,9	21,4	22,9	24,4	25,9
Степень оснащенности жилищного фонда холодным водоснабжением	%	28,5	28,7	29,9	32,1	35,3	39,5	44,7
Степень оснащенности жилищного фонда горячим водоснабжением	%	11,6	13,1	14,6	16,1	17,6	19,1	20,6
Степень оснащенности жилищного фонда водоотведением	%	18,4	19,6	20,8	22	23,2	24,4	25,6
Степень оснащенности жилищного фонда электричеством	%	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности жилищного фонда газоснабжением	%	65,40	66,03	66,03	66,03	66,10	66,10	66,17
Критерии доступности коммунальных услуг								
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе	%	13,97	13,85	13,47	12,91	12,34	11,57	7,81

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (холодное водоснабжение)	%	92,98	94,23	95,48	96,73	97,98	99,23	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (водоотведение)	%	92,99	94,19	95,39	96,59	97,79	98,99	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (отопление)	%	99,20	99,40	99,60	99,80	100,00	100,00	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (горячее водоснабжение)	%	89,56	90,80	92,04	93,28	94,52	95,76	97,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (электроснабжение)	%	97,77	98,82	99,87	100,00	100,00	100,00	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (обращение с ТКО)	%	98,06	98,96	99,86	100,00	100,00	100,00	100,00
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Показатели спроса по каждому ресурсу								
Объем потребления тепловой энергии	Гкал	227375	227375	227375	227375	227375	227375	227375
Объем отпущенной воды в сеть	тыс.м³/год	2745,15	3437,15	4114,11	4128,58	4143,04	4157,51	4206,18
Среднегодовой объем стоков	тыс.м³/год	2191,75	2744,25	3284,75	3296,30	3307,85	3319,40	3358,25
Объем потребления электрической энергии	тыс.кВт·ч/год	1065773,00	1134418,24	1319403,07	1516715,44	1726355,35	1948322,79	3661283,52
Объем потребления природного газа	тыс.м³/год	205085,17	205089,48	205089,48	205089,48	205131,75	205131,75	205131,97
Объем накопления ТКО	м³/год	212488	214659	237567	260475	283384	306292	552224
Показатели степени оснащенности приборным учетом по системам коммунальных ресурсов								
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета отопления в МКД	%	37,0	37,2	37,4	37,6	37,8	38,0	38,2
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета отопления квартир в МКД	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета отопления в индивидуальных жилых домах	%	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в МКД	%	43,0	44,1	45,2	46,3	47,4	48,5	49,6
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета холодной воды квартир в МКД	%	84,3	86,3	88,3	90,3	92,3	94,3	96,3

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	%	69,9	71,3	72,7	74,1	75,5	76,9	78,3
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в МКД	%	51,0	51,9	52,8	53,7	54,6	55,5	56,4
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета горячей воды квартир в МКД	%	83,0	85,2	87,4	89,6	91,8	94,0	96,2
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	42,3	43,1	43,9	44,7	45,5	46,3	47,1
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в МКД	%	80,0	81,5	83,0	84,5	86,0	87,5	89,0
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета электрической энергии квартир в МКД	%	88,9	90,2	91,5	92,8	94,1	95,4	96,7
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета электрической энергии в индивидуальных жилых домах	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,8
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета газа в МКД	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета газа квартир в МКД	%	22,4	22,8	23,2	23,6	24,0	24,4	24,8
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета газа индивидуальных жилых домах	%	92,5	93,8	95,1	96,4	97,7	99,0	100,0
Показатели качества и надежности теплоснабжения								
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км	143,80	143,80	143,80	143,81	143,81	143,81	144,21
Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	км	31,30	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22
Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	%	21,77	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,42
Показатели качества и надежности водоснабжения								
Количество перерывов в	ед./км	0,94	0,64	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения								
Общая протяженность сетей холодного водоснабжения	км	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22
Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	км	140,15	141,47	141,47	140,97	140,97	140,97	140,97
Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	%	63,07	63,66	63,66	63,44	63,44	63,44	63,44
Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих санитарным нормам и правилам	%	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90
Показатели качества и надежности водоотведения								
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед. / км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая протяженность сетей водоотведения	км	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70
Удельный вес сетей водоотведения, нуждающихся в замене	%	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36
Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене	км	49,15	49,15	49,15	49,15	49,15	49,15	49,15
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	18,57	15,91	17,24	16,58	16,91	16,74	16,83
Показатели качества и надежности электроснабжения								
Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Общая протяженность сетей электроснабжения	км	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Протяженность электрических сетей, нуждающихся в замене	км	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей	%	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Показатели качества и надежности газоснабжения								
Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Общая протяженность газовых сетей	км	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Протяженность газовых сетей, нуждающихся в замене	км	информация для расчета данного показателя не предоставлена						

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей	%	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Показатели качества и надежности системы сбора и утилизации ТКО								
Масса вывезенных ТКО с несанкционированных свалок	м³	6705,0	3352,5	1676,3	838,1	419,1	209,5	104,8
Количество контейнерных площадок	ед.	612,0	611,0	613,0	620,0	630,0	640,0	650,0
Показатели энергетической эффективности системы теплоснабжения								
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./ Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения								
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	69,8	81,2	75,5	69,8	64,1	58,5	52,8
Показатели энергетической эффективности системы электроснабжения								
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Показатели негативного воздействия на окружающую среду								
Доля проб сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	81,43	84,09	82,76	83,42	83,09	83,26	83,17
Масса вывезенных ТКО с несанкционированных свалок	м³	6705,00	3352,50	1676,25	838,13	419,06	209,53	104,77
Доля твердых коммунальных отходов, направленных на захоронение, в общем объеме образованных твердых коммунальных отходов	%	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку (сортировку), в общей массе образованных твердых коммунальных отходов	%	4,17	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля направленных на утилизацию отходов, выделенных в результате	%	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
раздельного накопления и обработки (сортировки) твердых коммунальных отходов, в общей массе образованных твердых коммунальных отходов								

Таблица № 20

Индикаторы, применяемые для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Сысертского муниципального округа

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
1.	Водоснабжение									
1.1.	Надежность и бесперебойность систем централизованного водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения	ед./км	0,94	0,64	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
		установленная мощность источников водоснабжения	тыс. куб. м/сут.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	Энергетическая эффективность	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	69,80	81,15	75,48	69,80	64,13	58,46	52,78
1.3.	Качество системы водоснабжения	уровень физического износа систем и объектов водоснабжения	%	63,07	63,66	61,84	60,06	58,32	56,61	54,94
		доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО	%	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90
		доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	63,07	63,66	61,84	60,06	58,32	56,61	54,94
		ввод построенных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	1	2	0	0	2
			км	0	0	н/д	н/д	0	0	н/д
		ввод реконструированных и модернизированных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	2	2	0	0
			км	0	0	0	н/д	н/д	0	0
		обеспеченность населения приборами учета воды	%	80,10	81,93	83,75	85,58	87,40	89,23	91,06
1.4.	Доступность коммунальных услуг	Общая протяженность сетей централизованного водоснабжения, в том числе:	км	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22
		города и поселки городского типа	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		сельские населенные пункты	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.5.	Затраты на мероприятия по строительству централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	6	16	0	0,21	61,86
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
1.6.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) централизованных систем	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	н/д	0	11,89	0,35	0	0
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	н/д	н/д	0	0
		областной бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	н/д	н/д	0	0
		местный бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	н/д	н/д	0	0
		привлечение частных инвестиций (в том числе	млн. руб.	0	0	0	1,37	0,68	0	0

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
	водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения	инвестиционные и кредитные средства)								
2.	Водоотведение									
2.1.	Надежность и бесперебойность централизованной системы водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	0	0	0	0	0	0	0
		установленная мощность очистных сооружений	куб. м/сут.	7085	7085	7085	7085	7085	7085	7085
2.2.	Качество системы водоотведения	уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения	%	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
		доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	18,57	15,91	17,24	16,58	16,91	16,74	16,83
		доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36
		ввод построенных объектов водоотведения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	1	1	1	1
			км	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод реконструированных и модернизированных объектов водоотведения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	1	1
			км	0	0	0	0	0	н/д	н/д
2.3.	Доступность коммунальных услуг	общая протяженность сетей централизованного водоотведения, в том числе:	км	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
		города и поселки городского типа	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		сельские населенные пункты	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.4.	Затраты на мероприятия по строительству систем водоотведения и объектов системы водоотведения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	142,50	3104,07	162,26	341,54
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем водоотведения и объектов системы водоотведения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	14,80	0	0	584,21	540,00
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	0	0	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	0	0	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	0	0	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.	Теплоснабжение									
3.1.	Надежность и бесперебойность	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./км	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
4.1.	Надежность и бесперебойность электроснабжения	потребление электрической энергии	МВт.ч	1065773,0	1134418,2	1319403,1	1516715,4	1726355,3	1948322,8	3661283,5
		количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		общая протяженность сетей электроснабжения	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	Качество электроснабжения	уровень физического износа систем и объектов электроснабжения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод построенных объектов электроснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод реконструированных и модернизированных объектов электроснабжения, в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		обеспеченность населения приборами учета электроэнергии	%	93,25	94,03	94,81	95,59	96,37	97,15	97,92
4.3.	Затраты на мероприятия по строительству систем электроснабжения и объектов системы электроснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.4.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем электроснабжения и объектов системы электроснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Газоснабжение									
5.1.	Надежность и бесперебойность газоснабжения	количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		общая протяженность газовых сетей	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.2.	Качество газоснабжения	уровень физического износа систем и объектов газоснабжения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		доля сетей газоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод дополнительных мощностей газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
		ввод мощностей реконструированных (модернизированных) газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		обеспеченность населения приборами учета газа	%	64,48	65,42	66,37	67,31	68,25	69,19	69,97
5.3.	Затраты на мероприятия по строительству систем газоснабжения и объектов системы газоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.4.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем газоснабжения и объектов системы газоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	6. Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию									
6.1.	Уровень благоустройства жилищного фонда	водоснабжением	%	28,5	28,7	29,9	32,1	35,3	39,5	44,7
		водоотведением	%	18,4	19,6	20,8	22,0	23,2	24,4	25,6
		отоплением	%	16,9	18,4	19,9	21,4	22,9	24,4	25,9
		горячим водоснабжением	%	11,6	13,1	14,6	16,1	17,6	19,1	20,6
		электроснабжением	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
		газом (сетевым, сжиженным)	%	65,4	66,0	66,0	66,0	66,1	66,1	66,2

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой

Общий перечень программы инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры территории Сысертского муниципального округа на период до 2045 года сформирован, в частности, на основании мероприятий по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены документами территориального планирования, схемой теплоснабжения, схемой водоснабжения и водоотведения, муниципальными программами:

- Генеральный план;
- Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области;
- Генеральная схема газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года;
- Стратегия социально-экономического развития Сысертского муниципального округа до 2035 года, утвержденная решением Думы Сысертского городского округа от 04.12.2019 № 204;
- Схема водоснабжения и водоотведения;
- Схема теплоснабжения;
- Схема теплоснабжения (актуализация на 2027 год);
- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергосбережения и повышения энергоэффективности в Сысертском муниципальном округе на 2024-2030 годы», утвержденная постановлением Администрации Сысертского муниципального округа от 26.07.2024 № 2715-ПА.

5.1. Программа инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Программа инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлена в таблице № 21.

5.2. Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлена в таблице № 22.

5.3. Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлена в таблице № 23.

5.4. Программа инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Программа инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года не представлена, в связи с тем, что на момент разработки Программы информация о мероприятиях ресурсоснабжающей организацией не предоставлена.

5.4. Программа инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Программа инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года Представлена в таблице № 24.

5.5. Программа инвестиционных проектов в отношении системы обращения с твердыми коммунальными отходами Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

Программа инвестиционных проектов в отношении системы обращения с твердыми коммунальными отходами Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлена в таблице № 25.

5.6. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

На момент разработки Программы в Сысертском муниципальном округе отсутствует программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Таблица № 21

Программа инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036-2045 годы	итого	
1.	Замена теплосетей 2d 219 от ТП № 5 до здания администрации	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей		30000											30000	собственные средства ООО «Комфортный город»
2.	Замена ГВС от ТП № 4 до жилых домов 56, 52	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей			25000										25000	собственные средства ООО «Комфортный город»
3.	Замена теплосетей 2d 133 от ТП № 4 до Орджоникидзе, 41	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей			20000										20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
4.	Прокладка тепловых сетей 2d 300 на ТП № 4, ТП № 5	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа							20000						20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
5.	Замена теплосетей d159 от ТП № 9 до жилых домов Розы Люксембург, 59	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей								15000					15000	собственные средства ООО «Комфортный город»
6.	Замена теплосетей 2d 133 от Розы Люксембург, 59 до Орджоникидзе, 54	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей									20000				20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
7.	Замена теплосетей ТП № 4	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей												20000	20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
8.	Строительство	повышение												30000	30000	внебюджетные

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	газовой блочно-модульной котельной ул. Тимирязева (по расчету) (планировочный район, зона делового, общественного и коммерческого назначения застройки)	эффективности теплоснабжения муниципального округа														средства
9.	Ввод в эксплуатацию газовой котельной по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а (мощность 9,0 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		100000											100000	собственные средства ООО «Комфортный город»
10.	Ввод в эксплуатацию газовой котельной по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а (мощность 8,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		80000											80000	собственные средства ООО «Комфортный город»
11.	Реконструкция тепловой сети п. Двуреченск (0,975 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												30000	30000	собственные средства ООО «Комфортный город»
12.	Замена теплосетей	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей											30000		30000	собственные средства ООО «Комфортный город»
13.	Демонтаж компенсаторов надземной прокладкой в надземную (бесканальную)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		15000											15000	собственные средства ООО «Комфортный город»

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
14.	Реконструкция сети теплоснабжения (квартальной) (0,236 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												15000	15000	собственные средства ООО «Комфортный город»
15.	Проектирование и строительство новой котельной	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			150000										15000	бюджетные средства
16.	Проектирование и строительство новой автономной котельной для теплоснабжения МАДОУ «Детский сад № 36» (0,2 Мвт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												17000	17000	бюджетные средства
17.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				8000										бюджетные средства
18.	Строительство теплового пункта с. Щелкун, ул. Строителей	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				2000										бюджетные средства
19.	Строительство теплового пункта с. Щелкун, ул. Советская	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				2000									2000	бюджетные средства
20.	Строительство теплового пункта с. Никольское, ул. Жукова, 2	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа					2000								2000	бюджетные средства
21.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа					6000								6000	бюджетные средства
22.	Строительство и ввод в эксплуатацию газовой котельной в с. Никольское (мощность 3,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		100000											100000	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
23.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						2000							2000	бюджетные средства
24.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток, ул. Береговая (5,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				400000									400000	бюджетные средства
25.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток, ул. Октябрьская (4,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				350000									350000	бюджетные средства
26.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток, ул. Советская (0,2 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				17000									17000	бюджетные средства
27.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток, ул. Пушкина (1,8 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		150000											150000	бюджетные средства
28.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток, ул. Парковая (1,8 МВт) (планировочный район, зона дошкольной и общественно-деловой застройки)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												50000	50000	внебюджетные средства
29.	Строительство блочно-модульной котельной квартал застройки п. Большой Исток, ул. Октябрьская-Комсомольская (3,8	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												280000	28000	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	МВт) (планировочный район, зона застройки индивидуальными жилими домами)															
30.	Реконструкция сетей теплоснабжения п. Большой Исток, ул. Пушкина (1,560 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		25000											25000	бюджетные средства
31.	Реконструкция сети теплоснабжения п. Большой Исток, ул. Победы, Садовая, Молодежная (0,895 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						12000							12000	бюджетные средства
32.	Реконструкция сети теплоснабжения п. Большой Исток, ул. Ленина, Парковая, Береговая, Октябрьская, Заводская, Колхозная, Демьяна Бедного (3,56 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа											50000		50000	бюджетные средства
33.	Реконструкция сети теплоснабжения п. Большой Исток, ул. Metallстов (0,36 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа											10000		10000	бюджетные средства
34.	Приобретение дизельной электростанции	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	1047,1												1047,1	собственные средства ООО «ККЗ»
35.	Проектирование и монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией в котельной ООО	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	444,749												444,749	собственные средства ООО «ККЗ»

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	«ККЗ»															
36.	Строительство газовой блочно-модульной котельной д. Большое Седельниково, ул. Ленина (1,4 МВт) (планировочный район, зона смешанной и общественно-деловой застройки)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												160000	160000	внебюджетные средства
37.	Строительство газовой блочно-модульной котельной д. Большое Седельниково, ул. Свердлова (2,4 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						160000							160000	бюджетные средства
38.	Вынос сетей теплоснабжения с частной территории	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						15000							15000	бюджетные средства
39.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории д. Большое Седельниково (0,018 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												15000	15000	бюджетные средства
40.	Строительство блочно-модульной котельной, с. Патруши, ул. Революции (2,2 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			160000										160000	бюджетные средства
41.	Строительство газовой блочно-модульной котельной, с. Патруши, ул. Новая (по расчету) (планировочный													160000	160000	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	район, зона делового, общественного и коммерческого назначения застройки)															
42.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории с. Патруши, при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям (0,354 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						17000							17000	бюджетные средства
43.	Реконструкция котельной, с. Патруши. ул. Тепличная, 21	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			100000										100000	бюджетные средства
44.	Строительство блочно-модульной котельной, с. Бородулино, ул. Октябрьская (1,1 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			100000										100000	бюджетные средства
45.	Строительство газовой блочно- модульной котельной, с. Бородулино, ул. Садовая (по расчету) (планировочный район, зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												100000	100000	внебюджетные средства
46.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на	повышение эффективности теплоснабжения муниципального						7000							7000	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	территории с. Бородулино, при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям (0,023 км)	округа														
47.	Реконструкция сетей теплоснабжения с. Патруши, ул. Советская, Революции, Строителей, Тепличная, Центральная, Российская (5,890 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа							150000						150000	бюджетные средства
48.	Реконструкция сетей теплоснабжения с. Бородулино, ул. Октябрьская, Советская (0,589 км.)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				13500									13500	бюджетные средства
49.	Строительство блочно-модульной котельной п. Октябрьский (3,3 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		120000											120000	бюджетные средства
50.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории п. Октябрьский, при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям (0,014 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		5000											5000	бюджетные средства
51.	Строительство газовой блочно-модульной котельной, д. Большое Седельниково,	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												120000	120000	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036-2045 годы	итого	
	ул. Лесная (станция Седельниково) (3,9 МВт)															
52.	Итого в системе теплоснабжения: 3546991,85															

Таблица № 22

**Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения
Сысертского муниципального округа на период до 2045 года**

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
1.	МУП ЖКХ «Бобровское»															
1.1.	Оборудование скважин частотными преобразователями (скв. № 3, 6, 4854, 8278)	экономия электрической энергии и поддержание постоянного давления в системе			150			150	150			150	150		750	бюджетные средства
1.2.	Замена трубопровода ХВС (чугун-ПЭ) Ду 100	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей				300		300		300		300	500		1700	бюджетные средства, внебюджетные средства
1.3.	Замена запорной арматуры в распределительных колодцах	уменьшение потерь при АВР на трубопроводах ХВС		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	500	1300	бюджетные средства
1.4.	Ограждение, освещение ЗСО, установка охранной сигнализации	сохранность оборудования, антитеррористическая защищенность			210	210	210	210	210	210	210	210	210	600	2070	бюджетные средства
1.5.	Устройство распределительных колодцев ХВС в местах стыковок труб по направлениям	уменьшение потерь при АВР на трубопроводах ХВС		150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	450	1650	бюджетные средства, внебюджетные средства
2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»															
2.1.	Оборудование скважин частотными преобразователями	экономия электрической энергии и поддержание постоянного							250	250	250	250	250	250	1500	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
		давления в системе														
2.2.	Замена трубопроводов ХВС (чугун-ПЭ)	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							3000	3000	3000	3000	3000	3000	18000	бюджетные средства
2.3.	Замена запорной арматуры в распределительных колодцах	уменьшение потерь при АВР на трубопроводах ХВС						200	200	200	200	200	200	200	1400	бюджетные средства
2.4.	Ограждение, освещение ЗСО, установка охранной сигнализации	сохранность оборудования, антитеррористическая защищенность							10000	10000	10000	10000	10000	10000	60000	бюджетные средства
2.5.	Ремонт канализационных колодцев	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	135	бюджетные средства
2.6.	Замена запорной арматуры	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							100	100	100	100	100	100	600	бюджетные средства
2.7.	Замена насосного оборудования	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							300	300	300	300	300	300	1800	бюджетные средства
2.8.	Замена трубопроводов канализации	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							2000	2000	2000	2000	2000	2000	12000	бюджетные средства
2.9.	Ремонт очистных сооружений	Обеспечение надежности системы водоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	бюджетные средства
3.	МУП ЖКХ «Сысертское»															
3.1.	Модернизация артезианской	обеспечение гарантированного	1370,434												1370,434	нормативная прибыль на

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	скважины № 7425, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 66:25:0000000:4444, Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Октябрьский	безаварийного водоснабжения потребителей														капитальные вложения (инвестиции)
3.2.	Модернизация артезианской скважины № 4259, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 66:25:0000000:4488, Свердловская обл., Сысертский р-н, 50 м северо- восточнее п. Октябрьский	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей			678,659										678,659	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)
3.3.	Капитальный ремонт водопровода от Быковской станции второго подъема до ул. Карла Либкнехта, г. Сысерть (общая протяженность водовода 6469 м)	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		156000											156000	бюджетные средства
3.4.	Бурение нового ствола водозаборной скважины д. Большое Седельниково (3 скважина)	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		6000											6000	бюджетные средства
3.5.	Бурение новой водозаборной скважины с. Кашино	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		8000											8000	бюджетные средства
3.6.	Бурение новой водозаборной скважины п. Октябрьский	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		8000											8000	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
3.7.	Реконструкция сети хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Большой Исток	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		11539											11539	бюджетные средства
4.	МУП ЖКХ «Южное»															
4.1.	Модернизация участка водопровода участка водопровода из труб стальных трубопроводов водопровода на полиэтиленовый	повышение эффективности водоснабжения муниципального округа			350	350									700	бюджетные средства
5.	Коттеджный поселок «Газовик» д. Токарево															
5.1.	Промывка, дезинфекция водопроводной сети включая накопительные резервуары, с последующей промывкой сети и ревизией запорной арматуры в водопроводных колодцах	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	10												10	внебюджетные средства
5.2.	Техническое обслуживание насосного оборудования станции 2-го подъема	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	25												25	внебюджетные средства
5.3.	Техническое обслуживание оборудования скважин № 1, 2	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	25												25	внебюджетные средства
6.	ДОЛ «Прометей»															
6.1.	Промывка, дезинфекция водопроводной сети включая накопительные резервуары, с последующей промывкой сети и ревизией запорной арматуры в	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	15												15	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036-2045 годы	итого	
	водопроводных колодцах															
6.2.	Техническое обслуживание насосного оборудования станции 2-го подъема	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	15												15	внебюджетные средства
6.3.	Техническое обслуживание оборудования скважин № 1, 2	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	15												15	внебюджетные средства
7.	Итого в системе водоснабжения: 2952298,09															

Таблица № 23

Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
1.	МУП ЖКХ «Бобровское»															
1.1.	Ремонт канализационных колодцев, п. Бобровский, ул. Чернавских, Совхозная, Демина, очистные сооружения	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоотведения потребителей				210	210		210	210		210	210		1260	бюджетные средства
1.2.	Замена запорной арматуры, очистные сооружения, КНС, п. Бобровский, ул. Лесная, 2	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоотведения потребителей				100	100	100	100	100	100	500			1200	бюджетные средства
1.3.	Замена насосного оборудования, очистные сооружения, КНС, п. Бобровский, ул. Лесная, 2	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоотведения потребителей			200	200	200			200	200	200			1200	бюджетные средства
1.4.	Замена трубопроводов,	замена изношенного оборудования,			250		250		250		250		250		1250	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
	очистные сооружения, насосная станция перекачки, КНС, п. Бобровский, ул. Лесная, 2	повышение надежности водоотведения потребителей														
1.5.	Проектирование и реконструкция очистных сооружений	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами					14208	540000							554208	бюджетные средства
1.6.	Строительство КНС п. Бобровский	обеспечение водоотведения социально-значимых объектов				162261,91									162261,91	бюджетные средства
2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»															
2.1.	Проект строительства или реконструкции очистных сооружений в комплексе с КНС	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами	14795			570000									584795	бюджетные средства
2.2.	Замена квартальных канализационных сетей п. Двуреченск	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей		200					200						400	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
		установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами														
3.	МУП ЖКХ «Сысертское»															
3.1.	Строительство очистных сооружений г. Сысерть	обеспечение нормативной очистки сточных вод, предотвращения экологических нарушений, устранения сбросов в зону санитарной охраны водохранилища, и создания инфраструктуры под развитие жилой и социальной застройки согласно Генеральному плану		3104069											3104069	бюджет различных уровней, казначейский кредит
3.2.	Замена квартальных канализационных сетей г. Сысерть	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами		28000											28000	бюджетные средства
3.3.	Замена напорного коллектора п. Большой Исток	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей		150											150	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
		установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами														
3.4.	Проектирование и строительство КНС п. Большой Исток (перенос с ул. Пушкина на ул. Луначарского	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами		142500											142500	бюджетные средства
4.	МУП ЖКХ «Южное»															
4.1.	Проект строительства очистных сооружений с. Щелкун в комплексе с КНС	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами		341541,6											341541,6	бюджетные средства
4.3.	Замена квартальной канализационной сети по ул. Строителей с. Щелкун 200 м (d 150)	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным		1100											1100	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирова ния
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
		санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами.														
5.	Коттеджный поселок «Газовик» д. Токарево															
5.1.	Промывка, дезинфекция водопроводной сети включая накопительные резервуары, с последующей промывкой сети и ревизией запорной арматуры в водопроводных колодцах	повышение эффективности и качества водоотведения: сокращение аварийных ситуаций	50												50	внебюджетн ые средства
5.2.	Техническое обслуживание насосного оборудования станции 2-го подъема	обеспечение эффективного процесса управления системой водоотведения	70												70	внебюджетн ые средства
5.3.	Техническое обслуживание оборудования скважин № 1, 2, 3	обеспечение эффективного процесса управления системой водоотведения	70												70	внебюджетн ые средства
6.	ДОЛ «Прометей»															
6.1.	Гидравлическая промывка наружных канализационных сетей с использованием спец. автомобиля и илососа для откачки осадка и очистки канализационных колодцев	повышение эффективности и качества водоотведения: сокращение аварийных ситуаций	50												50	внебюджетн ые средства
6.2.	Разработка дефектной ведомости, включение в план	обеспечение эффективного процесса управления системой	10												10	внебюджетн ые средства

[illegible]

Таблица № 24

Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения Сысертского муниципального округа на период до 2045 года

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирован ия
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036- 2045 годы	итого	
25.	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,723 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Черданцево (2294 квартир)	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	н/д
26.	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,029 км до существующего газопровода Дн225	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	н/д
27.	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,066 км до существующего газопровода Дн219	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	н/д
28.	Строительство газопровода высокого давления 1 категории, протяженностью 0,603 км, для возможности газоснабжения «Инвест площадка»	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа					н/д								н/д	н/д
29.	Итого в системе газоснабжения: 0,00															

Таблица № 25

**Программа инвестиционных проектов в отношении системы обращения с твердыми коммунальными отходами
Сысертского муниципального округа на период до 2045 года**

[illegible]

5.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении

План реализации энергосберегающих мероприятий составлен на основании Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Сысертском муниципальном округе на 2024-2030 годы» и представлен в таблице № 26.

Таблица № 26

План реализации энергосберегающих мероприятий в Сысертском муниципальном округе

№ п/п	Наименование мероприятия	Инвестиции (тыс. руб.)			Источник финансирования
		2025 год	2026 год	2027 год	
1.	Модернизация уличного освещения населенных пунктов Сысертского муниципального округа (с. Никольское, с. Новоипатово, д. Верхняя Боёвка)	11900,00	-	-	средства областного бюджета
		7490,18	4680,00	5000,00	средства местного бюджета
2.	Модернизация уличного освещения с. Никольское Сысертского муниципального округа	11900,00	-	-	средства областного бюджета
		5100,00	-		средства местного бюджета
3.	Итого:	46070,18			

5.8. Взаимосвязанность проектов

На момент разработки Программы взаимосвязанных проектов различных систем коммунальной инфраструктуры в Сысертском муниципальном округе не предусмотрено.

Взаимосвязанность проектов может возникнуть на этапе строительства и подключения новых объектов к централизованным системам теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что сроки планируемых мероприятий пересекаются.

При составлении графиков ремонтных работ ресурсоснабжающим организациям рекомендуется участвовать в мониторинге и координации совместных действий и работ, проводимых в муниципальном образовании.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1. Объем финансовых потребностей для реализации программы

Предполагаемый общий объем финансирования Программы составляет 8837267,51 тыс. руб.

Таблица № 27

Финансовое обеспечение Программы по источникам реализации инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование системы коммунальной инфраструктуры	Объем инвестиций (тыс. руб.)
1.	Система теплоснабжения	3546991,85
2.	Система водоснабжения	295298,09
3.	Система водоотведения	4924285,79

№ п/п	Наименование системы коммунальной инфраструктуры	Объем инвестиций (тыс. руб.)
4.	Система электроснабжения	0,00
5.	Система газоснабжения	н/д
6.	Система обращения с твердыми коммунальными отходами	70691,78
7.	Всего:	8837267,51

Объемы финансирования Программы на 2025-2045 годы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению в установленном законодательством порядке при формировании местного бюджета на соответствующий год.

При снижении (увеличении) ресурсного обеспечения в установленном порядке вносятся изменения в Программу.

6.2. Динамика уровней тарифов

Документами, определяющими прогнозные значения роста тарифов на коммунальные услуги, являются:

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации;
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года», опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с вышеуказанными документами индексы изменения тарифов на коммунальные услуги на период с 2026 года по 2045 года представлены в таблице № 28.

Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Сысертского муниципального округа на период с 2026 по 2045 годы представлена в таблице № 29.

Таблица № 28

Индексы изменения тарифов на коммунальные услуги на период с 2026 года по 2045 года

Показатель	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Индексация тарифов на электроэнергию для населения	1,113	1,086	1,091	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Индексация регулируемых тарифов на тепловую энергию для населения	1,099	1,093	1,068	1,042	1,042	1,043	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Индексация тарифов на услуги водоснабжения для всех населения	1,098	1,089	1,059	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индексация тарифов на услуги водоотведения для населения	1,093	1,086	1,058	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индексация оптовых цен на газ для населения	1,096	1,091	1,07	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Индексация на услуги по обращению с ТКО для населения	1,044	1,041	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

Таблица № 29

Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Сысертского муниципального округа на период с 2026 по 2045 годы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Тарифы на услуги теплоснабжения для населения с учетом НДС:												
1.1.	УК «Энергия», п. Большой Исток	руб./Гкал	2156,46	2369,94	2590,35	2766,49	2882,69	3003,76	3132,92	3267,64	3411,41	3561,51	3718,22
1.2.	АО «Б-И РТПС», п. Большой Исток	руб./Гкал	1749,97	1923,22	2102,08	2245,02	2339,31	2437,56	2542,37	2651,70	2768,37	2890,18	3017,35
1.3.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Большой Исток	руб./Гкал	2056,94	2260,58	2470,81	2638,83	2749,66	2865,14	2988,34	3116,84	3253,98	3397,16	3546,63
1.4.	ООО «ККЗ», п. Большой Исток	руб./Гкал	2218,10	2437,69	2664,39	2845,57	2965,08	3089,62	3222,47	3361,04	3508,92	3663,32	3824,50
1.5.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Октябрьский, д. Большое Седельниково	руб./Гкал	4621,45	5078,97	5551,31	5928,80	6177,81	6437,28	6714,08	7002,79	7310,91	7632,59	7968,42
1.6.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши	руб./Гкал	1925,23	2115,82	2312,59	2469,85	2573,58	2681,67	2796,99	2917,26	3045,62	3179,62	3319,53
1.7.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши, с. Бородулино	руб./Гкал	3882,52	4266,89	4663,71	4980,84	5190,04	5408,02	5640,56	5883,11	6141,97	6412,21	6694,35

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.8.	ООО «УК «Энергия», с. Патруши	руб./Гкал	2962,75	3256,06	3558,87	3800,87	3960,51	4126,85	4304,31	4489,39	4686,92	4893,15	5108,45
1.9.	МУП ЖКХ «Южное», с. Щелкун, с. Никольское	руб./Гкал	2349,34	2581,92	2822,04	3013,94	3140,53	3272,43	3413,14	3559,91	3716,55	3880,07	4050,80
1.10.	ПАО «Ростелеком», с. Щелкун	руб./Гкал	1787,37	1964,31	2147,00	2292,99	2389,30	2489,65	2596,70	2708,36	2827,53	2951,94	3081,82
1.11.	ПАО «КЗФ», п. Двуреченск	руб./Гкал	1793,67	1971,24	2154,57	2301,08	2397,72	2498,43	2605,86	2717,91	2837,50	2962,35	3092,70
1.12.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», с. Черданцево	руб./Гкал	2574,30	2829,16	3092,27	3302,54	3441,25	3585,78	3739,97	3900,79	4072,42	4251,61	4438,68
1.13.	ООО «Уралтеплоэнерго», г. Сысерть	руб./Гкал	3057,85	3360,58	3673,11	3922,88	4087,64	4259,32	4442,48	4633,50	4837,38	5050,22	5272,43
1.14.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей»	руб./Гкал	1969,62	2164,61	2365,92	2526,80	2632,92	2743,51	2861,48	2984,52	3115,84	3252,94	3396,07
1.15.	ООО «УК «Финский залив», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	2188,18	2404,80	2628,45	2807,19	2925,09	3047,94	3179,00	3315,70	3461,59	3613,90	3772,91
1.16.	ООО «ИнноПроф», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	2576,57	2831,65	3094,99	3305,45	3444,28	3588,94	3743,27	3904,23	4076,01	4255,36	4442,59
1.17.	ООО «РЖД», д. Большое Седельниково, ул. Лесная	руб./Гкал	3621,47	3979,99	4350,13	4645,94	4841,07	5044,39	5261,30	5487,54	5728,99	5981,06	6244,23
1.18.	ГКУ СО «Дом ребенка», п. Вьюхино	руб./Гкал	3326,65	3655,99	3996,00	4267,72	4446,97	4633,74	4832,99	5040,81	5262,60	5494,16	5735,90
2.	Тарифы на услуги водоснабжения												
2.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	28,65	31,46	34,26	36,28	37,73	39,24	40,81	42,44	44,14	45,90	47,74
2.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	20,84	22,88	24,92	26,39	27,44	28,54	29,68	30,87	32,11	33,39	34,73
2.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	29,44	32,33	35,20	37,28	38,77	40,32	41,93	43,61	45,36	47,17	49,06
2.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	28,40	31,18	33,95	35,96	37,39	38,89	40,45	42,06	43,75	45,50	47,32
2.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	63,88	70,13	76,38	80,88	84,12	87,48	90,98	94,62	98,41	102,34	106,44
3.	Тарифы на услуги водоотведения												
3.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	36,07	39,42	42,81	45,29	47,10	48,99	50,95	52,99	55,10	57,31	59,60
3.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	29,06	31,76	34,49	36,49	37,95	39,47	41,05	42,69	44,40	46,18	48,02
3.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	27,34	29,88	32,45	34,33	35,71	37,14	38,62	40,17	41,77	43,44	45,18
3.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	26,34	28,78	31,26	33,07	34,40	35,77	37,20	38,69	40,24	41,85	43,52
3.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	96,72	105,71	114,80	121,46	126,32	131,37	136,62	142,09	147,77	153,68	159,83
4.	Тариф на электрическую энергию для населения	руб./кВт·ч	6,33	7,05	7,65	8,35	8,76	9,20	9,66	10,15	10,65	11,19	11,75
5.	Цены на газ природный для населения	руб./м³	7,07	7,75	8,45	9,05	9,32	9,60	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12
6.	Тариф на услуги по организации сбора и утилизации отходов	руб./м³	647,38	675,86	703,58	731,72	760,99	791,43	823,08	856,01	890,25	925,86	962,89

Таблица № 29 продолжение

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1.	Тарифы на услуги теплоснабжения для населения с учетом НДС:											
1.1.	УК «Энергия», п. Большой Исток	руб./Гкал	3881,82	4052,62	4230,94	4417,10	4611,45	4814,35	5026,19	5247,34	5478,22	5719,26
1.2.	АО «Б-И РТПС», п. Большой Исток	руб./Гкал	3150,11	3288,72	3433,42	3584,49	3742,21	3906,86	4078,77	4258,23	4445,59	4641,20
1.3.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Большой Исток	руб./Гкал	3702,69	3865,60	4035,69	4213,26	4398,64	4592,18	4794,24	5005,19	5225,41	5455,33
1.4.	ООО «ККЗ», п. Большой Исток	руб./Гкал	3992,78	4168,46	4351,87	4543,36	4743,26	4951,97	5169,85	5397,33	5634,81	5882,74
1.5.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Октябрьский, д. Большое	руб./Гкал	8319,03	8685,07	9067,22	9466,17	9882,68	10317,52	10771,49	11245,44	11740,24	12256,81

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	Седельниково											
1.6.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши	руб./Гкал	3465,59	3618,07	3777,27	3943,47	4116,98	4298,13	4487,24	4684,68	4890,81	5106,00
1.7.	МУП ЖКХ «Сысертское» с. Патруши, с. Бородулино	руб./Гкал	6988,90	7296,41	7617,45	7952,62	8302,54	8667,85	9049,23	9447,40	9863,09	10297,06
1.8.	ООО «УК «Энергия», с. Патруши	руб./Гкал	5333,22	5567,88	5812,87	6068,63	6335,65	6614,42	6905,46	7209,30	7526,51	7857,67
1.9.	МУП ЖКХ «Южное», с. Щелкун, с. Никольское	руб./Гкал	4229,03	4415,11	4609,37	4812,19	5023,92	5244,98	5475,76	5716,69	5968,22	6230,82
1.10.	ПАО «Ростелеком», с. Щелкун	руб./Гкал	3217,42	3358,99	3506,79	3661,09	3822,17	3990,35	4165,92	4349,23	4540,59	4740,38
1.11.	ПАО «КЗФ», п. Двуреченск	руб./Гкал	3228,77	3370,84	3519,16	3674,00	3835,66	4004,43	4180,62	4364,57	4556,61	4757,10
1.12.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», с. Черданцево	руб./Гкал	4633,98	4837,88	5050,74	5272,98	5504,99	5747,21	6000,08	6264,09	6539,71	6827,45
1.13.	ООО «Уралтеплоэнерго», г. Сысерть	руб./Гкал	5504,42	5746,61	5999,46	6263,44	6539,03	6826,75	7127,12	7440,72	7768,11	8109,91
1.14.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей»	руб./Гкал	3545,49	3701,49	3864,36	4034,39	4211,90	4397,23	4590,71	4792,70	5003,58	5223,73
1.15.	ООО «УК «Финский залив», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	3938,92	4112,23	4293,17	4482,07	4679,28	4885,17	5100,12	5324,52	5558,80	5803,39
1.16.	ООО «ИнноПроф», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	4638,07	4842,14	5055,20	5277,63	5509,84	5752,27	6005,37	6269,61	6545,47	6833,47
1.17.	ООО «РЖД», д. Большое Седельниково, ул. Лесная	руб./Гкал	6518,98	6805,81	7105,27	7417,90	7744,29	8085,04	8440,78	8812,17	9199,91	9604,70
1.18.	ГКУ СО «Дом ребенка», п. Вьюхино	руб./Гкал	5988,28	6251,77	6526,84	6814,03	7113,84	7426,85	7753,63	8094,79	8450,96	8822,81
2.	Тарифы на услуги водоснабжения											
2.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	49,65	51,64	53,70	55,85	58,08	60,41	62,82	65,34	67,95	70,67
2.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	36,12	37,56	39,06	40,62	42,25	43,94	45,70	47,53	49,43	51,40
2.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	51,02	53,06	55,18	57,39	59,68	62,07	64,56	67,14	69,82	72,62
2.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	49,21	51,18	53,22	55,35	57,57	59,87	62,26	64,75	67,34	70,04
2.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	110,69	115,12	119,73	124,52	129,50	134,68	140,06	145,67	151,49	157,55
3.	Тарифы на услуги водоотведения											
3.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	61,99	64,46	67,04	69,72	72,51	75,41	78,43	81,57	84,83	88,22
3.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	49,95	51,94	54,02	56,18	58,43	60,77	63,20	65,73	68,35	71,09
3.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	46,99	48,87	50,82	52,86	54,97	57,17	59,46	61,83	64,31	66,88
3.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	45,26	47,07	48,96	50,91	52,95	55,07	57,27	59,56	61,94	64,42
3.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	166,22	172,87	179,79	186,98	194,46	202,24	210,33	218,74	227,49	236,59
4.	Тариф на электрическую энергию для населения	руб./кВт·ч	12,33	12,95	13,60	14,28	14,99	15,74	16,53	17,35	18,22	19,13
5.	Цены на газ природный для населения	руб./м³	11,46	11,80	12,16	12,52	12,90	13,28	13,68	14,09	14,52	14,95
6.	Тариф на услуги по организации сбора и утилизации отходов	руб./м³	1001,41	1041,46	1083,12	1126,45	1171,50	1218,36	1267,10	1317,78	1370,49	1425,31

6.3. Прогноз расходов населения на оплату коммунальных ресурсов, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности расходов на коммунальные услуги

Расчет показателей критериев доступности осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Исходной базой для оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги служат прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз величины прожиточного минимума;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи (в ряде субъектов Российской Федерации этот критерий называют коэффициентом покупательной способности) определяется как отношение общего прогнозируемого совокупного платежа граждан за все потребляемые ими коммунальные услуги в расчете на одного человека в месяц на среднедушевой доход населения в месяц.

Уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы 22-ЖКХ (сводная).

Необходимость оценки критерия «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» обусловлена тем, что эта доля оказывает существенное влияние на уровень доходов населения муниципального образования, и как следствие, на долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, а также размер бюджетных средств на выплату субсидий.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в муниципальном образовании определяется как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения в муниципальном образовании:

Число семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг для целей определения доступности для граждан платы за коммунальные услуги принимается равным числу семей на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее – субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом Российской Федерации. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму (часть 1 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации), в порядке, определенном Правилами предоставления субсидий на оплату жилья и коммунальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

В таблице № 30 приведены значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги, установленные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

Таблица № 30

**Значение критериев доступности для граждан платы
за коммунальные услуги**

№ п/п	Наименование показателя	Уровень доступности		
		высокий	доступный	недоступный
1.	Доля расходов на коммунальные услуги в	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6

№ п/п	Наименование показателя	Уровень доступности		
		высокий	доступный	недоступный
	совокупном доходе семьи (%)			
2.	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (%)	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85

В случае, если при реализации мероприятий рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного на территории Свердловской области, потребители (население) оплачивает величину предельного индекса, а величина превышения оплачивается в рамках субсидий и расходов бюджета на социальную поддержку. Также субсидии для оплаты жилищно-коммунальных услуг предоставляются при превышении расходов семьи на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, исчисленных исходя из соответствующего регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, над суммой, соответствующей (эквивалентной) максимально допустимой доле расходов граждан (22%) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Расчет показателей доступности коммунальных услуг для граждан Сысертского муниципального округа приведен в таблице № 31.

Таблица № 31

**Показатели доступности коммунальных услуг для граждан
Сысертского муниципального округа до 2045 года**

Показатель	Ед. изм.	2024 год (факт.)	2029 год	2030-2045 годы
Сумма начисленной платы за коммунальные услуги	тыс. руб./чел.	7787,42	7476,12	7766,57
Среднедушевой доход	тыс. руб./чел.	46359,06	53854,06	82881,36
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе граждан	%	14,00	11,57	7,81

7. Управление Программой

Формирование и реализация Программы включает в себя следующие этапы:

- принятие решения о разработке Программы;
- разработка Программы;
- утверждение Программы;
- управление реализацией Программы;
- мониторинг Программы;
- корректировка Программы.

Общее руководство и контроль над ходом реализации Программы осуществляет Администрация Сысертского муниципального округа.

Управление реализацией Программой включает в себя:

- обеспечение реализации мероприятий Программы экономическими и правовыми нормами и нормативами;
- формирование условий для привлечения инвестиций;
- ежегодное составление бюджетных заявок на выделение средств из федерального, регионального и местного бюджетов для финансирования мероприятий Программы;
- обеспечение контроля над подготовкой и реализацией программных

мероприятий;

- обеспечение контроля над целевым и эффективным использованием средств бюджетов всех уровней и иных средств;

- координация действий субъектов коммунальной инфраструктуры, Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, Региональной энергетической комиссии Свердловской области и других лиц, участвующих в реализации программных мероприятий.

Мероприятия, предусмотренные в Программе, исполняются органами местного самоуправления, организациями коммунального комплекса, потребителями, другими предприятиями и организациями, участвующими в реализации Программы, в части, не противоречащей действующему законодательству Российской Федерации.

Администрация Сысертского муниципального округа осуществляет координацию исполнения программных мероприятий и текущий контроль за использованием средств федерального, областного и местного бюджета в пределах своих полномочий, осуществляет непосредственный контроль за ходом реализации мероприятий, обеспечивающих структурные преобразования, формирование инженерной инфраструктуры, поддержки предпринимательства и реализации мероприятий федеральных и областных целевых программ на территории Сысертского муниципального округа.

Предложения по корректировке вносятся при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Состав предложений по корректировке:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей Программы на момент сбора информации, описание условий внешней среды);

- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей Программы на момент сбора информации с базовыми показателями);

- анализ эффективности реализации Программы (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию мероприятий Программы с полученным эффектом);

- выводы и рекомендации.

Приложение
к Программе комплексного развития
систем коммунальной
инфраструктуры Сысертского
муниципального округа
Свердловской области до 2045 года

Обосновывающие материалы

1. Перспективные показатели развития Сысертского муниципального округа

1.1. Характеристика Сысертского муниципального округа

Сысертский муниципальный округ расположен на юге Свердловской области, в долинах рек Сысерти, Исети и Багаряк. Муниципальный округ на юге граничит с Верхнеуфалейским, Снежинским городскими округами и Каслинским муниципальным округом Челябинской области. В состав Сысертского муниципального округа входит 38 населенных пунктов.

Общая площадь территории муниципального округа – 2002,48 км².

Местоположение Сысертского муниципального округа в пределах Свердловской области представлено на рисунке 1.

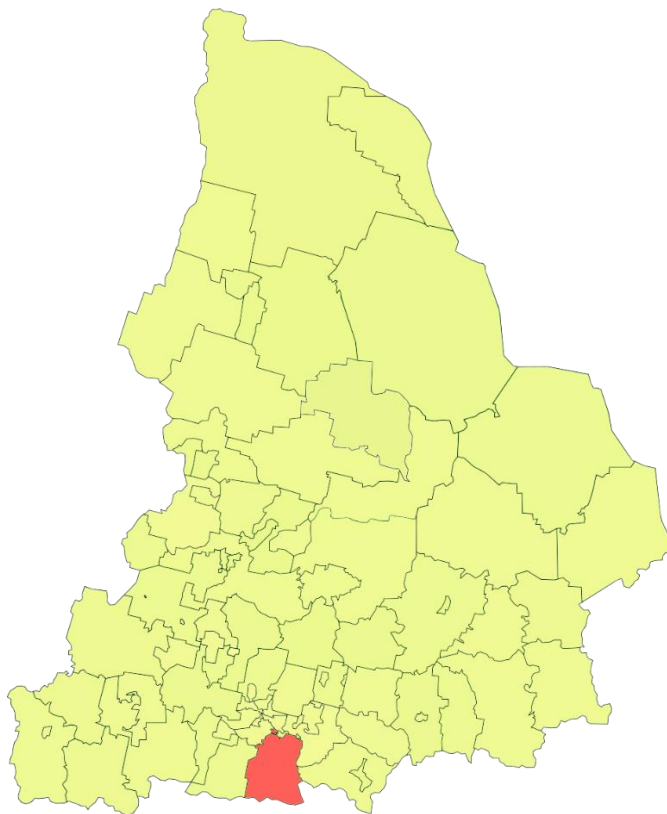


Рисунок 1. Местоположение Сысертского муниципального округа в пределах Свердловской области

Численность постоянного населения в 2024 году составила 66364 человек.

Климат на территории округа имеет резко континентальный характер с достаточным увлажнением. Средняя годовая температура воздуха составляет +2,0°C. Наиболее холодный месяц – январь, наиболее теплый месяц – июль. Абсолютный минимум достигал -47°C, абсолютный максимум +38°C. Продолжительность безморозного периода 135 дней. Средняя месячная относительная влажность воздуха в январе – 79%, в июле – 68%.

Климатические характеристики Сысертского муниципального округа, представленные в таблице № 1, принимаются в соответствии с СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*.

Таблица № 1

Расчетные данные климатической зоны Сысертского муниципального округа

Наименование расчетных параметров	Ед. изм.	Расчетное значение
1. Климатические параметры холодного периода года		
Абсолютная минимальная температура воздуха	°C	-47
Температура воздуха наиболее холодных суток		
- обеспеченностью 0,98	°C	-41
- обеспеченностью 0,92	°C	-37
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки		
- обеспеченностью 0,98	°C	-35
- обеспеченностью 0,92	°C	-32
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	76
Количество осадков за ноябрь – март	мм	121
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль		ЮЗ
Продолжительность отопительного периода	сут.	220
Средняя температура воздуха в отопительный период	°C	-5,5
2. Климатические параметры теплого периода года		
Абсолютная максимальная температура воздуха	°C	38
Температура воздуха		
- обеспеченностью 0,98	°C	26
- обеспеченностью 0,95	°C	23
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	°C	24,7
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	%	65
Количество осадков за апрель – октябрь	мм	396
Суточный максимум осадков	мм	94
Преобладающее направление ветра за июнь–август		З
Строительно-климатическая зона		IV

1.2. Прогноз численности и состава населения Сысертского муниципального округа

Для Сысертского муниципального округа, также, как и для остальных муниципальных образований Свердловской области, характерна сложная демографическая ситуация, сложившаяся в Российской Федерации в постсоветское время.

Прогноз численности населения в рамках настоящей Программы выполнен на основании Генерального плана Сысертского муниципального округа. Прогноз численности, положенный в основу дальнейших расчетов Программы представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

**Прогноз численности населения Сысертского муниципального округа
на период до 2045 года**

Наименование показателя	Численность постоянного населения (чел.)		
	факт 2024 год	прогноз 2029 год (1 очередь)	прогноз 2045 год
Численность постоянного населения	66364	95661	172470

1.3. Прогноз развития промышленного сектора

На сегодняшний момент основу экономического развития Сысертского муниципального округа составляют предприятия производственной сферы в отраслях машиностроение и металлообработка, металлургический комплекс, промышленность строительных материалов.

Ведущими организациями округа являются: ОАО «Ключевский завод ферросплавов», ЗАО «Энергомаш (Сысерть) - Уралгидромаш», ОАО «Бобровский изоляционный завод», ЗАО «Уральский завод металлоконструкций», АСК «Цемент» ОАО «Большеистокское ремонтно-техническое предприятие с базой снабжения», ООО «Фарфор Сысерти», ЗАО «Форлекс», ЗАО «ВИП», ЗАО «Известь Сысерти», ООО «ТехноСила».

Ключевые предприятия сельского хозяйства: ЗАО «Щелкунское», ЗАО Агрофирма «Патруши», ООО «Картофель», ООО Агрофирма «Никольская», ООО «Бородулинское», ОАО «ППЗ Свердловский», ООО «Никольское», ООО «Раббит», ООО «Белая лошадь», ООО «Вероника».

1.4. Прогноз развития жилой застройки

Общая площадь жилищного фонда Сысертского муниципального округа по состоянию на 1 января 2025 года составила 3619,0 тыс. м². Согласно статистическому бюллетеню шифр 12010 «Жилищный фонд Свердловской области», обеспеченность жильем в Сысертском муниципальном округе на одного человека составляет 54,53 м². Структура жилищного фонда Сысертского муниципального округа по состоянию на 2024 год представлена в таблице № 3.

Таблица № 3

**Структура жилищного фонда Сысертского муниципального округа
на 2024 год**

Тип существующей жилой застройки	Количество объектов жилого фонда (ед.)
Жилые дома (индивидуально-определенные здания)	27621
Многоквартирные жилые дома	463
Дома блокированной застройки	3670

Средняя обеспеченность жилым фондом в целом по муниципальному округу на расчетный срок не должна быть ниже 72,08 м²/чел. Прогнозные показатели обеспеченности жильем рассчитаны с учетом фактических на 2024 год. Показатели обеспеченности жильем до 2045 года представлены в таблице № 4.

Таблица № 4

Показатели обеспеченности жильем Сысертского муниципального округа

до 2045 года

Наименование показателя	2024 год (факт)	Прогноз	
		прогноз 2029 год (1 очередь)	прогноз 2045 год
Численность населения, чел.	66 364	95 661	172 470
Средняя жилищная обеспеченность, м ² общей площади/чел.	54,53	69,16	72,08
Жилой фонд, тыс.м ²	3 619,00	6 615,84	12 432,46

1.5. Прогноз изменения доходов населения

Основным источником доходов населения являются заработная плата и доходы от предпринимательской деятельности.

В Сысертском муниципальном округе среднемесячная заработная плата одного работника по крупным и средним предприятиям на 2024 год составляла 71344,00 руб. Минимальный размер оплаты труда – 22128,00 рублей, прожиточный минимум – 15101,00 рублей на душу населения.

В прогнозном периоде сохраняется тенденция роста основных составляющих денежных доходов населения Сысертского муниципального округа, что связано с положительной динамикой реальной заработной платы и доходов от предпринимательской деятельности, сохранением мер социальной защиты населения и отдельных его категорий.

2. Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги

Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги рассчитаны с учетом Генерального плана Сысертского городского округа, утвержденного приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 29.05.2024 № 251-П (далее – Генеральный план), Схемы водоснабжения и водоотведения Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года, утвержденной постановлением Администрации Сысертского муниципального округа от 24.09.2025 № 3514-ПА (далее – Схема водоснабжения и водоотведения), Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года, утвержденной постановлением Администрации Сысертского муниципального округа от 19.12.2025 № 4756-ПА (далее – Схема теплоснабжения), Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа Свердловской области на период до 2045 года (актуализация на соответствующий год), Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года.

2.1. Перспективные показатели теплопотребления

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», мероприятия по развитию системы теплоснабжения должны основываться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки муниципального округа на период до 2045 года определялся по данным

утвержденной схемы теплоснабжения.

Отпуск тепловой энергии населенным пунктам Сысертского муниципального округа обеспечивают всего 35 источников тепловой энергии

Планируются к вводу в эксплуатацию 2 блочно-модульные газовые котельные, расположенные по адресам: п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а и п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а.

Также в 2027 году после строительства и ввода в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Сысертский район, п. Октябрьский, земельный участок с кадастровым номером 66:25:1501004:1184, из системы отопления жилищного фонда и объектов социальной инфраструктуры будет исключена газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную). Старая котельная будет выведена из эксплуатации и законсервирована.

Индивидуальное теплоснабжение – от автономных источников тепловой энергии осуществляется в зоне индивидуальной и малоэтажной жилой застройки на территории округа. Подключение индивидуальной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Перспективные показатели установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице № 5.

Таблица № 5

Перспективные показатели установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Сысертского муниципального округа (Гкал/ч)

[illegible]

№ п/п	Источник тепловой энергии	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2045 годы
	ул. Дружбы, 4							
15.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
16.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
17.	Газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
18.	Газовая котельная б/о «Черданская»	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878	6,878
19.	Угольная котельная, п. Школьный	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
20.	Газовая котельная АО «КЗФ», п. Двуреченск	73,12	73,12	73,12	73,12	73,12	73,12	73,12
21.	Газовая котельная, п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а (9,0 МВт) (СМР в 2026 году)	-	-	-	7,73	7,73	7,73	7,73
22.	Газовая котельная, п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а (8,5 МВт) (СМР в 2026 году)	-	-	-	7,3	7,3	7,3	7,3
23.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
24.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
25.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
26.	Газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей ул. Бажова, Пушкина и пер. Пушкина) (РТПС)	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
27.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степана Разина, 11Б	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
28.	Газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
29.	Блочно-модульная котельная (3,3МВт) (СМР в 2027 году)	-	-	-	2,83	2,83	2,83	2,83
30.	Угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
31.	Угольная котельная, станция Седельниково	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
32.	Газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
33.	Газовая котельная с. Патруши, ул. Пионерская, 38	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
34.	Газовая котельная № 1, с. Патруши, ул. Тепличная, 21	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
35.	Газовая котельная № 1, с. Щелкун	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
36.	Газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
37.	Газовая котельная № 2, с. Никольское	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
38.	Газовая котельная № 3, с. Аверино	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

2.2. Перспективные показатели водопотребления

Хозяйственно-питьевое водоснабжение Сысертского муниципального округа осуществляется через магистральные, внутриквартальные сети.

Централизованной системой водоснабжения в округе обеспечено в настоящее время 28,5% жилого фонда.

На момент разработки Программы в Сысертском муниципальном округе действуют Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Свердловской области (кроме муниципального образования «город Екатеринбург»), утвержденные постановлением РЭК Свердловской области от 27.08.2012 № 131-ПК.

Таблица № 6

**Прогноз годового объема водопотребления
в Сысертском муниципальном округе на период до 2045 года**

Водный баланс подачи и реализации воды (тыс. м³)			
Отчетный период	2024 год факт	2029 год (1 очередь)	2030-2045 год
Отпущено в сеть	2745,15	4157,51	4206,18

2.3. Перспективные показатели водоотведения

Согласно СП 32.13330.2018. «Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения СНиП 2.04.03-85» расчетное удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод от жилых зданий следует принимать равным расчетному удельному среднесуточному (за год) водопотреблению без учета расхода воды на полив территорий и зеленых насаждений.

Прогнозные балансы поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения изменятся не значительно. Это объясняется уменьшением количества жителей при сохранении существующих территорий. Водоотведение производственных стоков промышленных предприятий, расположенных на территории округа, сохраняется неизменным.

Таблица № 7

**Прогнозный баланс поступления сточных вод
в централизованную систему водоотведения и отведения стоков
Сысертского муниципального округа**

Показатель	Ожидаемое поступление стоков (тыс.м³/год)		
	2024 год	2029 год	2030-2045 годы
Объем сточных вод	2191,75	3319,40	3358,25

2.4. Перспективные показатели электроснабжения

Результаты расчетов энергопотребления коммунально-бытовыми потребителями выполнены по укрупненным удельным показателям в соответствии с планируемой жилищной площадью на 1 человека.

Ожидаемые показатели электропотребления Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлены в таблице № 8.

Таблица № 8

**Прогноз годового объема потребления электрической энергии
в Сысертском муниципальном округе на период до 2045 года (тыс. кВт·ч)**

Показатель	2024 год факт	2029 год	2030-2045 год
Объем потребления электрической энергии	1065773,0	1948322,79	3661283,52

Приведенные укрупненные показатели предусматривают электропотребление жилыми и общественными зданиями, предприятиями

коммунально-бытового обслуживания, наружным освещением, системами водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения.

2.5. Перспективные показатели газоснабжения

Газификация проводится в соответствии с Расчетной схемой газоснабжения и газификации Сысертского муниципального округа.

Прогноз спроса на природный газ основан на ситуации, сложившейся в экономике и социальной сфере округа.

Потребление газа на период действия Программы ежегодно будет расти в связи с газификацией региона и строительством жилых домов с индивидуальным отоплением.

Таблица № 10

Прогноз годового объема потребления газа в Сысертском муниципальном округе

Наименование потребителей	2024 год факт	2029 год (1 очередь)	2045 год
Население	44677,11	44723,69	44723,90
Остальные потребители	160408,06	160408,06	160408,06

2.6. Перспективные показатели сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Исходными данными для планирования количества подлежащих удалению отходов являются нормативы накопления твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), установленные для населения, а также для учреждений и предприятий общественного и культурного назначения муниципальных образований Свердловской области постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК.

Согласно статистическому бюллетеню 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы в Сысертском муниципальном округе», объемы накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Сысертского муниципального округа за 2024 год составили 212488 м³.

Расчетные объемы накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Сысертского муниципального округа на период до 2045 года представлены в таблице № 11.

Таблица № 11

Прогноз годового объема накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Сысертского муниципального округа на период до 2045 года (м³/год)

Наименование показателя	2024 год	2029 год (1 очередь)	2030-2045 год
Объем накопления ТКО	212488,00	306292,00	552224,00

3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Теплоснабжение Сысертского муниципального округа представляет собой комплекс инженерных сооружений и процессов, включающих в себя:

- химводоподготовку сетевой воды;
- производство тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения;
- транспортировку тепловой энергии и горячей воды потребителям (жилищный фонд, объекты соцкультбыта, прочие объекты).

Тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителям Сысертского муниципального округа отпускают следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- 1) МУП ЖКХ «Сысертское»;
- 2) АО «Б-Истокское РТПС»;
- 3) ООО «УК Энергия»;
- 4) ОАО «РЖД»;
- 5) ООО «ККЗ»;
- 6) ООО «Комфортный город»;
- 7) ООО «Уралтеплоэнерго»;
- 8) ПАО «КЗФ»;
- 9) ООО «УК «Финский залив»;
- 10) УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»;
- 11) ГКУЗ СО «Специализированный дом ребенка»;
- 12) ПАО ММЭС «Ростелеком» г. Екатеринбург;
- 13) МУП ЖКХ «Южное».

Всего в эксплуатационной ответственности вышеупомянутых организаций находится 35 котельных действующих котельных, 3 котельные находятся в стадии строительства. Источники тепловой энергии Сысертского муниципального округа работают на природном газе, угле и твердом топливе.

На 2027 год запланирован перевод нагрузки котельной АО «КЗФ» (объекты жилищного фонда, социальной инфраструктуры, а также иные потребители) на вновь вводимые в эксплуатацию двух блочно-модульные газовые котельные, расположенные по адресам: п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а и п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а.

Также в 2027 году после строительства и ввода в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Сысертский район, п. Октябрьский, земельный участок с кадастровым номером 66:25:1501004:1184, из системы отопления жилищного фонда и объектов социальной инфраструктуры будет исключена газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную). Старая котельная будет выведена из эксплуатации и законсервирована.

Таблица № 11

**Перечень источников централизованного теплоснабжения с указанием
теплосетевой и теплоснабжающей организации на территории
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Населенный пункт	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
1.	г. Сысерть	газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Новый	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
2.		газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
3.		газовая котельная, г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
4.		газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
5.		газовая котельная, г. Сысерть, ул. Красногорская, 1	ООО «Уралтеплоэнерго»	ООО «Комфортный город»
6.	с. Кашино	газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
7.	п. Асбест	угольная котельная, п. Асбест	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
8.	п. Верхняя Сысерть	газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н «Дом отдыха»	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
9.		газовая котельная, ДОЛ «Прометей»	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
10.		газовая котельная пионерского лагеря имени Гагарина	ООО «ИнноПроф»	ООО «ИнноПроф»
11.	п. Бобровский	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
12.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
13.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
14.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
15.		газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
16.	п. Вьюхино	угольная котельная, п. Вьюхино	ГКУЗ СО «Специализированный дом ребенка»	ООО «Комфортный город»
17.	с. Черданцево	газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
18.		газовая котельная, б/о «Черданская»	УЭЗиС филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Комфортный город»
19.	п. Школьный	угольная котельная, п. Школьный	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
20.	п. Двуреченск	газовая котельная АО «КЗФ», п. Двуреченск	АО «КЗФ»	ООО «Комфортный город»
21.		газовая котельная, п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а (СМР 2026 год)	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
22.		газовая котельная, п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а (СМР 2026 год)	ООО «Комфортный город»	ООО «Комфортный город»
23.	п. Большой Исток	газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
24.		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
25.		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Победы, 2	ООО «Кольцовский комбикормовый завод»	МУП ЖКХ «Сысертское»
26.		газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей ул. Бажова, Пушкина и пер. Пушкина)	АО «Б-Истокское РТПС»	МУП ЖКХ «Сысертское»

№ п/п	Населенный пункт	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
27.		газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степана Разина, 11Б	ООО «УК Энергия»	МУП ЖКХ «Сысертское»
28.	п. Октябрьский	газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
29.		Газовая котельная п. Октябрьский (СМР 2027 год)	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
30.	д. Большое Седельниково	угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
31.		угольная котельная, станция Седельниково	ОАО «РЖД»	МУП ЖКХ «Сысертское»
32.	с. Патруши	газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	МУП ЖКХ «Сысертское»	МУП ЖКХ «Сысертское»
33.		газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	ООО «УК Энергия»	МУП ЖКХ «Сысертское»
34.	с. Патруши, с. Бородулино	газовая котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	МУП ЖКХ «Сысертское» ¹	МУП ЖКХ «Сысертское»
35.	с. Щелкун	газовая котельная № 1, с. Щелкун	МУП ЖКХ «Южное»	МУП ЖКХ «Южное»
36.		газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	ПАО ММЭС «Ростелеком» г. Екатеринбург	ПАО ММЭС «Ростелеком» г. Екатеринбург
37.	с. Никольское	газовая котельная № 2, с. Никольское	МУП ЖКХ «Южное»	МУП ЖКХ «Южное»
38.	с. Авериного	газовая котельная № 3, с. Авериного	МУП ЖКХ «Южное»	МУП ЖКХ «Южное»

3.1.2. Анализ существующего технического состояния систем теплоснабжения

3.1.2.1. Источники теплоснабжения

Централизованное теплоснабжение Сысертского муниципального округа осуществляется от 35 источников тепловой энергии, расположенных на его территории.

Источники тепловой энергии Сысертского муниципального округа работают на природном газе, угле и твердом топливе.

На 2027 год запланирован перевод нагрузки котельной АО «КЗФ» (объекты жилищного фонда, социальной инфраструктуры, а также иные потребители) на вновь вводимые в эксплуатацию двух блочно-модульные газовые котельные, расположенные по адресам: п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а и п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а.

Также в 2027 году после строительства и ввода в эксплуатацию блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Сысертский район, п. Октябрьский, земельный участок с кадастровым номером 66:25:1501004:1184, из системы отопления жилищного фонда и объектов социальной инфраструктуры будет исключена газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б (объекты теплоснабжения будут переведены на новую котельную). Старая котельная будет выведена из эксплуатации и

¹ До июля 2025 года единой теплоснабжающей организацией для системы теплоснабжения от котельной, расположенной по адресу: с. Патруши, ул. Тепличная, 21, являлось АО «ОТСК», с июля 2025 года - МУП ЖКХ «Сысертское».

законсервирована.

1. Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Новый

Установленная мощность 72 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая.

Напор в подающем трубопроводе 54 м, в обратном трубопроводе 34 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления, вентиляции потребителей и горячего водоснабжения.

На территории города Сысерть используется зависимая и независимая схема присоединения горячего водоснабжения.

Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет. На источнике установлено 4 котла.

Таблица № 12

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Новый			
1.	Марка котла	-	ДКВР 10-13	ДКВР 10-13	ПТВМ-30	ПТВМ-30
2.	Год ввода в эксплуатацию	-	1983	1983	1986	1986
3.	Работа/резерв	-	работа	резерв	работа	резерв
4.	Теплопроизводительность	Гкал/ч	6	6	30	30
5.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,66	0,66	0,87	0,87
6.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,48	0,48	0,58	0,58
7.	Теплоноситель	-	пар	пар	вода	вода
8.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	49,6	49,6	60,2	60,2
9.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	50,3	50,3	60,9	60,9
10.	Температура воды на выходе из котла	°С	115	115	150	150
11.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,17	0,17	0,25	0,25
12.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	170/190	170/190	435/538	435/538
13.	Расход топлива	кг/Гкал	152,9	152,9	153,6	153,6
14.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	91,8	91,8	90,1	90,1

2. Газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А

Установленная мощность 2,92 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения горячего водоснабжения (далее – ГВС) – зависимая.

Напор в подающем трубопроводе 42 м, в обратном трубопроводе 25 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей и горячего водоснабжения.

Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет. На источнике установлено 2 котла.

Основной вид деятельности котельной - теплоснабжение потребителей. Количество отапливаемого населения – 318 человек.

Таблица № 13

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А	
1.	Марка котла	-	VITOPLEX 100 PV1	VITOPLEX 100 PV1
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,7 (1,46)	1,7 (1,46)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,2	0,2
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	85	85
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	115	115
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,0034	0,0034
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	55	55
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	191	187
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	90,08	90,59
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	30...100	30...100

3. Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б

Установленная мощность 0,36 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 36 м, в обратном трубопроводе 27 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 14

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б		
1.	Марка котла		ТГ-140	ТГ-140	ТГ-140
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	0,14 (0,12)	0,14 (0,12)	0,14 (0,12)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,6	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,15	0,15	0,15
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	45	45	45
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	65	65	65
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	80	80	80
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,0012	0,0012	0,0012
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	8	8	8
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	15,06	15,07	15,07
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	96,12	96,19	96,17
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	30...100	30...100	30...100
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	15	15	15

4. Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка

Установленная мощность 1,03 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 42 м, в обратном трубопроводе 22 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет. Котельная укомплектована 2 водогрейными котлами Lavart 1050R,

производительностью 1,05 МВт каждый.

5. Газовая котельная, г. Сысерть ул. Красногорская, 1

Год ввода в эксплуатацию – 1997 год. Установленная мощность – 0,15 Гкал/час. Потребители источника тепловой нагрузки, смешанные: промышленные объекты и один многоквартирный жилой дом по адресу: г. Сысерть, ул. Красногорская, 4. Многоквартирный трехэтажный жилой дом 1984 года постройки, общая площадь 24-х жилых помещений составляет 1180,4 м².

6. Газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б

Установленная мощность – 3,44 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения ГВС – зависимая. Напор в подающем трубопроводе 41 м, в обратном трубопроводе 20 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет. На источнике установлено 2 котла.

Таблица № 15

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б	
1.	Марка котла	-	ARGUS IGNIS F-2000	ARGUS IGNIS F-2000
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	2,0 (1,72)	2,0 (1,72)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,3	0,3
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	90	90
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	115	115
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,0046	0,0046
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	70	70
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	235	235
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	91,71	91,88
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	30...100	30...100
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	20	20

7. Угольная котельная п. Асбест

Установленная мощность 1,55 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 57 м, в обратном трубопроводе 31 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - уголь. Резервное топливо – дрова.

На источнике установлено 2 котла: КВТ-1,0 (основной) и КВУ-0,8 (резервный).

8. Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н Дом отдыха

Установленная мощность 3,3 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 41 м,

в обратном трубопроводе 20 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - газ. Резервного топлива нет. На источнике установлено 3 котла.

Таблица № 16

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н Дом отдыха		
1.	Марка котла	-	ACV CA 1000	ACV CA 1000	ACV CA 1000
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,279 (1,1)	1,279 (1,1)	1,279 (1,1)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,6	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,3	0,3	0,3
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	90	90	90
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	110	110	110
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,0035	0,0035	0,0035
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	44	44	44
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	128	123	127
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	86,3	87,05	88,45
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	35...100	35...100	35...100
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	23	23	23

9. Газовая котельная ДОЛ «Прометей», п. Верхняя Сысерть

Газовая котельная ДОЛ «Прометей», расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Верхняя Сысерть, предназначена для теплоснабжения объектов ДОЛ «Прометей», товарищества собственников жилья «Южное», базы отдыха «Уралочка».

Схема теплоснабжения – закрытая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. В межотопительный период котельная работает только на систему горячего водоснабжения. Проектная мощность 9,07 Гкал/час. Давление на подающем трубопроводе 0,40 МПа, на обратном 0,25 МПа.

Таблица № 17

Характеристика котлов источника тепловой энергии

№ ст.	Тип котла	Год установки	Год кап.ремонта (последний)	Расчетное (рабочее) давление	Производительность (Гкал/ч)	Мощность (кВт)	Максимальная температура воды на выходе из котла (°С)	Минимальная температура воды на входе в котел (°С)	Площадь нагрева (м²)	Кол-во секций (шт.)
Водогрейные котлы										
1.	ТТ-100	2010	-	0,6	2,15	2500	115	60	8,5	-
2.	ТТ-100	2010	-	0,6	2,15	2500	115	60	8,5	-
3.	ТТ-100	2010	-	0,6	2,15	2500	115	60	8,5	-
4.	ТТ-100	2010	-	0,6	2,15	2500	115	60	8,5	-
5.	ТТ-50	2010	-	0,6	0,47	550	115	60	3,93	-

Для поддержания необходимого давления и циркуляции воды в системе

теплоснабжения установлены сетевые насосы; для поддержания температуры сетевой воды перед котлами 70°C установлены рециркуляционные насосы.

Таблица № 18

Характеристика насосов источника тепловой энергии

Назначение	Тип насоса	Год установки	Кол-во (шт.)	Тех. характеристики		Электродвигатель		
				подача (м³/ч)	напор (м)	тип	мощность (кВт)	скорость (об/мин)
Сетевой насос, зимний	Grundfos, TPE 100- 390/2	2010	3	178,4	32,9	MGE180MB 2- FF300-F1	22,0	1450
Сетевой насос, летний	Grundfos, TPE 65- 240/4	2010	2	35,0	30,0	MGE 1 12MC 4-FF215-D1	4,0	1450
Насос ГВС	Grundfos, TPE 65- 240/4-S A-F-A-BAQE	2010	2	20,0	20,0	MGE 1 1 2MC 4- FF215- D1	4,0	1450
Подпиточный насос	Hydrojet JP6	2010	2	4,2	55,7	A- 9693546 2-P3-1220	1,3	1220
Повысительный насос	Grundfos, TPE 80- 340/4	2010	2	23,0	30,0	MGE160MB 4-FF300-F1	11,0	1450
Насос деаэрированной воды	Grundfos, NBE 40- 250/245	2010	2	23,0	15,0	MGE100LB 4-FF215-D1	2,2	1450
Рециркуляционный насос	Grundfos, TP 50- 130/4	2010	4	13,0	9,0	MG90SB 4-24FF165-D1	0,75	1450
Рециркуляционный насос	Grundfos, TP 32- 100/4	2010	1	9,0	9,0	MG71B 4-14FF130-C	0,37	1450

В котельной предусмотрена деаэрация воды, которая затем используется для подпитки тепловой сети и в системе ГВС. Деаэрация осуществляется в вакуумном деаэраторе СДВ (В)-25. Деаэрированная вода сливается в бак-аккумулятор (бак запаса деаэрированной воды) объемом 16 м³.

Таблица № 19

Характеристики котельно-вспомогательного оборудования

Наименование оборудования	Тип	Год установки	Кол-во (шт.)	Тех. характеристики			
				производительность (т/ч)	диаметр (мм)	объем (м³)	поверхность (м²)
Вакуумный деаэратор	СДВ (В)-25	2010	1	8-25	760	0,5	2,625
Деаэрационный бак	-	2010	1	-	1000	1.5	8,164
Насос дозирующий	DLX-VFT/MB 15-04	2010	1	-	-	-	-

Таблица № 20

Характеристика тягодутьевных устройств источника тепловой энергии

Назначение и ст. № котла	Тип устройства	Год установки	Кол-во (шт.)	Тех. характеристики		Электродвигатель		
				производительность (м³/ч)	напор (кгс/м²)	тип	мощность (кВт)	скорость (об/мин)
Вентилятор № 1	совместно с горелкой типа Oilon GP-280 M DN80	2010	1	-	-	P2A-132S2-2	7,5	2890
Вентилятор № 2	совместно с горелкой типа Oilon GP-280 M DN80	2010	1	-	-	P2A-132S2-2	7,5	2890
Вентилятор № 3	совместно с горелкой типа Oilon GP-280 M DN80	2010	1	-	-	P2A-132S2-2	7,5	2890
Вентилятор № 4	совместно с горелкой типа Oilon GP-280 M DN80	2010	1	-	-	P2A-132S2-2	7,5	2890
Вентилятор № 5	совместно с горелкой типа Oilon GP-50 P 300 R2	2010	1	-	-	7F2-653	0.75	2850

10. Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, п/л имени «Гагарина»

Располагаемая мощность 0,943 Гкал/час. Система отопления выполнена в двухтрубном исполнении, закрытого типа с поквартирным учетом тепла. Способ прокладки тепловых сетей – подземный в лотках, изоляция – минеральная вата.

Природный газ, поступающий в котельную, используется только для работы газовых котлов, которые в свою очередь предназначены только для отопления всех апартаментов, других помещений административно-бытового комплекса.

Осуществляет теплоснабжение на территории Сысертского муниципального округа в поселке Верхняя Сысерть, в границах пионерского лагеря имени Гагарина.

11. Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А

Установленная мощность, 74 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая. Схема присоединения ГВС – зависимая.

Напор в подающем трубопроводе 52 м, в обратном трубопроводе 30 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления, вентиляции потребителей и горячего водоснабжения.

Основной вид топлива - природный газ. Резервное топливо – дизельное топливо.

Представляет собой технологический комплекс, состоящий из стационарного здания; дымовой трубы и подводящих дымоходов.

Укомплектована 3 стальными водогрейными котлами КВ-ГМ-3-115 (К1) и (К2) (К3), производительностью 3,0 МВт каждый.

Таблица № 21

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А		
1.	Марка котла	-	УТГ 3,0 (КВ-ГМ-3,0-115)	УТГ 3,0 (КВ-ГМ-3,0-115)	УТГ 3,0 (КВ-ГМ-3,0-115)
2.	Вид топлива	-	природный газ/дизельное топливо	природный газ/дизельное топливо	природный газ/дизельное топливо
3.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	3,0	3,0	3,0
4.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,75	0,75	0,75
5.	Температура воды на выходе из котла	°С, не более	115	115	115
6.	Разность температур воды на выходе из котла и на входе в котел	°С	45	45	45
7.	Расчетная температура	°С	120	120	120
8.	КПД котла	%, не менее	92	92	92

Котлы оборудованы тремя автоматизированными газовыми горелками типа «CIB UNIOAS» M-PR.S.RU.A.1.50. Устройства управления, поставляемые комплектно с горелками, обеспечивают управление работой в режимах: автоматический розжиг, автоматическое регулирование мощности, аварийное отключение и сигнализация аварийной ситуации.

В состав котельной входит также следующее технологическое

оборудование:

- насос сетевой внешнего контура отопления (Н1, Н2, Н7, Н8), предусмотрено использование системы подпитки с насосами внутреннего контура (Н5, Н6).;
- подпиточные насосы (Н11, Н12) и бак (Б1);
- установка химводоподготовки (ХВП1);
- узел ввода газопровода с коммерческим учетом газа;
- узлы коммерческого учета количества тепла, горячей и холодной воды (Сч1...Сч9);
- теплообменники на ТС и ГВС;
- расширительные баки;
- шкаф управления.

12. Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17

Установленная мощность 3,24 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 40 м, в обратном трубопроводе 30 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Основной вид топлива - природный газ. Резервное топливо отсутствует.

Укомплектована 3 водогрейными котлами «Термотехник» ТТ-100 № 1, 2, 3, оборудованными горелками R75A.M.PR.S.RU.A.8.50, работающими на природном газе (таблица № 13).

Таблица № 22

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17		
1.	Марка котла	-	ТТ-100 (№ 1)	ТТ-100 (№ 2)	ТТ-100 (№ 3)
2.	Вид топлива	-	природный газ	природный газ	природный газ
3.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,25	1,25	1,25
4.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	н/д	н/д	н/д
5.	Температура воды на выходе из котла	°С, не более	115	115	115
6.	Разность температур воды на выходе из котла и на входе в котел	°С	45	45	45
7.	Расчетная температура	°С	120	120	120
8.	КПД котла	%, не менее	91,26	91,16	91,17

13. Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4

Установленная мощность 0,17 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 25 м, в обратном трубопроводе 15 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - газ. На источнике установлен 1 водогрейный котел КВ-Г-0,2 № 1, с тепловой мощностью 0,2 МВт.

14. Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1

Установленная мощность 0,17 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 25 м, в обратном трубопроводе 15 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - газ. На источнике установлен

1 водогрейный котел КВ-Г-0,2, с тепловой мощностью 0,2 МВт.

15. Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37

Установленная мощность 3,4 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 40 м, в обратном трубопроводе 27 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет.

Укомплектована 4 водогрейными котлами: 3 рабочих котла, марки КВа-1,0 МВт, оборудованных горелками P61.M.PR.S.RU.A.0.50 и P60.M.PR.S.RU.A.0.50, работающих на природном газе; и 1 резервный котел, марки КВа-1,0 МВт. Характеристики основного котельного оборудования представлены в таблице № 14.

Работают котлы КВа-1,0 с уравновешенной тягой. Температура нагрева воды на выходе из котла 95-115°C. Котел имеет рабочее давление 0,6 МПа кг/см² и работает с принудительной циркуляцией воды от насосов, для этого используются сетевой и подпиточный насосы. Создаваемое насосом давление регулируется манометром, который установлен на напорном трубопроводе насоса. На выходном коллекторе располагаются один или два предохранительных клапана. Для защиты от избыточного давления в топке – установлен взрывной клапан, предохраняющий конструкцию котла от разрушения.

Таблица № 23

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А			
			КВа-1.0 (№ 1)	КВа-1.0 (№ 2)	КВа-1.0 (№ 3)	КВа-1.0 (№ 4) резервный
1.	Марка котла	-				
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,0 (0,85)	1,0 (0,85)	1,0 (0,85)	1,0 (0,85)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,6	0,6	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	70	70	70	70
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	115	115	115	115
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	95	95	95	95
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	90,9	90,25	90,66	н/д
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	н/д	н/д	н/д	н/д

16. Угольная котельная, п. Вьюхино, ул. Санаторная, здание 2, строение 1 (ГКУ СО «Дом ребенка»)

Установленная мощность 1,89 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения ГВС – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Потребители тепловой энергии загородного отделения № 2 п. Вьюхино представлены одноэтажными домами, а также социально значимым объектом. Основной вид топлива - уголь. Резервного топлива нет. На источнике установлено 3 котла.

Таблица № 24

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Вьюхино, ул. Санаторная, здание 2, строение 1		
1.	Марка котла	-	КВВ-0,6	КВВ-0,6	КВр-1,0
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	0,6 (0,516)	0,6 (0,516)	1,0 (0,86)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,6	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,3	0,3	0,3
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	90	90	90
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	115	115	115
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,08	0,08	0,5
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	26	26	34,4
10.	Расход топлива	кг/ч	125,7	125,7	220,0
11.	КПД котла	%, не менее	80,0	80,0	78
12.	Расчетный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	10	10	10

Таблица № 25

Производственные показатели котельной

№ п/п	Наименование показателей	Величина
1.	Максимальная нагрузка (кВт)	1,2
2.	Низшая расчетная теплота сгорания топлива (МДж/м³)	-
3.	Максимальная температура прямой сетевой воды на входе (°С)	-
4.	Номинальная температура прямой воды на выходе (°С)	90
5.	Номинальная температура прямой сетевой воды на входе (°С)	75
6.	Максимальный расход газа (м³/час)	-

17. Газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2

Установленная мощность 1,03 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 36 м, в обратном трубопроводе 28 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет.

18. Газовая котельная б/о «Черданская», с. Черданцево

Газовая котельная б/о «Черданская», расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, с. Черданцево, предназначена для теплоснабжения объектов УПЦ «Черданская», МУП ЖКХ п. Бобровский.

Проектная мощность 6,878 Гкал/час. Давление на подающем трубопроводе 0,35 МПа, на обратном 0,2 МПа. Схема теплоснабжения – закрытая. Тепловой схемой предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления, вентиляции, горячего водоснабжения (ГВС) собственных

потребителей.

Котельная работает в течение всего года. В летнее время котельная работает только на систему горячего водоснабжения (ГВС) и приточной вентиляции зданий УПЦ «Черданская».

Таблица № 26

Характеристика котлов источника тепловой энергии

№ п/п	Тип котла	Год установки	Год кап.ремонта (последний)	Расчетное (рабочее) давление	Производительность (МВт)	Мощность (кВт)	Максимальная температура воды на выходе из котла (°С)	Минимальная температура воды на входе в котел (°С)	Поверхность нагрева (м²)	Кол-во секций (шт.)
Водогрейные котлы										
1.	ТТ-100	2015	-	0,6	1,5	115	60	5,03	-	1
2.	ТТ-100	2015	-	0,6	1,5	115	60	5,03	-	2
3.	ТТ-100	2015	-	0,6	2,5	115	60	8,5	-	3
4.	ТТ-100	2015	-	0,6	2,5	115	60	8,5	-	4

Для поддержания необходимого давления и циркуляции воды в системе теплоснабжения установлены насосы марки Lowara SNE 65-160/92/P – 4 шт. Регулирование температуры в подающем трубопроводе системы теплоснабжения, в соответствии с отопительным графиком, осуществляется установленным на подающем трубопроводе тепловой сети в качестве исполнительного механизма - трехходовым смесительным клапаном Ду150, с электроприводом типа AMV-85, в том числе для поддержания температуры сетевой воды перед котлами 70°С, установлены рециркуляционные насосы: FCE 50-125/11/A - 2 шт., FCE 50-125/15/A - 2 шт.

19. Угольная котельная п. Школьный

Установленная мощность 1,44 Гкал/час. Напор в подающем трубопроводе 41 м, в обратном трубопроводе 21 м. Котельная укомплектована 2 котлами Tansan AE480 и одним котлом Arcus Solida-630г. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет.

20. Газовая котельная АО «КЗФ», п. Двуреченск

Газовая котельная АО «КЗФ» расположена по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Двуреченск. Эксплуатирующая организация – АО «КЗФ».

Схема теплоснабжения – открытая. Проектная мощность котельной 73,12 Гкал/час. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. В межотопительный период котельная работает только на систему горячего водоснабжения (ГВС).

Таблица № 27

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, АО «КЗФ», п. Двуреченск					
1.	Марка котла	-	паровой котел типа ДКВ-4/13 № 1 на природном газе	паровой котел типа ДКВ-4/13 № 2 на природном газе	паровой котел типа ДКВР-6,5/13 № 3 на природном газе	паровой котел типа ДКВР-6,5/13 № 4 на природном газе	водогрейный котел типа ПТВМ-30М № 1 на природном газе;	водогрейный котел типа ПТВМ-30М № 2 на природном газе
2.	Теплопроизводительность	Гкал/ч	2,5	2,5	4,06	4,06	30	30
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	-	-	-	-	1,6	1,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	1,3	1,3	1,3	1,3	1	1
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	100	100	100	100	70	70
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	-	-	-	-	-	-
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	194	194	194	194	150	150
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	-	-	-	-	0,25	0,25
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	-	-	-	-	372	372
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	297	297	297	297	3700	3700
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	88	88	87	87	190	190
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	-	-	-	-	30-100	30-100
13.	Полный срок службы	лет (средняя продолжительность 3000 ч/год)	1800	1800	1800	1800	2520	2520
14.	Год ввода в эксплуатацию	год	1957	1957	1965	1965	1974	1974
15.	Год последнего освидетельствования после ремонтов	год	2024	2024	2024	2024	2024	2024
16.	Период продления ресурса	год	20.03.2028	20.03.2028	20.03.2028	20.03.2028	11.03.2028	14.03.2028
17.	Мероприятия по продлению ресурса	-	ППР, ЭПБ	ППР, ЭПБ	ППР, ЭПБ	ППР, ЭПБ	ППР, ЭПБ	ППР, ЭПБ

Таблица № 28

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во (шт.)	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
1.	Питательный насос	ЦНСГ 308-176	3	37	3000	38	2920
2.	Сетевой насос	Д 315-50	3	75	3000	315	1200
3.	Сетевой насос	ЦН 400-105	4	200	1500	400	2520
4.	Подпиточный насос	К-160-30	2	30	160	4380	подпиточный насос
5.	Тягодутьевая установка парового котла типа ДКВ-4/13 № 1:				-		
6.	- привод дутьевого вентилятора	ВД-6,5	2	7,5	-	4000	3600
7.	- привод дымососа	Д-10	2	20	-	5000	3600
8.	Тягодутьевая установка парового котла типа ДКВР-6,5/13-250 № 3:				-		
9.	- привод дутьевого вентилятора	ВД-10	3	28	-	5000	2160
10.	- привод дымососа	Д-12	3	55	-	12500	2160
11.	Тягодутьевая установка парового котла типа ДКВР-6,5/13-250 № 4:				-		
12.	- привод дутьевого вентилятора	ВД-10	1	28	-	5000	2160

13.	- привод дымососа	Д-12	1	40	-	12500	2160
14.	Тягодутьевая установка водогрейного котла типа ПТВМ-30 № 1:				-		
15.	- привод дымососа	Д-15,5*2У	1	100	-	80000	3240
16.	- привод вентилятора	ВД-12	2	40	-	12500	3240
17.	Тягодутьевая установка водогрейного котла типа ПТВМ-30 № 2:				-		
18.	- привод дымососа	Д-15,5*2У	1	90	-	80000	3240
19.	- привод вентилятора	ВД-12	2	40	-	12500	3240

21. Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Metallistov, 1

Схема подключения абонентов – зависимая. ГВС отсутствует.

Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 29

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Большой Исток, ул. Metallistov, 1		
1.	Марка котла	-	ДКВР 4/13	ДКВР 10/13	ДКВР 10/13
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	2,33 МВт(2)	8,14 МВт(7)	8,14 МВт(7)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	7,7-10,1	7,0-11,0	7,0-11,0
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	5,1-9,3	5,0-9,5	5,0-9,5
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	62	62	62
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	65	65	65
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	194	194	194
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	1,3	1,3	1,3
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	4 т/ч	10 т/ч	10 т/ч
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	455	857	857
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	88	87	87
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	-	-	-
13.	Полный срок службы	лет (средняя продолжительность 3000 ч/год)	62	61	61
14.	Оборудование (турбина)	-	горелка ГМГ-2	горелка ГМГ-7	горелка ГМГ-7
15.	Номинальная тепловая нагрузка	Гкал/ч	(2233 Гкал/ч)	(8140 Гкал/ч)	(8140 Гкал/ч)

Таблица № 30

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во (шт.)	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
Насосное оборудование котлового контур							
1.	Питательный	ЦСНГ 38-176	N-3;n-1	35	-	38	5520
Насосное оборудование тепловой сети							
2.	Сетевой	1Д500-63	N-2;n-1	75	-	500	5520
Насосное оборудование сети ГВС							
3.	Нет	-	-	-	-	-	-
Насосное оборудование водоподготовки							
4.	Конденсатный	КМ 80-50-200	N-2;n-1	15	-	50	5520
5.	Солевой	К 65-50-160	N-1;n-1	5,5	-	25	500
Тягодутьевые машины							
6.	Дымосос	Д-8	1	11	-	6700	
7.	Вентилятор	ВД-8	3	11	-	6700	2880
8.	Дымосос	Д-11,2	2	30	-	19100	2880

22. Блочная газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2

Схема подключения абонентов – зависимая. ГВС отсутствует. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 31

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	
1.	Марка котла	-	Термотехник ТТ-100	Термотехник ТТ-100
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1МВт	1МВт
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	-	-
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	-	-
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	70	70
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	115	115
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,6	0,6
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	57	57
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	64,9	64,9
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	92,22	92,22
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	-	-
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	17	17
14.	Оборудование (турбина)	-	горелка Cib Unigas P71	горелка Cib Unigas P71
15.	Номинальная тепловая нагрузка	Гкал/ч	300 кВт	300 кВт

Таблица № 32

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во (шт.)	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
Насосное оборудование котлового контур							
1.	Циркуляционный	grundfos TP 65-550/2	N-2;n-1	5,5		63,8	5520
Насосное оборудование тепловой сети							
2.	Сетевой	grundfos TPE 80-240/2	N-2;n-1	15		68	5520
3.	Подпиточный	grundfos CR-9-A	N-2;n-1	2,2		5,8	1500
Насосное оборудование сети ГВС							
4.	-	-	-	-	-	-	-
Насосное оборудование водоподготовки							
5.	-	-	-	-	-	-	-
Тягодутьевые машины							
6.	-	-	-	-	-	-	-

23. Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)

Установленная тепловая мощность 5,2 Гкал/час.

Схема подключения абонентов – зависимая. ГВС отсутствует. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 90-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 33

Характеристики основного оборудования котельной

№	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Большой Исток,
---	------------------------	-------------	------------------------------

п/п			ул. Молодежная, 2
1.	Марка котла	-	ДКВР-4-13 ГМ
2.	Количество	шт.	2
3.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	3 (2,6)
4.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	пар на выходе
5.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	6-10 атм
6.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	120
7.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	-
8.	Температура воды на выходе из котла	°С	160-170
9.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	-
10.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	1,0 - 4,0
11.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	58-434
12.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	96
13.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	10-100
14.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	20

Таблица № 34

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во (шт.)	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)
Насосное оборудование котлового контура						
1.	Питательный	WILO MVI 817-1/25	2	7,5	-	9
		ЦНСг	2	30	-	38
2.	Подпиточный сетевой	КМ-65-50-50/60	2	5,5	-	20
		ДЗ20-50	2	75	-	320
Насосное оборудование водоподготовки						
3.	-	насос WILO	1	1,5	10	4800
4.	-	насос КМ-50-32-125	2	3	11	2100
Тягодутьевые машины						
5.	Дымосос	Д-10	2	17	10000	5520
6.	Вентилятор	ВД-8	1	7,5	8000	5520

24. Газовая котельная, п. Большой Исток (АО «Б-Истокское РТПС»)

Установленная тепловая мощность 5,52 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая. АО «Б-Истокское РТПС» осуществляет теплоснабжение жилой инфраструктуры на территории Сысертского муниципального округа в поселке Большой Исток в границах сетей улиц Бажова, Пушкина, переулке Пушкина. В котельной установлены 3 водогрейных котла, предназначенных для производства тепла: КВГМ-2,5, КВГМ-1,2, КВа-3,0. Температурный график 95/70. Котлы работают на газообразном топливе, давление воды на выходе из котла 0,5 МПа и температурой теплоносителя на выходе из котла не более 95°С.

25. Газовая котельная, п. Большой Исток ул. Степана Разина, 11Б (ООО «УК Энергия»)

Установленная мощность 2,67 Гкал/час. Газовая котельная ООО «УК Энергия», расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Большой исток, ул. Степана Разина, 11Б, предназначена для теплоснабжения объектов жилого фонда двух многоквартирных домов, расположенных по адресам: п. Большой Исток, ул. Степана Разина, 5А и ул. Степана Разина, 5Б.

Таблица № 35

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Большой Исток ул. Степана Разина, 11Б	
1.	Марка котла	-	GT-530-9 De Dietrich	«Термотехник»
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,554 (1,336)	1,554 (1,336)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,60	0,60
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,1	0,15
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	70-95	70-95
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	70-95	70-95
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,0115	0,002
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	10,4	1,3
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	59	123
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	93	92
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	50	60
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	15	30

26. Газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б

Установленная тепловая мощность 16,5 Гкал/час. Схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 36

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	
1.	Марка котла	-	ТВГ-8М	ТВГ-8М
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	9,6 МВт	9,6 МВт
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа		
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа		
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	65	65
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	70	70
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	150	150
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	1,4	1,4
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	104 т/час	104 т/час
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	460	460
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	90	90
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%		
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	52	52
14.	Оборудование (турбина)	-	горелка трубная	горелка трубная
15.	Номинальная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8600 Гкал/ч	8600 Гкал/ч

Таблица № 37

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во, N-в работе, п-в резерве	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
Насосное оборудование котлового контур							
1.	Циркуляционный	1K100-65-250	N-3; п-1	45		100	5520
Насосное оборудование тепловой сети							
2.	Подпиточный	1K20/30	N-2; п-1	4		20	5520
Насосное оборудование сети ГВС							
3.	-	-	-	-	-	-	-
Насосное оборудование водоподготовки							
4.	Нет	-	-	-	-	-	-
Тягодутьевые машины							
5.	Дымосос	Д-12	2	30	-	2500	2880
6.	Вентилятор	В-2	2	11	-	2500	2880

27. Угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,72 Гкал/час. Схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Потребители тепловой энергии – жилой фонд и объекты соцкультбыта.

Таблица № 38

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	
1.	Марка котла	-	СУК-1 (КВ-Г-0,6-115)	СУК-1 (КВ-Г-0,6-115)
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1 МВт (0,86)	1 МВт (0,86)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	-	-
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	2,5-6 Мпа	2,5-6 Мпа
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	70	70
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	70-95	70-95
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,07	0,07
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	44	44
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/ кг/ч (мазут)	188 кг/ч	188 кг/ч
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	73	73
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%		
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	21	21
14.	Оборудование (турбина)	-	уголь	уголь
15.	Номинальная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-

Таблица № 39

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во, N-в работе, n-в резерве	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
Насосное оборудование котлового контура							
1.	Циркуляционный	КМ 80-65-160	N-1; n-1	7,5		50	5520
Насосное оборудование тепловой сети							
2.	Подпиточный	К 50-32-125а	N-1; n-1	2,2			5520
Насосное оборудование сети ГВС							
3.	Нет	-	-	-	-	-	-
Насосное оборудование водоподготовки							
4.	Нет	-	-	-	-	-	-
Тягодутьевые машины							
5.	Нет	-	-	-	-	-	-

28. Угольная котельная, станция Седельниково (ОАО «РЖД»)

Установленная мощность 20 Гкал/час. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Год ввода в эксплуатацию котельной – 1984 год. Потребители тепловой энергии – жилой фонд и объекты соцкультбыта.

Таблица № 40

Характеристика котлов на источнике тепловой энергии

№ п/п	Тип котла	Год установки	Год кап.ремонта	Производительность (Гкал/час)	Поверхность нагрева (м²)	Кол-во секций (шт.)
1.	КТВС 10-25	1985	н/д	10	169	н/д
2.	КТВС 10-25	1985	н/д	10	169	н/д

Таблица № 41

Характеристика насосов источника тепловой энергии

№ п/п	Тип насоса	Год установки	Кол-во (шт.)	Тех. характеристики		Электродвигатель		
				подача (м³/ч)	напор (м)	тип	мощность (кВт)	скорость (об/мин)
1.	ЗВ200Х2	1986	2	290	-	-	200	-
2.	НКУ-250	1986	2	150	-	-	45	2900
3.	КМ90/50	1986	3	90	50	-	18,5	2900
4.	РМК-3А (вакуум)	1986	3	50	-	-	45	-
5.	КМ50/50	1986	4	-	50	-	18,5	2900

Таблица № 42

Характеристики тяговых устройств источника тепловой энергии

№ п/п	Тип устройства	Год установки	Кол-во (шт.)	Тех. характеристики		Электродвигатель		
				производительность (м³/ч)	напор (кгс/м²)	тип	мощность (кВт)	скорость (об/мин)
1.	Воздухонагр. ВЕ-6/13	-	1	-	-	-	55	-
2.	ВДН-11.2	1986	2	14	-	-	14	1000
3.	ДН-15	1986	2	30	-	-	75	1000
4.	ВДН-9	1986	1	30	-	-	75	1000

Таблица № 43

Характеристики котельно-вспомогательного оборудования

№ п/п	Тип устройства	Год установки	Кол-во (шт.)	Тех. характеристики			
				производительность (т/ч)	диаметр (мм)	объем (м³)	поверхность (м²)
1.	Фильтр катионитовый	1985	4	-	2600	0,7	0,5
2.	Аккумуляторный бак	1986	1	-	-	300	-
3.	Диаэратор ДСВ-100	1985	1	1,8	-	-	-
4.	Водоподогреватель	1986	1	-	-	-	40,6

29. Газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А

Установленная мощность 0,85 Гкал/час. Схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 44

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	
1.	Марка котла	-	Logano SK645	Logano SK645
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	500 kW	500 kW
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	-	-
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	-	-
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	70	70
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	80	80
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	115	115
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,6	0,6
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	25	25
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/ кг/ч (мазут)	55	55
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	92	92
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%		
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	11	11
14.	Оборудование (турбина)	-	горелка Cib Unigas S.P.A. P61M	горелка Cib Unigas S.P.A HP60
15.	Номинальная тепловая нагрузка	кВт	517	517

Таблица № 45

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во (шт.)	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
Насосное оборудование котлового контур							
1.	Циркуляционный	Wilo-TOP-S 30/10	N-2; n-1	0,39	-	5,2	5520
Насосное оборудование тепловой сети							
2.	Сетевой	Wilo-IL40/160-4/2	N-2; n-1	4	-	34,4	5520
3.	Подпиточный	Wilo HWJ 203 20L	N-2; n-1	0,7	-	0,98	5520
Насосное оборудование сети ГВС							
4.	-	-	-	-	-	-	-
Насосное оборудование водоподготовки							
5.	-	-	-	-	-	-	-
Тягодутьевые машины							
6.	Горелки Cib Unigas	-	-	-	-	-	-

30. Газовая котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, 21

Проектная мощность 51,6 Гкал/час. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Год ввода в эксплуатацию котельной - 1974. От котельной осуществляется теплоснабжение населения в с. Патруши и с. Бородулино.

Таблица № 46

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, 21		
1.	Марка котла	-	ТВГ 8М	ТВГ 8М	ПТВМ 30
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	8,3	8,3	35
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	0,84	0,84	-
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,6	0,6	-
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60	-
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	65	65	-
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	95	95	-
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,24	0,24	-
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	102/113	102/113	-
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	580	580	-
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	90,58	90,58	-
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	30	30	-
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	50	50	-

Таблица № 47

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во, N-в работе, п-в резерве	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
1.	Сетевой	200Д-90	2	200	-	540	5280
2.	Сетевой	300Д-90	2	250	-	540	5280
3.	Подпиточный	НДВ-7	1	-	-	120	5280
4.	Подпиточный	НДВ-3	1	15	-	50	5280
5.	Подпиточный	К-2	1	15	-	80	5280
6.	Подпиточный	КМ 80-65 160	1	7,5	-	50	5280
7.	Подпиточный	КМ 65-50 160	1	5,5	-	25	5280
Насосное оборудование водоподготовки							
8.	Солевой насос	ХМ 25/30K55A-5,52E	1	5,5	25	5280	солевой насос
9.	Береговая НС	ФГ 144/46	2	45	200	5280	береговая НС
Тягодутьевые машины							
10.	Вентилятор	ВЦ-14-46	2	10		5280	вентилятор
11.	Дымосос	Д-12	2	22		5280	дымосос
12.	Вентилятор	ВДН-11,2	1	55		5280	вентилятор
13.	Дымосос	Д-13,5	1	75		5280	дымосос

31. Газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38

Установленная мощность 0,96 Гкал/час. Отопление и горячее водоснабжение температурой теплоносителя до 90 °С. Газовая котельная ООО «УК Энергия», расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, с. Патруши, ул. Пионерская, 38, предназначена для теплоснабжения объектов жилого фонда – восьми многоквартирных домов в с. Патруши, ул. Пионерская, 38/1, 38/2, 38/3, 38/4, 38/5, 38/6, 38/7, 38/8.

Таблица № 48

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	
1.	Марка котла	-	Riello RTQ-537	Riello RTQ-537
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	0,56 (0,48)	0,56 (0,48)
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в	Мпа	0,3	0,3

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	
	котел			
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	0,3	0,3
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	66	66
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	68	76
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	88	88
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,0115	0,002
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	8,2	8,1
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	153,2	153,2
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	93,2	93,2
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	50	60
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	25	25

32. Газовая котельная № 1, с. Щелкун

Установленная мощность 6,2 Гкал/час. Схема теплоснабжения – открытая, схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Установлено 5 котлов.

Таблица № 49

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная № 1, с. Щелкун		
1.	Марка котла		КВА-1,44- 2008	КВА-1,44- 2011	КВА-1,44- 2020
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	1,44	1,44	1,44
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	6	6	6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	4,8	4,8	4,8
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	75	75	75
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	70	70	70
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	1,5	1,5	1,5
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	50	50	50
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	32-170	32-170	32-170
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	91	91	91
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	12	12	12
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	16/2200	13/2200	4,00

Таблица № 50

Характеристика насосного оборудования

№ п/п	Назначение насоса	Марка, модель	Кол-во, N-в работе, п-в резерве	Мощность двигателя (кВт)	Частотное регулирование (+/-)	Производительность (м³/ч)	Время работы (ч/год)
1.	Циркуляционный	К 290/30	3,1-в работе, 2- резерв	45	нет	290	2200
2.	Подпиточный	-	2, 1-в работе, 1 резерв	5,5	нет	5	2201

33. Газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10

Установленная мощность 1,37 Гкал/час. Система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения ГВС – зависимая. Основной вид топлива - природный газ. Резервного топлива нет. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Таблица № 51

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	
1.	Марка котла	-	Ferolli PREXTERM RSW 720	Ferolli PREXTERM RSW 152
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	0,720 (0,62) – 2 шт	0,152 (0,131) – 1 шт
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	МПа	0,6	0,6
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	МПа	0,3	0,3
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	60	60
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	90	90
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	110	110
8.	Гидравлическое сопротивление	МПа	0.0045	0.0045
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	60	60
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	52,9	17,1
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	94.2	92.1
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	30....100	30...100
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	20	20

34. Газовая котельная № 2, с. Никольское

Установленная мощность 2,06 Гкал/час. Схема теплоснабжения – открытая, схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Основной вид топлива - природный газ, поставляемый по договору. Резервного топлива нет. Установлено 4 котла марки «Энергия 3-М».

Таблица № 52

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная № 2, с. Никольское
1.	Марка котла	-	Энергия 3-М
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	0,6

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная № 2, с. Никольское
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	3,8
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	4
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	70
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	85
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	75
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	1,3
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	50
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	25,7
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	85
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	
13.	Полный срок службы (средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	29 (3000)

35. Газовая котельная № 3, с. Аверино

Установленная мощность 1,67 Гкал/час. Схема теплоснабжения – открытая, схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Система отопления в котельной заполняется из системы холодного водоснабжения через запорную арматуру с проходным сечением 57 мм. После заполнения системы холодной водой включается один насос марки Grundfos. Вода нагревается котлами КС-Г и Протерм и подается в сеть.

Таблица № 53

Характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	Наименование параметра	Размерность	Котельная № 3, с. Аверино
1.	Марка котла	-	Proterm-0,65
2.	Теплопроизводительность	МВт (Гкал/ч)	0,65
3.	Расчетное (избыточное) давление воды на входе в котел	Мпа	2,7
4.	Минимальное (абсолютное) давление воды на выходе из котла	Мпа	2
5.	Температура воды на входе в котел (основной режим)	°С	65
6.	Температура воды на входе в котел (пиковый режим)	°С	76
7.	Температура воды на выходе из котла	°С	65
8.	Гидравлическое сопротивление	Мпа	0,7
9.	Расход воды, (основной/пиковый режим)	м³/ч	10
10.	Расход топлива	м³/ч (газ)/кг/ч (мазут)	4,8-7,2
11.	КПД котла	%, не менее (газ/мазут)	91
12.	Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной	%	-
13.	Полный срок службы(средняя продолжительность 3000 ч/год)	лет	4

Таблица № 54

Параметры тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Населенный пункт	Наименование источника (адрес)	Тепловая мощность котельной (Гкал/ч)				
			установленная	располагаемая	потери на собственные нужды	мощность (нетто)	потери в тепловых сетях
1.	г. Сысерть	газовая котельная, мкр-н «Новый»	72,0	72,0	0,1925	71,808	1,39
2.		газовая котельная, ул. 4 Пятилетки, 2А	2,92	2,92	0,012	2,908	0,054
3.		газовая котельная, ул. Карла Маркса, 12Б	0,36	0,36	н/д	0,36	н/д
4.		газовая котельная, мкр-н Воробьевка	1,804	1,804	0,004	1,80	0,02
5.		газовая котельная, ул. Красногорская, 1	0,15	0,15	0,004	0,146	н/д

№ п/п	Населенный пункт	Наименование источника (адрес)	Тепловая мощность котельной (Гкал/ч)				
			установленная	располагаемая	потери на собственные нужды	мощность (нетто)	потери в тепловых сетях
6.	с. Кашино	газовая котельная, ул. Новая, 7Б	3,44	3,44	0,009	3,431	0,068
7.	п. Асбест	угольная котельная	1,55	1,55	0,005	1,545	0,028
8.	п. Верхняя Сысерть	газовая котельная, мкр-н «Дом отдыха»	3,3	3,3	0,004	3,296	0,028
9.		газовая котельная ДОЛ «Прометей»	9,073	7,568	0,014	7,554	1,060
10.		газовая котельная пионерского лагеря имени Гагарина	0,943	0,943	н/д	0,943	н/д
11.	п. Бобровский	газовая котельная, ул. Демина, 33А	7,74	7,74	н/д	7,74	0,146
12.		газовая котельная, ул. Чернавских, 17	3,24	3,24	н/д	3,24	0,196
13.		угольная котельная, ул. Дружбы, 4	0,17	0,17	н/д	0,17	0,004
14.		газовая котельная, ул. Советская, 2а/1	0,17	0,17	н/д	0,17	0,004
15.		газовая котельная, ул. Краснодеревцев, 37	3,4	3,4	н/д	3,4	0,012
16.	п. Вьюхино	угольная котельная	1,89	1,89	н/д	1,89	н/д
17.	с. Черданцево	газовая котельная, ул. Нагорная, 24/2	1,03	1,03	н/д	1,03	0,08
18.		газовая котельная б/о «Черданская»	6,878	6,680	0,019	6,661	0,458
19.	п. Школьный	угольная котельная	1,44	1,44	0,004	1,436	0,03
20.	п. Двуреченск	газовая котельная ПАО «КЗФ»	73,12	73,12	0,22	72,9	0,11
21.	п. Большой Исток	газовая котельная, ул. Металлистов, 1	16,0	16,0	0,37	15,63	0,8704
22.		газовая котельная, ул. Молодежная, 2	1,7	1,7	0,04	1,66	0,0248
23.		газовая котельная, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)	5,2	5,2	0,05	5,15	0,119
24.		газовая котельная (в границах сетей улиц Бажова, Пушкина и переулка Пушкина) (РТПС)	5,52	3,68	0,01	3,67	0,06
25.		газовая котельная, ул. Степана Разина, 11Б	2,67	2,67	0,01	2,66	0,02
26.	п. Октябрьский	газовая котельная, ул. Дружбы, 39Б	16,5	16,5	0,38	16,12	0,3613
27.	д. Большое Седельниково	угольная котельная, ул. Свердлова, 15	1,72	1,72	0,04	1,68	0,0698
28.		угольная котельная, станция Седельниково	20,0	20,0	н/д	20,0	н/д
29.	с. Патруши	газовая котельная, ул. Центральная, 18А	0,86	0,86	0,02	0,84	0,0096
30.		газовая котельная, ул. Пионерская, 38	0,96	0,96	н/д	0,96	н/д
31.	с. Патруши, с. Бородулино	газовая котельная № 1, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	51,6	51,6	н/д	51,6	н/д
32.	с. Щелкун	газовая котельная № 1	6,2	6,2	н/д	6,2	н/д
33.		газовая котельная, ул. Гагарина, 10	1,37	1,37	0,005	1,365	0,036
34.	с. Никольское	газовая котельная № 2	2,06	2,06	н/д	2,06	н/д
35.	с. Аверино	газовая котельная № 3	1,67	1,67	н/д	1,67	н/д

Учет тепловой энергии на источниках тепловой энергии Сысертского муниципального округа осуществляется двумя способами:

- приборный (на основании данных измерительных комплексов и приборов);

- расчетный (на основании расчетных показателей).

Данные о узлах учета, установленных на источниках тепловой энергии Сысертского муниципального округа, представлены в таблице № 55.

Таблица № 55

**Перечень узлов учета, установленных на источниках тепловой энергии
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки
1.	Газовая котельная ПАО «КЗФ», п. Двуреченск	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ 941	87357	08.08.2027
			расходомер	Питерфлоу РС	136718	02.08.2027
			расходомер	Питерфлоу РС	136719	02.08.2027
			комплект датчиков температуры	КТС-6-Pt100	172250	08.08.2027
		газ	теплоэнергоконтроллер	отсутствует		
			расходомер	ДС1-05	3073631	01.08.2025
			расходомер	ДС1-05	3073013	01.08.2025
			датчик давления	ДМ-3537	14399	08.08.2025
			датчик температуры	ТСМ-6097	ТСМ280401	01.08.2025
		электрическая энергия	электросчетчик	СЭТ319-01-22-08А/1П	202051	отсутствует
		вода	счетчик воды	PM1	01935060501013301	09.08.2025
2.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ 941.20	79693; 79722	2023
			расходомер	Питерфлоу РС	082450;	2023
			расходомер	Мастерфлоу	201016281; 201015146	2023
			комплект датчиков температуры	КТПТР-01	13671; 13671А; 13659; 13659А	2023
		газ	теплоэнергоконтроллер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			датчик давления	-	-	-
			датчик температуры	-	-	-
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера (8 счетчиков)	103089958; 103090436; 104167930; 103089668; 103089804; 104167127; 103090150; 104167871	2026
		вода	счетчик воды	ZENNER 80	15045654	2020
		тепловая энергия	тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	-	-	-
3.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19-05М	2904	2025
			расходомер	RAGO G16	1421310128	2025
			датчик давления	Метран 150ТА2; Метран 150CD0	6191933; 6191932	2025
			датчик температуры	ТПТ-19-2	3864; 3865	2028
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера	011321180078877; 01271217972046	2032
		вода	счетчик воды	нет учета		
		газ	теплоэнергоконтроллер			
			расходомер	РАВО-6-160	1421380105	26.04.2027
			датчик давления	Метран 150ТА2Т	6225323	11.05.2028
			датчик температуры	ТПТ-17-1	13613	23.11.2026
			датчик температуры	ТПТ-17-1	13614	23.11.2026

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей проверки
	(ООО «ККЗ»)		датчик температуры	ТПТ-17-1	13615	23.11.2026
		электрическая энергия	электросчетчик	ЦЭ6803В	11321194344245	28.11.2039
		вода	счетчик воды	СХВТ 80	810749 С22	31.08.2028
5.	Газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей улиц Бажова, Пушкина и переулка Пушкина) (РТПС)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ 941.20	79693; 79722	2023
			расходомер	Питерфлоу РС	082450;	2023
			расходомер	Мастерфлоу	201016281; 201015146	2023
			комплект датчиков температуры	КТПТР-01	13671; 13671А; 13659; 13659А	2023
		газ	теплоэнергоконтроллер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			датчик давления	-	-	-
			датчик температуры	-	-	-
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера 8 счетчиков	103089958; 103090436; 104167930; 103089668; 103089804; 104167127; 103090150; 104167871	2026
			вода	счетчик воды	ZENNER 80	15045654
		7.	Угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера
вода	счетчик воды			нет учета		
8.	Угольная котельная, станция Седельниково	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А	тепловая энергия	тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	-	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	14083	2027
			расходомер	RVG-G16	15020614	2025
			датчик давления	Метран 150CD;Метран 150ТА	1435042;1434335	2025
			датчик температуры	Метран-256; Метран-256	2282717;2282718	2027
		электрическая энергия	электросчетчик	Энергомера	111756944	2027
			вода	счетчик воды	нет учета	
10.	Газовая котельная № 1, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21	тепловая энергия	тепловычислитель	СПТ943	-	-
			расходомер	ПРЭМ	-	-
			расходомер	-	-	-
			комплект датчиков температуры	КТПТР-02	-	-
		газ	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	-	-
			расходомер	TRZ G650	-	-
			датчик давления	Метран-150	-	-
			датчик температуры	ТПТ-4-2	-	-
		электрическая энергия	электросчетчик	-	-	-
11.	Газовая котельная № 1, с. Щелкун	тепловая энергия	тепловычислитель	-		
			расходомер	-		
			расходомер	-		
			комплект датчиков	-		

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки
		газ	температуры			
			теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	22181	26.04.2028
			расходомер	RABO-G100S1D	1420332004	07.08.2025
			датчик давления	Метран 150ТА	6161917	05.08.2025
			датчик температуры	ТПТ-17-1	7288	01.05.2028
		электрическая энергия	электросчетчик	Меркурий 236	42335589	01.09.1932
12.	Газовая котельная № 2, с. Никольское	тепловая энергия	счетчик воды	-	-	-
			тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
		газ	комплект датчиков температуры	-	-	-
			теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН 17	3 383	20.06.2025
			расходомер	RVG-G25	24106189	13.02.2028
			датчик давления	МИДА-ДА-13 Пк	4416772	14.206.2025
			датчик температуры	ТПТ-15	-	19.06.2027
		электрическая энергия	электросчетчик	РиМ	1339244	19.08.2032
13.	Газовая котельная № 3, с. Аверино	тепловая энергия	счетчик воды	-	-	-
			тепловычислитель	-	-	-
			расходомер	-	-	-
			расходомер	-	-	-
		газ	комплект датчиков температуры	-	-	-
			теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	21 602	23.04.2028
			расходомер	RABO-G16 S1D	1420150046	14.04.2025
			датчик давления	Метран-150 ТА	6157801	17.06.2025
			датчик температуры	ТПТ-17-1	16485	19.06.2027
		электрическая энергия	электросчетчик	РиМ 489.18	1251820	2032
14.	Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н «Новый»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Газовая котельная г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Красногорская, 1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Угольная котельная, п. Асбест	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н «Дом отдыха»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22.	Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей»	электрическая энергия	электросчетчик	СТЭ-561 П5-1-5-77,7А	67198	-
23.	Газовая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей проверки
	котельная пионерского лагеря имени Гагарина					
24.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28.	Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29.	Газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30.	Газовая котельная б/о «Черданская»	электрическая энергия	электросчетчик	«DIRIS A20»	-	-
31.	Угольная котельная, п. Школьный	электрическая энергия	электросчетчик	Нартис	023240066264	2029
		вода	счетчик воды	ВСКМ90-25	208100728	12.06.2031
32.	Угольная котельная п. Вьюхино	электрическая энергия	счетчик	СЭ6803В	011068153195259	н/д
		теплоноситель	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	8219	2029
		ГВС	теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-19	5316	2028
		вода	счетчик воды	Пульсар М	9361945	2029
33.	Газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34.	Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степана Разина, 11Б	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35.	Газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10	газ	преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М серия 002	1559	07.2027
			счетчик газа	RVG G40	1219400034	10/2029
			преобразователь абсолютного давления	МИДА-ДА-13П-К	194211723	10.2029
			преобразователь перепада давления	АИР-10Н/ДД/1417/НГ-06/М20	1092707	10.2029
			преобразователь температуры газа	ТПТ-1-3	18434	07.2027
			преобразователь температуры окружающей среды	ТПТ-1-3	18435	07.2027
			преобразователь расчетно-измерительный	ТЭКОН-19-06М серия 002	1559	07.2027

3.1.2.2. Сети теплоснабжения

В целом тепловые сети Сысертского муниципального округа на момент актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа характеризуются высоким уровнем износа, в связи с чем, присутствуют потери при транспортировке, как вследствие утечек, так и по причине неудовлетворительного состояния тепловой изоляции. Основные фонды требуют замены. Кроме того, имеет место несанкционированный разбор теплоносителя из закрытых систем, что приводит к дополнительным потерям.

Бесхозных тепловых сетей на момент проведения актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа не выявлено.

Характеристики тепловых сетей Сысертского муниципального округа

Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н «Новый» - система теплоснабжения закрытая. На территории г. Сысерти используется зависимая и независимая схема присоединения горячего водоснабжения. Тепловая сеть двух-, трех-, четырехтрубная. Способ прокладки – надземная и подземная. Система теплоснабжения – закрытая. Общая протяженность сети теплоснабжения от котельной 19,7 км.

Тепловой пункт – комплекс устройств, расположенный в обособленном помещении, состоящий из элементов тепловых энергоустановок, обеспечивающих присоединение этих установок к тепловой сети, их работоспособность, управление режимами теплопотребления, трансформацию, регулирование параметров теплоносителя и распределение теплоносителя по типам потребления.

В системе централизованного теплоснабжения г. Сысерть действуют 10 централизованных тепловых пунктов (далее – ЦТП).

Газовая котельная, г. Сысерть, ул. 4 Пятилетки, 2А - система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения ГВС – зависимая. Тепловая сеть двухтрубная. Способ прокладки – надземная и подземная. Система теплоснабжения – закрытая. Общая протяженность сети теплоснабжения от котельной 0,717 км.

Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Карла Маркса, 12Б - система теплоснабжения – закрытая. Напор в подающем трубопроводе составляет 36 м, в обратном трубопроводе – 27 м. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 0,975 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, г. Сысерть, ул. Красногорская, 1 - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть – двухтрубная. Способ прокладки – подземный. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Потребители смешанные: промышленные объекты и один многоквартирный жилой дом по адресу: г. Сысерть, ул. Красногорская, д. 4.

Газовая котельная, с. Кашино, ул. Новая, 7Б - система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения ГВС – зависимая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 2,068 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Система теплоснабжения – закрытая. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Угольная котельная п. Асбест - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 0,605 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии - жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н «Дом отдыха» - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 0,600 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, пионерский лагерь имени Гагарина - система отопления выполнена в двухтрубном исполнении, закрытого типа с поквартирным учетом тепла. Способ прокладки тепловых сетей – подземный в лотках, изоляция – минеральная вата. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей» - схема теплоснабжения – закрытая. Схема присоединения системы отопления – зависимая. Существующая схема теплоснабжения двухтрубная. Протяженность тепловых сетей от котельной ДОЛ «Прометей» 2795 м в двухтрубном исчислении (таблица № 56). Прокладка теплотрассы к потребителям тепла – подземная, надземная. Изоляция – минеральная вата, металлическое покрытие.

Таблица № 56

Существующий перечень участков трубопроводов централизованной системы теплоснабжения (ДОЛ «Прометей»)

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке D _н (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке D _в (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Число часов работы в год	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки (°C)	Величина износа (%)
котельная-ТК4	159	150	4,50	30	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
котельная-ТК5	159	150	4,50	94	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
котельная-ТК3	159	150	4,50	11	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
котельная (У1)-ТК1	76	70	3,00	71	стекловата, покрывной	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура	80

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Число часов работы в год	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки (°С)	Величина износа (%)
TK1-У14	89	82	3,50	25	материал стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	срезки 65 95-70, температура срезки 65	80
У14-ТСЖ «Южное»	57	50	3,50	18	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У14-КПП	44	39	2,50	18	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK5-У3	89	81	3,50	124	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У3-корпуса № 6, 7	57	50	3,50	68	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK5-TK6	133	125	4,00	22	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK6-корпус № 4	57	50	3,50	12	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK6-TK7	133	125	4,00	34	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK7-TK-8	89	82	3,50	35	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK8-корпус № 5	57	50	3,50	20	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK7-Дом ремесел	57	50	3,50	24	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK7-Столовая № 2	76	70	3,00	36	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK9-Склад	57	50	3,50	60	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
TK9-У16	159	150	4,50	30	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У16-У7	159	150	4,50	140	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У16-У4	89	81	4,00	30	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У4-Штаб	57	50	3,50	73	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У4-У5	89	82	3,50	30	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У5-У6	76	69	3,50	33	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У5-корпус № 3	57	50	3,50	7	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У6-корпус № 2	57	50	3,50	8	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05. 1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Число часов работы в год	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки (°C)	Величина износа (%)
У6-корпус № 1	57	50	3,50	39	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
ТК3-Прачечная № 2	44	39	2,50	6	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
ТК3-Хозблок	44	39	2,50	40	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
ТК4-Склад оборудования	108	100	4,00	40	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
ТК4-У17	159	150	4,50	25	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У17-Администрат. Здание	76	69	3,50	5	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У17-Спорткомплекс	159	150	4,50	15	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
Котельная-ТК9	159	150	4,50	220	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
ТК9-У7	159	150	4,50	170	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У7-Очистные сооружения	89	82	3,50	400	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У7-У8	159	150	4,50	120	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У8-У9	108	100	4,00	86	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У8-Прачечная № 1	76	69	3,50	120	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У9-Гараж	57	50	3,50	5	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У9-У10	108	100	4,00	18	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У10-Гостиница	89	82	3,50	33	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У10-У11	108	100	4,00	18	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У11-Столовая № 1	108	100	4,00	55	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У11-У12	89	82	3,50	83	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У12-У13	57	50	3,50	83	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У13-Проходная	44	39	2,50	35	стекловата, покрывной материал	подземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
У12-	60	52,4	3,80	118	стекловата,	надземная	29.05.	5520	1-2	95-70,	80

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке D _н (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке D _в (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Число часов работы в год	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки (°С)	Величина износа (%)
Админ.корпус					покрывной материал		1999			температура срезки 65	
У13-Дом № 4	57	50	3,50	8	стекловата, покрывной материал	надземная	29.05.1999	5520	1-2	95-70, температура срезки 65	80
Итого в двухтрубном исчислении (м)				2795							
Итого в однострубно́м исчислении (м)				5590							

Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33А - система теплоснабжения – закрытая. Схема присоединения ГВС – зависимая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 3,55 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Система теплоснабжения – закрытая. Схема присоединения ГВС – зависимая. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17 - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 2,9 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4 - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 0,14 км. Способ прокладки – подземный. Потребители тепловой энергии – жилой фонд. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1 - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 0,163 км. Способ прокладки – подземный. Потребители тепловой энергии – жилой фонд. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37 - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 1,2 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии – жилой фонд. Температурный график 95/70.

Угольная котельная, п. Вьюхино - система теплоснабжения – закрытая, схема присоединения ГВС – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Потребители тепловой энергии представлены одноэтажными домами, а также социально значимым объектом.

Газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2 – система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 1,57 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, б/о «Черданская» - схема теплоснабжения – закрытая. Схема присоединения системы отопления – зависимая. Существующая схема теплоснабжения двухтрубная. Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1088,3 м в двухтрубном исчислении (таблица № 51). Теплоизоляция трубопроводов – цилиндры из минеральной ваты с покрытием фольгированной лентой, пенополиуретан с покрытием из полиэтиленовой оболочки.

Таблица № 57

**Существующий перечень участков трубопроводов централизованный
системы теплоснабжения (б/о «Черданская»)**

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке D _н (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке D _в (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Число часов работы в год	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срежки (°С)	Величина износа (%)
Котельная - ТК-1	219	207	6,00	22,2	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
Теплопункт – ТК-1 (жил. пос.)	89	81	4,00	22,2	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-1 - ТК-10 (жил. пос.)	89	81	4,00	51	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-1 - ТК-10	108	101	3,50	51	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-1 – ТК УМП ЖКХ	89	81	4,00	110	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-10 - Производств. Корпус	50	42	4,00	12,8	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-10 - здание МТС	57	50	3,50	33,9	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
Здание МТС – здание КПП	32	28	3,00	27,2	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-1 - Склад	32	28	3,00	12,2	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-1 – ТК-3	219	207	6,00	81	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-3 – ТК-4	159	151	4,00	81,1	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-4 - ТК-5	108	101	3,50	47	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-5 – ТК-5/1	89	82	3,50	51	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-5/1 – ТК-5/2	57	51	3,00	63	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-5 – ТК-6	76	70	3,00	77,4	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12. 2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-6 – Д 1 - 2	32	26	3,00	14	изолированные	подземная	31.12.	5520	1-2	95-70	36

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке D _н (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке D _в (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Число часов работы в год	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы (°С)	Величина износа (%)
					трубы для теплотрасс		2015				
ТК-6 – Д 3 - 4	32	26	3,00	47,4	изолированные трубы для теплотрасс	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-6 – Д 5 - 6	32	26	3,00	47	изолированные трубы для теплотрасс	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-6 – Д 7 - 8	32	26	3,00	17,6	изолированные трубы для теплотрасс	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-4 – Учебный корпус № 1	108	101	3,50	110	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-4 – Блок Б	75	67	4,00	41	изолированные трубы для теплотрасс	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-3 – ТК-9	108	101	3,50	50	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
ТК-9 – здание Жилого корпуса, прачечной-бани	76	69	3,50	18,3	цилиндр теплоизоляционный из минеральной ваты	подземная	31.12.2015	5520	1-2	95-70	36
Итого в двухтрубном исчислении, м				1088,3							
Итого в однострубно исчислении, м				2176,6							

Угольная котельная, п. Школьный - система теплоснабжения – закрытая. Тепловая сеть двухтрубная, протяженностью 0,573 км. Способ прокладки – надземная и подземная. Потребители тепловой энергии – жилой фонд, объекты соцкультбыта и прочие объекты. Температурный график 95/70.

Газовая котельная, п. Дзуреченск АО «КЗФ» - система теплоснабжения – открытая. Существующая схема теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединения системы отопления – зависимая. Протяженность тепловых сетей, эксплуатацию которых осуществляет ООО «Комфортный город», составляет 7,982 км в двухтрубном исполнении (от границы балансового разграничения). Прокладка теплотрассы – надземная. Изоляция – маты минераловатные прошивные, марки 100.

Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1 - система теплоснабжения – закрытая. Схема подключения абонентов – зависимая. ГВС отсутствует. Общая протяженность сети теплоснабжения 7,783 км в двухтрубном исчислении.

Таблица № 58

Общая протяженность и характеристика тепловой сети п. Большой Исток (МУП ЖКХ «Сысертское»)

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка теплосети	2dy (мм)	L (м)	Способ прокладки	Примечание
1.	п. Большой Исток	теплосеть от газовой котельной до ул. Ленина, 121	200	80,0	надземная	-
			200	101,0	подземная	
2.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Ленина	50	584,0	подземная	-
			80	587,0	подземная	
			100	853,0	подземная	
			200	576,0	подземная	

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка теплосети	2dy (мм)	L (м)	Способ прокладки	Примечание
3.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Ленина до ул. Красноармейская,56	80	104,0	надземная	теплосеть 2dy80 L=34,0 м к дому № 52 демонтирована
			80	32,0	подземная	
4.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Ленина,129 до ул. Парковая, 4, 6, 8, 10	50	106,0	подземная	-
			100	194,0	подземная	
5.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Ленина, 153 до ул. Парковая, 12, 14 и МКУ ФКиС «Исток»	50	114,0	надземная	-
			100	116,0	подземная	
6.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Ленина до ул. Береговая,1	50	48,0	подземная	-
			100	32,0	подземная	
7.	п. Большой Исток	Теплосеть от ул. Ленина до ул. Береговая, 3, 5, 7, 9	100	130,0	надземная	-
8.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Береговая, 3, 5, 7, 9	50	98,0	подземная	-
			80	112,0	подземная	
9.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Советская	80	360,0	надземная	-
10.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Металлистов	50	141,0	подземная	демонтаж - 264,0м
			80	261,0	подземная	-
			100	34,0	подземная	-
11.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Заводская	50	188,0	подземная	-
			80	24,0	надземная	
			80	128,0	подземная	
12.	п. Большой Исток	теплосеть от котельной по пер. Бабушкина до ТК Гагарина, 1	200	243,0	надземная	-
			200	237	подземная	
13.	п. Большой Исток	теплосеть от пер. Бабушкина до ул. Октябрьская, 29, 33	100	50	надземная	-
			100	70	подземная	
14.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Октябрьская	50	165	подземная	-
			80	78	подземная	
			100	62	надземная	
			150	145	надземная	
15.	п. Большой Исток	теплотрасса по ул. Демьяна Бедного, в том числе теплосеть от ул. Демьяна Бедного, 18А до ул. Октябрьская, 28, 30, теплотрасса от ТК № 7 до ввода в дом № 28 по ул. Октябрьская	100	130	подземная	-
16.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Демьяна Бедного, 18А до ул. Гагарина, 19, 20 и ул. Колхозная	50	181	подземная	-
			80	65	надземная	
			100	66	подземная	
			150	88	надземная	
17.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Гагарина, в том числе теплотрасса от ТК № 1 до ТК № 6, теплотрасса от ТК № 4 до ТК № 6, теплотрасса от ТК № 5 до д/ком, теплотрасса от ТК № 6 до ввода в дом № 37 по ул. Колхозная, теплотрасса от ТК № 6 до ввода в дом № 39 по ул. Колхозная, теплотрасса от ТК № 6 до ввода в дом № 43А по ул. Колхозная, теплотрасса от ТК № 7 до ввода в дом № 28 по ул. Октябрьская, теплотрасса от ТК № 7 до ввода в коттеджи, теплотрасса от ТК № 8 до ввода в дом по ул. Гагарина	50	650	подземная	-
			100	195	подземная	замена трубопроводов dy150 на dy100 и dy50
			200	355	подземная	-
18.	Итого:			7783		

Блочная газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2 - система теплоснабжения – закрытая. Схема подключения абонентов – зависимая. ГВС отсутствует. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 95-70°C на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Газовая котельная, п. Большой Исток (АО «Б-Истокское РТПС») - система теплоснабжения – закрытая. Протяженность сети теплоснабжения от котельной составляет 1797 м.

Таблица № 59

Перечень участков трубопроводов от котельной АО «Б-Истокское РТПС»

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка теплосети	2dy (мм)	L (м)	Способ прокладки	Примечание
1.	п. Большой Исток	теплосеть от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности АО «Б-Истокское РТПС» до ул. Бажова	164	150	надземная	-
2.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Бажова до ул. Пушкина, 2	280	50	надземная	-
3.	п. Большой Исток	теплосеть от ул. Бажова до ул. Пушкина, 27	353	150	надземная	-
4.	п. Большой Исток	теплосеть по ул. Пушкина	1000	50, 80, 100	подземная	-
5.	Итого:			1797		

Газовая котельная, п. Большой Исток (ООО «ККЗ») - система теплоснабжения – закрытая. Схема подключения абонентов – зависимая. ГВС отсутствует. Протяженность сети теплоснабжения от котельной 3370 м.

Таблица № 60

Существующий перечень участков трубопроводов от котельной ООО «ККЗ»

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)	Назначение	Число часов работы	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы (°С)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
Теплосеть от котельной ООО «ККЗ»	57	51	3,00	410	маты мин. ваты	наземный	2003	передача тепловой энергии	24 (в отопительный период)	1	90/70	2003	25
	79	73	3,00	420	маты мин. ваты	наземный	2003	передача тепловой энергии		1	90/70	2003	25
	108	100	4,00	450	маты мин. ваты	наземный	2003	передача тепловой энергии		1	90/70	2003	25
	133	125	4,00	1450	маты мин. ваты	наземный	2003	передача тепловой энергии		1	90/70	2003	25
	159	149	5,00	180	маты мин. ваты	наземный	1995	передача тепловой энергии		1	90/70	2003	45
	219	203	8,00	460	маты мин. ваты	наземный	1975	передача тепловой энергии		1	90/70	2003	45
Итого:				3370									

Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степан Разина, 11Б - система теплоснабжения – закрытая. Протяженность сети теплоснабжения от котельной ООО «УК Энергия» до многоквартирных домов 564 м в двухтрубном исчислении. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°С на нужды отопления и вентиляции потребителей.

Газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б - система теплоснабжения – закрытая. Схема подключения абонентов – зависимая. Общая протяженность сети теплоснабжения 2,978 км в двухтрубном исчислении.

Таблица № 61

Общая протяженность и характеристика тепловой сети

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка теплосети	L (м)	2dy (мм)	Способ прокладки
1.	п. Октябрьский	теплосеть от газовой котельной до больницы (ул. Дружбы)	532	250	надземная
2.	п. Октябрьский	теплосеть от больницы до ЦТП (ул. Чапаева)	450	250	надземная
3.	п. Октябрьский	теплосеть от ЦТП (ул. Чапаева) до разводящей сети	25	250	надземная
4.	п. Октябрьский	теплосеть от разводящей сети до МАОУ № 18	107	100	надземная
5.	п. Октябрьский	теплосеть от ЦТП до МБУК	196	100	надземная
6.	п. Октябрьский	врезка на МБУК	64	50	подземная
7.	п. Октябрьский	теплосеть от МБУК до ул. Свердлова	115	150	надземная
8.	п. Октябрьский	теплосеть по ул. Свердлова	470	50	подземная
9.	п. Октябрьский	теплосеть от МАОУ до Чапаева, 1, 1А	111	100	подземная
10.	п. Октябрьский	теплосеть от ЦТП до ул. Чапаева, 2	25	50	подземная
		ул. Чапаева, 2 до ЗА	75	100	надземная
11.	п. Октябрьский	теплосеть от ул. Чапаева, 2 до ЗА	40	50	подземная
			40	100	подземная
12.	п. Октябрьский	теплосеть от ул. Чапаева, ЗА до ул. Маяковского	133	100	подземная
13.	п. Октябрьский	теплосеть от ул. Маяковского, 6 до ул. Свердлова, 45	33	50	подземная
			53	100	подземная
14.	п. Октябрьский	от ЦТП до ул. Чапаева	216	100	надземная
15.	п. Октябрьский	теплосеть от МАДОУ № 13 (старый корпус) до МАДОУ № 13 (новый корпус)	166	50	подземная
16.	п. Октябрьский	теплосеть от ул. Чапаева, ЗА до МАДОУ № 13	127	100	подземная
17.	Итого:		2978		

Угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15 - система теплоснабжения – закрытая. Схема подключения абонентов – зависимая. Общая протяженность сети теплоснабжения 1,518 км в двухтрубном исчислении.

Таблица № 62

Общая протяженность и характеристика тепловой сети от котельной

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка теплосети	L (м)	2dy (мм)	Способ прокладки
1.	д. Большое Седельниково	теплосеть от котельной до ул. Свердлова	60	100	подземная
2.	д. Большое Седельниково	теплосеть до ул. Свердлова, 15	43	70	подземная
3.	д. Большое Седельниково	теплосеть по ул. Свердлова, 28, 30	65	25	подземная
4.	д. Большое Седельниково	теплосеть от МАОУ № 10, в том числе ул. Свердлова, 42	88	50	надземная
			112	100	подземная
5.	д. Большое Седельниково	теплосеть по ул. Ленина	250	50	подземная
			139	70	подземная
			37	80	подземная
			74	150	подземная
6.	д. Большое Седельниково	спутник холодного водоснабжения по ул. 1 Мая	650	20	подземная
7.	Итого:		1518		

Угольная котельная, д. Большое Седельниково (станция Седельниково) ОАО «РЖД» - система теплоснабжения – закрытая.

Таблица № 63

Характеристика тепловой сети от котельной, д. Большое Седельниково, ул. Лесная (станция Седельниково)

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность (м)	2dy (мм)	Способ прокладки
1.	д. Большое Седельниково (станция)	55,7	80	надземная
2.		56	100	надземная
3.		10,7	150	надземная
4.		401,2	200	надземная
5.		1814,4	300	надземная
6.		92	300	подземная
7.	Итого:		2430,0	

Газовая котельная, с. Патруши, ул. Центральная, 18А - система теплоснабжения – закрытая. Схема подключения абонентов – зависимая. Общая протяженность сети теплоснабжения с. Патруши (МУП ЖКХ «Сысертское») 0,199 км в двухтрубном исчислении.

Таблица № 64

Общая протяженность и характеристика тепловой сети с. Патруши (МУП ЖКХ «Сысертское»)

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка тепловой сети	L (м)	2dy (мм)	Способ прокладки
1.	с. Патруши	теплосеть от котельной по адресу: с. Патруши, ул. Центральная, 18А до жилых домов № 18, 20, 22, 24	60,65	70	подземная
2.			15,8	80	подземная
3.			122,6	100	подземная
4.	Итого:		199,05		

Газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская, 38 - схема теплоснабжения – закрытая. Протяженность сети теплоснабжения от котельной ООО «УК Энергия» до многоквартирных домов 1204 м в двухтрубном исчислении. Диаметр трубопроводов отопления 2Д-159 мм, 108 мм, 89 мм. Температурный график котельной 95/70 °С (круглогодичный: зима-отопление, лето-ГВС). Рабочее давление теплоносителя в подающем трубопроводе (P1) = 5,6 кгс/см², давление теплоносителя в обратном трубопроводе (P2) = 4,3 кгс/см².

Газовая котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, 21 (МУП ЖКХ «Сысертское»)

Таблица № 65

**Перечень трубопроводов от газовой котельной, расположенной по адресу:
ул. Тепличная, 21, в с. Патруши и с. Бородулино**

№ п/п	Населенный пункт	Наименование участка тепловой сети	L (м)	2dy (мм)	Способ прокладки
1.	с. Патруши	теплосеть от центральной котельной до центрального теплопункта (далее - ЦТП) по ул. Революции	1653,0	150	надземная
			197,00	150	подземная
2.	с. Патруши	теплосеть по ул. Революции	61,0	50	надземная
			462,0	100	подземная
			227,0	150	подземная
3.	с. Патруши	теплосеть по ул. Строителей	102,0	100	подземная
4.	с. Патруши	теплосеть по ул. Советской	225,3	100	подземная
			434,7	100	надземная
5.	с. Патруши	теплосеть от котельной до ул. Тепличной	805,0	250	надземная
6.	с. Патруши	Теплосеть по ул. Тепличной	301,7	50	подземная
			573,1	250	надземная
			225,2	100	подземная
7.	с. Патруши	теплосеть от ул. Тепличной до ЦТП	173,0	250	подземная
8.	с. Патруши	теплосеть от ЦТП по ул. Центральной	791,8	50	подземная
			68,1	80	подземная
			328,3	100	подземная
			211,8	150	подземная
9.	с. Патруши	теплосеть по ул. Колхозной	200,0	100	подземная
10.	с. Патруши	теплосеть от ЦТП по ул. Российской	322,9	100	подземная
			129,7	150	подземная
			201,1	200	подземная
			46,3	250	подземная
11.	с. Патруши	теплосеть от котельной до жилых домов № 18, 20, 22, 24 по ул. Центральной	60,65	70	подземная
			15,8	80	подземная
			122,6	100	подземная
12.	Итого по с. Патруши		7939,05		
13.	с. Бородулино	теплосеть от ул. Тепличной до ООО «Агростройинвест»	1290,0	150	надземная
			60,0	150	подземная
14.	с. Бородулино	теплосеть от ООО «Агростройинвест» по ул. Октябрьской, ул. Советской	296,1	100	надземная
			955,5	100	подземная
			244,2	150	надземная
			304,2	150	подземная
15.	Итого по с. Бородулино		3150,00		

Газовая котельная № 1, с. Щелкун - схема теплоснабжения – открытая, схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Передача тепловой энергии осуществляется системой трубопроводов, протяженностью 2,68 км (в двухтрубном исполнении).

Таблица № 66

Существующий перечень участков трубопроводов теплоснабжения

Наименование участка теплоснабжения от газовой котельной № 1, с Щелкун	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка в двухтрубом исчислении,L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Назначение	Число часов работы	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки (°C)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
котельная – ул. Строителей	-	240	4,50	210	мин. вата	наруж- ная	1999	тепловая сеть	5280	-	50-70	1999	50
ул. Строителей	-	150	4,50	420	мин. вата	наруж- ная	1999	тепловая сеть	5280	-	50-70	1999	40
ул. Мира	-	150	4,50	1150	мин. вата	наруж- ная	1999	тепловая сеть	5280	-	50-70	1999	50
ул. Гагарина	-	150	4,00	200	мин. вата	наруж- ная	1999	тепловая сеть	5280	-	50-70	1999	50
ДК - детский сад	-	100	4,00	350	мин. вата	наруж- ная	1999	тепловая сеть	5280	-	50-70	1999	50
ул. Мира	-	57	4,00	350	мин. вата	наруж- ная	1999	тепловая сеть	5280	-	50-70	1999	50
Итого:				2680									

Газовая котельная, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10 - система теплоснабжения – закрытая. На территории с. Щелкун (ТСЖ «Связист») используется независимая схема присоединения горячего водоснабжения. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Тепловая сеть и сети ГВС двухтрубные. Способ прокладки – подземный. Общая протяженность сети теплоснабжения от котельной ул. Гагарина, 10 - 1,92 км.

Газовая котельная № 2, с. Никольское - схема теплоснабжения – открытая, схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°С на нужды отопления и вентиляции потребителей. Передача тепловой энергии на отопление производится системой трубопроводов, протяженностью 2115 м (в двухтрубном исполнении).

Таблица № 67

Существующий перечень участков трубопроводов теплоснабжения

[illegible]

Газовая котельная № 3, с. Аверино - схема теплоснабжения – открытая, схема подключения абонентов – зависимая. Тепловой схемой в отопительный период предусматривается подача воды с температурой 70-50°C на нужды отопления и вентиляции потребителей. Передача тепловой энергии на отопление производится системой трубопроводов, протяженностью 360 м (в двухтрубном исполнении).

Таблица № 68

Существующий перечень участков трубопроводов теплоснабжения

Наименование участка теплоснабжения от газовой котельной № 3, с. Аверино	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Толщина стенки (мм)	Длина участка в двухтрубном исчислении, L (м)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Назначение	Число часов работы	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срежки (°C)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
ул. Гагарина	108	100	4,00	360	мин. вата	наружный	2004	тепло	5300		50-70	2004	70
Итого:				360									

Регулирование отпуска тепловой энергии – качественное, за счет изменения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети в зависимости от текущей температуры наружного воздуха при постоянном расходе циркулирующей воды.

По данным от источников тепловой энергии Сысертского муниципального округа за 2024 год отказов не зафиксировано.

Степень оснащенности приборами учета тепловой энергии на нужды отопления в Сысертском муниципальном округе, согласно статистическому бюллетеню «Оснащение приборами учета потребления коммунальных услуг жилищного фонда Свердловской области за 2024 год» (шифр 12098) представлена в таблице № 69.

Таблица № 69

Степень оснащенности приборами учета отопления Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета тепловой энергии (%)
1.	Многоквартирные жилые дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета тепловой энергии в многоквартирных жилых домах	1	-
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии многоквартирных жилых домов	132	37
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в многоквартирных жилых домах	225	-
2.	Квартиры в многоквартирных домах		
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета тепловой энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета тепловой энергии (%)
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	16	100
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета тепловой энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-
3.	Индивидуальные жилые дома		
3.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета тепловой энергии в индивидуальных жилых домах	-	-
3.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета тепловой энергии индивидуальных жилых домов	1	2,6
3.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами тепловой энергии индивидуальных жилых домов	38	-

3.1.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональность

На момент разработки Программы, согласно статистическому сборнику «Жилищный фонд Свердловской области по состоянию на конец 2024 года» (шифр 12010), удельный вес общей площади жилищного фонда Сысертского муниципального округа, оборудованной централизованным отоплением составляет 16,9%.

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, потерь тепловой энергии через изоляцию и на собственные нужды, а также присоединенной тепловой нагрузки с разбивкой на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение представлены в таблице № 70.

3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Информация об имеющихся резервах/дефицитах тепловой мощности нетто представлена в таблице № 70, из которой видно, что в Сысертском муниципальном округе дефициты тепловой энергии имеются на следующих котельных: с. Патруши, ул. Центральная, 18А и п. Бобровский, ул. Дружбы, 4.

Перспективная мощность источников тепловой энергии Сысертского муниципального округа представлена в таблице № 71.

3.1.2.5. Анализ надежности систем теплоснабжения

Надежность централизованного теплоснабжения Сысертского муниципального округа обеспечивается надежной работой всех элементов его системы, а также надежностью систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии. Показатели критериев надежности в разрезе источников тепловой энергии и теплоснабжающих организаций Сысертского муниципального округа приведены в таблице № 72.

Таблица № 70

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников тепловой энергии

№ п/п	Населенный пункт	Наименование источника (адрес)	Тепловая мощность котельной (Гкал/ч)								Резерв / дефицит мощности (Гкал/ч)
			установленная	ограничения тепловой мощности	располагаемая	потери на собственные нужды	отпуск потребителям (Гкал/ч)		мощность (нетто)	потери в тепловых сетях	
							ТС	ГВС			
1.	г. Сысерть	газовая котельная, мкр-н «Новый»	72,0	н/д	72,0	0,1925	22,8182	3,8243	71,808	1,39	
2.		газовая котельная, ул. 4 Пятилетки, 2А	2,92	н/д	2,92	0,012	1,1745	0,0310	2,908	0,054	
3.		газовая котельная, ул. Карла Маркса, 12Б	0,36	н/д	0,36	н/д	0,1023	-	0,36	н/д	
4.		газовая котельная, мкр-н Воробьевка	1,804	н/д	1,804	0,004	0,7379	-	1,80	0,02	
5.		газовая котельная , ул. Красногорская, 1	0,15	н/д	0,15	0,004	н/д	-	0,146	н/д	
6.	с. Кашино	газовая котельная, ул. Новая, 7Б	3,44	н/д	3,44	0,009	0,7185	0,1654	3,431	0,068	
7.	п. Асбест	угольная котельная	1,55	н/д	1,55	0,005	0,1182	-	1,545	0,028	
8.	п. Верхняя Сысерть	газовая котельная, мкр-н «Дом отдыха»	3,3	н/д	3,3	0,004	0,1015	-	3,296	0,028	
9.		газовая котельная ДОЛ «Прометей»	9,073	1,505	7,568	0,014	1,0885	1,3480	7,554	1,060	
10.		газовая котельная пионерского лагеря имени Гагарина	0,943	н/д	0,943	н/д	н/д	н/д	0,943	н/д	
11.	п. Бобровский	газовая котельная, ул. Демина, 33А	7,74	н/д	7,74	н/д	3,3443	1,0885	7,74	0,146	
12.		газовая котельная, ул. Чернавских, 17	3,24	н/д	3,24	н/д	2,5472	-	3,24	0,196	
13.		газовая котельная, ул. Дружбы, 4	0,17	н/д	0,17	н/д	0,1974	-	0,17	0,004	
14.		газовая котельная, ул. Советская, 2а/1	0,103	н/д	0,103	н/д	0,1265	-	0,103	0,004	
15.		газовая котельная, ул. Краснодеревцев, 37	3,4	н/д	3,4	н/д	1,1110	-	3,4	0,012	
16.	п. Вьюхино	угольная котельная	1,89	н/д	1,89	н/д	0,6310	0,1270	1,89	н/д	
17.	с. Черданцево	газовая котельная, ул. Нагорная, 24/2	1,03	н/д	1,03	н/д	0,1618	-	1,03	0,08	
18.		газовая котельная б/о «Черданская»	6,878	0,198	6,680	0,019	1,2694	н/д	6,661	0,458	
19.	п. Школьный	угольная котельная	1,44	н/д	1,44	0,004	0,0836	-	1,436	0,03	
20.	п. Двуреченск	газовая котельная ПАО «КЗФ»	73,12	н/д	73,12	0,22	8,6450	2,9310	72,9	0,11	
21.		газовая котельная, ул. Набережная, 37а (9 МВт) (СМР в 2026 году)	7,739	н/д	7,739	0,155	3,129	1,622	7,584	0,05	н/д
22.		газовая котельная, ул. Озерная, 9а (8,5 МВт) (СМР в 2026 году)	7,309	н/д	7,309	0,146	5,516	1,309	7,163	0,06	н/д
23.	п. Большой Исток	газовая котельная, ул. Металлистов, 1	16,0	-	16,0	0,37	7,9890	-	15,63	0,8704	6,7706
24.		газовая котельная, ул. Молодежная, 2	1,7	-	1,7	0,04	0,6328	-	1,66	0,0248	1,0024
25.		газовая котельная, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)	5,2	-	5,2	0,05	1,0700	-	5,15	0,119	3,961
26.		газовая котельная (в границах сетей улиц Бажова, Пушкина и переулка Пушкина) (РТПС)	5,52	1,84	3,68	0,01	0,4752	-	3,67	0,06	3,1348
27.		газовая котельная, ул. Степана Разина, 11Б	2,67	н/д	2,67	0,01	1,2900	-	2,66	0,02	1,35
28.	п. Октябрьский	газовая котельная, ул. Дружбы, 39Б	16,5	-	16,5	0,38	1,1033	-	16,12	0,3613	14,6554
29.	д. Большое Седельниково	угольная котельная, ул. Свердлова, 15	1,72	-	1,72	0,04	0,2654	-	1,68	0,0698	1,3448
30.		угольная котельная, станция Седельниково	20,0	н/д	20,0	н/д	2,1442	-	20,0	н/д	17,8558
31.	с. Патруши	газовая котельная, ул. Центральная, 18А	0,86	-	0,86	0,02	0,8463	-	0,84	0,0096	-0,0159
32.		газовая котельная, ул. Пионерская, 38	0,96	н/д	0,96	н/д	н/д	-	0,96	н/д	н/д
33.	с. Патруши, с. Бородулино	газовая котельная № 1, ул. Тепличная, д. 21	51,6	н/д	51,6	н/д	6,8522	открытая ТС	51,6	н/д	44,7478
34.	с. Щелкун	газовая котельная № 1	6,2	н/д	6,2	н/д	3,6707	-	6,2	н/д	2,5293
35.		газовая котельная, ул. Гагарина, 10	1,37	н/д	1,37	0,005	0,4600	0,1600	1,365	0,036	0,709
36.	с. Никольское	газовая котельная № 2	2,06	н/д	2,06	н/д	1,7314	-	2,06	н/д	0,3286
37.	с. Аверино	газовая котельная № 3	1,67	н/д	1,67	н/д	0,0933	-	1,67	н/д	1,5767

**Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Населенный пункт	Наименование источника (адрес)	Тепловая мощность котельной (Гкал/ч)								Изменения установленной / располагаемой) тепловой мощности (Гкал/час) 2025-2034 годы
			установленная	ограничения тепловой мощности	располагаемая	потери на собственные нужды	отпуск потребителям (Гкал/ч)		мощность (нетто)	потери в тепловых сетях	
							ТС	ГВС			
1.	г. Сысерть	газовая котельная, мкр-н «Новый»	72,0	н/д	72,0	0,1925	22,8182	3,8243	71,808	1,39	н/д
2.		газовая котельная, ул. 4 Пятилетки, 2А	2,92	н/д	2,92	0,012	1,1745	0,0310	2,908	0,054	н/д
3.		газовая котельная, ул. Карла Маркса, 12Б	0,36	н/д	0,36	н/д	0,1023	-	0,36	н/д	н/д
4.		газовая котельная, мкр-н Воробьевка	1,804	н/д	1,804	0,004	0,7379	-	1,80	0,02	н/д
5.		газовая котельная, ул. Красногорская, 1	0,15	н/д	0,15	0,004	н/д	-	0,146	н/д	н/д
6.	с. Кашино	газовая котельная, ул. Новая, 7Б	3,44	н/д	3,44	0,009	0,7185	0,1654	3,431	0,068	н/д
7.	п. Асбест	угольная котельная	1,55	н/д	1,55	0,005	0,1182	-	1,545	0,028	н/д
8.	п. Верхняя Сысерть	газовая котельная, мкр-н «Дом отдыха»	3,3	н/д	3,3	0,004	0,1015	-	3,296	0,028	н/д
9.		газовая котельная ДОЛ «Прометей»	9,073	1,505	7,568	0,014	1,0885	1,3480	7,554	1,060	-
10.		газовая котельная пионерского лагеря имени Гагарина	0,943	н/д	0,943	н/д	н/д	н/д	0,943	н/д	н/д
11.	п. Бобровский	газовая котельная, ул. Демина, 33А	7,74	н/д	7,74	н/д	3,3443	1,0885	7,74	0,146	н/д
12.		газовая котельная, ул. Чернавских, 17	3,24	н/д	3,24	н/д	2,5472	-	3,24	0,196	н/д
13.		газовая котельная, ул. Дружбы, 4	0,17	н/д	0,17	н/д	0,1974	-	0,17	0,004	н/д
14.		газовая котельная, ул. Советская, 2а/1	0,17	н/д	0,17	н/д	0,1265	-	0,17	0,004	н/д
15.		газовая котельная, ул. Краснодеревцев, 37	3,4	н/д	3,4	н/д	1,1110	-	3,4	0,012	н/д
16.	п. Вьюхино	угольная котельная	1,89	н/д	1,89	н/д	0,6310	0,1270	1,89	н/д	н/д
17.	с. Черданцево	газовая котельная, ул. Нагорная, 24/2	1,03	н/д	1,03	н/д	0,1618	-	1,03	0,08	н/д
18.		газовая котельная б/о «Черданская»	6,878	0,198	6,680	0,019	1,2694	н/д	6,661	0,458	-
19.	п. Школьный	угольная котельная	1,44	н/д	1,44	0,004	0,0836	-	1,436	0,03	н/д
20.	п. Двуреченск	газовая котельная ПАО «КЗФ»	73,12	н/д	73,12	0,22	8,6450	2,9310	72,9	0,11	н/д
21.	п. Большой Исток	газовая котельная, ул. Металлистов, 1	16,0	-	16,0	0,37	7,9890	-	15,63	0,8704	-
22.		газовая котельная, ул. Молодежная, 2	1,7	-	1,7	0,04	0,6328	-	1,66	0,0248	-
23.		газовая котельная, ул. Победы, 2 (ООО «ККЗ»)	5,2	-	5,2	0,05	1,0700	-	5,15	0,119	-
24.		газовая котельная (в границах сетей улиц Бажова, Пушкина и переулка Пушкина) (РТПС)	5,52	1,84	3,68	0,01	0,4752	-	3,67	0,06	-
25.		газовая котельная, ул. Степана Разина, 11Б	2,67	н/д	2,67	0,01	1,2900	-	2,66	0,02	-
26.	п. Октябрьский	газовая котельная, ул. Дружбы, 39Б	16,5	-	16,5	0,38	1,1033	-	16,12	0,3613	-
27.	д. Большое Седельниково	угольная котельная, ул. Свердлова, 15	1,72	-	1,72	0,04	0,2654	-	1,68	0,0698	-
28.		угольная котельная, станция Седельниково	20,0	н/д	20,0	н/д	2,1442	-	20,0	н/д	н/д
29.	с. Патруши	газовая котельная, ул. Центральная, 18А	0,86	-	0,86	0,02	0,8463	-	0,84	0,0096	-
30.		газовая котельная, ул. Пионерская, 38	0,96	н/д	0,96	н/д	н/д	-	0,96	н/д	-
31.	с. Патруши, с. Бородулино	газовая котельная № 1, ул. Тепличная, д. 21	51,6	н/д	51,6	н/д	6,8522	открытая ТС	51,6	н/д	н/д
32.	с. Щелкун	газовая котельная № 1	6,2	н/д	6,2	н/д	3,6707	-	6,2	н/д	н/д
33.		газовая котельная, ул. Гагарина, 10	1,37	н/д	1,37	0,005	0,4600	0,1600	1,365	0,036	н/д
34.	с. Никольское	газовая котельная № 2	2,06	н/д	2,06	н/д	1,7314	-	2,06	н/д	н/д
35.	с. Аверино	газовая котельная № 3	1,67	н/д	1,67	н/д	0,0933	-	1,67	н/д	н/д

Таблица № 72

Показатели надежности систем теплоснабжения Сысертского муниципального округа

№ п/п		Ресурсоснабжающая организация / теплосетевая организация	Наименование источника		Надежность электроснабжения источника тепловой энергии		Надежность водоснабжения источника тепловой энергии		Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии		Соответствие тепловой мощности и пропускной способности источника тепловой энергии		Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (K _с)		Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства переключек (K _р)		Протяженность тепловых сетей		Показатель технического состояния тепловых сетей (K _с)		Интенсивность отказов тепловой сети		Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (K _{отк.тс})		Показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника (K _{отк.ит})		Показатель относительного недоотпуска тепла		Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (K _{ав})		Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (в разрезе подразделения)										Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (K _{от})		Показатель надежности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36									
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.	26.	27.	28.	29.	30.	31.	32.	33.	34.	35.	36.									
1.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Демина, 33а	нет	0,6	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	2,144	0	1	0	1	1	0	9284,88	1	7	7	7	1	1	6	0,17	80	0,8	8	8	1	0,74	0,74									
2.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17	да	1	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	2,781	0	1	0	1	1	0	6796,09	1	8	8	8	1	1	6	0,17	80	0,8	8	8	1	0,74	0,78									
3.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев, 37	нет	0,6	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	0,271	0	1	0	1	1	0	1528,04	1	8	8	8	1	1	6	0,17	80	0,8	8	8	1	0,74	0,74									
4.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Советская, 2а/1	нет	0,6	нет	0,6	да	1	0	1	0	0,2	0,225	0	1	0	1	1	0	313,82	1	7	7	7	1	1	6	0,17	80	0,8	8	8	1	0,74	0,79									
5.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, п. Бобровский, ул. Дружбы, 4	нет	0,6	нет	0,6	да	1	0	1	0	0,2	0,135	0	1	0	1	1	0	430,59	1	8	8	8	1	1	6	0,17	80	0,8	8	8	1	0,74	0,79									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
6.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2	нет	0,6	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	1,43	0	1	0	1	1	0	1 233,00	1	8	8	8	1	1	6	0,17	80	0,8	8	8	1	0,74	0,74
7.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Новый, 33	да	1	да	1	нет	0,5	0	1	0	0,2	19,274	5	0,74	0	1	1	0	91522,17	1	26	26	26	1	2	6	0,33	80	0,8	25	25	1	0,78	0,80
8.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, Кашино, ул. Новая, 7Б	нет	0,6	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	2,481	0	1	0	1	1	0	5690,32	1	6	6	6	1	2	6	0,33	80	0,8	25	25	1	0,78	0,74
9.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, г. Сысерть, ул.4-й Пятилетки, 2А	да	1	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	0,849	0	1	0	1	1	0	3966,00	1	6	6	6	1	2	6	0,33	80	0,8	25	25	1	0,78	0,79
10.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, г. Сысерть, мкр-н Воробьевка	нет	0,6	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	0,975	0	1	0	1	1	0	1365,45	1	6	6	6	1	2	6	0,33	80	0,8	25	25	1	0,78	0,74
11.	ООО «Комфортный город»	газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н «Дом отдыха»	нет	0,6	нет	0,6	нет	0,5	0	1	0	0,2	0,592	0	1	0	1	1	0	1316,58	1	6	6	6	1	2	6	0,33	80	0,8	25	25	1	0,78	0,74
12.	ООО «Комфортный город»	угольная котельная, п. Школьный	нет	0,6	нет	0,6	да	1	0	1	0	0,2	0,573	0	1	0	1	1	0	1138,91	1	6	6	6	1	2	6	0,33	80	0,8	6,5	6,5	1	0,78	0,80
13.	ООО «Комфортный город»	угольная котельная, п. Асбест	нет	0,6	нет	0,6	да	1	0	1	0	0,2	0,605	0	1	0	1	1	0	1121,73	1	6	6	6	1	2	6	0,33	80	0,8	6,5	6,5	1	0,78	0,80
14.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	газовая котельная УПЦ Черданцево	Да	1,00	да	1	нет	0,50	0	1	0,00	0,2	3,960	0	1	0	1	1	0	2821,68	1	9	9	9	1	2	2	1	80	0,8	7	7	1	0,95	0,85
15.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	газовая котельная БО «Прометей»	Да	1,00	да	1	нет	0,50	0	1	0	0,2	4,67	0	1	0	1	1	0	7684,50	1	9	9	9	1	2	2	1	80	0,8	7	7	1	0,95	0,85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
16.	АО «Б-Истокское РПТС»	газовая котельная, п. Большой Исток (в границах сетей улиц Бажова, Пушкина и переулка Пушкина)	Да	1,00	Да	1	Нет	0,50	0	1	0	0,2	1,10	0,55	0,5 0	0	1	1	0	6411,37	1	8	8	8	1	0	0	0,50	100	1	100	60	1	0,88	0,79
17.	ГКУ СО «Дом ребенка»	угольная котельная, п. Вьюхино	Да	1,00	нет	0,6 0	нет	0,50	0	1	90 - 100	1,00	0,800	0,80	0	0	1	1	0	1 392,0	1	10	10	10	1	0	0	0,50	25	0,25	0	5,00	0	0,44	0,73
18.	Егоршинский территориальный участок СДПВ - филиал ОАО «РЖД»	угольная котельная НГЧ	Да	1,00	нет	0,6 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	2,474	0,10	0,9 6	0	1	1	0	11820,00	1	22	22	22	1	42	42	1	80	0,8	800	800	1	0,95	0,80
19.	МУП ЖКХ «Южное»	газовая котельная № 3, с. Аверино	нет	0,60	нет	0,6 0	да	1	90	0,5	70	0,70	3,455	0,40	0,8 8	0,00	1	1	0	315,38	1	100	100	100	1	10	10	1	65	0,65	7,50	1,44	1	0,91	0,80
20.	МУП ЖКХ «Южное»	газовая котельная № 1, с. Щелкун	нет	0,60	нет	0,6 0	нет	0,50	90	0,5	70	0,7	2,657	0,2	0,9 2	0	1	1	0	6248,00	1	100	100	100	1	10	10	1	65	0,65	2,4	0,6	1	0,91	0,75
21.	МУП ЖКХ «Южное»	газовая котельная № 2, с. Никольское	нет	0,60	нет	0,6 0	нет	0,50	80	0,5	70	0,7	0,3	0,3	0,0 0	0	1	1	0	3333,51	1	100	100	100	1	10	10	1	65	0,65	1,95	0	1	0,91	0,65
22.	Екатеринбургский филиал Публичного акционерного общества «Ростелеком»	газовая котельная	да	1	нет	0,6 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	1,074	0,17	0,8 4	0	1	1	0	2669,25	1	0	0	0	0	2	3	0,67	80	0,8	0	0	0,5 0	0,62	0,75
23.	ООО «ККЗ»	котельная № 87	Да	1	Да	1	Нет	0,50	0	1	0	0,20	3,200	0,00	1,0 0	0	1	1	0	10286,28	1	8,00	6,00	1,5 0	5,33	8,00	8,0 0	1	30,00	0,3	0,00	0,00	0,5 0	1,78	0,94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
24.	МУП ЖКХ «Сысертское»	газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1	да	1	нет	0,6 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	8,081	7,270	0,1 0	0	1	1	0	27007,09	1	7,00	7,00	14, 80	0,47	-	-	0,50	5,00	0,05	100,00	250,00	0,4 0	0,36	0,64
25.	МУП ЖКХ «Сысертское»	автоматизированная блочно-модульная газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Молодежная, 2	нет	0,60	нет	0,6 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	0,467	0,467	0	0	1	1	0	1674,37	1	-	-	-	0,50	-	-	0,50	5,00	0,05	100,00	250,00	0,4 0	0,36	0,58
26.	МУП ЖКХ «Сысертское»	газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б	нет	0,60	нет	0,6 0	нет	0,50	0,00	1	0	0,20	2,978	2,530	0,1 5	0,00	1	1	0	2804,04	1	4	4	12	0,33	-	-	0,50	5,00	0,05	100,00	250,00	0,4 0	0,32	0,60
27.	МУП ЖКХ «Сысертское»	блочная автоматизированная водогрейная котельная, с. Патруши, ул.Центральная,18А	нет	0,60	нет	0,6 0	нет	0,50	0,00	1	0	0,20	0,199	0,199	0,0 0	0,00	1	1	0	996,66	1	-	-	-	0,50	-	-	0,50	5,00	0,05	100,00	250,00	0,4 0	0,36	0,58
28.	МУП ЖКХ «Сысертское»	угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15	нет	0,60	нет	0,6 0	нет	0,50	0,00	1	0	0,20	1,518	1,290	0,1 5	0,00	1	1	0	894,55	1	2	2	4	0,50	-	-	0,50	5,00	0,05	100,00	250,00	0,4 0	0,36	0,60
29.	МУП ЖКХ «Сысертское»	газовая котельная с. Патруши, ул. Тепличная	да	1,00	да	1,0 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	0,1	0	1	0	1	1	0	20436	1	н/д	н/д	н/д	0,50	-	-	0,50	80,00	0,8	77,50	77,50	1,0 0	0,70	0,82
30.	ООО УК «Энергия»	газовая котельная, с. Патруши, ул. Пионерская	да	1,00	да	1,0 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	0	0	1	0	1	1	0	н/д	1	н/д	н/д	н/д	0,50	-	-	0,50	80,00	0,8	0	0	0,5 0	0,58	0,81
31.	ООО УК «Энергия»	газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Степана Разина	да	1,00	да	1,0 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	0,1	0	1	0	1	1	0	6262,4	1	н/д	н/д	н/д	0,50	-	-	0,50	80,00	0,8	0	0	0,5 0	0,58	0,81
32.	ПАО «КЗФ»	газовая котельная п. Двуреченск	да	1,00	да	1,0 0	нет	0,50	0	1	0	0,20	0	0	1	0	1	1	0	91436,68	1	н/д	н/д	н/д	0,50	-	-	0,50	80,00	0,8	0	0	0,5 0	0,58	0,81

**3.1.2.6. Анализ финансового состояния организаций теплоснабжения,
действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей
за поставленные коммунальные ресурсы**

Таблица № 73

Технико-экономические показатели работы МУП ЖКХ «Сысертское»

Показатели	2023 год	2023 год	2023 год
Населенный пункт	СТ: п. Большой Исток	СТ: п. Октябрьский, д. Большое Седельниково	СТ: с. Патруши
ДОХОДЫ (тыс. руб.)	39937,90	9917,30	1023,10
Доходы/выручка (нетто)	-	-	-
РАСХОДЫ (тыс. руб.)	60040,50	41834,63	1865,10
Амортизация	1083,07	108,01	193,91
Заработная плата	8958,03	10016,49	-
Страховые взносы	2735,51	3179,32	-
Резерв на оплату отпусков	-	-	-
Материальные расходы:	1966,10	83,72	62,73
- теплоэнергия	1544,21	-	-
- подпиточная вода	421,89	83,72	62,73
Прочие, постоянные расходы:	38499,40	20638,64	1608,46
- обслуживание, ремонт сетей	7767,62	8101,37	290,49
- топливо (газ, уголь, дрова)	23462,02	9361,51	1084,79
- электроэнергия	7269,76	3175,76	233,18
- водоснабжение и водоотведение	-	-	-
- услуги связи	-	-	-
- услуги СЭС (пробы, дератизация)	-	-	-
- услуги по сбору д/с (ЕРЦ)	-	-	-
Налоги, относимые на себестоимость:	0,00	0,00	0,00
- налог на имущество, транспортный налог	-	-	-
Прочие (общехозяйственные):	6798,39	7808,45	-
Итого Расходы	60040,50	41834,63	1865,10
Итого Баланс (тыс. руб.)	-20102,60	-31917,33	-842,00
Полезный отпуск (тыс. Гкал)	28,984	3,518	1,220

Таблица № 74

Технико-экономические показатели работы ООО «ККЗ»

Показатели	2024 год
ДОХОДЫ (тыс. руб.)	16254
Доходы/выручка (нетто)	16254
РАСХОДЫ (тыс. руб.)	23799,554
Амортизация	543,579
Заработная плата	3024,28
Страховые взносы	782,939
Резерв на оплату отпусков	0
Материальные расходы:	176,586
- теплоэнергия	0
- подпиточная вода	176,586
Прочие, постоянные расходы:	12857,286
- обслуживание, ремонт сетей	2275,852
- топливо (газ, уголь, дрова)	8725,846
- электроэнергия	1855,588
- водоснабжение и водоотведение	0
- услуги связи	0
- услуги СЭС (пробы, дератизация)	0
- услуги по сбору д/с (ЕРЦ)	0
Налоги, относимые на себестоимость:	0
- налог на имущество, транспортный налог	0
Прочие:	6414,884

Показатели	2024 год
- страхование	20,804
- общехозяйственные расходы	4244,72
- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (Услуги по передаче ТЭ)	2041,146
- другие расходы ремонт и поверка метрологического оборудования и режимно-наладочные испытания паровых котлов	89,035
- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования АО «Газэкс» аварийно-диспетчерское обслуживание газоопасных объектов	19,179
Итого Расходы	23799,554
Итого Баланс	-7545,554

Таблица № 75

Технико-экономические показатели работы ООО «Комфортный город»

Показатели	2023 год
ДОХОДЫ (тыс. руб.)	223459,00
Доходы/выручка (нетто)	-
РАСХОДЫ (тыс. руб.)	74636,00
Амортизация	3275,00
Заработная плата	46293,00
Страховые взносы	10714,00
Резерв на оплату отпусков	3691,00
Материальные расходы:	10663,00
- теплоэнергия	-
- подпиточная вода	-
Прочие, постоянные расходы:	118883,00
- обслуживание, ремонт сетей	1734,00
- топливо (газ, уголь, дрова)	95715,00
- электроэнергия	5167,00
- водоснабжение и водоотведение	4975,00
- услуги связи	48,00
- услуги СЭС (пробы, дератизация)	308,00
- услуги по сбору д/с (ЕРЦ)	2135,00
Налоги, относимые на себестоимость:	
- налог на имущество, транспортный налог	5150,00
Прочие (общехозяйственные):	3651,00
Итого Расходы	193519,00
Итого Баланс (тыс. руб.)	29940,00

Таблица № 76

Технико-экономические показатели работы ПАО «КЗФ»

Показатели	2023 год
ДОХОДЫ (тыс. руб.)	51895,77
Доходы/выручка (нетто)	7773151
РАСХОДЫ (тыс. руб.)	
Амортизация	361,81
Заработная плата	6139,41
Страховые взносы	1958,471
Резерв на оплату отпусков	-
Материальные расходы:	
- теплоэнергия	
- подпиточная вода	
Прочие, постоянные расходы:	
- обслуживание, ремонт сетей	4483,32
- топливо (газ, уголь, дрова)	60066,26
- электроэнергия	11596,03
- водоснабжение и водоотведение	398,296
- услуги связи	
- услуги СЭС (пробы, дератизация)	
- услуги по сбору д/с (ЕРЦ)	

Показатели	2023 год
Налоги, относимые на себестоимость:	
- налог на имущество, транспортный налог	593,26
Прочие:	26105,93
Итого Расходы	111716,07
Итого Баланс	-59820,93

Таблица № 77

Технико-экономические показатели работы ООО «УК «Финский залив»

Показатели	2023 год
ДОХОДЫ (тыс. руб.)	202,2
Доходы/выручка (нетто)	202,2
РАСХОДЫ (тыс. руб.)	-
Амортизация	-
Заработная плата	149,04
Страховые взносы	45,01
Резерв на оплату отпусков	-
Материальные расходы:	-
- теплоэнергия	-
- подпиточная вода	-
Прочие, постоянные расходы:	-
- обслуживание, ремонт сетей	7,06
- топливо (газ, уголь, дрова)	167,74
- электроэнергия	12,31
- водоснабжение и водоотведение	-
- услуги связи	-
- услуги СЭС (пробы, дератизация)	-
- услуги по сбору д/с (ЕРЦ)	-
Налоги, относимые на себестоимость:	-
налог на имщ, трансп, УСН	1,92
Прочие:	-
Итого Расходы	383,08
Итого Баланс	180,88

Таблица № 78

Технико-экономические показатели работы ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» по объекту теплоснабжения ДОЛ «Прометей», п. Верхняя Сысерть

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	7007,521	7060,328	7418,519
1.1.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	6198,658	6297,588	6598,451
1.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	783,812	738,134	793,846
1.3.	Расходы на водоснабжение	тыс. руб.	25,051	24,607	26,222
2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	142,940	150,001	154,754
3.	Расходы на оплату труда производственных рабочих	тыс. руб.	1854,859	1946,49	2008,162
3.1.	Численность персонала	чел.	5	5	5
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	556,458	583,947	619,731
5.	Амортизация	тыс. руб.	749,438	693,375	672,794
6.	Страхование	тыс. руб.	4,527	14,025	7,969
7.	Налоги	тыс. руб.	41,350	73,872	157,444
7.1.	Земельный налог	тыс. руб.	20,154	-	88,613
7.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	21,196	73,872	68,831
8.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	207,922	211,223	225,148
9.	Средства, подлежащие включению в необходимую валовую выручку	тыс. руб.	-	172,193	299,542
9.1.	Выпадающие доходы за отчетные периоды регулирования, связанные с изменением объемов реализации	тыс. руб.	-	172,193	299,542

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
10.	Средства, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-	170,866	442,076
11.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10565,015	10734,587	11184,035
12.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-9,839	57,157	-
13.	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс. руб.	10555,177	10791,745	11184,035
14.	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки (включая сбыт тепловой энергии)	тыс. руб.	10555,177	10791,745	11184,035

Таблица № 79

Технико-экономические показатели работы МУП ЖКХ «Южное»

Показатели	2023 год
ДОХОДЫ (тыс. руб.)	11639,27
Доходы/выручка (нетто)	
РАСХОДЫ (тыс. руб.)	15970,71
Амортизация	1486,41
Заработная плата	3771,23
Страховые взносы	1132,12
Резерв на оплату отпусков	
Материальные расходы:	247,38
- теплоэнергия	
- подпиточная вода	178,5
Прочие, постоянные расходы:	8708,92
- обслуживание, ремонт сетей	196,78
- топливо (газ, уголь, дрова)	7066
- электроэнергия	1439,27
- водоснабжение и водоотведение	
- услуги связи	6,87
- услуги СЭС (пробы, дератизация)	
- услуги по сбору д/с (ЕРЦ)	
Налоги, относимые на себестоимость:	159,7
- налог на имущество, транспортный налог	
Прочие:	286,45
Итого Расходы	15970,71
Итого Баланс	-4331,44

Динамика тарифов для потребителей тепловой энергии Сысертского муниципального округа от теплоснабжающих организаций отражена в таблице № 80.

Таблица № 80

Динамика изменения тарифов для потребителей тепловой энергии Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование потребителей	Тариф на теплоснабжение (руб./Гкал)	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1.	ООО УК «Энергия», п. Большой Исток		
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1648,66	1945,43
1.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1978,39	2334,52
2.	АО «Б-И РТПС», п. Большой Исток		
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1458,31	1458,31
2.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1749,97	1749,97
3.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Большой Исток		

№ п/п	Наименование потребителей	Тариф на теплоснабжение (руб./Гкал)	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1572,57	1855,67
3.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1887,08	2226,80
4.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Большой Исток		
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	659,34	668,38
5.	ООО «ККЗ», п. Большой Исток		
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1695,79	2001,03
5.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2034,95	2401,24
6.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Октябрьский, д. Большое Седелниково		
6.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	3533,21	4169,20
6.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	4239,85	5003,04
7.	ЖКХ «Сысертское», с. Патруши		
7.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1480,39	1728,32
7.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1776,47	2073,98
8.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши		
8.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	992,70	1171,37
9.	МУП ЖКХ «Сысертское» с. Патруши, с. Бородулино		
9.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2968,28	3502,58
9.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	3561,94	4203,10
10.	ООО УК «Энергия», с. Патруши		
10.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2265,10	2672,81
10.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2718,12	3207,37
11.	ЖКХ «Южное», с. Щелкун и с. Никольское		
11.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2161,00	2537,68
11.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2161,00	2537,68
12.	ЖКХ «Южное», с. Аверино		
12.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	5467,82	6325,43
13.	ПАО «Ростелеком», с. Щелкун		
13.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1357,44	1621,50
13.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1628,93	1945,80
14.	ООО «Комфортный город»		
14.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный		
14.1.1.	г. Сысерть (за исключением улицы Красногорская), п. Школьный, с. Кашино, п. Верхняя Сысерть (за исключением ДОЛ «Прометей» и ПЛ им. Гагарина), п. Асбест	2336,08	2756,15
14.1.2.	п. Бобровский, с. Черданцево в границах улицы Нагорная	2233,94	2636,02
14.1.3.	Передача тепловой энергии, вырабатываемой обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» (город Екатеринбург) (б/о Черданская)	945,78	945,78
14.1.4.	Передача тепловой энергии, вырабатываемой ПАО «КЗФ» (п. Двуреченск)	457,84	597,51
15.	ПАО «КЗФ», п. Двуреченск		
15.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1364,04	1625,41
15.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1636,85	1950,49

№ п/п	Наименование потребителей	Тариф на теплоснабжение (руб./Гкал)	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
16.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», с. Черданцево		
16.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1975,58	2314,92
16.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2370,70	2777,90
17.	ООО «Уралтеплоэнерго», г. Сысерть		
17.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2797,03	3318,67
17.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2797,03	3318,67
18.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей»		
18.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1505,85	1776,84
18.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1807,02	2132,21
19.	ООО УК «Финский залив», п. Верхняя Сысерть		
19.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2007,50	2368,85
19.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2007,50	2368,85
20.	ООО «ИнноПроф», п. Верхняя Сысерть		
20.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2363,83	2789,31
20.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	2363,83	2789,31
21.	ООО «РЖД», д. Большое Седельниково, ул. Лесная		
21.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	398,05	398,05
22.	ООО «РЖД», д. Большое Седельниково, ул. Лесная		
22.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2781,41	3254,37
22.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	3337,69	3905,24
23.	ГКУ СО «Дом ребенка», п. Вьюхино		
23.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	3326,65	3326,65
23.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	3326,65	3326,65

3.1.2.7. Существующие технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

К существующим проблемам организации качественного теплоснабжения Сысертского муниципального округа относятся:

- 1) повреждение изоляционной защиты трубопроводов;
- 2) трубопроводы подвержены коррозии;
- 3) тепловые сети изношены, что приводит к утечкам теплоносителя и тепловым потерям через теплоизоляцию и, как следствие, снижается эффективность использования топливно-энергетических ресурсов.

Рекомендуется проводить модернизацию, реконструкцию и (или) капитальный ремонт теплопроводов. В целях обеспечения надежности работы теплопроводов необходимо применить их механическую и тепловую защиту.

Газовая котельная, п. Большой Исток, ул. Металлистов, 1: наблюдаются локальные трещины и повреждения на стенах здания котельной, частичное разрушение и проседание плитки на отдельных участках пола здания котельной. Износ газовых котлов составляет порядка 85%.

Газовая котельная, п. Октябрьский, ул. Дружбы, 39Б: наблюдаются локальные трещины и повреждения на стенах здания котельной, частичное

разрушение кирпичной кладки, повреждение фундамента, частичное разрушение и проседание кафельной плитки на отдельных участках пола здания котельной. Износ газовых котлов составляет порядка 85%.

Угольная котельная, д. Большое Седельниково, ул. Свердлова, 15: наблюдаются локальные повреждения стен здания котельной и кирпичный стенок котла. Износ газовых котлов составляет порядка 80%.

Газовая котельная, с. Патруши, ул. Тепличная, 21: наблюдаются локальные повреждения на стенах внутри здания котельной, частичное разрушение отдельных участков пола здания котельной. Износ газовых котлов составляет порядка 80%.

Газовая котельная, п. Верхняя Сысерть, мкр-н «Дом отдыха»: износ газовых котлов составляет порядка 80%.

Газовая котельная, п. Бобровский, ул. Чернавских, 17: в 2002-2004 годах введены в эксплуатацию 3 котла, марки КВ-Г-0,6- МВТ. Износ котлов составляет порядка 70%.

Газовая котельная, с. Черданцево, ул. Нагорная, 24/2: износ котлов составляет порядка 70%.

Угольная котельная, п. Школьный: износ котлов составляет порядка 99%. В 2021 году введен в эксплуатацию котел, марки Arcus Solida-630г – износ котла составляет порядка 10%.

Газовая котельная ДОЛ «Прометей»: физический износ по сроку эксплуатации сетей теплоснабжения, сетей горячего водоснабжения принимается 80%: тепловые сети и сети ГВС относятся к ветхим.

Газовая котельная № 1, с. Щелкун: трубопроводы в надземном исполнении имеют дефекты: повреждение изоляционной защиты; трубопроводы изношены и подвержены коррозии.

Газовая котельная № 2, с. Никольское: наблюдаются локальные трещины и повреждения на стенах здания котельной, повреждение фундамента, частичное разрушение и проседание кафельной плитки на отдельных участках пола здания котельной. Трубопроводы в надземном исполнении имеют дефекты: повреждение изоляционной защиты; трубопроводы изношены и подвержены коррозии; стены тепловой камеры частично разрушены, есть трещины.

Газовая котельная № 3, с. Аверино: трубопроводы в надземном исполнении имеют дефекты: повреждение изоляционной защиты; трубопроводы изношены и подвержены коррозии.

Проблем организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем централизованного теплоснабжения Сысертского муниципального округа не выявлено.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения в Сысертском муниципальном округе, отсутствуют.

3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и

системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Услуги хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Сысертского муниципального округа оказывают:

- в границах территорий п. Бобровский, с. Черданцево, п. Вьюхино – МУП ЖКХ «Бобровское»;
- в границах территорий п. Двуреченск, п. Колос, д. Ключи – МУП ЖКХ «Двуреченское»;
- в границах территорий г. Сысерть, п. Асбест, п. Верхняя Сысерть, с. Кашино, п. Школьный, с. Патруши, п. Октябрьский, п. Первомайский, д. Шайдурово, п. Большой Исток, д. Большое Седельниково, с. Бородулино – МУП ЖКХ «Сысертское»;
- в границах территорий с. Щелкун, с. Никольское, с. Новоипатово, с. Абрамово, с. Аверино, д. Андреевка – МУП ЖКХ «Южное»;
- в границах территорий д. Токарево (коттеджный поселок «Газовик»), п. Верхняя Сысерть (ДОЛ «Прометей») – УЭЗиС ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Общая протяженность водопроводных сетей округа составляет 22,22 км.

Централизованной системой водоснабжения в округе обеспечено в настоящее время 28,5% жилого фонда.

Перечень эксплуатационных зон (хозяйственно-питьевое и технологическое водоснабжение) представлен в таблице № 81.

3.2.1.1. Анализ существующего состояния систем водоснабжения

3.2.1.2. Источники водоснабжения

В качестве источника питьевого водоснабжения используются подземные воды, добываемые с использованием скважин, расположенных на территории Сысертского муниципального округа.

Перечень и характеристики подземных источников централизованного водоснабжения Сысертского муниципального округа представлены в таблице № 82.

Таблица № 81

Перечень эксплуатационных зон водоснабжения Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование системы водоснабжения	Наличие централизованной СВС	Численность населения (чел.)	Наименование эксплуатирующих организаций	Зона ответственности	Балансовая принадлежность объектов ЦСВС	Количество поверхностных водозаборов (шт.)	Количество скважин (шт.)	Количество повышающих насосных станций (шт.)	Протяженность водопроводных сетей (км)
1.	Система водоснабжения п. Бобровский	да	2622	МУП ЖКХ «Бобровское»	зона централизованного водоснабжения п. Бобровский	хозведение	0	7	0	19,034
2.	Система водоснабжения с. Черданцево	да	167	МУП ЖКХ «Бобровское»	зона централизованного водоснабжения с. Черданцево	хозведение	0	1	0	4,451
3.	Система водоснабжения п. Вьюхино	да	39	МУП ЖКХ «Бобровское»	зона централизованного водоснабжения п. Вьюхино	хозведение	0	0	0	0,22
4.	Система водоснабжения п. Двуреченск	да	4800	МУП ЖКХ «Двуреченское»	зона централизованного водоснабжения п. Двуреченск	хозведение	0	5 (эксплуатационные), 2 (резерв), 1 (законсервирована)	1	-
5.	Система водоснабжения п. Колос	да	90	МУП ЖКХ «Двуреченское»	зона централизованного водоснабжения п. Колос	хозведение	0	1	0	-
6.	Система водоснабжения д. Ключи	да	150	МУП ЖКХ «Двуреченское»	зона централизованного водоснабжения д. Ключи	хозведение	0	1	0	-
7.	Система водоснабжения г. Сысерть	да	22000	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения г. Сысерть	муниципальное ведение	0	8	3	-
8.	Система водоснабжения п. Верхняя Сысерть	да	1138	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Верхняя Сысерть	муниципальное ведение	0	1	0	-
9.	Система водоснабжения п. Асбест	да	365	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Асбест	муниципальное ведение	0	1	0	-
10.	Система водоснабжения п. Школьный	да	213	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного	муниципальное ведение	0	2	0	-

№ п/п	Наименование системы водоснабжения	Наличие централизованной СВС	Численность населения (чел.)	Наименование эксплуатирующих организаций	Зона ответственности	Балансовая принадлежность объектов ЦСВС	Количество поверхностных водозаборов (шт.)	Количество скважин (шт.)	Количество повышающих насосных станций (шт.)	Протяженность водопроводных сетей (км)
					водоснабжения п. Школьный					
11.	Система водоснабжения с. Кашино	да	2199	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения с. Кашино	муниципальное ведение	0	1	0	-
12.	Система водоснабжения п. Октябрьский	да	3720	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Октябрьский	муниципальное ведение	0	5	1	-
13.	Система водоснабжения п. Первомайский	да	1250	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Первомайский	муниципальное ведение	0	1	0	-
14.	Система водоснабжения д. Шайдуново	да	360	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения д. Шайдуново	муниципальное ведение	0	1	0	-
15.	Система водоснабжения п. Патруши	да	500	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Патруши	муниципальное ведение	0	1	0	-
16.	Система водоснабжения п. Большой Исток	да	12271	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Большой Исток	муниципальное ведение	0	1	0	-
17.	Система водоснабжения д. Большое Седельниково	да	2172	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения д. Большое Седельниково	муниципальное ведение	0	1	0	-
18.	Система водоснабжения п. Бородулино	да	5615	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоснабжения п. Патруши и п. Бородулино	муниципальное ведение	0	3	0	-
19.	Система водоснабжения с. Никольское	да/нет	541	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоснабжения с. Никольское	муниципальное ведение	нет	2	0	4,7
20.	Система водоснабжения с. Аверино	да/нет	3	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоснабжения с. Аверино	муниципальное ведение	нет	1	0	0,36

№ п/п	Наименование системы водоснабжения	Наличие централизован ной СВС	Численность населения (чел.)	Наименование эксплуатирующих организаций	Зона ответственности	Балансовая принадлежность объектов ЦСВС	Количество поверхностных водозаборов (шт.)	Количество скважин (шт.)	Количество повышающих насосных станций (шт.)	Протяженность водопроводных сетей (км)
21.	Система водоснабжения с. Абрамово	да/нет	10	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоснабжения с. Абрамово	муниципальное ведение	нет	1	0	0,2
22.	Система водоснабжения с. Андреевка	да/нет	39	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоснабжения с. Андреевка	муниципальное ведение	нет	1	0	0,80
23.	Система водоснабжения с. Новоипатово	да/нет	0	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоснабжения с. Новоипатово	муниципальное ведение	нет	1	0	1,4
24.	Система водоснабжения с. Щелкун	да/нет	2430	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоснабжения с. Щелкун	муниципальное ведение	нет	4	1	6,4
25.	Система водоснабжения ДОЛ «Прометей» п. Верхняя Сысерть	да	-	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	зона централизованного водоснабжения Сысертского р-на, в 2,0 км западнее п. Верхняя Сысерть	частная собственность	-	2,00	1,00	2,67
26.	Система водоснабжения коттеджного поселка «Газовик», д. Токарево	да/нет	-	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	зона централизованного водоснабжения Сысертского р-на, 0,6-1,1 м северо- западнее д. Токарево	частная собственность	0,00	3,00	1,00	4,74

Таблица № 82

**Перечень и характеристики подземных источников централизованного водоснабжения
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного эл.снабж.	Глубина скважины	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
1.	Скважина № 3, п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	39,2	8,5	I пояс, 30 м	да
2.	Скважина № 6, п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	54,2	5,9	I пояс, 30 м	да
3.	Скважина № 2066, п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	1 (отключены) 100% износ) используется частотный преобразователь	25	нет	перевозной дизельгенератор	61	1,8	I пояс, 15 м	да
4.	Скважина № 2066/2, п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	60	1,79	I пояс, 15 м	да
5.	Скважина № 4854, п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	1	120	нет	перевозной дизельгенератор	76	1,6	I пояс, 30 м	да
6.	Скважина № 8278, п. Бобровский	МУП ЖКХ «Бобровское»	-	-	нет	перевозной дизельгенератор	75	4,0	I пояс, 30 м	да
7.	Скважина № 37, п. Бобровский, ул. Краснодеревцев	МУП ЖКХ «Бобровское»	1	20	нет	перевозной дизельгенератор	80	1,65	нет	да
8.	Скважина № 7651, с. Черданцево	МУП ЖКХ «Бобровское»	1 (отключены) 100% износ) используется частотный преобразователь	25	нет	перевозной дизельгенератор	60	3,0	I пояс, 30 м	да
9.	Скважина № 4664 (№ III), п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»	1	350	нет	перевозной дизельгенератор	61	3	да	расходомеры марки Миномесс СВТХ
10.	Скважина № 4671 (№ V(3), V(4), п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	60	4,3	да	расходомеры марки Миномесс СВТХ
11.	Скважина № 3389 (№ VI), п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80	10		
12.	Скважина № 3382 (№ VII),	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80	5,9		

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного эл.снабжения	Глубина скважины	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
	п. Двуреченск									
13.	Скважина № 3380 (№ VIII), п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80	8,06		
14.	Скважина № 7635 (№ IX), п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80	3,3		
15.	Скважина № 3389 (№ X), п. Двуреченск	МУП ЖКХ «Двуреченское»			нет	перевозной дизельгенератор	80	6,5		
16.	Скважина № 7653, д. Ключи	МУП ЖКХ «Двуреченское»	0	0	нет	перевозной дизельгенератор	70	1,0	да	расходомер ВМХ-50
17.	Скважина № 3576, п. Колос	МУП ЖКХ «Двуреченское»	0	0	нет	перевозной дизельгенератор	70	5,3	да	расходомер ВМХ-50
18.	Каменский водозабор, скв. № 2гэ и 1р	МУП ЖКХ «Сысертское»	1	400	нет	нет	85/85	16,7	да	да
19.	Сивка-бурка водозабор, скв. № 10рэ	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	80	13,9	да	да
20.	Сысертский водозабор, скв. № 41э,1р	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	58/60	40	да	да
21.	Быковский водозабор, скв. № 11э,16э	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	87/150	30,1	да	да
22.	п. Асбест водозабор, скв. № 32	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	95	3,5	да	да
23.	п. Верхняя Сысерть «Дом отдыха» водозабор, скв. № 26	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	99	1,8	да	да
24.	с. Кашино Нижнекаменский водозабор, скв. № 8475э, 8488р	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	73/73	3,5	нет	да
25.	п. Школьный,	МУП ЖКХ	-	-	нет	нет	80/100	1,1	да	да

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного эл.снабж.	Глубина скважины	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
	скв. № 45098, 66542	«Сысертское»								
26.	мкр-н Воробьевка, г. Сысерть, скв. № 57	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	58	0,3	да	да
27.	№ 5168 п. Первомайский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	73	1,1	да	да
28.	№ 5600 д. Шайдурово	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	66	8	нет	да
29.	№ 4259 п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	80	3	да	да
30.	№ 5558, п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	75	3	да	да
31.	№ 3511, п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	90	3,5	да	да
32.	№ 7425, п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	73	2	да	да
33.	№ 2106, п. Октябрьский	МУП ЖКХ «Сысертское»	1	400	нет	нет	62	2	да	да
34.	№ 67-14, п. Большой Исток	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	90	6,4	нет	да
35.	Скв. № 3680 д. Большое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	68	1,1	нет	да
36.	№ 8276, д. Малое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	60	3,5	нет	да
37.	№ 2, д. Малое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	70	5,5	нет	да
38.	№ 3, д. Малое Седельниково	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	нет	нет	60	6,2	нет	да
39.	№ 214, с. Патруши	МУП ЖКХ «Сысертское»	-	-	да	нет	90	1,1	нет	да
40.	Скважина 1248, с. Никольское, ул. 1 Мая	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
41.	Скважина б/н, с. Никольское, ул. Ленина	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
42.	Скважина, с. Авериного, ул. Гагарина	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да

№ п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни (м³)	Наличие водоподготовки	Наличие резервного эл.снабж.	Глубина скважины	Дебет скважины (л/с)	Наличие ЗСО	Учет количества воды
43.	Скважина № 6917, д. Андреевка ул. Красноармейская	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	не используется	да	70,0	10,0	I пояс, 50 м	да
44.	Скважина № 6236, с. Абрамово, ул. Заречная	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	не используется	да	70,0	10,0	I пояс, 50 м	да
45.	Скважина № 4448, с. Новоипатово, ул. Рабочая	МУП ЖКХ «Южное»	1	-	не используется	да	70,0	13	I пояс, 50 м	да
46.	Скважина № 240	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
47.	Скважина № 239	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
48.	Скважина № 241	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
49.	Скважина № 4611	МУП ЖКХ «Южное»	-	-	не используется	да	70,0	15,0	I пояс, 50 м	да
50.	Скважина № 1-Э, д. Токарево	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	бактерицидные установки	да	68	2,5	I, II, III пояса	да
51.	Скважина № 2-Э, д. Токарево	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	бактерицидные установки	да	74	2,5	I, II, III пояса	да
52.	Скважина № 3-Э, д. Токарево	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	бактерицидные установки	да	62	2,5	I, II, III пояса	да
53.	Скважина № 113А, п. Верхняя Сысерть	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	очистные сооружения	да	50,00	4,90	I пояс, 50 м	да
54.	Скважина № 113В, п. Верхняя Сысерть	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	-	-	очистные сооружения	да	69,00	8,00	I пояс, 50 м	да

Перечень и характеристика насосного оборудования централизованных систем водоснабжения Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование узла системы водоснабжения	Насосное оборудование систем водоснабжения					
		марка насоса	состояние	производительность (м³)	напор (м)	мощность э/д (кВт)	часов работы в год
1.	Насосное оборудование Скважина № 3	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	6360
2.	Насосное оборудование Скважина № 6	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	3192
3.	Насосное оборудование Скважина № 8278	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	7323
4.	Насосное оборудование Скважина № 4854	ЭЦВ 6-6,5-105	уд	6,5	105	4	5689
5.	Насосное оборудование Скважина № 2066	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	7612
6.	Насосное оборудование Скважина № 2066/2	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	0
7.	Насосное оборудование Скважина, ул. Краснодеревцев, 37	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	421
8.	Насосное оборудование Скважина № 7651	ЭЦВ 6-10-110	уд	10	110	5,5	7449
9.	Скважина № 4664 (№ III), п. Двуреченск	ЭЦВ 10-65-90	уд	65	90	5,3	-
10.	Скважина № 4671 (№ V(3), V(4), п. Двуреченск	ЭЦВ 10-65-110	уд	65	110	32	-
11.	Скважина № 3389 (№ VI), п. Двуреченск	ЭЦВ 10-65-110	уд	65	110	32	-
12.	Скважина № 3382 (№ VII), п. Двуреченск	ЭЦВ 10-65-110	уд	65	110	32	-
13.	Скважина № 3380 (№ VIII), п. Двуреченск	ЭЦВ 6-10-140	уд	10	140	6,3	-
14.	Скважина № 7635 (№ IX), п. Двуреченск	отсутствует	-	-	-	-	-
15.	Скважина № 3389 (№ X), п. Двуреченск	ЭЦВ 10-65-110	уд	65	110	32	-
16.	Скважина № 7653, д. Ключи	ЭЦВ 8-25-90	уд	25	90	11	-
17.	Скважина № 3576, п. Колос	ЭЦН ВОДОМЕТ 110/110 ок	уд	6,6	110	1,8	-
18.	Скважина Сивка-Бурка	насос ЭЦВ 8-65-110	-	65	110	30	8000
19.	Скважина № 41	насос ЭЦВ 10-120-80	-	120	80	33	8000
20.	Скважина № 42	насос ЭЦВ 10-65-110	-	65	110	33	-
21.	Скважина № 43	насос ЭЦВ 8-40-90	-	40	90	17	-
22.	Скважина Каменка № 1	насос ЭЦВ 10-65-110	-	65	110	33	8000
23.	Скважина Каменка № 2	насос ЭЦВ 8-25-100	-	25	100	11	8000
24.	Скважина п. Верхняя Сысерть	насос ЭЦВ 6-6,5-60	-	6,5	60	3	8000
25.	Скважина мкр-н Воробьевка	насос ЭЦВ 6-6,5-85	-	6,5	85	3	-
26.	Скважина с. Кашино	насос ЭЦВ 6-6,5-125	-	6,5	125	4	-
27.	Скважина п. Асбест	насос ЭЦВ 6-6,5-85	-	6,5	85	3	-
28.	Скважина Шевелевка	насос ЭЦВ 6-6,5-60	-	6,5	60	3	-
29.	Скважина № 4259, п. Октябрьский,	насос ЭЦВ 6-10-120	-	10	120	5,5	8000

№ п/п	Наименование узла системы водоснабжения	Насосное оборудование систем водоснабжения					
		марка насоса	состояние	производительность (м³)	напор (м)	мощность э/д (кВт)	часов работы в год
	ул. Дружбы	насос ЭЦВ 6-6,5-125	-	6,5	125	4	8000
30.	Скважина, п. Октябрьский, ул. Чапаева	насос ЭЦВ 6-10-120	-	10	120	5,5	8000
31.	Скважина Шайдурово	насос ЭЦВ 6-10-110	-	10	110	5,5	8000
32.	Скважины Октябрьский (ЖКХ)	насос ЭЦВ 6-10-110	-	10	110	5,5	8000
		насос ЭЦВ 6-6,5-125	-	6,5	125	4	8000
33.	Скважина п. Первомайский	насос ЭЦВ 6-10-120	-	10	120	5,5	8000
34.	Скважина д. Большое Седельниково	насос ЭЦВ 6-25-100	-	25	100	11	8000
35.	Скважины д. Малое Седельниково (с. Патруши)	насос ЭЦВ 6-25-100	-	25	100	11	8000
		насос ЭЦВ 6-25-100	-	25	100	11	8000
36.	Лаврушенская станция второго подъема	1 насос К100-80-160А	-	80	100	-	-
		1 двигатель 5АМУ132М2У2	-	-		11	-
		2 насос К100-80-160А	-	80	100	-	-
		2 двигатель 5АМУ132М2У2	-	-		11	-
37.	Насосное оборудование скважины № 239, с. Щелкун	ЭВЦ 6-6-80	в работе	6,00	80,00	6,00	8640
38.	Насосное оборудование скважины № 240, с. Щелкун	ЭВЦ 6-6-80	в работе	6,00	80,00	6,00	8640
39.	Насосное оборудование скважины № 241, с. Щелкун	ЭВЦ 6-6-80	в работе	6,00	80,00	6,00	8640
40.	Насосное оборудование скважины № 4611, с. Щелкун	ЭВЦ 6-6-80	в работе	6,00	80,00	6,00	8640
41.	Скважина № 1248, с. Никольское, ул. 1 мая	ЭВЦ 6-6-80	уд	6	80	6	8640
42.	Скважина б/н, с. Никольское, ул. Ленина	ЭВЦ 6-6-81	уд	6	80	6	8640
43.	Скважина, с. Аверино, ул. Гагарина	ВОДОМЕТ110	уд	6	110	6	8640
44.	Скважина № 6917, д. Андреевка, ул. Красноармейская	ВОДОМЕТ110	уд	6	110	6	8640
45.	Скважина № 6236 с. Абрамово, ул. Заречная	ВОДОМЕТ110	уд	6	110	6	8640
46.	Скважина № 4448, с. Новоипатово, ул. Рабочая	ВОДОМЕТ110	уд	6	110	6	8640
47.	Насосная станция II водозабора	К-80-65-160	уд	50	80	6	8640
48.	Насосное оборудование скважины № 1-Э	ЭЦВ 6-6,5-125	в работе	6,50	120,00	4,00	7953,00
49.	Насосное оборудование скважины № 2-Э	ЭЦВ 6-10-120	в работе	10,00	120,00	6,30	7338,00
50.	Насосное оборудование скважины № 3-Э	ЭЦВ 5-6,5-120	в работе	6,50	120,00	4,00	7729,00

№ п/п	Наименование узла системы водоснабжения	Насосное оборудование систем водоснабжения					
		марка насоса	состояние	производительность (м³)	напор (м)	мощность э/д (кВт)	часов работы в год
51.	Насосная станция II подъема	ВКС 5/24	в работе	18,00	24,00	11,00	2060,00
		ВК 2/26	в работе	7,20	26,00	4,00	2080,00
52.	Насосное оборудование скважины № 113А	ЭЦВ-6-10-80	в работе	10,00	80,00	5,50	1021,00
53.	Насосное оборудование скважины № 113В	ЭЦВ-6-10-80	в работе	10,00	80,00	5,50	1021,00
54.	Насосная станция II подъема	Grundfos Tupe TP80-570/2	в работе	119,80	47,80	22,00	960,00
		Grundfos Tupe TP80-570/2	в работе	119,80	47,80	22,00	960,00

Необходимо отметить, что на территории Сысертского муниципального округа станция очистки воды функционирует только в ДОЛ «Прометей».

3.2.1.3. Сети водоснабжения

Снабжение абонентов холодной водой на хозяйственно-питьевые, производственные и противопожарные нужды осуществляется через систему трубопроводов.

Таблица № 84

Протяженность сетей по состоянию на 2024 год

№ п/п	Наименование водопроводной сети	Протяженность (км)
1.	Общая протяженность сетей холодного водоснабжения (км)	222,22
2.	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене (км)	63,07
2.1.	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене (%)	52,9

Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения Сысертского муниципального округа представлены в таблицах № 85-91.

**Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения в границах территорий
п. Бобровский, с. Черданцево, п. Вьюхино**

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)		
Скважина № 2066 и 2066/2											
ул. Мира-ул.	57	50	792	сталь	подземный	нет данных	2,3	нет данных	85		
Ворошилова-ул. Ленина	108	100	112	сталь	подземный		2,3		85		
ул. Мира-пер. Дружбы	57	50	155	-	подземный		2,3		85		
	108	100	249	-	подземный		2,3		85		
ул. Мира-пер. Торговый-ул. Ленина	38	32	324	-	подземный		2,3		85		
	57	50	234	-	подземный		2,3		85		
	108	100	377	-	подземный		2,3		85		
пер. Торговый-ул. 1 Мая, 59	57	50	200	-	подземный		2,3		85		
	108	100	189	-	подземный		2,3		85		
пер. Торговый- ул. 1 Мая, 92-ул. Чернавских,17	38	32	44	-	подземный		2,3		85		
	57	50	830	-	подземный		2,3		85		
	108	100	1788	-	подземный		2,3		85		
ул. Калинина-пер. Советский	57	50	97	-	подземный		2,3		85		
	112	100	298	-	подземный		2,3		85		
Скважина № 37 ул. Краснодеревцев											
ул. Краснодеревцев	57	50	146	-	подземный	нет данных	2,3	нет данных	80		
	38	30	35	-	подземный		2,3		80		
	29	25	80	-	подземный		2,3		80		
п. Вьюхино											
п. Вьюхино	108	100	220			нет данных	2,3	нет данных	30		
Скважины № 4854 и 8278											
ул. Чернавских, 17-детсад № 29-ул. Чернавских, 5-ул. Калинина	57	50	982	-	подземный	нет данных	2,3	нет данных	80		
	89	80	382	-	подземный		2,3		80		
	108	100	653	-	подземный		2,3		80		
	159	150	422	-	подземный		2,3		80		
ул. Чернавских, 5-Дом культуры	57	50	413	-	подземный		2,3		80		
	72	65	143	-	подземный		2,3		80		
	108	100	794	-	подземный		2,3		80		
Донок ул. Чернавских (башня)	108	100	546	-	подземный		2,3		80		
	159	150	2257	-	подземный		2,3		80		
скважины № 4854, 8278-до магистрали	159	150	314	-	подземный				2,3		80
Скважины № 3, 6											
Дом культуры-Лог-ул. Ленина-пер. Школьный	38	32	141	-	подземный	нет данных	2,3	нет данных	80		
	57	50	109	-	подземный		2,3		80		

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
	108	100	947	-	подземный		2,3		80
Лог-скважины № 3 , 6-ул. Демина, 1	38	32	189	-	подземный		2,3		80
	57	50	233	-	подземный		2,3		80
	108	100	823	-	подземный		2,3		80
	133	125	297	-	подземный		2,3		80
	159	150	740	-	подземный		2,3		80
ул. Демина, 27-Детсад № 60	57	50	312	-	подземный		2,3		80
	108	100	583	-	подземный		2,3		80
Детсад № 60-ул. Демина, 39	57	50	96	-	подземный		2,3		80
	108	100	706	-	подземный		2,3		80
ул. Демина	219	200	782	-	подземный		2,3		80
Скважина №7651 с. Черданцево									
Водопровод с. Черданцево	57	50	1370	-	надземный	нет данных		нет данных	80
	29	25	270	-	надземный				80
	38	32	330	-	надземный				80
	113	100	1990	-	подземный		2,3		80
	113	100	491	-	подземный		2,3		80

Таблица № 86

Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения в границах территорий г. Сысерть, п. Асбест, п. Верхняя Сысерть, с. Кашино, п. Школьный, с. Патруши, п. Октябрьский, п. Первомайский, д. Шайдуново, п. Большой Исток, д. Большое Седельниково, с. Бородулино

№ п/п	Наименование объекта, местонахождение	Диаметр	Протяженность (км)
п. Большой Исток (водопровод жилого поселка от скважины № 1270 м-н «ККЗ»)			
1.	Водопровод от скважины № 1270 до улицы Рабочая	100; 32	0,165
2.	Водопровод от улицы Рабочая до улицы Лесная	100	0,148
3.	Водопровод по улице Лесная	100; 32	0,446
4.	Водопровод по улице Мира	100; 32	0,310
5.	Водопровод от скважины до улицы Космонавтов-Молодежная	100; 50; 63	1,0
6.	Водопровод от скважины по улице Трудовая до улицы Садовая	100; 40; 63; 32	1,4
7.	Водопровод от улицы Садовая до улицы Победы	32	0,2
8.	Водопровод по улице Победы	50	0,160
9.	Водопровод по улице Садовая	100	1,0
10.	Водопровод по улице Луговая	100; 80	0,580
	Итого:	-	5,409
Водопровод жилого поселка от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности МУП «Водоканал» до жилых домов и объектов в п. Большой Исток			
11.	От границы Сысертского городского округа до улицы Луначарского, 11А	200; 150	0,3
12.	От улицы Луначарского, 11А до улицы Свердлова, 42А	100	0,840

№ п/п	Наименование объекта, местонахождение	Диаметр	Протяженность (км)
13.	Водопровод от Свердлова, 42А до насосной станции второго подъема	100	0,855
14.	Водопровод от станции второго подъема улица Свердлова до переуллка Бабушкина	150	0,890
15.	Водопровод от Свердлова, 42 по улице Бажова до улицы Пушкина	100	0,424
16.	Водопровод от улицы Бажова до улицы Пушкина, 2	132	0,281
17.	Водопровод по улице Пушкина	100; 50; 63; 32	1,230
18.	Водопровод от улицы Свердлова, 42А до улицы Северная	100	1,980
19.	Водопровод по улице Северная	100; 150; 50; 32	0,680
20.	Водопровод от улицы Северная до улицы Демьяна Бедного	100	0,223
21.	Водопровод по улице Демьяна Бедного	100	0,3
22.	Водопровод от улицы Демьяна Бедного, 18А до улицы Октябрьская, 28-30	50	0,130
23.	Водопровод от улицы Демьяна Бедного, 18А до улицы Колхозная, Гагарина, 19,20	63; 50	0,420
24.	Водопровод от улицы Демьяна Бедного, 18 до улицы Гагарина, 1	50; 100; 32; 63	1,2
25.	Водопровод от улицы Гагарина, 1 до улицы Октябрьская, 54, 56	63	0,122
26.	Водопровод от улицы Гагарина, 1 до улицы Октябрьская, 40, 42, 44, 46, 50, 52	100; 63	0,4
27.	Водопровод от улицы Свердлова по переулку Бабушкина до улицы Октябрьская, 50, 52	100	0,4
28.	Водопровод по улице Октябрьская, 29, 33	63	0,111
29.	Водопровод по улице Заводская	50	0,3
30.	Водопровод по улице Металлистов	50	0,7
31.	Водопровод по улице Советская	50; 32	0,360
32.	Водопровод от ЗАО «ЗЭТ» до улицы Ленина, 121	100	0,265
33.	Водопровод по улице Ленина	100; 63; 32; 50	2,8
34.	Водопровод от улицы Ленина до улицы Красноармейская, 56	63	0,1
35.	Водопровод по улице Красноармейская	50; 80	0,4
36.	Водопровод по улице Ленина, 129 до улицы Парковая, 4,6,8,10	63;32	0,3
37.	Водопровод по улице Ленина, 153 до улицы Парковая, 12,14 и МКУ ФиС «Исток»	100; 63; 32	0,230
38.	Водопровод от улицы Ленина, 153 до улицы Парковая, 1А	100	0,270
39.	Водопровод от улицы Ленина до улицы Береговая, 1	40; 100	0,08
40.	Водопровод от улицы Ленина, 160 до улицы Береговая, 3,5,7,9	63	0,130
41.	Водопровод по улице Береговая	63	0,210
42.	Водопровод от улицы Северная до улицы Степана Разина	100	2,0
43.	Водопровод по улице Степана Разина	100; 50; 40	1,0
44.	Водопровод по улице Птицеводов	100; 32	0,3
	Итого:		20,231
д. Большое Седельниково (водопровод)			
45.	Водопровод по улице Колобова	100; 50; 25	0,514
46.	Водопровод по улице Пролетарская	50; 25	0,464
47.	Водопровод по улице Парковая	100; 50	1,054
48.	Водопровод от улицы Парковая до улицы Пролетарская, 4	100	0,2
49.	Водопровод от улицы Парковая до улицы Октябрьская, 9А	50	0,262
50.	Водопровод по улице Октябрьская	50	0,142
51.	Водопровод от улицы Пролетарская до улицы Ленина, в том числе врезка по улице Советская, 28	100; 25	0,341
52.	Водопровод по улице Ленина	100; 50; 25; 80	2,4

№ п/п	Наименование объекта, местонахождение	Диаметр	Протяженность (км)
53.	Водопровод по улице Свердлова	50; 25	0,720
54.	Водопровод по улице 1 Мая	25	0,650
	Итого:		6,747
п. Октябрьский (водопровод)			
55.	Водопровод по улицам Бажова, Новая, Гагарина, Заречная	100; 80; 57; 32	3,5
56.	Водопровод от скважины № 4259 по улице Дружбы	100; 65	1,7
57.	Водопровод от улицы Гагарина, № 3 до улицы Маяковского, № 25	100	0,26
58.	Водопровод по улице Маяковского	100; 32	2,2
59.	Водопровод по улице Салавата Юлаева	50; 32	0,7
60.	Водопровод от скважины № 5558 до скважины № 3511	100	0,3
61.	Водопровод от скважины № 3511 до улицы Мира-Молодежная	100	0,3
62.	Водопровод по улице Мира	100; 32	0,4
63.	Водопровод по улице Молодежная	100; 32	0,4
64.	Водопровод от улицы Молодежная до улицы Хасаншиных, 25	100	0,2
65.	Водопровод от улицы Маяковского по улице Береговая до переулка Советский	100	0,6
66.	Водопровод от улицы Свердлова, 50 до переулка Советский, 10	50	0,5
67.	Водопровод по переулку Советский	100	0,2
68.	Водопровод от улицы Свердлова по улице Кипучий Ключ	100; 32	0,7
69.	Водопровод от скважины № 2106 до улицы Свердлова, от улицы Свердлова до переулка Садовый, переулок Садовый	100; 50; 32	0,4
70.	Водопровод по улице Свердлова	100	1,7
71.	Водопровод от улицы Калинина, 12 до улицы Северная, 5	100	0,16
72.	Водопровод по улице Северная	100; 50; 32; 25	0,6
73.	Водопровод по улице Чапаева	100; 50; 32	1,5
74.	Водопровод от скважины № 7425 до улицы Чапаева	100	0,13
75.	Водопровод от улицы Чапаева до улицы Калинина	100	0,2
76.	Водопровод по улице Калинина	100; 32; 25	1,0
77.	Водопровод от скважины № 4259А, кадастровый № 66:25:0000000:7395, ориентир улица Северная, 1, до улицы Дружбы	65	0,7
78.	Водопровод по улице Уральская	100; 25	0,3
79.	Водопровод по улице Центральная	32	0,27
80.	Водопровод по улице Береговая	50; 32; 25	0,6
81.	Водопровод по улице Хасаншиных	100; 32	0,65
	Итого:		20,170
п. Первомайский			
82.	Водопровод от скважины № 5168, обводная сеть до улицы Восточная	200; 150	2,200
83.	Водопровод от обводной линии до улицы Садовая	100	0,335
84.	Водопровод по улице Садовая	100; 25; 20; 32	1,7
85.	Водопровод от обводной до улицы Полевая	100	0,152
86.	Водопровод по улице Полевая	100; 20; 32	0,5
87.	Водопровод по улице Новая	50; 25	0,350
88.	Водопровод по улице Восточная	80; 32; 25	1,2
89.	Водопровод от улицы Садовая до улицы Лесная	100	0,280
90.	Водопровод по улице Лесная	100; 25	1,0

№ п/п	Наименование объекта, местонахождение	Диаметр	Протяженность (км)
91.	Водопровод от улицы Лесная до улицы Рабочая	100	0,133
92.	Водопровод по улице Рабочая	100; 32; 15	0,7
	Итого:		8,550
д. Шайдурово			
93.	Водопровод от скважины № 5600 по улице Ленина, Южная, 2	150; 100; 50; 20; 15	2,7
94.	Водопровод от улицы Ленина, 17 до улицы Строителей, 8	100	0,2
95.	Водопровод от улицы Ленина до улицы Строителей, 16, через пруд	100	0,280
96.	Водопровод по улице Строителей	100; 50; 15	0,750
97.	Водопровод от улицы Строителей, 8 до улицы Птицеводов, 2	100	0,100
98.	Водопровод по улице Птицеводов	100; 15	0,540
	Итого:		4,570

Таблица № 87

Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Щелкун

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
Источник (скважины № 240, 241, 239 с. Щелкун , насосная станция)									
ул. Советская	60	-	700	полипропилен	подземный	2011	1,8	2011	60
	76	-	150	сталь	подземный	2011	1,8	2011	60
ул. Строителей	75	-	450	сталь	подземный	1999	1,8	1999	50
	100	-	1300	сталь	надземный	1999	-	1999	50
ул. Мира	100	-	450	сталь	надземный	2004	-	2004	50
ул. Механизаторов	100	-	490	сталь	подземный	1989	1,8	1989	80
	100	-	450	полипропилен	подземный	2009	1,8	2009	40
ул. Полевая	76	-	450	сталь	подземный	1999	1,8	1999	80
водозабор-котельная	100	-	600	сталь	подземный	1989	1,8	1989	80
Источник (скважина № 4611 с. Щелкун гидроаккумулятор)									
ул. Садовая	76	-	550	сталь	подземный	1984	1,8	1984	80
	60	-	500	полипропилен	подземный	2011	1,8	2011	60
ул. Октябрьская	50	-	300	сталь	подземный	2004	1,8	2004	60

Таблица № 88

Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Никольское с. Новоипатово, с. Абрамово, с. Аверино, д. Андреевка

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
Источник (скважина № 1248 с. Никольское ВНБ)							
ул. 1 Мая-ул. Жукова	108	100	1716	-	надземный	1999	-
	110	100	750	чугун	подземный	1984	80
ул. Жукова- у. л 1 Мая, 44	57	50	403	сталь	надземный	2000	40

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
Источник (скважина б/н Центральная с. Никольское гидроаккумулятор)							
ул. Победы	25		350	полипропилен	подземный	2004	40
ул. Фролова	57	50	494	сталь	подземный	1994	80
ул. Калинина	57	50	310	сталь	подземный	1994	80
ул. 8 Марта	57	50	664	сталь	подземный	1994	80
Источник (скважина № 3045 с. Авериного ВНБ)							
ул. Гагарина	108	100	160	сталь	надземный	2004	60
	57	57	200	сталь	надземный	2004	60
Источник (скважина № 6236 с. Абрамово ВНБ)							
ул. Заречная	108	100	200	сталь	подземный	1984	80
Источник (скважина № 6917 д. Андреевка ВНБ)							
ул. Красноармейская	63		350	сталь	подземный	1961	60
	57	50	420	сталь	подземный	1961	60
Источник (скважина № 4448 с. Новоипатово гидроаккумулятор)							
скв. 4448-ул. Мира	108	100	1400	чугун	подземный	1985	80

Таблица № 89

Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Верхняя Сысерть (ДОЛ «Прометей»)

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
От водозаборной скважины № 1 ВК1 до ВК2	110	102	152	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От водозаборной скважины №2 до ВК2	110	102	33	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК2 до котельной	114	106	35	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК2, (ПГЗ) до ВК3 (2 нитки)	114	106	35	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК2 до ВК8	57	51	67	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК8 до УП1	57	51	32	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От УП1 до жилого дома ТСЖ «Южное»	57	51	11	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От котельной до ВК9	89	81	33	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК9 до камеры ХВС МФК	89	81	95	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК3 до ВК10	110	102	76	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК10 до ВК11	114	106	64	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК11 до ВК12	114	106	83	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК12 до Столовой № 2	114	106	47	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК11 до Корпуса № 4	57	51	16	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК12 до Дома ремесел	25	19	26	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК10 до ПГ4	110	102	44	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ПГ4 до ВК СОК МФК	110	102	44	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ПГ4 до ВК13	110	102	84	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК13 до ВК14	114	106	17	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
От ВК14 до Корпуса № 7	114	106	17	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК14 до Корпуса № 6	114	106	3	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК13 до ВК15	110	102	128	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК15 до Корпуса № 5	57	51	17	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК3 до ПГ2 (2 нитки)	114	106	167	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК3 до ПГ2 (2 нитки)	110	102	167	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ПГ2 до ВК4 (2 нитки)	114	106	25	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ПГ2 до ВК4 (2 нитки)	110	102	25	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК4 до подземного накопительного резервуара	114	106	6	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК4 до ВК5 (ПГ1)	110	102	20	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК5 (ПГ1) до Насосной станции	114	106	4	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От Насосной станции до Корпуса № 1	57	51	84	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От Насосной станции до Корпуса № 2	57	51	94	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От Насосной станции до Корпуса № 3	57	51	94	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК5 (ПГ1) до ВК6	110	102	128	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК6 до ВК7	114	106	95	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК6 до ПГ7	110	102	123	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ПГ7 до УП2	110	102	123	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От УП2 до Административного корпуса	57	51	19	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От УП2 до ВК7	110	102	162	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК7 (ВК8) до здания Штаба	32	26	30	сталь	подземная канальная	29.05.1999	80
От ВК7 до ВК15	110	102	145	полиэтилен	подземная канальная	29.05.1999	80

Таблица № 90

**Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения д. Токарево
(коттеджный поселок «Газовик»)**

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
От ВК- 1 до ВК-12	108	100	1200	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-12 до ВК-15	159	151	150	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-15 до ВК-27	159	151	250	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-20 до ВК-24	159	151	110	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-8 до ВК-29	159	151	90	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-28 до ВК-29	159	151	15	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-29 до ВК-48	150	142	340	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-28 до ВК-50	150	142	110	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-50 до ВК-66	150	142	495	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-66 до ВК-67	150	142	20	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
От ВК-44 до ВК-66	150	142	110	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-67 до ВК-78	150	142	130	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-50 до ВК-50/1	63	57	75	полипропилен	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-58 до ВК-70	150	142	115	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-70 до ВК-78	150	142	375	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-78 до ВК-79	150	142	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-78 до ВК-82	63	57	55	полипропилен	подземная канальная	2	29.05.1999	60
От ВК-82 до Очистных сооружений	108	100	1081	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999	60

Таблица № 91

Перечень и характеристика сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения в границах территорий п. Двуреченск, п. Колос, д. Ключи

№ п/п	Водопровод	Диаметр	Протяженность (м)
1.	От водозаборных сооружений по ул. Metallургов через р. Исеть до КНС	300 250 150 200 100 50	1010 225 1487 697 390 30
2.	От ВК 65 по ул. Сосновая до ул. Озерная (ВК 38)	100	688
3.	От ВК 70 до ВК 82 (точка балансовой принадлежности ПАО «КЗФ»)	300 250 200 100	700 600 1084 181
4.	От ВК 72 до ВК 88 (на ул. Озерная) и до ВК (точка разграничения с ПАО «КЗФ») (чугун)	200 100	940 95
5.	От ВК 39 по ул. Озерная (точка разграничения с через стадион до К 91 ПАО «КЗФ»)	150 50	185 90
6.	От ВК 62 по ул. Дмитрова до ВК 39	100	782
7.	От ВК 71 по пер. Калиновскому через р. Исеть до ВК 1	300	740
8.	От ВК 42 (перекресток ул. Победы и Мостовой) через р. Исеть до ВК 49 (чугун) от Победы и Мостовой (чугун)	150	310
9.	От ВК 62а по ул. Победы до ВК 35 до ВК 35	150	594
10.	От ВК 39 (по ул. Озерная), далее по ул. Набережная на частные дома и старые очистные	150	409
11.	От В К 32 (по ул. Озерная) до ВК 26	100	263
12.	От ВК (по ул. Озерная) через ВК 20 на ул. Кольцевой до ВК 19 и разводка на жилые дома по ул. Березовой, ул. Строителей	150 100 80 50	743 301 100 112
13.	От ВК 20 через ВК 23 на кооперативную ферму	100	215

№ п/п	Водопровод	Диаметр	Протяженность (м)
14.	Магистраль водопровода п. Колос 1. п. Колос. 1959, (сталь)	89	1650
15.	От насосной до колодца В 10 В10	100	246
16.	От колодца В10 по ул. Солнечная	100	260
17.	Вводы в дома в количестве 9 шт.	50	61
18.	От В10 до В12	100	63
19.	От В12 к жилым домам	100	260
20.	Вводы в дома	50	272
21.	От В12 до В13	100	5
22.	От В13 до В14	100	5
23.	От В14 до В15	100	5
24.	От В15 до поворота на закольцовку (после дома № 56 по ул. Светлогорская)	100	229
25.	Вводы в дома в количестве 8 шт. по ул. Светлогорская	50	97
26.	Вводы к жилым домам в количестве 7 шт. на ул. Солнечная	50	12
27.	От поворота на закольцовку (после дома № 56 по ул. Светлогорская) на кольцо	100	148
28.	Присоединенные частные дома по ул. Солнечная	100	400
29.	Присоединенные частные дома по ул. Солнечная	100	240
30.	Вводы в дома по присоединенным частным домам по ул. Светлогорская и ул. Солнечная	50	132

3.2.1.4. Анализ оснащенности приборным учетом холодной воды

Таблица № 92

Степень оснащенности приборами учета потребителей холодной воды Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета холодной воды (%)
1.	Многоквартирные жилые дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	-	-
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды многоквартирных жилых домов	114	43
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	151	-
2.	Квартиры в многоквартирных домах		
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	290	-
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	13043	84,3
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	2421	-
3.	Индивидуальные жилые дома		
3.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета холодной воды в индивидуальных жилых домах	95	-
3.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	4477	69,9
3.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	1932	-

3.2.1.5. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональность

Таблица № 93

Территориальный баланс водоснабжения в Сысертском муниципальном округе (по зонам потребления)

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
МУП ЖКХ «Бобровское»			
п. Бобровский			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	н/д
- из подземных источников	тыс. м ³	278,813	н/д
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено в сеть	тыс. м ³	278,813	н/д
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- население, в том числе:	тыс. м ³	102,186	н/д
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	н/д
- прочие потребители	тыс. м ³	7,082	н/д

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	40,067	н/д
- предприятия промышленности	тыс. м ³	1,177	н/д
- полив	тыс. м ³	-	н/д
с. Черданцево			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	н/д
- из подземных источников	тыс. м ³	81,915	н/д
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено в сеть	тыс. м ³	81,915	н/д
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	н/д
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- население, в том числе:	тыс. м ³	5,827	н/д
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	н/д
- прочие потребители	тыс. м ³	0,787	н/д
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	1,6	н/д
- предприятия промышленности	тыс. м ³	0,984	н/д
- полив	тыс. м ³	-	н/д
МУП ЖКХ «Двуреченское»			
п. Двуреченск			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	701,22	667,32
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	701,22	667,32
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	701,22	667,32
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	233,31	193,31
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	467,91	474,01
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	-	-
п. Колос			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	3,39	2,17
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	3,39	2,17
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	3,39	2,17
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	3,39	2,17
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	-	-
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	-	-
д. Ключи			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	1,79	1,21
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	1,79	1,21
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	-	-
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	1,58	1,03

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	0,21	0,18
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	-	-
МУП ЖКХ «Сысертское»			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д
- из поверхностных источников	тыс. м ³	0	н/д
- из подземных источников	тыс. м ³	2352,47	н/д
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	0	н/д
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	0	н/д
Получено воды со стороны	тыс. м ³	213,96	н/д
Отпущено в сеть	тыс. м ³	2566,43	н/д
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	718,74	н/д
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	1847,69	н/д
- население, в том числе:	тыс. м ³	1249,80	н/д
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д
- население (ГВС)	тыс. м ³	0	н/д
-бюджетные организации	тыс. м ³	106,87	н/д
- прочие потребители	тыс. м ³	381,60	н/д
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	251,23	н/д
- предприятия промышленности	тыс. м ³	130,37	н/д
- полив	тыс. м ³	109,42	н/д
МУП ЖКХ «Южное»			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	137,912	117,602
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	137,912	117,602
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	18	17,947
Отпущено в сеть	тыс. м ³	131,159	117,602
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	6,753	0
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	131,159	117,602
- население, в том числе:	тыс. м ³	92,771	85,38
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	47,138	46,965
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	44,269	36,919
- население (ГВС)	тыс. м ³	1,364	1,496
- прочие потребители	тыс. м ³	20,388	14,275
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м ³	-	-
- полив	тыс. м ³	14,925	10,382
Централизованная система водоснабжения ДОЛ «Прометей» п. Верхняя Сысерть, Управление по эксплуатации зданий и сооружений филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	н/д	68,613
- из поверхностных источников	тыс. м ³	н/д	-
- из подземных источников	тыс. м ³	н/д	68,613
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	н/д	68,613
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	н/д	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	н/д	68,613
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	н/д	5,816
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	н/д	62,797
- собственным абонентам (объекты организации)	тыс. м ³	н/д	62,060
- население (в том числе ГВС)	тыс. м ³	н/д	0,737
Централизованная система водоснабжения коттеджного поселка «Газовик», д. Токарево Управление по эксплуатации зданий и сооружений филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»			
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	н/д	26,672
- из поверхностных источников	тыс. м ³	н/д	-
- из подземных источников	тыс. м ³	н/д	26,672
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	н/д	26,672
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	н/д	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	н/д	26,672
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	н/д	16,405
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	н/д	10,267

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год
- собственным абонентам (объекты организации)	тыс. м ³	н/д	0,806
- население	тыс. м ³	н/д	9,231
- прочие потребители	тыс. м ³	н/д	0,230

3.2.1.6. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

На момент разработки Программы в Сысертском муниципальном округе добыча подземных вод ограничивается величиной эксплуатационных запасов подземных вод, утверждаемых Территориальной комиссией по запасам полезных ископаемых при Уралнедра (Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу). Максимальный водоотбор из скважин не может быть больше величины утвержденных запасов.

Объемы допустимого забора водных ресурсов из поверхностных водных объектов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения определяются договором водопользования с Министерством природных ресурсов и экологии Свердловской области. Увеличение забора воды из поверхностных источников допускается при соответствующем обосновании и подтверждающих документах. При этом обязательно переоформляется договор водопользования.

Дефицит системы водоснабжения в округе отсутствует – водоснабжение потребителей осуществляется (предоставляется) в полном объеме.

Расчет требуемой мощности станций водоподготовки выполнен исходя из данных о перспективном потреблении воды, подаче воды по зонам действия водозаборных сооружений (среднесуточных и максимальных), с указанием резерва мощностей, и территориального баланса годовой подачи воды по зонам действия водопроводных сооружений.

Прогнозный баланс хозяйственно-питьевой воды в Сысертском муниципальном округе представлен в таблице № 94.

Таблица № 94

Прогнозный баланс хозяйственно-питьевой воды в Сысертском муниципальном округе

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 год
МУП ЖКХ «Бобровское»									
п. Бобровский									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	278,813	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	292,754	307,391
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	278,813	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	292,754	307,391
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	102,186	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	107,295	112,660
- многоквартирный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	7,082	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,436	7,808
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	40,067	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	42,070	44,174
- предприятия промышленности	тыс. м ³	1,177	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,236	1,298
- полив	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
с. Черданцево									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	81,915	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	86,011	90,311
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	81,915	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	86,011	90,311
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население, в том числе:	тыс. м ³	5,827	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,118	6,424
- многоквартирный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население (ГВС)	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- прочие потребители	тыс. м ³	0,787	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,826	0,868
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	1,6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,680	1,764
- предприятия промышленности	тыс. м ³	0,984	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,033	1,085
- полив	тыс. м ³	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
МУП ЖКХ «Двуреченское»									
п. Двуреченск									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	701,22	667,32	н/д	н/д	н/д	н/д	680,67	714,70
- из поверхностных источников	тыс. м ³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	701,22	667,32	н/д	н/д	н/д	н/д	680,67	714,70

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 год
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м³	701,22	667,32	н/д	н/д	н/д	н/д	680,67	714,70
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население, в том числе:	тыс. м³	233,31	193,31	н/д	н/д	н/д	н/д	197,18	207,04
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население (ГВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- прочие потребители	тыс. м³	467,91	474,01	н/д	н/д	н/д	н/д	483,49	507,66
- теплоснабжающие организации	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- полив	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
п. Колос									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м³	3,39	2,17	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,39
- из поверхностных источников	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из подземных источников	тыс. м³	3,39	2,17	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,39
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м³	3,39	2,17	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,39
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население, в том числе:	тыс. м³	3,39	2,17	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,39
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население (ГВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- прочие потребители	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- теплоснабжающие организации	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- полив	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
д. Ключи									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м³	1,79	1,21	н/д	н/д	н/д	н/д	1,27	1,33
- из поверхностных источников	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- из подземных источников	тыс. м³	1,79	1,21	н/д	н/д	н/д	н/д	1,27	1,33
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население, в том числе:	тыс. м³	1,58	1,03	н/д	н/д	н/д	н/д	1,08	1,14
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- население (ГВС)	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 год
- прочие потребители	тыс. м³	0,21	0,18	н/д	н/д	н/д	н/д	0,19	0,18
- теплоснабжающие организации	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
- полив	тыс. м³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-
МУП ЖКХ «Сысертское»									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м³	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-
- из поверхностных источников	тыс. м³	0	н/д	н/д	0	0	0	0	0
- из подземных источников	тыс. м³	2352,47	н/д	н/д	2705,3405	2705,3405	2705,3405	2705,3405	2705,3405
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м³	0	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м³	0	н/д	н/д	0	0	0	0	0
Получено воды со стороны	тыс. м³	213,96	н/д	н/д	246,054	246,054	246,054	246,054	246,054
Отпущено в сеть	тыс. м³	2566,43	н/д	н/д	2951,3945	2951,3945	2951,3945	2951,3945	2951,3945
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м³	718,74	н/д	н/д	826,551	826,551	826,551	826,551	826,551
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м³	1847,69	н/д	н/д	2124,8435	2124,8435	2124,8435	2124,8435	2124,8435
- население, в том числе:	тыс. м³	1249,80	н/д	н/д	1437,27	1437,27	1437,27	1437,27	1437,27
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-
- население (ГВС)	тыс. м³	0	н/д	н/д	0	0	0	0	0
-бюджетные организации	тыс. м³	106,87	н/д	н/д	122,9005	122,9005	122,9005	122,9005	122,9005
- прочие потребители	тыс. м³	381,60	н/д	н/д	438,84	438,84	438,84	438,84	438,84
- теплоснабжающие организации	тыс. м³	251,23	н/д	н/д	288,9145	288,9145	288,9145	288,9145	288,9145
- предприятия промышленности	тыс. м³	130,37	н/д	н/д	149,9255	149,9255	149,9255	149,9255	149,9255
- полив	тыс. м³	109,42	н/д	н/д	125,833	125,833	125,833	125,833	125,833
МУП ЖКХ «Южное»									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м³	137,912	117,602	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636
- из поверхностных источников	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-
- из подземных источников	тыс. м³	137,912	117,602	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м³	18	17,947	18	18	18	18	18	18
Отпущено в сеть	тыс. м³	131,159	117,602	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м³	6,753	0	-	-	-	-	-	-
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м³	131,159	117,602	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636	132,636
- население, в том числе:	тыс. м³	92,771	85,38	93,936	93,936	93,936	93,936	93,936	93,936
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	47,138	46,965	47,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м³	44,269	36,919	44,747	43,747	43,747	43,747	43,747	43,747
- население (ГВС)	тыс. м³	1,364	1,496	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
- прочие потребители	тыс. м³	20,388	14,275	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
- теплоснабжающие организации	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-
- предприятия промышленности	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-
- полив	тыс. м³	14,925	10,382	16	16	16	16	16	16
Централизованная система водоснабжения ДОЛ «Прометей», п. Верхняя Сысерть Управление по эксплуатации зданий и сооружений филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м³	н/д	68,613	н/д	86,276	86,276	86,276	86,276	86,276

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 год
- из поверхностных источников	тыс. м ³	н/д	-	н/д	-	-	-	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	н/д	68,613	н/д	86,276	86,276	86,276	86,276	86,276
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	н/д	68,613	н/д	86,276	86,276	86,276	86,276	86,276
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	н/д	-	н/д	-	-	-	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	н/д	68,613	н/д	86,276	86,276	86,276	86,276	86,276
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	н/д	5,816	н/д	16,531	16,531	16,531	16,531	16,531
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	н/д	62,797	н/д	69,745	69,745	69,745	69,745	69,745
- собственным абонентам (объекты организации)	тыс. м ³	н/д	62,060	н/д	69,143	69,143	69,143	69,143	69,143
- население (в том числе ГВС)	тыс. м ³	н/д	0,737	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Централизованная система водоснабжения коттеджного поселка «Газовик», д. Токарево, Управление по эксплуатации зданий и сооружений филиал ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»									
Общий забор воды, в том числе:	тыс. м ³	н/д	26,672	н/д	13,779	13,779	13,779	13,779	13,779
- из поверхностных источников	тыс. м ³	н/д	-	н/д	-	-	-	-	-
- из подземных источников	тыс. м ³	н/д	26,672	н/д	13,779	13,779	13,779	13,779	13,779
Поступило на сооружения водоподготовки	тыс. м ³	н/д	26,672	н/д	13,779	13,779	13,779	13,779	13,779
Расход на собственные нужды водоподготовки	тыс. м ³	н/д	-	н/д	-	-	-	-	-
Отпущено в сеть	тыс. м ³	н/д	26,672	н/д	13,779	13,779	13,779	13,779	13,779
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м ³	н/д	16,405	н/д	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
Отпущено из сети, всего, в том числе:	тыс. м ³	н/д	10,267	н/д	11,139	11,139	11,139	11,139	11,139
- собственным абонентам (объекты организации)	тыс. м ³	н/д	0,806	н/д	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
- население	тыс. м ³	н/д	9,231	н/д	9,461	9,461	9,461	9,461	9,461
- прочие потребители	тыс. м ³	н/д	0,230	н/д	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333

3.2.1.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы водоснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей

Динамика тарифов для потребителей холодной воды Сысертского муниципального округа с 2024 года по 2026 год в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 12.12.2024 № 175-ПК отражена в таблице № 95.

Таблица № 95

Динамика изменения тарифов на холодную воду для населения Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование потребителей	Средний тариф для населения с НДС за период с 2024 по 2026 годы (руб./м³)		
		2024 год	2025 год	2026 год
Питьевая вода				
1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	26,54	28,65	27,19
2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	17,91	20,84	21,12
3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	25,40	29,44	26,87
4.	МУП ЖКХ «Южное»	24,50	28,40	22,71
5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	57,74	63,88	61,16

3.2.1.8. Проблемы в системе водоснабжения

Общими проблемами в системе водоснабжения Сысертского муниципального округа, являются:

- предаварийное состояние трубопроводов, в связи с чем наблюдаются потери напора и снижение пропускной способности, что ухудшает санитарно-гигиенические показатели воды;
- устаревшее оборудование, которое не соответствует современным требованиям и увеличившимся объемам водоснабжения и водоотведения;
- нехватка специальной техники для ремонта сетей водоснабжения и водоотведения на части территории округа;
- устаревший комплекс очистных сооружений;
- отсутствие квалифицированных специалистов по обслуживанию и ремонту сетей водоснабжения и водоотведения на части территорий муниципального округа.

3.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Водоотведение Сысертского муниципального округа представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на составляющие:

- сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения и предприятий поселка по самотечным и напорным коллекторам водоотведения на очистные сооружения;

- неорганизованное поступление в сети водоотведения стоков ливневых и талых вод при отсутствии системы ливневой канализации и ветхости сетей водоотведения и колодцев на них;

- механическая и биологическая очистка части поступивших сточных вод на очистных сооружениях, обеззараживание и сброс части сточных вод в реку Исеть;

- обработка и утилизация осадков сточных вод.

Эксплуатация системы централизованного водоотведения в округе включает в себя:

- прием сточных вод от населения и предприятий;

- транспортировку сточных вод по канализационным сетям;

- перекачку сточных вод через канализационные насосные станции;

- ремонт и обслуживание канализационных сетей и колодцев.

Перечень эксплуатационных зон с указанием эксплуатирующих организаций представлен в таблице № 96.

Таблица № 96

Перечень эксплуатационных зон водоотведения Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование системы водоснабжения	Наличие централизованной СВО	Наличие ливневой канализации	Численность населения (чел.)	Наименование эксплуатирующих организаций	Зона ответственности	Балансовая принадлежность объектов ЦСВО	Очистные сооружения, производительность (м³/сут.)	Количество насосных станций (шт.)	Протяженность канализационных сетей (км)
1.	Система водоотведения п. Бобровский	да	нет	2700	МУП ЖКХ «Бобровское»	зона централизованного водоотведения п. Бобровский	хозведение	1700	2	13,214
2.	Система водоотведения с. Черданцево	да	нет	65	МУП ЖКХ «Бобровское»	зона ответственности водоотведения 0,450 м с. Черданцево	хозведение 0,450 м	нет	0	0,45
3.	Система водоотведения п. Двуреченск	да	нет	3500	МУП ЖКХ «Двуреченское»	зона централизованного водоотведения п. Двуреченск	хозведение	4200	1	14,6
4.	Система водоотведения г. Сысерть	да	да (частично мкр-н «Новый»)	23228	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона централизованного водоотведения г. Сысерть, с. Кашино	муниципальное ведение	5000	7	37,547
5.	Система водоотведения п. Большой Исток	нет	нет	12271	МУП ЖКХ «Сысертское»	зона нецентрализованного водоотведения п. Большой Исток	муниципальное ведение	очистные сооружения МУП «Водоканал» г. Екатеринбург	1	8,12
6.	Система водоотведения с. Щелкун	да	нет	2938	МУП ЖКХ «Южное»	зона централизованного водоотведения с. Щелкун	муниципальное ведение	480	1	5,1
7.	Система водоотведения ДОЛ «Прометей» п. Верхняя Сысерть	да	нет	-	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	зона централизованного водоотведения Сысертского р-на, в 2,0 км западнее пос. Верхняя Сысерть	частная собственность	400(150)	1,00	3,95
8.	Система водоотведения коттеджного поселка «Газовик», д. Токарево	да	нет	-	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	зона централизованного водоотведения Сысертского р-на, 0,6-1,1 м северо-западнее д. Токарево	частная собственность	300(100)	3,00	5,67

Параметры системы водоотведения Сысертского муниципального округа представлены в таблице № 97.

Таблица № 97

Параметры системы водоотведения Сысертского муниципального округа

Наименование	Ед. изм.	Значение параметра
п. Бобровский		
Система водоотведения	централизованная	централизованная
Наличие КНС, количество	2 шт.	-
Наличие ОСК, количество (очистные сооружения п. Бобровский)	2 шт.	-
Наличие септиков, количество	нет информации	-
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	-
п. Двуреченск		
Система водоотведения	централизованная	централизованная
Наличие КНС, количество	1 шт.	-
Наличие ОСК, количество (очистные сооружения п. Двуреченск)	1 шт.	-
Наличие септиков, количество	нет информации	-
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	-
г. Сысерть		
Система водоотведения	централизованная	централизованная
Наличие КНС, количество	7 шт.	
Наличие ОСК, количество	1 шт.	
Наличие септиков, количество	нет информации	
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	
п. Большой Исток		
Система водоотведения	нецентрализованная	нецентрализованная
Наличие КНС, количество	1 шт.	
Наличие ОСК, количество	-	
Наличие септиков, количество	нет информации	
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	
с. Щелкун		
Система водоотведения	централизованная	централизованная
Наличие КНС, количество	1 шт.	-
Наличие ОСК, количество (Очистные сооружения с. Щелкун)	1 шт.	-
Наличие септиков, количество	нет информации	-
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	-
д. Токарево (коттеджный поселок «Газовик»)		
Система водоотведения	централизованная	централизованная
Наличие КНС, количество	3 шт.	-
Наличие ОСК, количество	1 шт.	-
Наличие септиков, количество	нет информации	-
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	-
п. Верхняя Сысерть (ДОЛ «Прометей»)		
Система водоотведения	централизованная	централизованная
Наличие КНС, количество	1 шт.	-
Наличие ОСК, количество	1 шт.	-
Наличие септиков, количество	нет информации	-
Наличие выгребных ям, количество	нет информации	-

Степень обеспеченности централизованной системой водоотведения:

- общее количество жителей Сысертского муниципального округа, обеспеченного централизованной системой водоотведения составляет 18,4%;
- в городах и поселках централизованной системой водоотведения обеспечено 31,7% населения;
- в сельских населенных пунктах Сысертского муниципального округа централизованной системой водоотведения обеспечено порядка 13,5%.

3.3.2. Анализ существующего технического состояния систем водоотведения

3.3.2.1. Описание существующих канализационных очистных сооружений

Схема водоотведения поселка Бобровский, села Черданцево - тупиковая. Все сети водоотведения проложены подземно, канально и выполнены из стали, чугуна, полипропилена и керамики. Водоводы имеют высокий процент износа 60-100 %.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Очистные сооружения поселка Бобровский – проектная производительность 1700 м³/сутки. Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Все сточные воды поселка Бобровский перекачиваются канализационной насосной станцией и поступают в приемную камеру очистных сооружений и далее в горизонтальные песколовки, где происходит удаление веществ минерального происхождения. Затем стоки поступают в двухъярусные отстойники, где происходит отстаивание сточных вод (в осадочных желобах), сбраживание и уплотнение выпавшего при отстаивании осадка (в септической части).

Основная биологическая очистка сточных вод после первичного отстаивания происходит в аэрофильтрах. После аэрофильтров стоки поступают во вторичные отстойники для осветления очищенных стоков и контакта сточных вод с хлорной водой. Обезвоживание осадка после двухъярусных и вторичных отстойников осуществляется на иловых площадках. Хлораторная предназначена для приготовления хлорной воды с целью обеззараживания очищенных стоков перед сбросом в водный объект. Основным реагентом является гипохлорит натрия (кальция).

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 90%.

Регулярный контроль над качеством сточных вод производится службой Роспотребнадзора согласно графику лабораторного контроля. Анализ результатов показывает, что по многим ингредиентам (БПК, взвешенные вещества, группа азота, фосфаты и др.) концентрация на выходе с очистных сооружений превышает допустимую концентрацию, разрешенную на сброс.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков абонентов села Черданцево осуществляется через систему самотечных трубопроводов

в приемную емкость. В поселке Бобровский отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов в приемную емкость канализационных очистных сооружений. Канализационные трубы выполнены из полипропиленовых, чугунных, керамических труб.

Схема водоотведения поселка Двуреченск - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1987 году подземно, канально и выполнены из стали, чугуна, полипропилена и керамики. Водоводы имеют высокий процент износа 60-100%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Очистные сооружения поселка Двуреченск – проектная производительность 4200 м³/сутки. Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Все сточные воды поселка Двуреченск перекачиваются КНС и поступают в приемную камеру очистных сооружений и далее в горизонтальные песколовки, где происходит удаление веществ минерального происхождения. Затем стоки поступают в двухъярусные отстойники, где происходит отстаивание сточных вод (в осадочных желобах), сбраживание и уплотнение выпавшего при отстаивании осадка (в септической части).

Основная биологическая очистка сточных вод после первичного отстаивания происходит в аэротенках. После аэротенков стоки поступают во вторичные отстойники для осветления очищенных стоков и контакта сточных вод с хлорной водой. Обезвоживание осадка после двухъярусных и вторичных отстойников осуществляется на иловых площадках. Хлораторная предназначена для приготовления хлорной воды с целью обеззараживания очищенных стоков перед сбросом в водный объект. Основным реагентом является гипохлорит натрия (кальция).

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 90%.

Регулярный контроль над качеством сточных вод производится службой Роспотребнадзора согласно графику лабораторного контроля. Анализ результатов показывает, что по многим ингредиентам (БПК, взвешенные вещества, группа азота, фосфаты и др.) концентрация на выходе с очистных сооружений превышает допустимую концентрацию, разрешенную на сброс.

Схема водоотведения города Сысерть - тупиковая. Все сети водоотведения проложены подземно, канально и выполнены из чугуна, керамики, асбоцемента, ПВХ. Водоводы имеют высокий процент износа 85%.

Централизованная канализация присутствует только в многоквартирных

жилых домах, общественных зданиях, малой части индивидуальной жилой застройки и на территории промышленной площадки АО «Уралгидромаш», АО ППЗ «Свердловский», ЗАО «БМЗ». Хозяйственно-бытовые стоки от зданий отводятся системой самотечных коллекторов и поступают на очистку на муниципальные очистные сооружения, расположенные в городе. Сысерть.

Очистные сооружения города Сысерть – проектная производительность 5000,0 м³/сутки (фактическая 7000,0 м³/сутки). Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 85%.

В настоящее время осуществляется строительство новых очистных сооружений, окончание работ запланировано на ноябрь 2028 года. Производительность канализационных очистных сооружений составит 12 000,00 м³/сутки и смогут обслуживать более 30 тысяч жителей, а также объекты социальной инфраструктуры (школы, больницы). Строительство включает возведение цеха механической очистки, мембранного блока и резервуаров для различных типов сточных вод.

Схема водоотведения поселка Большой Исток - тупиковая. Все сети водоотведения проложены подземно, канально и выполнены из чугуна, керамики, асбоцемента, ПВХ. Водоводы имеют высокий процент износа 85%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Схема водоотведения села Щелкун - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1987 году подземно, канально и выполнены из стали, чугуна, полипропилена и керамики. Водоводы имеют высокий процент износа 53-100%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Очистные сооружения села Щелкун расположены от основной площадки на расстоянии 2750 м в восточной части от села. Очистные сооружения принимают сточные воды от населения, бюджетных и промышленных предприятий.

Стоки поступают на КНС в приемную камеру, затем по напорному коллектору поступают в камеру гашения напора, расположенную на очистных сооружениях. С камеры гашения по лотку сточные воды поступают в накопители, выполняющие роль вторичных отстойников. Стоки поступают в двухъярусные отстойники, где происходит отстаивание сточных вод (в осадочных желобах), сбраживание и уплотнение выпавшего при отстаивании осадка (в септической части). Основная биологическая очистка сточных вод после первичного отстаивания происходит в аэрофильтрах. После аэрофильтров стоки поступают во вторичные отстойники для осветления очищенных стоков и

контакта сточных вод с хлорной водой. Обеззараживание осадка после двухъярусных и вторичных отстойников осуществляется на иловых площадках. Хлораторная предназначена для приготовления хлорной воды с целью обеззараживания очищенных стоков перед сбросом в водный объект.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 70%.

Схема водоотведения поселка Верхняя Сысерть (ДОЛ «Прометей») - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1999 году подземно, канально и выполнены из стали, чугуна. Водоводы имеют высокий процент износа 70%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Очистные сооружения поселка Верхняя Сысерть (ДОЛ «Прометей») – проектная производительность 400 м³/сутки (фактическая 150 м³/сутки). Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 70%.

Схема водоотведения коттеджного поселка «Газовик» (деревня Токарево) - тупиковая. Все сети водоотведения проложены в 1999 году подземно, канально и выполнены из чугуна. Водоводы имеют высокий процент износа 60%.

Поверхностноливневые воды отводятся через почву.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Очистные сооружения коттеджного поселка «Газовик» (деревня Токарево) - проектная производительность 300 м³/сутки (фактическая 150 м³/сутки). Принимают хозяйственно-бытовые стоки от населения, промышленных и бюджетных предприятий. Сточные воды обрабатываются на сооружениях механической и биологической очистки с обеззараживанием жидким хлором.

Существующие очистные сооружения физически и морально устарели и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Степень износа - 60%.

3.3.2.2. Сети водоотведения

Отведение производственно-бытовых сточных вод осуществляется самотечными сетями на КНС, расположенные в пониженных местах рельефа, от которых напорными трубопроводами подаются на очистные сооружения

КОС.

Характеристика сетей водоотведения Сысертского муниципального округа представлена в таблицах 98-103.

Таблица № 98

Перечень сетей системы канализации МУП ЖКХ «Бобровское»

№ п/п	Диаметр (Ду)	Протяженность (м)
поселок Бобровский		
1.	100	4409
2.	150	4601
3.	200	49
4.	300	1239
5.	400	4315
село Черданцево		
1.	100	450

Таблица № 99

Перечень сетей системы канализации МУП ЖКХ «Двуреченское»

№ п/п	Сеть канализации	Диаметр	Протяженность (м)
1.	От КСУ (точка разграничения между МУП ЖКХ и ОАО «КЗФ» К-1) по ул. Ленина до К 357, К 329	200 150 100	535 250 20
2.	От точки разграничения между МУП ЖКХ и ОАО «КЗФ» (К-2) до КНС	300	415
3.	От КНС в сторону ОАО «КЗФ» (вторая ветка) ОАО «КЗФ» (вторая ветка)	300	580
4.	Магистраль от КНС (К-3) до врезки на ул. Солнечная с врезками к выпускам из домов врезками до врезки на ул. Солнечная с выпускам из домов	300	977
5.	Магистраль от КНС (К-3) по ул. Набережная до газовой службы с врезками к выпускам изломов	200 150	621 1484
6.	Магистраль от КНС (К-2) через ЖКХ с врезками к выпускам из домов	150 200 100	70 613 100
7.	От КНС (К-3) в сторону почты	300 250 150	704 277 613
8.	От колодца К11- по ул. Солнечная к жилым домам (9 шт. правая сторона)	100	269
9.	Выпуски из домов (9 шт.. правая сторона)	100	94
10.	Выпуски из домов (8 шт., левая сторона)	100	118
11.	От К 11 до К 12	100	44
12.	Магистраль от К 12	100	231
13.	Выпуски из домов (4шт.)	100	40
14.	От К 12 до К 13	100	52
15.	От К 13 до К 14	100	46
16.	Магистраль от К 14 по ул. Светлогорская	100	208
17.	Выпуски из домов (8шт.)	100	106

Таблица № 100

**Характеристика и состояние сетей системы канализации
МУП ЖКХ «Сысертское»**

№ п/п	Населенный пункт	Сети водоотведения (км)				
		всего	в том числе коллекторы	уличные сети	внутрикварт.	материал
Городская местность						
1.	г. Сысерть	37,547	18,748	9,694	9,105	чугун, керамика, асбоцемент, ПВХ
	Итого по городской местности	37,547	18,748	9,694	9,105	

№ п/п	Населенный пункт	Сети водоотведения (км)				
		всего	в том числе коллекторы	уличные сети	внутрикварт.	материал
Сельская местность						
2.	село Патруши	-	-	-	-	чугун, керамика, асбоцемент, ПВХ
3.	село Бородулино	-	-	-	-	
4.	поселок Большой Исток (ККЗ)	-	-	-	-	
5.	поселок Большой Исток	8,120	8,120			
6.	поселок Октябрьский	-	-	-	-	
7.	деревня Шайдурово	-	-	-	-	
8.	деревня Большое Седельниково	-	-	-	-	
9.	поселок Первомайский	-	-	-	-	
10.	село Кашино	4,112	2,156	1,956	-	
11.	поселок Асбест	-	-	-	-	
12.	поселок Верхняя Сысерть	-	-	-	-	
	Итого по сельской местности	12,232	10,276	1,956	0,000	
	ВСЕГО	49,779	29,024	11,650	9,105	

Таблица № 101

Характеристика и состояние сетей системы канализации МУП ЖКХ «Южное»

Наименование участка	Диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию	Величина износа (%)
Канализационные сети с. Щелкун, Детсад № 36-ул. Гагарина	100	400	сталь	подземная канальная	1,8	1987	100
Канализационные сети с. Щелкун, ул. Гагарина-КНС самотечный коллектор	150	200	чугун	подземная канальная	1,8	1987	100
Напорный коллектор в двухтрубном исполнении	150	3500	полипропилен	подземная канальная	1,8	1987	53
Самотечный коллектор	150	1000	керамика	подземная канальная	1,8	1987	100

Таблица № 102

Характеристика и состояние сетей системы канализации коттеджного поселка «Газовик» (д.Токарево)

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
От ВК- 1 до ВК-12	108	100	1200	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-12 до ВК-15	159	151	150	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-15 до ВК-27	159	151	250	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-20 до ВК-24	159	151	110	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-8 до ВК-29	159	151	90	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-28 до ВК-29	159	151	15	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-29 до ВК-48	150	142	340	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-28 до ВК-50	150	142	110	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-50 до ВК-66	150	142	495	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-66 до ВК-67	150	142	20	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
От ВК-44 до ВК-66	150	142	110	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-67 до ВК-78	150	142	130	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-50 до ВК-50/1	63	57	75	полипропилен	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-58 до ВК-70	150	142	115	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-70 до ВК-78	150	142	375	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-78 до ВК-79	150	142	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-78 до ВК-82	63	57	55	полипропилен	подземная канальная	2	29.05.1999
От ВК-82 до Очистных сооружений	108	100	1081	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999

Таблица № 103

Характеристика и состояние сетей системы канализации п. Верхняя Сысерть (ДОЛ «Прометей»)

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
От ТСЖ «Южное» до КК1	100	92	3	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК1 до КК2	100	92	52	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК2 до КК3	100	92	130	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК3 до КК4	100	92	16	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От котельной до КК5	100	92	3	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК5 до КК6	100	92	13	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК4 до КК6	100	92	16	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК6 до КК7	100	92	16	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Прачечной до КК7	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК7 до КК8	100	92	17	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 4 до КК9	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК9 до КК10	100	92	16	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК8 до КК10	150	142	27	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК10 до КК11	150	142	18	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 4 до КК11	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК11 до КК12	150	142	18	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Дома ремесел до КК12	100	92	6	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК12 до КК17	150	142	36	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Столовой № 2 до КК13	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
От КК13 до КК14	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Столовой № 2 до КК14	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК14 до КК15	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК15 до КК16	100	92	10	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК16 до КК17	100	92	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК17 до КК18	150	142	9	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК18 до КК21	150	142	32	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 5 до КК19	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК19 до КК20	100	92	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 5 до КК20	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК20 до КК21	100	92	23	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК21 до КК22	150	142	28	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК21 до КК23	150	142	28	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК22 до КК34	150	142	32	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК23 до КК35	150	142	32	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК24 до КК25	100	92	21	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 7 до КК24	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 7 до КК25	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 7 до КК26	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК26 до КК27	100	92	10	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК25 до КК27	100	92	33	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК27 до КК28	100	92	20	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 6 до КК27	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 6 до КК28	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК28 до КК29	100	92	13	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК29 до КК30	100	92	35	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК30 до КК31	200	192	7,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК31 до КК32	200	192	21	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК32 до КК33	200	192	10	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК33 до КК34	200	192	76	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК34 до КК35	200	192	28	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК35 до КК36	200	192	28	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК36 до КК37	200	192	28	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК37 до КК38	200	192	18	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК38 до КНС	200	192	6	чугун	подземная	2	29.05.1999

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
					канальная		
От АБК МФК до КК39	100	92	20	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК39 до КК40	100	92	54	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК40 до КК41	100	92	16	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК41 до КК42	100	92	26	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК42 до КК43	100	92	27	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК43 до КК52	100	92	45	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК44 до КК45	100	92	48	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК45 до КК46	100	92	26	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК46 до КК47	100	92	51	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК47 до КК48	200	192	38	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК48 до КК49	200	192	34	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК49 до КК50	200	192	43	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК50 до КК51	200	192	48	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК51 до КК38	200	192	10	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК52 до КК53	200	192	44	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК53 до КК54	200	192	48	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК54 до КК55	200	192	58	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК55 до КК38	200	192	18	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК56 до КК57	100	92	7	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Бани до КК56	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Бани до КК57	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК57 до КК58	150	142	35	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК58 до КК59	150	142	36	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК59 до КК60	150	142	10	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК60 до КК61	150	142	9	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Столовой № 1 до КК60	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Столовой № 1 до КК61	100	92	5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК61 до КК62	150	142	25	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК62 до КК63	150	142	28	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК63 до КК64	150	142	32	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК64 до КК83	100	92	35	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 3 до КК65	100	92	2,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 3 до КК66	100	92	2,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК65 до КК66	100	92	18	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
От КК66 до КК67	100	92	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК67 до КК68	100	92	8	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК68 до КК69	100	92	21	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 2 до КК68	100	92	2,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 2 до КК69	100	92	2,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК69 до КК70	100	92	33	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК70 до КК71	100	92	20	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 1 до КК70	100	92	2,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От корпуса № 1 до КК71	100	92	2,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК71 до КК64	100	92	18	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК72 до КК73	100	92	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КЖ до КК73	100	92	10	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От УНИМО до КК72	100	92	3	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК73 до КК74	100	92	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК74 до КК75	100	92	77	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК75 до КК76	100	92	15	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК76 до КК77	100	92	33	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК77 до КК78	100	92	32	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Административного корпуса до КК79	100	92	4,5	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК79 до КК80	100	92	20	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК80 до КК81	100	92	4	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК81 до КК82	100	92	14	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК78 до КК82	100	92	46	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК82 до КК83	200	192	132	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК83 до КК84	200	192	40	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК84 до КК85	200	192	43	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От Штаба до КК86	100	92	2	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК86 до КК87	100	92	25	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК85 до КК87	200	192	36	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК87 до КНС	200	192	35	чугун	подземная канальная	2	29.05.1999
От КНС до КК88	150	142	800	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК88 до КК89	150	142	190	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК89 до КК90	150	142	200	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК90 до	150	142	55	сталь	подземная	2	29.05.1999

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн (мм)	Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dв (мм)	Длина участка, L (м)	Материал трубопровода	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н (м)	Год ввода в эксплуатацию
КК91					канальная		
От КК91 до КК92	150	142	30	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999
От КК92 до Очистных сооружений	150	142	3	сталь	подземная канальная	2	29.05.1999

3.3.2.3. Сведения о приборах учета сточных вод

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т.е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Потребители не оснащены приборами коммерческого учета количества сбрасываемых в систему канализации сточных вод.

Очистные сооружения системы водоотведения не оснащены приборами для учета принимаемых сточных вод.

3.3.2.4. Анализ зон действия систем водоотведения и их рациональность, анализ воздействия на окружающую среду

Анализ текущего состояния системы очистки сточных вод выявил основные проблемы, которые оказывают существенное влияние на качество и надежность обслуживания и требуют решения:

- поверхностно-ливневые сточные воды не организовано отводятся через почву;
- качество очистки сточных вод на сооружениях не соответствует установленным нормативам;
- высокий физический и моральный износ сооружений и оборудования.

Химическое загрязнение осуществляется посредством привноса веществ, концентрации которых превышают установленные нормативные требования к качеству воды водных объектов различных видов хозяйственного использования.

Химическое загрязнение приводит:

- к ухудшению органолептических свойств воды: повышению мутности, ухудшению запаха, вкуса и др.;
- к повышению концентрации веществ, оказывающих острое и хроническое токсическое действие на живые организмы;
- к «цветению» воды.

Биологическое загрязнение сточными водами осуществляется через сброс в водные объекты микроорганизмов, содержание которых превышает допустимые уровни, установленные для сточных вод. В результате биологического загрязнения ухудшаются санитарно-эпидемиологические показатели воды; ее потребление может привести к инфекционным

заболеваниям.

Содержание в очищенной сточной воде таких загрязняющих веществ, как взвешенные вещества, компоненты технологических материалов и бактериальные загрязнения, способствует увеличению мутности воды, сокращению доступа света на глубину и снижению интенсивности фотосинтеза.

3.3.2.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Проектная производительность и резервы/дефициты производственных мощностей очистных канализационных сооружений Сысертского муниципального округа приведены в таблице № 104.

Таблица № 104

Резервы/дефициты производственных мощностей очистных сооружений системы водоотведения Сысертского муниципального округа

Наименование	Водоотведение фактическое (м ³ /сутки)	Проектная производительность (м ³ /сутки)	Резерв/дефицит производственных мощностей (%)
Очистные сооружения п. Бобровский	769,8	1700	54,72
Очистные сооружения п. Двуреченск	1650	4200	60,71
Очистные сооружения системы водоотведения г. Сысерть	7	5	- 28,6
Очистные сооружения с. Щелкун	132	480	72,5
Очистные сооружения системы водоотведения ДОЛ «Прометей» п. Верхняя Сысерть	132,28	400 (140)	6,5
Очистные сооружения системы водоотведения коттеджного поселка «Газовик», д. Токарево	60,2	300 (68)	11,5

3.3.2.6. Анализ надежности системы водоотведения

Очистные сооружения Сысертского муниципального округа имеют высокую степень износа. Необходимо техническое обследование существующих очистных сооружений, в ходе которого будут определены мероприятия (реконструкция, модернизация, капитальный ремонт, строительство новых очистных сооружений) по приведению качества очистки сточных вод к установленным нормативам. Также немаловажные причины, приводящие к нарушению биохимических процессов при эксплуатации канализационных очистных сооружений: перебои в энергоснабжении; поступление токсичных веществ, ингибирующих процесс биологической очистки. Важным способом повышения надежности очистных сооружений, особенно в условиях экономии энергоресурсов, является внедрение автоматического регулирования технологических процессов.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечится устойчивая работа системы водоотведения Сысертского муниципального округа.

Вопросы повышения безопасности и надежности системы водоотведения и обеспечения их управляемости реализуются в следующих мероприятиях:

- 1) обеспечение строгого охранно-пропускного режима на сооружения системы водоотведения с целью недопущения террористических актов;
- 2) постоянный контроль соблюдения технологического режима работы сооружений системы водоотведения, сбросами в водный объект;
- 3) постоянная подготовка к недопущению и снижение риска, смягчение последствий при ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- 4) повышение уровня автоматизации технологических процессов;
- 5) замена устаревшего оборудования на современное, энергоэффективное.

3.3.2.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы водоотведения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей

Динамика тарифов для потребителей услуги водоотведения Сысертского муниципального округа с 2024 год по 2026 год в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 12.12.2024 № 175-ПК отражена в таблице № 105.

Таблица № 105

Динамика изменения тарифов на водоотведение для населения Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование потребителей	Средний тариф для населения с НДС (руб./м³)		
		2024 год	2025 год	2026 год
Водоотведение				
1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	31,03	36,07	36,86
2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	25,35	29,06	27,07
3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	23,59	27,34	31,30
4.	МУП ЖКХ «Южное»	22,80	26,34	23,67
5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	80,91	96,72	117,56

3.3.2.8. Проблемы системы водоотведения

На момент разработки Программы в Сысертском муниципальном округе присутствуют следующие проблемы системы водоотведения:

- 1) высокая степень износа основных самотечных канализационных коллекторов;
- 2) физическое устаревание основного оборудования насосных станций и очистных сооружений;
- 3) применение устаревших технологий очистки сточных вод;
- 4) слаборазвитая система централизованного водоотведения;
- 5) отсутствие автоматизированных систем диспетчеризации, телемеханизации и управления;
- 6) отсутствие системы водоотведения (в границах территорий г. Сысерть, п. Асбест, п. Верхняя Сысерть, с. Кашино, п. Школьный, с. Патруши, п. Октябрьский, п. Первомайский, д. Шайдурово, п. Большой Исток, д. Большое Седельниково, с. Бородулино).

3.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения

3.4.1. Характеристика состояния системы электроснабжения

3.4.1.1. Характеристика организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Централизованное электроснабжение Сысертского муниципального округа осуществляют Центральные электрические сети, филиал «Свердловскэнерго» ПАО «Россети Урал».

3.4.1.2. Источники электроснабжения и электрические сети

Источниками электроснабжения округа являются электроподстанции (ПС):

- 1) ПС 110 кВ Шпагатная (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/35/10 кВ (32 МВА);
- 2) ПС 110 кВ Свобода (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (10 МВА);
- 3) ПС 110 кВ Сысерть (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (10 МВА);
- 4) ПС 110 кВ Верхняя Сысерть (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/35/6 кВ (6,4 МВА);
- 5) ПС 110 кВ Кадниковская (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (20 МВА);
- 6) ПС 35 кВ Щелкун (ЦЭС, Сысертский РЭС), 35/10 кВ (12,6 МВА);
- 7) ПС 35 кВ БИЗ (ЦЭС, Сысертский РЭС), 35/6 кВ (12,6 МВА);
- 8) ПС 110 кВ Волна (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (32 МВА);
- 9) ПС 110 кВ Монтажная (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/10 кВ (32 МВА);
- 10) ПС 110 кВ Терсутская (ЦЭС, Сысертский РЭС), 110/6 кВ (2,5 МВА).

Потребление электроэнергии населением в 2024 году составило 252370 тыс. кВт·ч.

3.4.1.3. Анализ зон действия источников электроснабжения, их рациональность, анализ воздействия на окружающую среду

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа системой электроснабжения обеспечены 100% населения.

Отработанное трансформаторное и моторное масло, отработанные покрышки, перегоревшие ртутные лампы утилизируются специализированными организациями в соответствии с договорами.

3.4.1.4. Анализ оснащенности приборным учетом электрической энергии

Данные о степени оснащенности приборами учета потребителями электрической энергии в Сысертском муниципальном округе сформированы на основании данных Государственной информационной системы жилищно-коммунального хозяйства.

Степень оснащенности приборами учета потребителей электрической энергии Сысертского муниципального округа представлена в таблице № 106.

Таблица № 106

Степень оснащенности приборами учета электрической энергии Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета электрической энергии (%)
1.	Многоквартирные жилые дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах	-	-
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии многоквартирных жилых домов	363	80,0
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах	91	-
2.	Квартиры в многоквартирных домах		
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета электрической энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета электрической энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	13583	88,9
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета электрической энергии в квартирах многоквартирных жилых домов	1697	-
3.	Индивидуальные жилые дома		
3.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета электрической энергии в индивидуальных жилых домах	-	-
3.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета электрической энергии индивидуальных жилых домов	20271	96,4
3.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами электрической энергии индивидуальных жилых домов	753	-

3.4.1.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Существующая инфраструктура системы электроснабжения муниципального образования построена в середине XX века во время подъема промышленного производства и соответственно рассчитана на увеличение мощностей. В связи с тенденцией снижения роста производства, а также уменьшения количества постоянно проживающего населения в сравнении с указанным выше периодом, электросетевое хозяйство округа имеет запас мощности. В тоже время из-за высокого уровня износа сетей и оборудования использовать данный запас не всегда представляется возможным.

3.4.1.6. Анализ надежности системы электроснабжения

Потребителями электрической энергии на территории Сысертского муниципального округа являются: жилые дома, общественные здания, производственная и коммунальная сфера, сельскохозяйственные и промышленные предприятия, наружное освещение территории.

По надежности электроснабжения основные потребители электроэнергии (жилые дома, административные здания) относятся к III категории и обеспечиваются электроэнергией от одного источника питания.

Детские учреждения, медицинские учреждения, аптеки, многоквартирные (более 8 квартир) жилые дома с электроплитами, КНС, очистные сооружения относятся к потребителям II категории и должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания. Согласно пункту 4.1.11. главы 4.1 раздела 4 Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94, утвержденной Минтопэнерго России 07.07.1994, РАО «ЕЭС России» 31.05.1994, питание электроприемников II категории допускается предусматривать от однострансформаторных трансформаторных подстанций (далее – ТП) при наличии централизованного резерва трансформаторов и возможности замены повредившегося трансформатора за время не более одних суток.

К I категории относятся электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой опасность для жизни людей, нарушение функционирования особо важных элементов городского хозяйства (больницы, имеющие операционные, родильные отделения, реанимацию, анестезиологию, лифты многоэтажных зданий и т.п.).

Электроприемники I категории должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых источников и перерыв их электроснабжения может быть допущен только на время автоматического восстановления питания.

3.4.1.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы электроснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Свердловской области с 01.01.2024 по 31.12.2024, согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.12.2023 № 256-ПК, представлены в таблице № 107.

3.4.2. Проблемы в системе электроснабжения

Электросетевой комплекс Сысертского муниципального округа характеризуется следующими проблемами:

- 1) значительное количество электросетевых объектов, имеющих высокий физический износ;
- 2) значительное количество морально устаревших устройств релейной защиты и автоматики (в том числе противоаварийной автоматики), автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, находящихся в эксплуатации;
- 3) значительное количество морально устаревшего маслonaполненного коммутационного оборудования, находящегося в эксплуатации и снижающего надежность энергосистемы;
- 4) наличие бесхозных объектов энергетической инфраструктуры без надлежащего технического обслуживания, приводящего к обветшанию, невозможности нести расчетную нагрузку и обеспечивать параметры ГОСТа по качеству электроэнергии (сверхнормативное отклонение напряжения) и электробезопасности;

5) имеются предприятия, владеющие непрофильными сетевыми объектами, эксплуатация которых находится на низком уровне или отсутствует, что также приводит к снижению надежности и электробезопасности объектов.

Таблица № 107

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток		Ед. изм.	01.01.2024 – 30.06.2024			01.07.2024 – 31.12.2024		
1.	Население и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97
		полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
5.	Население, проживающее в сельских пунктах, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
6.	Потребители, приравненные к населению:								
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток			Ед. изм.	01.01.2024 – 30.06.2024			01.07.2024 – 31.12.2024			
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97		
		полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31		
		ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19		
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф			руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23	
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		пиковая зона		руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88	
		полупиковая зона		руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23	
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф			руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		пиковая зона		руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97	
		полупиковая зона		руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф			руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		пиковая зона		руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97	
		полупиковая зона		руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф			руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		пиковая зона		руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97	
		полупиковая зона		руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности (тарифы указываются с учетом НДС):	одноставочный тариф			руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
		дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59	
		ночная зона		руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
		одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
		пиковая зона		руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97	

3.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения

3.5.1. Характеристика состояния системы газоснабжения

3.5.1.1. Характеристика организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

В настоящее время газоснабжение Сысертского муниципального округа природным газом осуществляется через газораспределительные станции (далее – ГРС): ГРС АРП Сысерть, ГРС с. Никольское блок № 1, ГРС с. Никольское блок № 2, ГРС п.г.т. Двуреченск, ГРС п. Кадниково, ГРС г. Арамилы блок № 1, ГРС г. Арамилы блок № 2, ГРС п. Бородулино.

Поставщиком природного газа на территории Сысертского муниципального округа является АО «Уралсевергаз».

Крупнейшая газораспределительная организация в Сысертском муниципальном округе – АО «ГАЗЭКС».

Расчеты за поставленный газ осуществляется по договорам, согласно объемам поставленных ресурсов, в соответствии с прямыми договорами.

3.5.1.2. Характеристика системы газоснабжения

Подача природного газа в газораспределительную систему Сысертского муниципального округа осуществляется по магистральному газопроводу-отводу «с. Никольское» до существующей ГРС с. Никольское блок № 1 и блок № 2, расположенной вблизи села Никольское на севере Сысертского муниципального округа.

По магистральному газопроводу-отводу «Пр/пл КС Сысерть» до существующей ГРС АРП Сысерть, расположенной вблизи поселка Верхняя Сысерть на юге города Сысерть.

По магистральному газопроводу-отводу «п.г.т. Двуреченск» до существующей ГРС п.г.т. Двуреченск, расположенной вблизи поселка Двуреченск на северо-востоке города Сысерть.

По магистральному газопроводу-отводу «п. Кадниково» до существующей ГРС п. Кадниково, расположенной вблизи поселка Кадниково на северо-востоке города Сысерть.

По магистральному газопроводу-отводу «г. Арамилы» до существующей ГРС г. Арамилы блок № 1 и блок № 2, расположенной на севере Сысертского муниципального округа южнее города Арамилы.

По магистральному газопроводу-отводу «д. Бородулино, п/ф-ка» до существующей ГРС п. Бородулино, расположенной на севере Сысертского муниципального округа восточнее поселка Октябрьский.

От ГРС с. Никольское блок № 1 (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа.

От ГРС п. Кадниково, ГРС г. Никольское блок № 2 (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа.

От ГРС Двуреченск (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа, Белоярского муниципального округа, городского округа «ЗАТО п. Уральский».

От ГРС п. Бородулино (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа и Арамильского городского округа.

От ГРС г. Арамиль блок № 1 (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Белоярского муниципального округа, Арамильского городского округа и Сысертского муниципального округа.

От ГРС г. Арамиль блок № 2 (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Белоярского муниципального округа, Арамильского городского округа, Сысертского муниципального округа и городского округа муниципальное образование «город Екатеринбург».

От ГРС АРП Сысерть (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Сысертского муниципального округа.

От ГРП (с выходным давлением до 0,3 и/или 0,005 МПа) отходят газопроводы среднего и/или низкого давления соответственно, подводящие газ к котельным, мелким промышленным предприятиям, жилым домам населенных пунктов Сысертского муниципального округа.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8100 ккал/м³, согласно данным, предоставленным АО «Уралсевергаз».

Общий объем газа, распределенный через ГРС Сысертского муниципального округа в 2024 году, составил 205085,17 тыс.м³.

3.5.1.3. Анализ оснащенности приборным учетом природного газа

Данные о степени оснащенности приборами учета потребителями природного газа в Сысертском муниципальном округе сформированы на основании данных Государственной информационной системы жилищно-коммунального хозяйства.

Таблица № 108

**Степень оснащенности приборами учета природного газа
Сысертского муниципального округа**

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (ед.)	Степень оснащенности приборами учета природного газа (%)
1.	Многоквартирные жилые дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета природного газа в многоквартирных жилых домах	-	-
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета природного газа многоквартирных жилых домов	0	0,0
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета природного газа в многоквартирных жилых домах	367	-
2.	Квартиры в многоквартирных домах		
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета природного газа в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета природного газа в квартирах многоквартирных жилых домов	2482	22,4
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета природного газа в квартирах многоквартирных жилых домов	8601	-
3.	Индивидуальные жилые дома		
3.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета природного газа в индивидуальных жилых домах	-	-
3.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета природного газа индивидуальных жилых домов	15413	92,5
3.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами учета природного газа индивидуальных жилых домов	1255	-

3.5.1.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов в системе газоснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Кадниково, ГРС с. Никольское блок 2, ГРС г. Арамиль блок № 1, ГРС АРП Сысерть и высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС Двуреченск, ГРС Никольское блок 1, ГРС г. Арамиль блок № 2, ГРС п. Бородулино, ГГРП Щелкун, ГГРП-1 Сысерть, ГГРП 2 Арамиль, ГГРП 3 Арамиль, ГГРП Кадниково до населенных пунктов, расположенных на территории Сысертского муниципального округа:

по итогам гидравлических расчетов газораспределительной сети высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Кадниково, ГРС с. Никольское блок 2, ГРС г. Арамиль блок №1, ГРС АРП Сысерть и высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС Двуреченск, ГРС Никольское блок 1, ГРС г. Арамиль блок №2, ГРС п. Бородулино, ГГРП Щелкун, ГГРП-1 Сысерть, ГГРП 2 Арамиль, ГГРП 3 Арамиль, ГГРП Кадниково – выявлена необходимость реконструкции.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна,

не выявлены.

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 1 категории (до 1,2 МПа) от ГРС Кадниково, ГРС с. Никольское блок № 2, ГРС г. Арамилы блок № 1, ГРС АРП Сысерть, ГРС Седельниково и высокого давления 2 категории (до 0,6 МПа) от ГРС Двуреченск, ГРС Никольское блок № 1, ГРС г. Арамилы блок № 2, ГРС п. Бородулино, ГГРП Щелкун, ГГРП-1 Сысерть, ГГРП 2 Арамилы, ГГРП 3 Арамилы, ГГРП Кадниково до населенных пунктов, расположенных на территории Сысертского муниципального округа:

по итогам гидравлических расчетов газораспределительной сети высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Кадниково, ГРС с. Никольское блок № 2, ГРС г. Арамилы блок № 1, ГРС АРП Сысерть, ГРС Седельниково и высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС Двуреченск, ГРС Никольское блок №1, ГРС г. Арамилы блок №2, ГРС п. Бородулино, ГГРП Щелкун, ГГРП-1 Сысерть, ГГРП 2 Арамилы, ГГРП 3 Арамилы, ГГРП Кадниково, выявлена необходимость реконструкции газораспределительной сети на перспективу развития.

3.5.1.5. Надежность системы газоснабжения

Показатели надежности систем электроснабжения не рассчитаны в связи с отсутствием информации.

3.5.1.6. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы газоснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Услугу газоснабжения на территории Сысертского муниципального округа осуществляет Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети» (далее - ГУП СО «Газовые сети»).

Цены установлены постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 19.06.2024 № 46-ПК и от 19.06.2025 № 75-ПК.

Розничные цены на природный газ для потребителей Сысертского муниципального округа от ГУП СО «Газовые сети» на 2025 год приведены в таблице № 109.

Таблица № 109

Тарифы на природный газ для населения Сысертского муниципального округа от газоснабжающей организации ГУП СО «Газовые сети»

№ п/п	Направление использования газа	Ед. изм.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./м ³	6,26	7,19
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./м ³	7,13	8,16
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./м ³	6,36	7,31

№ п/п	Направление использования газа	Ед. изм.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящегося в общей долевой собственности собственников помещений в МКД	руб./тыс. м ³	6294,75	7145,97
5.	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящегося в общей долевой собственности собственников помещений в МКД	руб./тыс. м ³	6406,08	7145,97

3.5.1.7. Проблемы системы газоснабжения

Особенности и проблемы текущего состояния системы газораспределения Свердловской области подверглись анализу по следующим критериям оценки:

- 1) моральный и физический износ основных фондов по сведениям, предоставленным АО «Газэкс»;
- 2) наличие на территориях населенных пунктов бесхозных газовых сетей и газовых сетей, не оформленных в собственность в установленном порядке, по сведениям, предоставленным муниципальными образованиями;
- 3) дефицит пропускной способности существующих газовых сетей для обеспечения подачи газа в необходимых объемах с выявлением ограничивающих элементов и участков сети и объемов ограничений;
- 4) технологические особенности регулирования в газовой системе;
- 5) наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей с выявлением ограничивающих элементов.

Особенностью системы газоснабжения Сысертского муниципального округа является подача сетевого природного газа в населенные пункты от нескольких источников: ГРС АРП Сысерть, ГРС с. Никольское блок № 1, ГРС с. Никольское блок № 2, ГРС п.г.т. Двуреченск, ГРС п. Кадниково, ГРС г. Арамилы блок № 1, ГРС г. Арамилы блок № 2, ГРС п. Бородулино.

В целом система газораспределения на территории Сысертского муниципального округа имеет проблемы, обусловленные:

- 1) наличием бесхозных газопроводов на территории населенных пунктов;
- 2) проблемой развития локальных распределительных сетей на территории газифицированных населенных пунктов и вблизи их.

3.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

3.6.1. Характеристика состояния системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

3.6.1.1. Характеристика организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

По результатам проведения конкурсного отбора на присвоение статуса

регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Восточном производственно-административном округе (АПО-3) Свердловской области заключено соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) от 12.01.2018 между Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области и акционерным обществом «Спецавтобаза» (далее – АО «Спецавтобаза»).

Согласно части 1 статьи 24.6 Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон об отходах), сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение ТКО на территории субъекта Российской Федерации обеспечиваются региональным оператором.

В соответствии с частью 1 статьи 24.7 Закона об отходах региональный оператор заключает договоры на оказание услуг по обращению с ТКО с собственниками ТКО, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Договор на оказание услуг по обращению с ТКО является публичным для регионального оператора.

На территории Сысертского муниципального округа применяется планово-регулярная система вывоза ТКО – вывоз ТКО с периодичностью, предусмотренной санитарными нормами.

Виды планово-регулярной системы сбора мусора:

- контейнерная система – отходы собираются в специальные контейнеры, из которых выгружаются в мусоровозы (применяется на территории поселения для населения и объектов социальной инфраструктуры);

- бестарная система - метод вывоза отходов при помощи специализированной техники без использования контейнеров для мусора, при этом заезд мусоросборочной техники к определенному объекту осуществляется в установленные дни и часы. Система также применяется на территории поселения.

Также существует заявочная система - вывоз ТКО по разовым заявкам (по заявке заказчика мусоровывозящая организация устанавливает свой контейнер на срок до 1 суток, либо предоставляет самосвал или тракторную тележку под крупногабаритный мусор на срок до 3 часов, заказчик своими силами производит загрузку мусора в контейнеры или машины, однако указанная система не находит применения на территории поселения).

Сбор и транспортирование ТКО от населения частного сектора Сысертского муниципального округа производится по утвержденному графику бесконтейнерным способом.

Вывозом твердых бытовых отходов на территории Сысертского муниципального округа занимается АО «Спецавтобаза».

Расчет количества подлежащих удалению отходов производится исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов (ТКО), установленных для населения, а также для учреждений и предприятий общественного и культурного назначения муниципальных образований Свердловской области постановлением

Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК.

Нормативы накопления ТКО для населения приняты согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК:

- 2,013 м³ в год на 1 проживающего в многоквартирных домах;
- 2,280 м³ в год на 1 проживающего в индивидуальных жилых домах.

3.6.1.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа расположено 612 контейнерных площадок, на которых установлено 1458 контейнеров. Перечень контейнерных площадок приведен в таблице № 110.

Размещение контейнерных площадок на территории муниципального образования производится в соответствии с Санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 3.

Таблица № 110

Сведения о контейнерных площадках на территории Сысертского муниципального округа

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.1	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	65
3.225.2	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	39
3.225.3	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	54
3.225.4	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Карла Либкнехта	68
3.225.5	ООО УК «КАМЕННЫЙ ЦВЕТOK»	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 0,77	Сысерть	Каменный цветок	1
3.225.6	ООО УК «КАМЕННЫЙ ЦВЕТOK»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Каменный цветок	4 корпус 2
3.225.7	ООО УК «КАМЕННЫЙ ЦВЕТOK»	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 0,77	Сысерть	Каменный цветок	3
3.225.8	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Красногорская	4
3.225.9	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Карла Маркса	12Б
3.225.10	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Тимирязева	4
3.225.11	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Большевиков	18
3.225.12	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Ленина	33А
3.225.13	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Верхсысертский	5
3.225.14	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Ленина	38
3.225.15	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	59
3.225.16	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	58
3.225.17	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Химиков	6
3.225.18	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Карла Маркса	65
3.225.19	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Свободы	38А
3.225.20	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Сосновый бор	
3.225.21	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	19
3.225.22	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	34
3.225.23	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	21
3.225.24	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	22
3.225.25	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	35
3.225.26	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Коммуны	32
3.225.27	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	47
3.225.28	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	19
3.225.29	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	18
3.225.30	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	9

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.31	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Тракторная	13
3.225.32	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Механизаторов	3А
3.225.33	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	4 Пятилетки	39
3.225.34	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Лермонтова	34
3.225.35	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Чапаева	14-А
3.225.36	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Воробьевка	
3.225.37	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Лесоводов	3
3.225.38	МАДОУ «Детский сад № 1 «Василёк»	1	1,1	Сысерть	Орджоникидзе	12
3.225.39	МАДОУ «Детский сад № 25 «Солнышко»	1	1,1	Сысерть	Розы Люксембург	57
3.225.40	МАДОУ «Детский сад № 38 «Теремок»	2	1,1; 1,1	Сысерть	Красноармейская	1
3.225.41	МАДОУ «Детский сад № 2 «Улыбка»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	36
3.225.42	ГБОУ СО КШИ «СКК ИМ.М.В.БАНЫХ»	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Механизаторов	5
3.225.43	МАОУ «Вечерняя (сменная) общеобразовательная школа» г. Сысерть	1	1,1	Сысерть	Коммуны	20
3.225.48	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Кремлевская	
3.225.44	ГБОУ СО «СЫСЕРТСКАЯ ШКОЛА-ИНТЕРНАТ»	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Школьный	Пионерская	11
3.225.45	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Каменка	Горная	35
3.225.46	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Каменка	Тракторная	3
3.225.47	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Каменка	Южный	напротив ДК
3.225.49	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Асбест	Ленина	1
3.225.50	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Никольское	Зеленая 2-я	оринтир дом 15
3.225.51	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Асбест	Советская	2А
3.225.52	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Асбест	Ленина	14
3.225.53	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Асбест	Лесная	21
3.225.54	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Береговая	1
3.225.55	МАОУ «Начальная общеобразовательная школа № 12» п. Асбест	1	1,1	Асбест	Пролетарская	5
3.225.56	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Асбест	Ленина	42
3.225.57	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Асбест	Пролетарская	18
3.225.58	Общество с ограниченной ответственностью Надежда	2	1,1; 1,1	Асбест	Ленина	
3.225.59	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Асбест	Ленина	5
3.225.60	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Луч	Лесная	возле подсобного хозяйства

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.61	МАОУ «Основная общеобразовательная школа № 35» п. Верхняя Сысерть	1	1,1	Верхняя Сысерть	Ленина	42
3.225.62	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	примерно в 195 м по направлению на восток относительно ориентира земельный участок, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: улица Ленина, 92	
3.225.63	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Луговая	33
3.225.64	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Бородулино	Советская	21
3.225.65	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Дом отдыха	
3.225.66	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Кашино	Новая	7
3.225.67	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 8» с. Кашино	2	1,1; 1,1	Кашино	Школьная	13
3.225.68	МАДОУ «Детский сад № 4 «Ромашка»	3	1,1; 1,1; 1,1	Черданцево	Нагорная	2А
3.225.69	Администрация Сысертского городского округа	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Демина	35
3.225.70	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Демина	1
3.225.71	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Демина	12
3.225.72	Администрация Сысертского городского округа	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Чернавских	1
3.225.73	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Школьный	1
3.225.74	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Советский	2А
3.225.75	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Дружбы	2
3.225.76	МБУК «БОБРОВСКИЙ ДК»	2	1,1; 1,1	Бобровский	Калинина	1-А
3.225.77	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Вишневая	23
3.225.78	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 2 имени летчика, дважды Героя Советского Союза Г.А. Речкалова» п. Бобровский	2	1,1; 1,1	Бобровский	Лесная	2
3.225.79	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Чернавских	5
3.225.80	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Краснодеревцев	62
3.225.81	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Бобровский	СНТ Радуга 5	
3.225.82	МАДОУ № 60 «Дюймовочка»	2	1,1; 1,1	Бобровский	Демина	47-А
3.225.83	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	ДНП Расторгуев	
3.225.84	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Ленина	35
3.225.85	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Бобровский	СНТ Вишенка	

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.86	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Бобровский	Советский	9
3.225.87	МАОУ «Начальная общеобразовательная школа № 13» п. Бобровский	1	1,1	Бобровский	Демина	13
3.225.88	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	1 Мая	59
3.225.89	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Вьюхино		
3.225.90	БО «Зенит», АО «ПО «Уральский оптико-механический завод» имени Э.С. Яламова»	3	1,1; 1,1; 1,1	Кашино	0,8 км восточнее села Кашино	
3.225.91	БО «Зенит», АО «ПО «Уральский оптико-механический завод» имени Э.С. Яламова»	3	1,1; 1,1; 1,1	Кашино	0,8 км восточнее села Кашино	
3.225.92	БО «Зенит», АО «ПО «Уральский оптико-механический завод» имени Э.С. Яламова»	3	1,1; 1,1; 1,1	Кашино	0,8 км восточнее села Кашино	
3.225.93	Вагонно-эксплуатационное депо Свердловск-Сортировочный-СП Свердловской дирекции инфраструктуры-СП Центральной дирекции инфраструктуры ОАО «РЖД»	3	1,1; 1,1; 1,1	Большое Седельниково		
3.225.94	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Космакова	Проезжая (на въезде)	
3.225.95	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Набережная	66
3.225.96	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Набережная	68
3.225.97	Администрация Сысертского городского округа	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Кольцевая	4,5
3.225.98	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Озерная	9
3.225.99	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Мира	6
3.225.100	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Озерная	14,15
3.225.101	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Озерная	12,13
3.225.102	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	Солнечная	41
3.225.103	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Светлогорская	48
3.225.104	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Центральная	33
3.225.105	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Озерная	3А
3.225.106	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Исетская	2
3.225.107	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Ленина	23
3.225.108	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Двуреченск	Заводская	1
3.225.109	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Двуреченск	Уральская	1 (начало)
3.225.110	ООО «УК» Урастрой»	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Озерная	15А
3.225.111	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Уральская	66 (конец)
3.225.112	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Двуреченск	Строителей	около кладбища
3.225.113	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Фомино	Ленина	1
3.225.114	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ключи	9 Пятилетки	7

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.115	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ключи	Ленина	2Д
3.225.116	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Двуреченск	Озерная	6А
3.225.117	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Никольское	Жукова	7
3.225.118	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Никольское	Мира	10
3.225.119	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Строителей	5
3.225.120	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Мира	9
3.225.121	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Центральная	8
3.225.122	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Тепличная	4
3.225.123	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Центральная	18
3.225.124	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Тепличная	1
3.225.125	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Строителей	7
3.225.126	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Патруши	Революции	81
3.225.127	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Советская	92-А
3.225.128	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бородулино	Октябрьская	22
3.225.129	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Бородулино	Октябрьская	28-А
3.225.130	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Бородулино	Октябрьская	49
3.225.131	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большое Седельниково	1 Мая	5
3.225.132	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большое Седельниково	Ленина	30
3.225.133	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Степана Разина	5А
3.225.134	СНТ «Авиатор»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Красноармейская, 300 м в поле по ул. Народной Воли в направлении СНТ Авиатор	9а
3.225.135	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Щелкун	Власова (у кладбища)	
3.225.136	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Власова	2 (в 20 м южнее)
3.225.137	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Ленина	2 (в 20 м южнее)
3.225.138	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Садовая	2А (в 20 м западнее)
3.225.139	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Щелкун	Советская	281
3.225.140	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Гагарина	18 (в 20 м от дома)
3.225.141	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Абрамово	Советская/Ленина	
3.225.142	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Поляна	Тракторная	19 (в 25 м к северо-западу от дома)
3.225.143	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Лечебный	Березовая (на въезде)	5
3.225.144	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Тракторский	Лесная	4 (на въезде)

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.145	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Аверино	Зеленая (у кладбища)	
3.225.146	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Аверино	Первый Коммунар (на выезде из населенного пункта в сторону с. Абрамово)	1Б (в 30 м от дома)
3.225.147	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Аверино	Советская	94
3.225.148	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Аверино	Зеленая	(у свалки)
3.225.149	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Аверино	Советская (на выезде в сторону с. Щелкун)	
3.225.150	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Абрамово	Дачная	1 (в 80 м к северу от дома)
3.225.151	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Абрамово	у кладбища	
3.225.152	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Абрамово	Заречная	15 (в 20 м к северу от дома)
3.225.153	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Абрамово	Школьная	36 (в 25 м от дома)
3.225.154	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Никольское	1 Мая	44 (в 30 м западнее дома)
3.225.155	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Ленина (кладбище)	
3.225.156	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Ленина (свалка)	
3.225.157	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	1 Мая	127А
3.225.158	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Фролова	4А (в 20 м восточнее дома)
3.225.159	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Никольское	8 Марта	2
3.225.160	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Ленина (на въезде в село)	1
3.225.161	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Свободы	8 (20 м южнее дома)
3.225.162	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Победы	6 (20 м восточнее дома)
3.225.163	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Никольское	Новая 2-я	9 (20 м севернее дома)
3.225.164	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Боевка	Ленина	50
3.225.165	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Боевка	Ленина	2 (ДК)

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.166	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Боевка	Революционеров	11 (20 м восточнее от дома)
3.225.167	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Андреевка	Октябрьская (на въезде со стороны с. Никольское)	9
3.225.168	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1 1,1	Новоипатово	Ленина	32 (на въезде в село)
3.225.169	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Новоипатово	Мира	15 (30м западнее дома)
3.225.170	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Новоипатово	Новая	1
3.225.171	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бородулино	Ленина - 8 Марта	0
3.225.172	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Октябрьский	Чапаева	3а
3.225.173	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бородулино	Энгельса	25А
3.225.174	Администрация Сысертского городского округа	1	1,10	Большое Седельниково	Колобова	23-А
3.225.175	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большое Седельниково	Парковая	7
3.225.176	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большое Седельниково	Пролетарская	14-А
3.225.177	Администрация Сысертского городского округа	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большое Седельниково	Лесная	1
3.225.178	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большое Седельниково	Лесная	5
3.225.179	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Гагарина	3
3.225.180	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Полевой	на въезде	
3.225.181	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Ключи	9 Января	21
3.225.182	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Ключи	Малахитовая	82
3.225.183	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ключи	Гранитный	6
3.225.184	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Фомино	Ленина	74
3.225.185	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Фомино	Ленина	104
3.225.186	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Фомино	1 Мая	55
3.225.187	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1 1,1	Колос	Кольцевая	8а
3.225.188	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Ленина	156
3.225.189	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Парковая	10
3.225.190	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Береговая	10
3.225.191	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Красноармейская	60
3.225.192	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Ленина	117
3.225.193	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Октябрьская	56
3.225.194	Администрация Сысертского городского округа	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Молодежная	3

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.195	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Гагарина	№№4,5
3.225.196	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Гагарина	№№11,13
3.225.197	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Пушкина	18
3.225.198	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Пушкина	24
3.225.199	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Ленина	119
3.225.200	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Черданцево	примерно 220 м на север от земельного участка, расположенного по адресу ул. Чапаева, д. 42 (кладбищенское хозяйство)	
3.225.201	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Советская/Ленина	
3.225.202	МАОУ «Основная общеобразовательная школа № 35» п. Верхняя Сысерть	1	1,1	Верхняя Сысерть	Дачный	2А
3.225.203	МАДОУ «Детский сад № 20 «Алёнушка»	1	1,1	Патруши	Советская	102
3.225.204	МАОО «Средняя общеобразовательная школа № 5» п. Большой Исток	1	1,1	Большой Исток	Ленина	115
3.225.205	ГАУ СО «Спортивная школа олимпийского резерва им. Я.И. Рыжкова»	2	1,1; 1,1	Сысерть	Загородная	1
3.225.206	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 23» г. Сысерть	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	48
3.225.207	МАОО «Средняя общеобразовательная школа № 1» г. Сысерть	2	1,1; 1,1	Сысерть	Новый	25
3.225.208	ООО «Комплект-92»	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Свердлова	39А
3.225.209	ООО «Медовая компания»	1	0,3	Сысерть	Рабочей Молодежи	8Б
3.225.210	СНТ «Квант»	1	0,5	Поляна	СНТ «Квант»	
3.225.211	ИП Иванов	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Коммуны	37
3.225.212	ИП Соколов	2	0,75; 0,75	Сысерть	Быкова	50
3.225.213	ООО «СТРОЙЭНЕРГОСВЯЗЬ»	1	1,1	Большой Исток	Пушкина	2А литер Б
3.225.214	ИП Низамов Ф.Ф.	1	1,1	Ольховка	Ленина	39 А
3.225.215	ИП Старцев В.А.	1	0,12	Бобровский	Лесная	2
3.225.216	АО «Уральский приборостроительный завод»	2	1,1; 1,1	Сысертский район	25 км Челябинского тракта	0
3.225.217	Эксплуатационное локомотивное депо ст. Каменск-Уральский структурное подразделение Свердловской дирекции тяги-структурного подразделения Дирекции тяги филиала ОАО «РЖД»	1	1,1	Седельниково	Лесная	6

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.218	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 9 имени Героя Советского Союза А.И. Крапивина» с. Щелкун	3	1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Школьный	1
3.225.219	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 10» д. Большое Седельниково	1	1,1	Большое Седельниково	1 Мая	3
3.225.220	МАОУ «Основная общеобразовательная школа № 11» п. Большой Исток	1	1,1	Большой Исток	Степана Разина	11
3.225.221	МАОУ «Основная общеобразовательная школа № 14» г. Сысерть	1	1,1	Сысерть	Коммуны	1
3.225.222	МАОУ «Основная общеобразовательная школа № 15» г. Сысерть	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Тимирязева	132
3.225.223	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 16» с. Никольское	2	1,1; 1,1	Никольское	1 Мая	76
3.225.224	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 18» п. Октябрьский	1	1,1	Октябрьский	Чапаева	2
3.225.225	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 19» с. Новоипатово	2	1,1; 1,1	Новоипатово	Мира	3
3.225.226	МАОУ «Основная общеобразовательная школа № 30» п. Большой Исток	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Трудовая	48
3.225.227	МАДОУ «Детский сад № 7 «Радуга»	1	1,1	Большое Седельниково	Лесная	7
3.225.228	МАДОУ «Детский сад № 13 «Колосок»	1	1,1	Октябрьский	Чапаева	3
3.225.229	МАДОУ «Детский сад № 16 «Звёздочка»	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Кашино	Новая	7А
3.225.230	МАДОУ «Детский сад № 17 «Рябинушка»	1	1,1	Патруши	Российская	15
3.225.231	МАДОУ «Детский сад № 19 «Ракета»	1	1,1	Двуреченск	Клубная	5А
3.225.232	МАДОУ «Детский сад № 27 «Сказка»	2	1,1; 1,1	Сысерть	Механизаторов	18
3.225.233	МАДОУ «Детский сад № 35 «Юбилейный»	1	1,1	Большое Седельниково	Ленина	35
3.225.234	МАДОУ «Детский сад № 36»	1	1,1	Щелкун	Советская	161
3.225.235	МАДОУ «Детский сад № 37 «Чебурашка»	1	1,1	Большой Исток	Гагарина	20
3.225.236	МАДОУ «Детский сад № 39 «Малышок»	1	1,1	Большой Исток	Парковая	2а
3.225.237	МАДОУ «Детский сад № 44 «Светлячок»	2	1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	29
3.225.238	МАДОУ «Детский сад № 46 «Полянка»	2	1,1; 1,1	Сысерть	Степана Разина	2а
3.225.239	МАДОУ «Детский сад № 48»	1	1,1	Никольское	Мира	12
3.225.240	МАДОУ «Детский сад № 56 «Лесная сказка»	2 нет (Ключи)	1,1; 1,1	Двуреченск, Ключи	Мира, 9 й пятилетки	2 6А
3.225.241	МАДОУ 58	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Степана Разина Парковая	8 1а
3.225.242	МАДОУ «Детский сад № 59»	1	1,1	Первомайский	Восточная	20-3

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.243	МАУДО «Детско-юношеская спортивная школа дзюдо Сысертского городского округа «Мастер-Динам»	1	1,1	Сысерть	Карла Маркса/Советская 48-а	92
3.225.244	МАУДО «Центр внешкольной работы Сысертского городского округа»	1	1,1	Сысерть	Красноармейская	19 59
3.225.245	МБУДО «Центр детского технического творчества Сысертского городского округа»	1	1,1	Сысерть	Коммуны	37
3.225.246	Общество с ограниченной ответственностью «Иволга»	3	1,1; 1,1; 1,1	Черданцево	территория базы отдыха «Иволга»	
3.225.247	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	1	1,1	Сысерть	Самстроля	17, литер Д
3.225.248	ИП Мосин Илья Александрович	3	1,1; 0,3; 0,36	Большой Исток	Ленина	121 В
3.225.249	Николаева Ольга Александровна	2	1,1; 1,1	Сысерть	Тракторная	26 А
3.225.250	Садовое некоммерческое товарищество «Урал»	2	0,75; 0,75	Сысертский район	территория СНТ «Урал»	
3.225.251	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Кашино	ГТС Кашинского водохранилища	
3.225.252	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Чистопрудная	напротив дома 7-А
3.225.253	АО «Водоканал Каменск - Уральский»	2	1,1; 1,1	Двуреченск	2,5 км западнее поселка Двуреченск	
3.225.254	ИП Шалатов Владимир Павлович	1	0,75	Кашино	Ленина	24
3.225.255	ИП Черманинов Алексей Александрович	1	1,1	Сысерть	Шлакоблочников	9
3.225.256	ИП Лукиных Ирина Викторовна	1	1,1	Сысерть	Розы Люксембург	2 В
3.225.257	ИП Нугуманова Лилия Минулловна	1	1,1	Сысерть	Самстроля (пром.база бетонного завода)	17
3.225.258	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Патруши	Колхозная	1
3.225.259	МБУ «Центр муниципальных услуг Сысертского городского округа»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	потребительский кооператив № 5а, вблизи ограждения Сысертского кладбища.	
3.225.260	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Декабристов, д.77и, вблизи ограждения Сысертского кладбища.	77-и
3.225.261	АО «СИЛЕНТИУМ»	2	1,1; 1,1	Сысерть	в 2-х км северо-западнее г. Сысерть, база отдыха «Волна»	
3.225.262	ИП Бабушкин В.В.	1	1,1	Сысерть	Тракторная	23В
3.225.263	ООО «Литейно-механический завод-Сысерть»	1	0,2	Сысерть	Карла Либкнехта	1Б

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.264	ООО «ЭкоНедроРесурс»	1	1,1	Бобровский	в 400 метрах восточнее п. Бобровский	
3.225.265	ИП Ковязин Андрей Владимирович	2	1,1; 1,1	Кадниково	Карла Маркса	1А
3.225.266	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Большое Седельниково	Октябрьская	8А
3.225.267	МБУ «Центр муниципальных услуг Сысертского городского округа»	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	юго-восточная часть земельного участка с кадастровым номером 66:25:0105001:7	
3.225.268	МБУ «Центр муниципальных услуг Сысертского городского округа»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	130 м юго-западнее земельного участка, пер. Хвойный, д.10, вблизи кладбища п. Бобровский	
3.225.269	МБУ «Центр муниципальных услуг Сысертского городского округа»	3	0,75; 0,75; 0,75	Первомайский	800 м. севернее п. Первомайский, вблизи кладбища п. Первомайский	
3.225.270	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Декабристов	77
3.225.271	ИП Малышев Сергей Геннадьевич	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Свердлова	37/А
3.225.272	Филиал Екатеринбург Восток АО «Тандер»	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Тракторная	21
3.225.273	Свердловская железная дорога Свердловская дистанция по эксплуатации зданий и сооружений Свердловская дистанция гражданских сооружений	2	0,75; 0,75	Седельниково	Лесная (пост ЭЦ; ж/д станция Седельниково)	
3.225.274	ТСН «Товарищество собственников жилья Чистые пруды»	3	1,1; 1,1; 1,1	Патруши	Пионерская	38/1-38/4
3.225.275	Свердловская железная дорога Свердловская дистанция по эксплуатации зданий и сооружений Свердловская дистанция гражданских сооружений	2	0,75; 0,75	Седельниково	Стрелочная (ж/д станция Седельниково)	3
3.225.276	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Гагарина	11-13
3.225.277	Садоводческое некоммерческое товарищество «Самоцветы»	1	1,1	Большое Седельниково	Садовое некоммерческое товарищество «Самоцветы»	95
3.225.278	ГБУ СО «Сысертская ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных»	1	1,1	Сысерть	Карла Маркса	12
3.225.279	Свердловская железная дорога Свердловская дистанция по эксплуатации зданий и сооружений Свердловская дистанция гражданских сооружений	3	1,1; 1,1; 1,1	Седельниково	Лесная (ж/д станция Седельниково)	12
3.225.280	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Черданцево	примерно 220 м на север от земельного участка,	

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
					расположенного по адресу ул. Чапаева, д. 42	
3.225.281	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Двуреченск	Димитрова (возле Пруда)	
3.225.282	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Ключи	(кладбище) восточная часть земельного участка с кадастровым номером 66:25:1311001:	
3.225.283	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Кашино	примерно 350 м от земельного участка, расположенного по адресу ул. Первомайская, дом 216-Б	
3.225.284	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	примерно 100 м от земельного участка, расположенного по адресу пер. Нагорный, дом 15	
3.225.285	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Космакова	Проезжая (кладбище)	
3.225.286	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Никольское	Зеленая II-я	9
3.225.287	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большое Седельниково	напротив кладбища	
3.225.288	ДНТ «Дорожник»	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысертский район	южнее п. «Торфяник», ДНД «Дорожник».	
3.225.289	Филиал Екатеринбург Восток АО «Тандер»	1	1,1	Сысерть	Карла Маркса	88
3.225.290	СНТ «Шабровский»	2	1,1; 1,1	Сысертский район	СНТ Шабровский	
3.225.291	МАОУ «Средняя общеобразовательная школа № 5»	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Советская	38
3.225.292	Муниципальное бюджетное учреждение Детский оздоровительный лагерь «Космос»	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Двуреченск	в 1 км западнее п. Двуреченск	
3.225.293	Товарищество собственников недвижимости «Шато»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Шайдурово	на территории КП «Шато»	
3.225.294	МАДОУ «Детский сад № 17 «Рябинушка»	1	1,1	Патруши	Колхозная	23-В
3.225.295	ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»	2	1,1; 1,1	Сысертский район	Сысертский район, 30 км автодороги Екатеринбург-Челябинск	
3.225.296	ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»	2	1,1; 1,1	Сысертский район	Сысертский район, 31 км автодороги Екатеринбург-Челябинск	

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.297	МАОО »Средняя общеобразовательная школа № 1» г. Сысерть	2	1,1; 1,1	Сысерть	Новый	25
3.225.298	ГБУЗ СО «Свердловская областная клиническая психиатрическая больница»	1	1,1	Каменка	Восточный	к.9 (пищеблок)
3.225.299	ГБУЗ СО «Свердловская областная клиническая психиатрическая больница»	1	1,1	Ключи	ДОК «Южный» (примыкает с юга к д. Ключи)	1
3.225.300	ООО «Кольцовский комбикормовый завод	1	1,1	Большой Исток	Победы	2
3.225.301	ООО «Кольцовский комбикормовый завод»	1	1,1	Большой Исток	Победы	2
3.225.302	ООО «Кольцовский комбикормовый завод»	1	1,1	Большой Исток	Победы	2
3.225.303	ООО «Кольцовский комбикормовый завод»	1	1,1	Большой Исток	Победы	2
3.225.304	ГБУЗ СО «Свердловская областная клиническая психиатрическая больница»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Каменка	Восточный	к.5
3.225.305	МБУК «Патрушевский дом культуры»	1	1,1	Патруши	Колхозная	23
3.225.306	Садоводческое некоммерческое товарищество «Горушки»	2	1,1; 1,1	Бобровский	территория СНТ «Горушки»	
3.225.307	МБУК «Октябрьский сельский дом культуры им. П.Г. Зуева»	1	1,1	Октябрьский	Чапаева	2А
3.225.308	ПАО «Ростелеком»	1	1,1	Щелкун	Гагарина	10
3.225.309	ПАО «Ростелеком»	1	1,1	Щелкун	Гагарина	10
3.225.310	МБУК «Кашинский дом культуры»	1	0,24	Кашино	Ленина	47
3.225.311	ИП Чолахян А.А.	2	1,1; 1,1	Сысерть	Свердлова	11
3.225.312	ООО «Торгсервис 66»	1	0,36	Кашино	Ленина	47А
3.225.313	Дворников Алексей Алексеевич	3	1,1; 1,1; 1,1	Кадниково	Проезжая, Заречная	
3.225.314	МБУК «Кашинский дом культуры»	1	0,65	Черданцево	Ленина	58
3.225.315	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1\$ 1,1	Черданцево	Полевой	9А
3.225.316	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Шлакоблочников	12А-2
3.225.317	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Шлакоблочников	1
3.225.318	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Речной	9
3.225.319	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Тринадцатый	4
3.225.320	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Крупской	5
3.225.321	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Крупской	8
3.225.322	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Карла Либкнехта	8А
3.225.323	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Карла Либкнехта	18
3.225.324	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Крупской	24
3.225.325	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Урицкого	13А
3.225.326	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Карла Маркса	17
3.225.327	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Горный	6
3.225.328	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Горный	2
3.225.329	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Карла Либкнехта	26

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.330	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Урицкого	6
3.225.331	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Урицкого	28
3.225.332	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Урицкого	11А
3.225.333	ООО «Элемент-Трейд»	1	1,1	Бобровский	1 Мая	59
3.225.334	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,24	Большой Исток	Ленина	121 б
3.225.335	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,24	Большой Исток	Ленина	41
3.225.336	ООО «Элемент-Трейд»	1	1,1	Патруши	Пионерская	41
3.225.337	ООО «Элемент-Трейд»	1	1,1	Кадниково	Хрустальная	2 а
3.225.338	ООО «Элемент-Трейд»	1	1,1	Сысерть	Быкова	52 а
3.225.339	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,66	Сысерть	Тракторная	23 В
3.225.340	ООО «Элемент-Трейд»	1	1,1	Щелкун	Ленина	197
3.225.341	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,75	Щелкун	Строителей	16 Б
3.225.342	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,75	Сысерть	Степана Разина	11
3.225.343	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,24	Большой Исток	Свердлова	37
3.225.344	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,75	Кашино	Ленина	123-А
3.225.345	ИП Гумиров А.Р.	1	1,1	Бобровский	Ленина	113
3.225.346	ТСЖ «Ниотан»	1	1,1	Верхняя Сысерть	п/л им. Гагарина	б/н
3.225.347	ИП ГКФХ Чепуштанов А.В.	1	1,1	Большой Исток	Трудовая	1-Б
3.225.348	ООО «АГРОТОРГ»	2	1,1; 1,1	Первомайский	Садовая	33
3.225.349	Региональная общественная организация садоводов-любителей ОАО «Уралхиммаш» по Свердловской области	3	1,1; 1,1; 1,1	Фомино	юго-западнее с. Фомино	
3.225.350	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Физкультурников	20
3.225.351	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Бажова	22
3.225.352	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Быкова	56
3.225.353	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Кирова	45
3.225.354	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Патруши	Колхозная	2Б
3.225.355	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большое Седелниково	Парковая	11
3.225.356	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Двуреченск	Димитрова (на площадке возле Пруда)	
3.225.357	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Фомино	Ленина	28
3.225.358	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Октябрьский	Маяковского	10А
3.225.359	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Октябрьский	Бажова	2
3.225.360	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Кашино	Набережная	60
3.225.361	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Каменка	Восточный	у барака
3.225.362	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Советская	33А
3.225.363	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Верхняя Сысерть	Садовая	2 Л
3.225.364	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	ДОЛ «Уральские самоцветы»	

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.365	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Верхняя Сысерть	б/о «Солнечный камень»	
3.225.366	Администрация Сысертского городского округа	0	0	Верхняя Сысерть	Советская/Ленина	
3.225.367	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Луч	Кольцевая	1
3.225.368	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Луч	Лесная (ранее ул. Санаторий «Луч»)	
3.225.369	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Черданцево	Заречная	12-1
3.225.370	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Октябрьская	44
3.225.371	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Демьяна Бедного	18А
3.225.372	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Колхозная	39
3.225.373	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Ленина	143
3.225.374	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Ленина	139
3.225.375	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Октябрьская	28
3.225.376	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Колхозная	55
3.225.377	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Колхозная	23
3.225.378	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Колхозная	37А
3.225.379	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Колхозная/Советская	
3.225.380	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Колхозная/1 Мая	
3.225.381	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Победы	6
3.225.382	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Лесная	19
3.225.383	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Космонавтов	6
3.225.384	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Молодежная	4
3.225.385	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Садовая	51
3.225.386	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1	Большой Исток	Садовая	31
3.225.387	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Луговая	2
3.225.388	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Луговая	15
3.225.389	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Пушкина	2
3.225.390	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Пушкина	25
3.225.391	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Пушкина	35/1
3.225.392	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Пушкина	28
3.225.393	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Бажова	возле переезда
3.225.394	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Луначарского	11
3.225.395	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Советская	60
3.225.396	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Советская	42
3.225.397	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Советская	22
3.225.398	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Демьяна Бедного	8
3.225.399	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Советская	1
3.225.400	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Заводская	1
3.225.401	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Заводская	16
3.225.402	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Демьяна Бедного	16 Б

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.403	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Октябрьская/Кооперативная	
3.225.404	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Кооперативная	30 А
3.225.405	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Красноармейская/Исетский	
3.225.406	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Красноармейская	38
3.225.407	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Красноармейская	1
3.225.408	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Красноармейская	12А
3.225.409	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Красноармейская	1/12
3.225.410	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Зеленый	1
3.225.411	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Зеленый	2
3.225.412	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Набережная	11
3.225.413	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Набережная	7
3.225.414	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Руслана Павлова	1 корп.2
3.225.415	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Исетский	1
3.225.416	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Самолетная	6
3.225.417	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Луговая	1
3.225.418	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Заводская	18
3.225.419	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Ленина	172/1
3.225.420	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Пушкина	34
3.225.421	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Солнечный	1
3.225.422	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Западная	10
3.225.423	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Западная	40/9
3.225.424	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Светлая	1А
3.225.425	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Рябиновая	22/2
3.225.426	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Рябиновая/Свердлова	
3.225.427	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	1 Мая	38
3.225.428	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Новая	2
3.225.429	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Металлистов	1А
3.225.430	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Вишневая/Исетский	
3.225.431	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Большой Исток	Северная	4
3.225.432	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Гагарина	8
3.225.433	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Большой Исток	Трудовая	44
3.225.434	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	15
3.225.435	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Хвойный	1
3.225.436	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Боровая	23
3.225.437	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Садовая	23
3.225.438	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Речной/Заводская	
3.225.439	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Березовая	15
3.225.440	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Краснодеревцев	50
3.225.441	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Ленина	296

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.442	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Советская	164
3.225.443	Администрация Сысертского городского округа	3	3,3	Бородулино	Советская	21
3.225.444	Администрация Сысертского городского округа	2	2,2	Новоипатово	Ленина	79
3.225.445	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Новоипатово	Мира	35
3.225.446	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Новоипатово	1 Мая	()
3.225.447	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Никольское	Комсомольская	1
3.225.448	ООО «Агроторг»	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Сосновая	23
3.225.449	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Ленина	30-А
3.225.450	ИП Смаль Владимир Алексеевич	1	1,1	Патруши	в 1 км северо-западнее с. Патруши	
3.225.451	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бородулино	Полевая/Зеленая	0
3.225.452	Разбойников Андрей Владимирович	2	1,1; 1,1	Сысерть	Степана Разина	41
3.225.453	Абросимова Наталья Васильевна	2	1,1; 1,1	Габиевский	Первый	9
3.225.454	ИП Попов Александр Владимирович	1	0,12	Сысерть	Энгельса	72
3.225.455	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Хвойная/Тихая	
3.225.456	ИП Дик	1	1,1	Малое Седельниково		
3.225.457	МАУ «Ледовый центр им. Виктора Кутергина»	1	1,1	Сысерть	Тракторная	27
3.225.458	Ласкина Наталья Александровна	1	0,24	Октябрьский	Свердлова	45
3.225.459	ООО «Уральский гидрамашиностроительный завод»	1	0,6	Тракторский	Лесная	15
3.225.460	ООО «Торгсервис66»	1	0,36	Сысерть	Красногорская	31Г
3.225.461	ИП Соколов Александр Юрьевич	2	1,1; 1,1	Сысерть	Новый	32А
3.225.462	СНТ «Мечта»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	СНТ «Мечта»	
3.225.463	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,24	Двуреченск	Димитрова	46/1
3.225.464	СНТ «Строитель»	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ключи	в 5 км. северо-восточнее д. Ключи	
3.225.465	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Быкова	45
3.225.466	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Ленина	66
3.225.467	Администрация Сысертского городского округа	0	0	Сысерть	Коммуны	48
3.225.468	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Красноармейская	67
3.225.469	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	37
3.225.470	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,24	Щелкун	Ленина	121
3.225.471	ООО «Башнефть-Розница»	2	1,1; 1,1	Сысертский район	38 км а/д Екатеринбург-Челябинск (левая сторона)	
3.225.472	ООО «Башнефть-Розница»	2	1,1; 1,1	Сысертский район	38 км а/д Екатеринбург-Челябинск (правая сторона)	
3.225.473	ИП Котов СА	2	1,1; 1,1	Сысертский район	Солнечная	2
3.225.474	ООО «Элемент-Трейд»	1	0,24	Сысертский район	Орджоникидзе	124

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.475	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Тихая/Малахитовая (перекресток)	
3.225.476	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Сысерть	Тихая/Есенина (перекресток)	
3.225.477	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Ленина	12
3.225.478	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Ленина	38
3.225.479	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Ключи	Января	2В
3.225.480	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Школьный	Пионерская	18
3.225.481	ЭКО-ДОМ село Никольское	0	0	Никольское	1 Мая	76Б
3.225.482	ООО «Агроторг»	1	1,1	Октябрьский	Свердлова	45Б
3.225.483	Зиганшин Алексей Робертович	8	0,8; 0,8; 0,8; 0,8; 0,8; 0,8; 0,8; 0,8	Сысерть	Коммуны	50
3.225.484	Черепанова Ольга Алексеевна	1	1,1	Бобровский	1 Мая	57А
3.225.485	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Почтовый	2
3.225.486	ИП Васюков Оливер Владимирович	2	1,1; 1,1	Сысерть	Трастовая	29А
3.225.487	ИП Васюков Оливер Владимирович	2	1,1; 1,1	Сысерть	Карла Либкнехта	66
3.225.488	ИП Абросимова Наталья Васильевна	1	0,5	Габиевский	Центральная	6
3.225.489	ИП Абросимова Наталья Васильевна	1	1	Габиевский	Центральная	106
3.225.490	ООО «Аполлон»	1	1,1	Большой Исток	Красноармская	64
3.225.491	ИП Иванова Ольга Сергеевна	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Ленина	35А
3.225.492	ИП Иванова Ольга Сергеевна	3	1,1; 1,1; 1,1	Большой Исток	Трудовая	53
3.225.493	ООО «Промспецстрой»	1	0,66	Сысертский район	территория «Индустриальный парк «Полевой»	9
3.225.494	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Советская (пер. с ул. Трастовой)	0
3.225.495	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Старкова	36
3.225.496	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Чапаева	10
3.225.497	ООО ТП Кировский	1	0,66	Сысерть	Орджоникидзе	61
3.225.498	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Ленина	77
3.225.499	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Кашино	Новая	7
3.225.500	Администрация Сысертского городского округа	7	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Гоголя	Литературный квартал
3.225.501	Производственное отделение «Центральные электрические сети» филиал ПАО «Россети-Урал» - «Свердловэнерго»	1	1,1	Сысерть	Красногорская	6

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.502	Производственное отделение «Центральные электрические сети» филиал ПАО «Россети-Урал» - «Свердловэнерго»	2	1,1; 1,1	Сысерть	Тимирязева	53
3.225.503	Администрация Сысертского городского округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Черданцево	Пушкина	0
3.225.504	ИП Суханов Евгений Викторович	3	1,1; 1,1; 1,1	Кадниково	Карла Маркса	1А
3.225.505	ИП Сайфуллина Ольга Михайловна	1	0,36	Октябрьский	Маяковского	8
3.225.506	ООО «Агроторг»	1	0,66	Ольховка	Липовая	33
3.225.507	ООО «КвинтаИнвест»	1	1,1	Сысерть	Самстроля	17А
3.225.508	ООО «Альфа-М»	1	1,1	Габиевский	Первый	8
3.225.509	ООО «Айседора»	1	1,1	Сысерть	Декабристов	100
3.225.510	ООО «Газпромнефть-Центр»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Кашино	Ленина	2В
3.225.511	ООО «Управляющая компания ПроСтор»	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Новый	3
3.225.512	ООО «Абсолют-Полимер»	1	1,1	Бобровский	Лесная	2
3.225.513	Вейс Алексей Андреевич	1	1,1	Сысертский район	в 2000 м на северо-восток от п. Бобровский	
3.225.514	ООО «Агроторг»	1	1,1	Колос	Заречная	1
3.225.515	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	8 Марта/Западный	0
3.225.516	Администрация Сысертского городского округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Нагорная	19
3.225.517	Администрация Сысертского городского округа	6	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Некрасова	49
3.225.518	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ольховка	Рябиновая	33
3.225.519	ИП Васюков Оливер Владимирович	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Тракторная	29
3.225.520	ПАО «Россети-Урал»	1	0,66	Щелкун	Гагарина	6
3.225.521	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Октябрьский	Свердлова	45Б
3.225.522	Администрация Сысертского городского округа	5	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Первомайский	Садовая	33
3.225.523	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Чернавских	напротив дома 9
3.225.524	Свердловский филиал ООО «Эфко-Слобода»	3	0,75; 0,75; 0,75	Большой Исток	Победы	2
3.225.525	ООО «Обслуживающая организация «Сервис Плюс»	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Исеть Вилладж коттеджный поселок	
3.225.526	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Габиевский	на въезде в населенный пункт	
3.225.527	Администрация Сысертского городского округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Добролюбова/Свободы	
3.225.528	ИП Крехова Мария Анатольевна	1	1,1	Сысерть	Самстроля	5
3.225.529	ФГАОУВО «Уральский Федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ключи	Лесной	биологическая станция
3.225.530	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ольховка	Липовая	33
3.225.531	Администрация Сысертского городского округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Ольховка	Ленина	42А

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.532	Администрация Сысертского городского округа	1	1,1	Первомайский	Березовая	34
3.225.533	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Патруши	Советская	100
3.225.534	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Патруши	Советская	93
3.225.535	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Патруши	Заречная	12А
3.225.536	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Фомино	Ленина	51
3.225.537	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Двуреченск	Горная	2
3.225.538	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Двуреченск	Строителей	1А
3.225.539	ООО «Агроторг»	1	1,1	Октябрьский	Уральская	4
3.225.540	Администрация Сысертского муниципального округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Комиссарова	40
3.225.541	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Красноармейская	53
3.225.542	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Чкалова/Набережная	
3.225.543	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Красный Дунай	5
3.225.544	ИП Чермянинов Алексей Александрович	2	1,1; 1,1	Бобровский	Чернавских	9
3.225.545	ИП Бельченко Максим Олегович	2	1,1; 1,1	Габиевский	Первый	10
3.225.546	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Бобровский	Южная	10
3.225.547	Администрация Сысертского муниципального округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Демина	39
3.225.548	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Советский	13
3.225.549	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Красноармейская-Торговая	
3.225.550	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Торговый	4
3.225.551	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Бобровский	Калинина-Ключевой	
3.225.552	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Калинина-Полевой	

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.553	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Бобровский	Мостовая	23
3.225.554	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Мостовая	33
3.225.555	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Кирова	11
3.225.556	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Пионерская	3
3.225.557	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Розы Люксембург	23
3.225.558	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Бобровский	Рабочая	2
3.225.559	Администрация Сысертского муниципального округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Бобровский	Комиссарова	20
3.225.560	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Бобровский	Бажова	1
3.225.561	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Орджоникидзе	162
3.225.562	ФГБОУВО «Уральского государственного горного университета»	2	1,1; 1,1	Верхняя Сысерть	Октябрьская	2
3.225.563	ИП Кочев Константин Сергеевич	1	0,36	Кашино	Первомайская	187
3.225.564	ИП Лобанов Евгений Владимирович	1	0,36	Патруши	Советская	88Б
3.225.565	Луговых Кристина Станиславовна	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Тракторная	21Б
3.225.566	ИП Соколов Александр Юрьевич	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Коммуны	38
3.225.567	ООО «Агроторг»	1	1,1	Ключи	1 Мая	2
3.225.568	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Сысерть	Тракторная-Дзержинского	
3.225.569	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Сысерть	Тракторная-Фрунзе	
3.225.570	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Сысерть	Тракторная-Маяковского	
3.225.571	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Сысерть	Тракторная	32
3.225.572	Администрация Сысертского муниципального округа	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Максима Горького	1
3.225.573	ООО Завод профнастила «Металлокомплект»	1	1,1	Сысерть	Красногорская	10
3.225.574	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	172

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.575	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	163
3.225.576	Администрация Сысертского муниципального округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Рабочей Молодежи	44
3.225.577	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Сысерть	Рабочей Молодежи-Радужный	
3.225.578	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Сысерть	Рабочей Молодежи-Звездный	
3.225.579	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Комсомольская	1А
3.225.580	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Красногорская-Солнечный	
3.225.581	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Красногорская-Московская	
3.225.582	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Сергея Есенина	127
3.225.583	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Пограничников	13
3.225.584	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Пограничников	27
3.225.585	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Пограничников	1
3.225.586	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Кашино	Бажова	25
3.225.587	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Черданцево	Урицкого	23
3.225.588	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Бобровский	Молодежный	2
3.225.589	Администрация Сысертского муниципального округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Первомайский	Садовая-Южная	
3.225.590	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Первомайский	Садовая	18
3.225.591	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Первомайский	Садовая	41
3.225.592	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Первомайский	Садовая	57
3.225.593	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Ленина	274
3.225.594	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Садовая	23

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		кол-во контейнеров для ТКО (шт.)	емкость размещенных контейнеров (м³)	населенный пункт	улица	дом
3.225.595	Администрация Сысертского муниципального округа	3	1,1; 1,1; 1,1	Щелкун	Советская	2
3.225.596	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Советская	111
3.225.597	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Советская	152
3.225.598	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Советская	227
3.225.599	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Строителей	27
3.225.600	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Щелкун	Октябрьская	16
3.225.601	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1; 1,1	Щелкун	Механизаторов	13
3.225.602	Администрация Сысертского муниципального округа	1	1,1	Бобровский	Калинина	84
3.225.603	общество с ограниченной ответственностью «Агроторг»	1	1,1	Сысерть	Тракторная	14а
3.225.604	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Анны Ахматовой	18
3.225.605	Администрация Сысертского муниципального округа	2	1,1; 1,1	Сысерть	Хвойная	19
3.225.606	ООО «Завод трансформаторов и магнитопроводов»	1	1,1	Первомайский	территория Автодорожная	2
3.225.607	ИП Иванова Ольга Сергеевна	1	1,1	Сысерть	Красногорская	31Г
3.225.608	ИП Чemezov Алексей Сергеевич	2	1,1; 1,1	Большой Исток	территория промышленно-индустриального кластера «Демидовский»	22
3.225.609	ИП Соколов Александр Юрьевич	1	1,1	Сысерть	Коммуны	38
3.225.610	ИП Козлов Антон Валерьевич	1	1,1	Сысертский район	территория Утес	1
3.225.611	Администрация Сысертского муниципального округа	8	1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Сысерть	Розы Люксембург	132
3.225.612	ООО завод «Берит» (ОП «Теплит»)	4	1,1; 1,1; 1,1; 1,1	Габиевский	индустриальный парк	1

3.6.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы сбора и утилизации ТКО

Тарифы на услугу по вывозу и утилизации ТКО от населения для АО «Спецавтобаза» установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2023 № 89-ПК.

Постановлениями регионального оператора по обращению с ТКО установлены долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО с использованием метода индексации установленных тарифов.

Тарифы представлены в таблице № 111.

Таблица № 111

Тарифы для населения Сысертского муниципального округа на услуги регионального оператора по обращению с ТКО

Наименование организации	Вид тарифа	Период действия тарифа	Тариф, руб./м³	
			без НДС	с учетом НДС (тарифы для всех категорий потребителей, включая население)
АО «Спецавтобаза»	единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	01.01.2024-30.06.2024	522,55	627,06
		01.07.2024-31.12.2024	572,91	687,49
		01.01.2025-30.06.2025	572,91	687,49
		01.07.2025-31.12.2025	674,38	776,86
		01.01.2026-30.06.2026	587,25	704,70
		01.07.2026-31.12.2026	618,48	742,18

3.6.1.4. Проблемы в системе сбора и утилизации ТКО

На территории гаражных кооперативов и садов не оборудованы контейнерные площадки, что приводит к образованию несанкционированных свалок. Наличие отходов, несанкционированных свалок обуславливает не только загрязнение земель, но и оказывает негативное воздействие на качество атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод.

Специализированные предприятия, занимающиеся переработкой ТКО на территории Сысертского муниципального округа, отсутствуют.

4. Характеристика проблем и их решения в сфере ресурсоснабжения и учета коммунальных ресурсов

4.1. Система теплоснабжения

К существующим проблемам организации надежного и безопасного теплоснабжения в Сысертском муниципальном округе относятся:

- 1) высокий уровень износа основных фондов;
- 2) высокий уровень износа и частичное отсутствие изоляции тепловых сетей;
- 3) неблагоприятные условия залегания тепловых сетей.

В системе теплоснабжения Сысертского муниципального округа наиболее

существенной проблемой является ветхое состояние сетей и неудовлетворительное состояние тепловой изоляции, которое приводит к значительным потерям при транспортировке тепловой энергии.

Сверхнормативный срок эксплуатации тепловых сетей характеризуется высокой вероятностью возникновения усталости металла, что в свою очередь приводит к снижению надежности системы в целом.

Возможным путем решения проблемы высокого износа тепловых сетей и изоляционных материалов является частичная реконструкция ветхих тепловых сетей с заменой трубопроводов и тепловой изоляции на современные материалы с применением энергоэффективных технологий.

В рамках Программы для решения вышеуказанных проблем предусмотрены мероприятия по реконструкции и замене участков тепловых сетей Сысертского муниципального округа с применением энергоэффективных материалов и технологий.

4.2. Система водоснабжения

Основными проблемами водоснабжения в Сысертском муниципальном округе являются:

- 1) износ водопроводных сетей, запорно-регулирующей арматуры, пожарных гидрантов и водоразборных колонок;
- 2) неэффективное использование водных ресурсов, потеря воды при транспортировке до потребителей;
- 3) отсутствие приборов учета и контроля у части потребителей системы водоснабжения;
- 4) отсутствие квалифицированных специалистов по обслуживанию и ремонту сетей водоснабжения;
- 5) отсутствие значительных муниципальных и частных инвестиций в процесс модернизации и развития хозяйства водоснабжения.

4.3. Система водоотведения

Основные технические и технологические проблемы системы водоотведения Сысертского муниципального округа:

- 1) высокий износ самотечных канализационных коллекторов;
- 2) физическое устаревание основного оборудования насосных станций и очистных сооружений;
- 3) применение устаревших технологий очистки сточных вод;
- 4) слаборазвитая система водоотведения;
- 5) отсутствие автоматизированных систем диспетчеризации, телемеханизации и управления.

На момент разработки Программы очистные сооружения Сысертского муниципального округа не обеспечивают полноценную очистку сточных вод. Данный факт также неблагоприятным образом влияет на экологическую ситуацию на территории муниципального образования.

В рамках Программы для решения вышеуказанных проблемы предусмотрена замена канализационных сетей.

4.4. Система электроснабжения

На момент разработки Программы основными проблемами системы электроснабжения Сысертского муниципального округа являются:

- 1) значительное количество электросетевых объектов, имеющих высокий физический износ;
- 2) значительное количество морально устаревших устройств релейной защиты и автоматики (в том числе противоаварийной автоматики), автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, находящихся в эксплуатации;
- 3) значительное количество морально устаревшего маслонаполненного коммутационного оборудования, находящегося в эксплуатации и снижающего надежность энергосистемы;
- 4) наличие бесхозных объектов энергетической инфраструктуры без надлежащего технического обслуживания, приводящего к обветшанию, невозможности нести расчетную нагрузку и обеспечивать параметры ГОСТа по качеству электроэнергии (сверхнормативное отклонение напряжения) и электробезопасности;
- 5) имеются предприятия, владеющие непрофильными сетевыми объектами, эксплуатация которых находится на низком уровне или отсутствует, что также приводит к снижению надежности и электробезопасности объектов.

4.5. Система газоснабжения

По результатам анализа существующей системы газоснабжения источники ГРС АРП Сысерт, ГРС с. Никольское блок № 1, ГРС с. Никольское блок № 2, ГРС п.г.т. Двуреченск, ГРС п. Кадниково, ГРС г. Арамилы блок № 1, ГРС г. Арамилы блок № 2, ГРС п. Бородулино не требуют реконструкции.

В целом система газораспределения на территории Сысертского муниципального округа имеет проблемы, обусловленные:

- 1) наличием бесхозных газопроводов на территории населенных пунктов;
- 2) проблемами развития локальных распределительных сетей на территории газифицированных населенных пунктов и вблизи их.

4.6. Система сбора и утилизации ТКО

На момент разработки Программы основными проблемами системы сбора и утилизации ТКО Сысертского муниципального округа являются:

- 1) на территории гаражных кооперативов и садов не оборудованы контейнерные площадки, что приводит к образованию несанкционированных свалок. Наличие отходов, несанкционированных свалок обуславливает не только загрязнение земель, но и оказывает негативное воздействие на качество атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод;
- 2) существующее положение в сфере обращения с опасными медицинскими отходами в Сысертском муниципальном округе не соответствует Санитарным правилам и нормам СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-

эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 3, т.к. сохраняются факторы потенциальной опасности инфекционного заражения в условиях высокого эпидемиологического уровня инфекционных заболеваний, плохое финансовое положение медицинских учреждений не позволяет решить проблемы с обезвреживанием отходов самостоятельно.

5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность муниципального образования в качественных коммунальных услугах:

- 1) критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- 2) объемы спроса на коммунальные ресурсы;
- 3) объемы увеличения мощности;
- 4) показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов;
- 5) показатели надежности поставки коммунальных ресурсов;
- 6) показатели качества поставляемых ресурсов;
- 7) другие важные показатели.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации Программы, представлены в таблице № 112.

Индикаторы, согласно Перечню индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов, расположенных на территории Свердловской области, утвержденному приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 18.06.2021 № 350-П, приведены в таблице № 113.

Таблица № 112

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации Программы

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Численность населения	человек	66364	67042	74197	81351	88506	95661	172470
Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки								
Площадь жилищного фонда муниципального округа	тыс.м ²	3619,0	3852,1	4480,2	5150,3	5862,1	6615,8	12432,5
Обеспеченность населения жилищным фондом	м ² /чел	54,53	57,46	60,38	63,31	66,23	69,16	72,08
Степень оснащенности жилищного фонда коммунальными системами								
Степень оснащенности жилищного фонда теплоснабжением	%	16,9	18,4	19,9	21,4	22,9	24,4	25,9
Степень оснащенности жилищного фонда холодным водоснабжением	%	28,5	28,7	29,9	32,1	35,3	39,5	44,7
Степень оснащенности жилищного фонда горячим водоснабжением	%	11,6	13,1	14,6	16,1	17,6	19,1	20,6
Степень оснащенности жилищного фонда водоотведением	%	18,4	19,6	20,8	22	23,2	24,4	25,6
Степень оснащенности жилищного фонда электричеством	%	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности жилищного фонда газоснабжением	%	65,40	66,03	66,03	66,03	66,10	66,10	66,17
Критерии доступности коммунальных услуг								
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе	%	13,97	13,85	13,47	12,91	12,34	11,57	7,81
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	Информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (холодное водоснабжение)	%	92,98	94,23	95,48	96,73	97,98	99,23	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (водоотведение)	%	92,99	94,19	95,39	96,59	97,79	98,99	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (отопление)	%	99,20	99,40	99,60	99,80	100,00	100,00	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (горячее водоснабжение)	%	89,56	90,80	92,04	93,28	94,52	95,76	97,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (электроснабжение)	%	97,77	98,82	99,87	100,00	100,00	100,00	100,00
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (обращение с ТКО)	%	98,06	98,96	99,86	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Показатели спроса по каждому ресурсу								
Объем потребления тепловой энергии	Гкал	227375	227375	227375	227375	227375	227375	227375
Объем отпущенной воды в сеть	тыс.м³/год	2745,15	3437,15	4114,11	4128,58	4143,04	4157,51	4 206,18
Среднегодовой объем стоков	тыс.м³/год	2191,75	2744,25	3284,75	3296,30	3307,85	3319,40	3358,25
Объем потребления электрической энергии	тыс.кВт·ч/год	1065773,00	1134418,24	1319403,07	1516715,44	1726355,35	1948322,79	3661283,52
Объем потребления природного газа	тыс.м³/год	205085,17	205089,48	205089,48	205089,48	205131,75	205131,75	205131,97
Объем накопления ТКО	м³/год	212488	214659	237567	260475	283384	306292	552224
Показатели степени оснащенности приборным учетом по системам коммунальных ресурсов								
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета отопления в МКД	%	37,0	37,2	37,4	37,6	37,8	38,0	38,2
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета отопления квартир в МКД	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета отопления в индивидуальных жилых домах	%	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в МКД	%	43,0	44,1	45,2	46,3	47,4	48,5	49,6
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета холодной воды квартир в МКД	%	84,3	86,3	88,3	90,3	92,3	94,3	96,3
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	%	69,9	71,3	72,7	74,1	75,5	76,9	78,3
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в МКД	%	51,0	51,9	52,8	53,7	54,6	55,5	56,4
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета горячей воды квартир в МКД	%	83,0	85,2	87,4	89,6	91,8	94,0	96,2
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	42,3	43,1	43,9	44,7	45,5	46,3	47,1
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в МКД	%	80,0	81,5	83,0	84,5	86,0	87,5	89,0

[illegible]

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения								
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	69,8	81,2	75,5	69,8	64,1	58,5	52,8
Показатели энергетической эффективности системы электроснабжения								
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	Информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Показатели негативного воздействия на окружающую среду								
Доля проб сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	81,43	84,09	82,76	83,42	83,09	83,26	83,17
Масса вывезенных ТКО с несанционированных свалок	м³	6705,00	3352,50	1676,25	838,13	419,06	209,53	104,77
Доля твердых коммунальных отходов, направленных на захоронение, в общем объеме образованных твердых коммунальных отходов	%	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку (сортировку), в общей массе образованных твердых коммунальных отходов	%	4,17	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля направленных на утилизацию отходов, выделенных в результате раздельного накопления и обработки (сортировки) твердых коммунальных отходов, в общей массе образованных твердых коммунальных отходов	%	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица № 113

Индикаторы

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт.)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
1. Водоснабжение										
1.1.	Надежность и бесперебойность систем централизованного водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения	ед./км	0,94	0,64	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
		установленная мощность источников водоснабжения	тыс.м³/сут.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	Энергетическая эффективность	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	69,80	81,15	75,48	69,80	64,13	58,46	52,78
1.3.	Качество системы водоснабжения	уровень физического износа систем и объектов водоснабжения	%	63,07	63,66	61,84	60,06	58,32	56,61	54,94
		доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО	%	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90
		доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	63,07	63,66	61,84	60,06	58,32	56,61	54,94
		ввод построенных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	1	2	0	0	2
			км	0	0	н/д	н/д	0	0	н/д
		ввод реконструированных и модернизированных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	2	2	0	0
			км	0	0	0	н/д	н/д	0	0
		обеспеченность населения приборами учета воды	%	80,10	81,93	83,75	85,58	87,40	89,23	91,06
1.4.	Доступность коммунальных услуг	общая протяженность сетей централизованного водоснабжения, в том числе:	км	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22	222,22
		города и поселки городского типа	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		сельские населенные пункты	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.5.	Затраты на мероприятия по строительству централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	6	16	0	0,21	61,86
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	н/д	н/д	0	н/д	н/д
1.6.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	н/д	0	11,89	0,35	0	0
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	н/д	н/д	0	0
		областной бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	н/д	н/д	0	0
		местный бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	н/д	н/д	0	0
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	1,37	0,68	0	0
2. Водоотведение										

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт.)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы	
		тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям									
3.3.	Качество теплоснабжения	уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения	%	80,00	82,72	82,72	82,72	82,72	82,72	82,65	
		доля сетей теплоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	21,77	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,42	
		ввод построенных объектов теплоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	1,00	21,00	
			МВт	0,00	0,00	0,00	6,80	0,00	1,80	27,00	
			км	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	н/д	0,40	
		ввод модернизированных и реконструированных объектов теплоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	11,00	
			МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
			км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	14,07	
	обеспеченность населения приборами учета тепла	%	30,91	30,98	31,05	31,12	31,19	31,26	31,33		
3.4.	Затраты на мероприятия по строительству систем теплоснабжения и объектов системы теплоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	225,00	0,00	150,00	1729,00	
		федеральный бюджет	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	н/д	н/д	
		областной бюджет	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	н/д	н/д	
		местный бюджет	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	н/д	0,00	н/д	н/д	
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	180,00	0,00	0,00	630,00	
3.5.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем теплоснабжения и объектов системы теплоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	276,50	
		федеральный бюджет	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
		областной бюджет	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
		местный бюджет	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	45,00	
4. Электроснабжение											
4.1.	Надежность и бесперебойность электроснабжения	потребление электрической энергии	МВт.ч	1065773,0	1134418,2	1319403,1	1516715,4	1726355,3	1948322,8	3661283,5	
		количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		общая протяженность сетей электроснабжения	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	Качество электроснабжения	уровень физического износа систем и объектов электроснабжения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод построенных объектов электроснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод реконструированных и модернизированных объектов электроснабжения, в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			обеспеченность населения приборами учета электроэнергии	%	93,25	94,03	94,81	95,59	96,37	97,15	97,92
4.3.	Затраты на мероприятия по строительству систем электроснабжения и объектов системы электроснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.4.	Затраты на мероприятия по реконструкции	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Ед. изм.	2024 год (факт.)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2045 годы
	(модернизации) систем электроснабжения и объектов системы электроснабжения	местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5. Газоснабжение										
5.1.	Надежность и бесперебойность газоснабжения	количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		общая протяженность газовых сетей	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.2.	Качество газоснабжения	уровень физического износа систем и объектов газоснабжения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		доля сетей газоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод дополнительных мощностей газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		ввод мощностей реконструированных (модернизированных) газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		обеспеченность населения приборами учета газа	%	64,48	65,42	66,37	67,31	68,25	69,19	69,97
5.3.	Затраты на мероприятия по строительству систем газоснабжения и объектов системы газоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.4.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем газоснабжения и объектов системы газоснабжения	бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6. Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию										
6.1.	Уровень благоустройства жилищного фонда	водоснабжением	%	28,5	28,7	29,9	32,1	35,3	39,5	44,7
		водоотведением	%	18,4	19,6	20,8	22,0	23,2	24,4	25,6
		отоплением	%	16,9	18,4	19,9	21,4	22,9	24,4	25,9
		горячим водоснабжением	%	11,6	13,1	14,6	16,1	17,6	19,1	20,6
		электроснабжением	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
		газом (сетевым, сжиженным)	%	65,4	66,0	66,0	66,0	66,1	66,1	66,2

6. Перспективная схема теплоснабжения Сысертского муниципального округа

На момент разработки Программы не предусмотрено коренного видоизменения системы теплоснабжения на территории округа.

Действующая система централизованного теплоснабжения сохранится на расчетный срок Программы.

Количественного развития промышленных предприятий и роста тепловых нагрузок потребителей в рассматриваемой перспективе не ожидается.

Покрытие тепловых нагрузок на расчетный период предлагается выполнять от действующих котельных.

Теплоснабжение существующей и проектируемой индивидуальной жилой застройки предлагается реализовать посредством индивидуальных источников тепла.

6.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

На территории Сысертского муниципального округа планируется реконструкция и строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице № 114.

Таблица № 114

Строительство новых источников тепловой энергии Сысертского муниципального округа

№ п/п	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность (МВт)
1.	Строительство газовой блочно-модульной котельной	г. Сысерть, ул. Тимирязева (по расчету) (планировочный район, зона делового, общественного и коммерческого назначения застройки)	н/д
2.	Проектирование и строительство новой котельной	с. Щелкун	н/д
3.	Проектирование и строительство новой автономной котельной для теплоснабжения МАДОУ «Детский сад № 36	с. Щелкун	0,2
4.	Строительство и ввод в эксплуатацию газовой котельной	с. Никольское	3,5
5.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Большой Исток, ул. Береговая	5,5
6.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Большой Исток, ул. Октябрьская	4,5
7.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Большой Исток ул. Советская	0,2
8.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Большой Исток ул. Пушкина	1,8
9.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Большой Исток ул. Парковая (планировочный район, зона дошкольной и общественно-деловой застройки)	1,8
10.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Большой Исток, квартал застройки ул. Октябрьская-Комсомольская (планировочный район, зона застройки индивидуальными жилыми домами)	3,8

№ п/п	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность (Мвт)
11.	Строительство газовой блочно-модульной котельной	д. Большое Седельниково, ул. Ленина (планировочный район, зона смешанной и общественно-деловой застройки)	1,4
12.	Строительство газовой блочно-модульной котельной	д. Большое Седельниково, ул. Свердлова	2,4
13.	Строительство блочно-модульной котельной	с. Патруши, ул. Революции	2,2
14.	Строительство газовой блочно-модульной котельной	с. Патруши, ул. Новая (по расчету) (планировочный район, зона делового, общественного и коммерческого назначения застройки)	н/д
15.	Строительство блочно-модульной котельной	с. Бородулино, ул. Октябрьская	1,1
16.	Строительство газовой блочно-модульной котельной	с. Бородулино, ул. Садовая (по расчету) (планировочный район, зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный)	н/д
17.	Строительство блочно-модульной котельной	п. Октябрьский	3,3
18.	Строительство газовой блочно-модульной котельной	д. Большое Седельниково, ул. Лесная (станция Седельниково)	3,9

На момент разработки Программы мероприятия по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии не предусмотрены.

Мероприятия по переоборудованию источников тепловой энергии в источники тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

6.2. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии

На момент разработки Программы мероприятия по изменению установленной мощности источников тепловой энергии не предусмотрены.

6.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с избытком располагаемой тепловой мощности (существующих резервов)

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа, согласно предоставленной информации, предложения по реконструкции, модернизации и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, отсутствуют.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа информация о запланированных мероприятиях для

обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах не предоставлена.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На момент разработки Программы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусмотрены.

6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

На момент разработки Программы Сысертского муниципального округа, согласно предоставленной информации, запланированы следующие мероприятия для обеспечения повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения:

- 1) реконструкция сети теплоснабжения (квартальной) (0,236 км);
- 2) реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра;
- 3) реконструкция сетей теплоснабжения улица Пушкина (1,560 км);
- 4) реконструкция сети теплоснабжения улица Победы, Садовая, Молодежная (0,895 км.);
- 5) реконструкция сети теплоснабжения улица Ленина, Парковая, Береговая, Октябрьская, Заводская, Колхозная, Демьяна Бедного (3,56 км);
- 6) реконструкция сети теплоснабжения улица Metallистов (0,36 км).

6.7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Инвестиционные проекты строительства (реконструкции, модернизации систем и (или) объектов коммунальной инфраструктуры) для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей согласно данным, предоставленным Администрацией Сысертского муниципального округа, представлены в таблице № 115.

Таблица № 115

Планируемые мероприятия по строительству тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемые сроки реализации проекта	Длина участка строительства
1.	Прокладка тепловых сетей 2d 300 на ТП № 4, ТП № 5	2031 год	н/д
2.	Строительство сети теплоснабжения до объектов размещенных на территории д. Большое Седельниково	2045-2045 годы	0,018

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемые сроки реализации проекта	Длина участка строительства
3.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории с. Патруши при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям	2030-2031 годы	0,354
4.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории с. Бородулино при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям	2030-2031 годы	0,023
5.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории п. Октябрьский при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям	2026-2027 годы	0,014

6.8. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа, согласно предоставленной информации, мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусмотрены.

6.9. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа, согласно предоставленной информации, мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в пункте 6.6 главы 6 настоящего документа.

6.10. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Сысертского муниципального округа, согласно предоставленной информации, мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации насосных станций не предусмотрены.

7. Перспективная схема водоснабжения Сысертского муниципального округа

На момент разработки Программы основной задачей развития централизованных систем водоснабжения Сысертского муниципального округа является бесперебойное обеспечение подачи гарантированно безопасной питьевой воды потребителям с учетом развития и преобразования территорий муниципального образования, а также обеспечение всего населения качественным централизованным водоснабжением.

Для решения данной задачи настоящей схемой предусмотрены следующие направления развития централизованной системы водоснабжения округа:

- 1) реконструкция и капитальный ремонт водопроводной сети с целью

обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надежности водоснабжения и снижения аварийности;

2) привлечение инвестиций в модернизацию объектов водоснабжения, повышение степени благоустройства зданий;

3) обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижения степени износа основных производственных фондов комплекса;

4) повышение уровня обеспечения населения питьевой водой нормативного качества, в достаточном количестве.

7.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов

На момент разработки Программы в рамках реконструкции системы водоснабжения Сысертского муниципального округа не предусмотрены мероприятия по развитию головных объектов системы водоснабжения.

7.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

На момент разработки Программы не предусмотрены мероприятия по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.

8. Перспективная схема водоотведения Сысертского муниципального округа

На момент разработки Программы в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения Сысертского муниципального округа предусмотрено дальнейшее развитие системы водоотведения на территории округа.

Система водоотведения принята полная раздельная, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой и общественной застройки, промышленных предприятий.

Производственные сточные воды, не отвечающие требованиям по совместному отведению и очистке с бытовыми стоками, должны подвергаться предварительной очистке на локальных очистных сооружениях.

8.1. Проекты по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу

На момент разработки программы предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) проектирование и реконструкция очистных сооружений, п. Бобровский;
- 2) строительство КНС п. Бобровский;
- 3) проект строительства или реконструкции очистных сооружений п. Двуреченск в комплексе с КНС;

- 4) строительство очистных сооружений г. Сысерть;
- 5) проектирование и строительство КНС п. Большой Исток (перенос с ул. Пушкина на ул. Луначарского;
- 6) проект строительства очистных сооружений с. Щелкун в комплексе с КНС.

8.2. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения

На момент разработки Программы не предусмотрены мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов системы водоотведения Сысертского муниципального округа.

9. Перспективная схема электроснабжения Сысертского муниципального округа

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа не предусмотрено мероприятий в сфере электроснабжения.

9.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, муниципального округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа не предусмотрено проектов по развитию (модернизации) источников электроэнергии.

9.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа не предусмотрено проектов по развитию (модернизации) электрических сетей.

10. Перспективная схема газоснабжения Сысертского муниципального округа

Перспективы развития системы газоснабжения разработаны Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года, Том 62 «Паспорт газоснабжения муниципального образования: Сысертский муниципальный округ Свердловской области».

В перспективе на период 2025-2045 годы запланированы следующие мероприятия по строительству газопроводов:

- 1) строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,100 км до ГГРП Первомайский и строительство ГГРП Первомайский;

- 2) строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 5,782 км до ГГРП Кашино и строительство ГГРП Кашино;
- 3) строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 6,134 км до ГГРП Кашино;
- 4) строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 0,203 км, до ГГРП Кадниково и строительство ГГРП Кадниково;
- 5) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,057 км, для возможности газоснабжения объектов в Сысертского муниципального округа;
- 6) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,748 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Квартал Чикаго (50 квартир);
- 7) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,105 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Фомино (76 квартир);
- 8) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 3,226 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Колос (88 квартир);
- 9) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 3,814 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Лечебный (61 квартир);
- 10) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,834 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Поляна (66 квартир);
- 11) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,834 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Малое Трастовский (10 квартир);
- 12) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 16,130 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Асбест (107 квартир);
- 13) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,694 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Большой Исток (2473 квартир);
- 14) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,185 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Полевой (244 квартир);
- 15) Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,562 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Большое Седельниково (672 квартир);
- 16) Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,985 км, для возможности газоснабжения до перспективного потребителя Агрофирма Патруши;
- 17) строительство газопровода высокого давления 2 категории

протяженностью 0,517 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Вьюхино (45 квартир);

18) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,146 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Ольховка (17 квартир);

19) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,723 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Черданцево (2294 квартир);

20) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,029 км до существующего газопровода Дн225;

21) строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,066 км до существующего газопровода Дн219;

22) строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 0,603 км, для возможности газоснабжения «Инвест площадка».

11. Перспективная схема обращения с ТКО в Сысертском муниципальном округе

Обращение с ТКО на территории Сысертского муниципального округа обеспечивается региональным оператором АО «Спецавтобаза» в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 31.03.2020 № 185.

В настоящее время вывоз отходов осуществляется на полигон ТБО «Северный», п. Крутой.

Главной задачей системы обращения с отходами является максимальное использование ресурсного потенциала отходов, т.е. ориентированность на извлечение вторичного сырья и минимизацию объемов захоронения отходов.

На момент разработки Программы на территории Сысертского муниципального округа из мероприятий предусмотрено обустройство и обслуживание контейнерных площадок.

12. Общая программа проектов

Общий перечень программы инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры территории Сысертского муниципального округа на период до 2045 года сформирован, в частности, на основании мероприятий по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены документами территориального планирования, Схемой теплоснабжения, Схемой водоснабжения и водоотведения, муниципальными программами:

- Схема теплоснабжения;
- Схема водоснабжения и водоотведения;
- Генеральная схема газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года;
- Стратегия социально-экономического развития Сысертского

муниципального округа до 2035 года;

- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Сысертском муниципальном округе на 2024-2030 годы»;

- Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

Общая инвестиционная программа модернизации коммунальной инфраструктуры Сысертского муниципального округа с учетом выбора источников финансирования приведена в таблице № 116.

Таблица № 116

Общая программа инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
1. Теплоснабжение																
1.1.	Замена теплосетей 2d 219 от ТП № 5 до здания администрации	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей		30000											30000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.2.	Замена ГВС от ТП № 4 до жилых домов 56, 52	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей			25000										25000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.3.	Замена теплосетей 2d 133 от ТП № 4 до Орджоникидзе, 41	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей			20000										20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.4.	Прокладка тепловых сетей 2d 300 на ТП № 4, ТП № 5	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа							20000						20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.5.	Замена теплосетей d159 от ТП № 9 до жилых домов Розы Люксембург, 59	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей								15000					15000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.6.	Замена теплосетей 2d 133 от Розы Люксембург 59 до Орджоникидзе, 54	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей									20000				20000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.7.	Замена теплосетей ТП № 4	замена изношенного оборудования, повышение												20000	20000	собственные средства ООО «Комфортный город»

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
		надежности теплоснабжения потребителей														
1.8.	Строительство газовой блочно-модульной котельной ул. Тимирязева (по расчету) (планировочный район, зона делового, общественного и коммерческого назначения застройки)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												30000	30000	внебюджетные средства
1.9.	Ввод в эксплуатацию газовой котельной по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Набережная, 37а (9,0 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		100000											100000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.10.	Ввод в эксплуатацию газовой котельной по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Двуреченск, ул. Озерная, 9а (8,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		80000											80000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.11.	Реконструкция тепловой сети п. Двуреченск (0,975 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												30000	30000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.12.	Замена теплосетей	замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей											30000		30000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.13.	Демонтаж компенсаторов	повышение эффективности		15000											15000	собственные средства ООО

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	надземной прокладкой в надземную (бесканальную)	теплоснабжения муниципального округа														«Комфортный город»
1.14.	Реконструкция сети теплоснабжения (квартальной) (0,236 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												15000	15000	собственные средства ООО «Комфортный город»
1.15.	Проектирование и строительство новой котельной	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			150000										15000	бюджетные средства
1.16.	Проектирование и строительство новой автономной котельной для теплоснабжения МАДОУ «Детский сад № 36 (0,2 Мвт)»	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												17000	17000	бюджетные средства
1.17.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				8000									8000	бюджетные средства
1.18.	Строительство теплого пункта, с. Щелкун, ул. Строителей	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				2000									2000	бюджетные средства
1.19.	Строительство теплого пункта, с. Щелкун, ул. Советская	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				2000									2000	бюджетные средства
1.20.	Строительство теплого пункта, с. Никольское, ул. Жукова, 6	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа					2000								2000	бюджетные средства
1.21.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа					6000								6000	бюджетные средства
1.22.	Строительство и ввод в	повышение эффективности		100000											100000	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	эксплуатацию газовой котельной в с. Никольское (3,5 МВт)	теплоснабжения муниципального округа														
1.23.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						2000							2000	бюджетные средства
1.24.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток, ул. Береговая (5,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				400000									400000	бюджетные средства
1.25.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток ул. Октябрьская (4,5 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				350000									350000	бюджетные средства
1.26.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток ул. Советская (0,2 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				17000									17000	бюджетные средства
1.27.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток ул. Пушкина (1,8 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		150000											150000	бюджетные средства
1.28.	Строительство блочно-модульной котельной п. Большой Исток ул. Парковая (1,8 МВт) (планировочный район, зона дошкольной и общественно-деловой застройки)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												50000	50000	внебюджетные средства
1.29.	Строительство блочно-модульной котельной квартал застройки	повышение эффективности теплоснабжения												280000	28000	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	п. Большой Исток ул. Октябрьская- Комсомольская (3,8 МВт) (планировочный район, зона застройки индивидуальными жилими домами)	муниципального округа														
1.30.	Реконструкция сетей теплоснабжения п. Большой Исток ул. Пушкина (1,560 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		25000											25000	бюджетные средства
1.31.	Реконструкция сети теплоснабжения п. Большой Исток, ул. Победы, Садовая, Молодежная (0,895 км.)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						12000							12000	бюджетные средства
1.32.	Реконструкция сети теплоснабжения п. Большой Исток ул. Ленина, Парковая, Береговая, Октябрьская, Заводская, Колхозная, Демьяна Бедного (3,56 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа											50000		50000	бюджетные средства
1.33..	Реконструкция сети теплоснабжения п. Большой Исток ул. Металлистов (0,36 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа											10000		10000	бюджетные средства
1.34.	Приобретение дизельной электростанции	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	1047,1												1047,1	собственные средства ООО «ККЗ»
1.35.	Проектирование и монтаж автоматической пожарной сигнализации и	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	444,749												444,749	собственные средства ООО «ККЗ»

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	системы оповещения и управления эвакуацией в котельной ООО «ККЗ»															
1.36.	Строительство газовой блочно-модульной котельной д. Большое Седельниково, ул. Ленина (1,4 МВт) (планировочный район, зона смешанной и общественно-деловой застройки)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												160000	160000	внебюджетные средства
1.37.	Строительство газовой блочно-модульной котельной д. Большое Седельниково, ул. Свердлова (2,4 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						160000							160000	бюджетные средства
1.38.	Вынос сетей теплоснабжения с частной территории	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						15000							15000	бюджетные средства
1.39.	Строительство сети теплоснабжения до объектов размещенных на территории д. Большое Седельниково (0,018 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												15000	15000	бюджетные средства
1.40.	Строительство блочно-модульной котельной с. Патруши, ул. Революции (2,2 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			160000										160000	бюджетные средства
1.41.	Строительство газовой блочно-	повышение эффективности теплоснабжения												160000	160000	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	модульной котельной с. Патруши, ул. Новая (по расчету) (планировочный район, зона делового, общественного и коммерческого назначения застройки)	муниципального округа														
1.42	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории с. Патруши при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям (0,354 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						17000							17000	бюджетные средства
1.43	Реконструкция котельной с. Патруши, ул. Тепличная 21	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа			100000										100000	бюджетные средства
1.44	Строительство блочно-модульной котельной с. Бородулино, ул. Октябрьская (1,1 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				100000									100000	бюджетные средства
1.45.	Строительство газовой блочно-модульной котельной с. Бородулино, ул. Садовая (по расчету) (планировочный район, зона застройки малоэтажными домами (до 4	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												100000	100000	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	этажей, включая мансардный)															
1.46.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории с. Бородулино при подключении проектируемой котельной к существующим тепловым сетям (0,023 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа						7000							7000	бюджетные средства
1.47.	Реконструкция сетей теплоснабжения с. Патруши, ул. Советская, Революции, Строителей, Тепличная, Центральная, Российская (5,890 км)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа							150000						150000	бюджетные средства
1.48.	Реконструкция сетей теплоснабжения с. Бородулино, ул. Октябрьская, Советская (0,589 км.)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа				13500									13500	бюджетные средства
1.49.	Строительство блочно-модульной котельной п. Октябрьский (3,3МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		120000											120000	бюджетные средства
1.50.	Строительство сети теплоснабжения до объектов, размещенных на территории п. Октябрьский при подключении проектируемой котельной к существующим	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		5000											5000	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	тепловым сетям (0,014 км)															
1.51.	Строительство газовой блочно-модульной котельной д. Большое Седельниково, по ул. Лесная (станция Седельниково) (3,9 МВт)	повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа												120000	120000	внебюджетные средства
1.52.	Итого в системе теплоснабжения:														3546991,85	-
2. Водоснабжение																
2.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»															
2.1.1.	Оборудование скважин частотными преобразователями (скв. № 3, 6, 4854, 8278)	экономия электрической энергии и поддержание постоянного давления в системе			150			150	150			150	150		750	бюджетные средства
2.1.2.	Замена трубопровода ХВС (чугун-ПЭ) Ду 100	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей				300		300		300		300	500		1700	бюджетные средства, внебюджетные средства
2.1.3.	Замена запорной арматуры в распределительных колодцах	уменьшение потерь при АВР на трубопроводах ХВС		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	500	1300	бюджетные средства
2.1.4.	Ограждение, освещение ЗСО. Установка охранной сигнализации	сохранность оборудования, антитеррор.			210	210	210	210	210	210	210	210	210	600	2070	бюджетные средства
2.1.5.	Устройство распределительных колодцев ХВС в местах стыковок труб по направлениям	уменьшение потерь при АВР на трубопроводах ХВС		150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	450	1650	бюджетные средства, внебюджетные средства
2.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»															
2.2.1.	Оборудование скважин частотными преобразователями	экономия электрической энергии и поддержание							250	250	250	250	250	250	1500	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
		постоянного давления в системе														
2.2.2.	Замена трубопроводов ХВС (чугун-ПЭ)	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							3000	3000	3000	3000	3000	3000	18000	бюджетные средства
2.2.3.	Замена запорной арматуры в распределительных колодцах	уменьшение потерь при АВР на трубопроводах ХВС						200	200	200	200	200	200	200	1400	бюджетные средства
2.2.4.	Ограждение, освещение ЗСО. Установка охранной сигнализации	сохранность оборудования, антитеррор.							10000	10000	10000	10000	10000	10000	60000	бюджетные средства
2.2.5.	Ремонт канализационных колодцев	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	135	бюджетные средства
2.2.6.	Замена запорной арматуры	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							100	100	100	100	100	100	600	бюджетные средства
2.2.7.	Замена насосного оборудования	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							300	300	300	300	300	300	1800	бюджетные средства
2.2.8.	Замена трубопроводов канализации	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей							2000	2000	2000	2000	2000	2000	12000	бюджетные средства
2.2.9.	Ремонт очистных сооружений	обеспечение надежности	н/д												н/д	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
		системы водоснабжения округа														
2.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»															
2.3.1.	Модернизация артезианской скважины № 7425, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 66:25:0000000:4444, Свердловская обл., Сысертский р-н, п. Октябрьский	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей	1370,434												1370,434	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)
2.3.2.	Модернизация артезианской скважины № 4259, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 66:25:0000000:4488, Свердловская обл., Сысертский р-н, 50 м северо- восточнее п. Октябрьский	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей			678,659										678,659	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)
2.3.3.	Капитальный ремонт водопровода от Быковской станции второго подъема до ул. Карла Либкнехта г. Сысерть (протяженность общая водовода 6469 м)	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		156000											156000	бюджетные средства
2.3.4.	Бурение нового ствола водозаборной скважины д. Большое Седельниково (3 скважина)	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		6000											6000	бюджетные средства
2.3.5.	Бурение новой водозаборной	обеспечение гарантированного безаварийного		8000											8000	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	скважины с. Кашино	водоснабжения потребителей														
2.3.6	Бурение новой водозаборной скважины п. Октябрьский	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		8000											8000	бюджетные средства
2.3.7	Реконструкция сети хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Большой Исток	обеспечение гарантированного безаварийного водоснабжения потребителей		11539											11539	бюджетные средства
2.4.	МУП ЖКХ «Южное»															
2.4.1	Модернизация участка водопровода участка водопровода из труб стальных трубопроводов водопровода на полиэтиленовый	повышение эффективности водоснабжения муниципального округа			350	350									700	бюджетные средства
2.5.	Коттеджный поселок Газовик» д. Токарево															
2.5.1.	Промывка, дезинфекция водопроводной сети включая накопительные резервуары, с последующей промывкой сети и ревизией запорной арматуры в водопроводных колодцах	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	10												10	внебюджетные средства
2.5.2.	Техническое обслуживание насосного оборудования станции 2-го подъема	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	25												25	внебюджетные средства
2.5.3.	Техническое обслуживание оборудования скважин №1, 2	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	25												25	внебюджетные средства
2.6.	ДОЛ «Прометей»															
2.6.1.	Промывка, дезинфекция	обеспечение надежности	15												15	внебюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	водопроводной сети включая накопительные резервуары, с последующей промывкой сети и ревизией запорной арматуры в водопроводных колодцах	водоснабжения потребителей														
2.6.2.	Техническое обслуживание насосного оборудования станции 2-го подъема	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	15												15	внебюджетные средства
2.6.3.	Техническое обслуживание оборудования скважин № 1, 2	обеспечение надежности водоснабжения потребителей	15												15	внебюджетные средства
2.7.	Итого в системе водоснабжения:														2952298,09	-
3. Водоотведение																
3.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»															
3.1.1.	Ремонт канализационных колодцев, п. Бобровский, ул. Чернавских, ул. Совхозная, ул. Демина, очистные сооружения	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоотведения потребителей				210	210		210	210		210	210		1260	бюджетные средства
3.1.2.	Замена запорной арматуры, очистные сооружения, КНС п. Бобровский, ул. Лесная, 2	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоотведения потребителей				100	100	100	100	100	100	100	500		1200	бюджетные средства
3.1.3.	Замена насосного оборудования, очистные сооружения, КНС п. Бобровский, ул. Лесная, 2	замена изношенного оборудования, повышение надежности водоотведения потребителей			200	200	200			200	200	200			1200	бюджетные средства
3.1.4.	Замена трубопроводов, очистные	замена изношенного оборудования,			250		250		250		250		250		1250	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	сооружения, насосная станция перекачки, КНС, п. Бобровский, ул. Лесная, 2	повышение надежности водоотведения потребителей														
3.1.5.	Проектирование и реконструкция очистных сооружений	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно- гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами					14208	540000							554208	бюджетные средства
3.1.6.	Строительство КНС п. Бобровский	обеспечение водоотведения социально- значимых объектов				162261,91									162261,91	бюджетные средства
3.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»															
3.2.1.	Проект строительства или реконструкции очистных сооружений п. Двуреченск в комплексе с КНС	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно- гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами	14795			570000									584795	бюджетные средства
3.2.2.	Замена квартальных канализационных сетей п. Двуреченск	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения.		200				200							400	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
		соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами														
3.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»															
3.3.1.	Строительство очистных сооружений г. Сысерть	обеспечение нормативной очистки сточных вод, предотвращения экологических нарушений, устранения сбросов в зону санитарной охраны водохранилища, и создания инфраструктуры под развитие жилой и социальной застройки согласно Генеральному плану до 2045 года		3104069											3104069	бюджет различных уровней, казначейский кредит
3.3.2.	Замена квартальных канализационных сетей г. Сысерть	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами		28000											28000	бюджетные средства
3.3.3.	Замена напорного коллектора п. Большой Исток	обеспечение населения и организаций		150											150	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
		услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно- гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами														
3.3.4.	Проектирование и строительство КНС п. Большой Исток (перенос с ул. Пушкина на ул. Луначарского	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно- гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами		142500											142500	бюджетные средства
3.4.	МУП ЖКХ «Южное»															
3.4.1.	Проект строительства очистных сооружений с. Щелкун в комплексе с КНС	обеспечение населения и организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно- гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами		341541,6											341541,6	бюджетные средства
3.4.2.	Замена квартальной канализационной	обеспечение населения и		1100											1100	бюджетные средства

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	сети по ул. Строителей с. Щелкун 200 м D150	организаций услугой качественного водоотведения, соответствующей установленным санитарно-гигиеническим требованиям, а также снижение загрязнения природных водных объектов сточными водами														
3.5.	Коттеджный поселок «Газовик» д. Токарево															
3.5.1.	Промывка, дезинфекция водопроводной сети включая накопительные резервуары, с последующей промывкой сети и ревизией запорной арматуры в водопроводных колодцах	повышение эффективности и качества водоотведения: сокращение аварийных ситуаций	50												50	внебюджетные средства
3.5.2.	Техническое обслуживание насосного оборудования станции 2-го подъема	обеспечение эффективного процесса управления системой водоотведения	70												70	внебюджетные средства
3.5.3.	Техническое обслуживание оборудования скважин № 1, 2, 3	обеспечение эффективного процесса управления системой водоотведения	70												70	внебюджетные средства
3.6.	ДОЛ «Прометей»															
3.6.1.	Гидравлическая промывка наружных канализационных сетей с использованием спец. автомобиля и илососа для	повышение эффективности и качества водоотведения: сокращение аварийных ситуаций	50												50	внебюджетные средства

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции (тыс. руб.)													Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036- 2045	Итого	
	населенного пункта Ольховка (17 квартир)															
5.25.	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,723 км, для возможности газоснабжения территории населенного пункта Черданцево (2294 квартир)	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	н/д
5.26.	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,029 км до существующего газопровода Дн225	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	н/д
5.27.	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,066 км до существующего газопровода Дн219	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа	н/д												н/д	н/д
5.28.	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 0,603 км, для возможности газоснабжения «Инвест площадка»	повышение эффективности газоснабжения муниципального округа					н/д								н/д	н/д
5.3.	Итого в системе газоснабжения:														0,00	
6. Система обращения с ТКО																
6.1	Обустройство и обслуживание контейнерных площадок на территории Сысертского	обеспечение экологически безопасного хранения, переработки и	14355,78		1556	18260	18260	18260							70691,78	средства местного бюджета

[illegible]

13. Организация реализации проектов

Предполагаемый общий объем финансирования Программы составит – 8837267,51 тыс. руб.

Финансовое обеспечение Программы по источникам реализации инвестиционных проектов приводится в таблице № 117.

Таблица № 117

Финансовое обеспечение Программы по источникам реализации инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование системы коммунальной инфраструктуры	Объем инвестиций (тыс. руб.)
1.	Система теплоснабжения	3546991,85
2.	Система водоснабжения	295298,09
3.	Система водоотведения	4924285,79
4.	Система электроснабжения	0,00
5.	Система газоснабжения	н/д
6.	Система обращения с ТКО	70691,78
7.	Всего:	3835222,63

ПРИМЕЧАНИЕ: Объемы финансирования Программы на 2025-2045 годы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению в установленном законодательством порядке при формировании местного бюджета на соответствующий год.

При снижении (увеличении) ресурсного обеспечения в установленном порядке вносятся изменения в показатели Программы.

14. Динамика уровней тарифов

Документами, определяющими прогнозные значения роста тарифов на коммунальные услуги, являются:

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с вышеуказанными документами индексы изменения тарифов на коммунальные услуги представлены в таблице № 118.

Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Сысертского муниципального округа на период 2026-2045 годы представлена в таблице № 119.

Индексы изменения цен и тарифов на период 2026-2045 годы

[illegible]

Таблица № 119

**Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Сысертского
муниципального округа**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Тарифы на услуги теплоснабжения для населения с учетом НДС:												
1.1.	ООО «УК «Энергия», п. Большой Исток	руб./Гкал	2156,46	2369,94	2590,35	2766,49	2882,69	3003,76	3132,92	3267,64	3411,41	3561,51	3718,22
1.2.	АО «Б-И РТПС», п. Большой Исток	руб./Гкал	1749,97	1923,22	2102,08	2245,02	2339,31	2437,56	2542,37	2651,70	2768,37	2890,18	3017,35
1.3.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Большой Исток	руб./Гкал	2056,94	2260,58	2470,81	2638,83	2749,66	2865,14	2988,34	3116,84	3253,98	3397,16	3546,63
1.4.	ООО «ККЗ», п. Большой Исток	руб./Гкал	2218,10	2437,69	2664,39	2845,57	2965,08	3089,62	3222,47	3361,04	3508,92	3663,32	3824,50
1.5.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Октябрьский, д. Большое Седельниково	руб./Гкал	4621,45	5078,97	5551,31	5928,80	6177,81	6437,28	6714,08	7002,79	7310,91	7632,59	7968,42
1.6.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши	руб./Гкал	1925,23	2115,82	2312,59	2469,85	2573,58	2681,67	2796,99	2917,26	3045,62	3179,62	3319,53
1.7.	МУП ЖКХ «Сысертское» с. Патруши, с. Бородулино	руб./Гкал	3882,52	4266,89	4663,71	4980,84	5190,04	5408,02	5640,56	5883,11	6141,97	6412,21	6694,35
1.8.	ООО «УК «Энергия», с. Патруши	руб./Гкал	2962,75	3256,06	3558,87	3800,87	3960,51	4126,85	4304,31	4489,39	4686,92	4893,15	5108,45
1.9.	МУП ЖКХ «Южное», с. Щелкун и с. Никольское	руб./Гкал	2349,34	2581,92	2822,04	3013,94	3140,53	3272,43	3413,14	3559,91	3716,55	3880,07	4050,80
1.10.	ПАО «Ростелеком», с. Щелкун	руб./Гкал	1787,37	1964,31	2147,00	2292,99	2389,30	2489,65	2596,70	2708,36	2827,53	2951,94	3081,82
1.11.	ПАО «КЗФ», п. Двуреченск	руб./Гкал	1793,67	1971,24	2154,57	2301,08	2397,72	2498,43	2605,86	2717,91	2837,50	2962,35	3092,70
1.12.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», с. Черданцево	руб./Гкал	2574,30	2829,16	3092,27	3302,54	3441,25	3585,78	3739,97	3900,79	4072,42	4251,61	4438,68
1.13.	ООО «Уралтеплоэнерго», г. Сысерть	руб./Гкал	3057,85	3360,58	3673,11	3922,88	4087,64	4259,32	4442,48	4633,50	4837,38	5050,22	5272,43
1.14.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», п. Верхняя Сысерть, ДОЛ «Прометей»	руб./Гкал	1969,62	2164,61	2365,92	2526,80	2632,92	2743,51	2861,48	2984,52	3115,84	3252,94	3396,07
1.15.	ООО «УК «Финский залив», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	2188,18	2404,80	2628,45	2807,19	2925,09	3047,94	3179,00	3315,70	3461,59	3613,90	3772,91
1.16.	ООО «ИнноПроф», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	2576,57	2831,65	3094,99	3305,45	3444,28	3588,94	3743,27	3904,23	4076,01	4255,36	4442,59
1.17.	ООО «РЖД», д. Большое Седельниково, ул. Лесная	руб./Гкал	3621,47	3979,99	4350,13	4645,94	4841,07	5044,39	5261,30	5487,54	5728,99	5981,06	6244,23
1.18.	ГКУ СО «Дом ребенка», п. Вьюхино	руб./Гкал	3326,65	3655,99	3996,00	4267,72	4446,97	4633,74	4832,99	5040,81	5262,60	5494,16	5735,90
2.	Тарифы на услуги водоснабжения												
2.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	28,65	31,46	34,26	36,28	37,73	39,24	40,81	42,44	44,14	45,90	47,74
2.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	20,84	22,88	24,92	26,39	27,44	28,54	29,68	30,87	32,11	33,39	34,73
2.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	29,44	32,33	35,20	37,28	38,77	40,32	41,93	43,61	45,36	47,17	49,06
2.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	28,40	31,18	33,95	35,96	37,39	38,89	40,45	42,06	43,75	45,50	47,32
2.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	63,88	70,13	76,38	80,88	84,12	87,48	90,98	94,62	98,41	102,34	106,44
3.	Тарифы на услуги водоотведения												
3.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	36,07	39,42	42,81	45,29	47,10	48,99	50,95	52,99	55,10	57,31	59,60
3.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	29,06	31,76	34,49	36,49	37,95	39,47	41,05	42,69	44,40	46,18	48,02
3.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	27,34	29,88	32,45	34,33	35,71	37,14	38,62	40,17	41,77	43,44	45,18
3.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	26,34	28,78	31,26	33,07	34,40	35,77	37,20	38,69	40,24	41,85	43,52
3.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	96,72	105,71	114,80	121,46	126,32	131,37	136,62	142,09	147,77	153,68	159,83
4.	Тариф на электрическую энергию для населения	руб./кВт·ч	6,33	7,05	7,65	8,35	8,76	9,20	9,66	10,15	10,65	11,19	11,75

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.	Цены на газ природный для населения	руб./м³	7,07	7,75	8,45	9,05	9,32	9,60	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12
6.	Тариф на услуги по организации сбора и утилизации отходов	руб./м³	647,38	675,86	703,58	731,72	760,99	791,43	823,08	856,01	890,25	925,86	962,89

Продолжение таблицы № 119

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1.	Тарифы на услуги теплоснабжения для населения с учетом НДС:											
1.1.	ООО «УК «Энергия», п. Большой Исток	руб./Гкал	3881,82	4052,62	4230,94	4417,10	4611,45	4814,35	5026,19	5247,34	5478,22	5719,26
1.2.	АО «Б-И РТПС», п. Большой Исток	руб./Гкал	3150,11	3288,72	3433,42	3584,49	3742,21	3906,86	4078,77	4258,23	4445,59	4641,20
1.3.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Большой Исток	руб./Гкал	3702,69	3865,60	4035,69	4213,26	4398,64	4592,18	4794,24	5005,19	5225,41	5455,33
1.4.	ООО «ККЗ», п. Большой Исток	руб./Гкал	3992,78	4168,46	4351,87	4543,36	4743,26	4951,97	5169,85	5397,33	5634,81	5882,74
1.5.	МУП ЖКХ «Сысертское», п. Октябрьский, д. Большое Седельниково	руб./Гкал	8319,03	8685,07	9067,22	9466,17	9882,68	10317,52	10771,49	11245,44	11740,24	12256,81
1.6.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши	руб./Гкал	3465,59	3618,07	3777,27	3943,47	4116,98	4298,13	4487,24	4684,68	4890,81	5106,00
1.7.	МУП ЖКХ «Сысертское», с. Патруши, с. Бородулино	руб./Гкал	6988,90	7296,41	7617,45	7952,62	8302,54	8667,85	9049,23	9447,40	9863,09	10297,06
1.8.	ООО «УК «Энергия», с. Патруши	руб./Гкал	5333,22	5567,88	5812,87	6068,63	6335,65	6614,42	6905,46	7209,30	7526,51	7857,67
1.9.	МУП ЖКХ «Южное», с. Щелкун и с. Никольское	руб./Гкал	4229,03	4415,11	4609,37	4812,19	5023,92	5244,98	5475,76	5716,69	5968,22	6230,82
1.10.	ПАО «Ростелеком», с. Щелкун	руб./Гкал	3217,42	3358,99	3506,79	3661,09	3822,17	3990,35	4165,92	4349,23	4540,59	4740,38
1.11.	ПАО «КЗФ», п. Двуреченск	руб./Гкал	3228,77	3370,84	3519,16	3674,00	3835,66	4004,43	4180,62	4364,57	4556,61	4757,10
1.12.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», с. Черданцево	руб./Гкал	4633,98	4837,88	5050,74	5272,98	5504,99	5747,21	6000,08	6264,09	6539,71	6827,45
1.13.	ООО «Уралтеплоэнерго», г. Сысерть	руб./Гкал	5504,42	5746,61	5999,46	6263,44	6539,03	6826,75	7127,12	7440,72	7768,11	8109,91
1.14.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», п. Верхняя Сысерть, ДЮЛ «Прометей»	руб./Гкал	3545,49	3701,49	3864,36	4034,39	4211,90	4397,23	4590,71	4792,70	5003,58	5223,73
1.15.	ООО «УК «Финский залив», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	3938,92	4112,23	4293,17	4482,07	4679,28	4885,17	5100,12	5324,52	5558,80	5803,39
1.16.	ООО «ИнноПроф», п. Верхняя Сысерть	руб./Гкал	4638,07	4842,14	5055,20	5277,63	5509,84	5752,27	6005,37	6269,61	6545,47	6833,47
1.17.	ООО «РЖД», д. Большое Седельниково, ул. Лесная	руб./Гкал	6518,98	6805,81	7105,27	7417,90	7744,29	8085,04	8440,78	8812,17	9199,91	9604,70
1.18.	ГКУ СО «Дом ребенка», п. Вьюхино	руб./Гкал	5988,28	6251,77	6526,84	6814,03	7113,84	7426,85	7753,63	8094,79	8450,96	8822,81
2.	Тарифы на услуги водоснабжения											
2.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	49,65	51,64	53,70	55,85	58,08	60,41	62,82	65,34	67,95	70,67
2.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	36,12	37,56	39,06	40,62	42,25	43,94	45,70	47,53	49,43	51,40
2.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	51,02	53,06	55,18	57,39	59,68	62,07	64,56	67,14	69,82	72,62
2.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	49,21	51,18	53,22	55,35	57,57	59,87	62,26	64,75	67,34	70,04
2.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	110,69	115,12	119,73	124,52	129,50	134,68	140,06	145,67	151,49	157,55
3.	Тарифы на услуги водоотведения											
3.1.	МУП ЖКХ «Бобровское»	руб./м³	61,99	64,46	67,04	69,72	72,51	75,41	78,43	81,57	84,83	88,22
3.2.	МУП ЖКХ «Двуреченское»	руб./м³	49,95	51,94	54,02	56,18	58,43	60,77	63,20	65,73	68,35	71,09
3.3.	МУП ЖКХ «Сысертское»	руб./м³	46,99	48,87	50,82	52,86	54,97	57,17	59,46	61,83	64,31	66,88
3.4.	МУП ЖКХ «Южное»	руб./м³	45,26	47,07	48,96	50,91	52,95	55,07	57,27	59,56	61,94	64,42
3.5.	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	руб./м³	166,22	172,87	179,79	186,98	194,46	202,24	210,33	218,74	227,49	236,59
4.	Тариф на электрическую энергию для населения	руб./кВт·ч	12,33	12,95	13,60	14,28	14,99	15,74	16,53	17,35	18,22	19,13
5.	Цены на газ природный для населения	руб./м³	11,46	11,80	12,16	12,52	12,90	13,28	13,68	14,09	14,52	14,95
6.	Тариф на услуги по организации сбора и утилизации отходов	руб./м³	1001,41	1041,46	1083,12	1126,45	1171,50	1218,36	1267,10	1317,78	1370,49	1425,31

15. Прогноз расходов населения на оплату коммунальных ресурсов, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности расходов на коммунальные услуги

Расчет показателей критериев доступности осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Исходной базой для оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги служат прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз величины прожиточного минимума;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи (в ряде субъектов Российской Федерации этот критерий называют коэффициентом покупательной способности) определяется как отношение общего прогнозируемого совокупного платежа граждан за все потребляемые ими коммунальные услуги в расчете на одного человека в месяц на среднедушевой доход населения в месяц.

Уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы 22-ЖКХ (сводная).

Необходимость оценки критерия «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» обусловлена тем, что эта доля оказывает существенное влияние на уровень доходов населения муниципального образования, и, как следствие, на долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, а также размер бюджетных средств на выплату субсидий.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг

в муниципальном образовании определяется как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения в муниципальном образовании:

Число семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг для целей определения доступности для граждан платы за коммунальные услуги принимается равным числу семей на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее – субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом Российской Федерации. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму (часть 1 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации, в порядке, определенном Правилами предоставления субсидий на оплату жилья и коммунальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

Значение критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги, согласно приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», приведены в таблице № 120.

Таблица № 120

**Значение критериев доступности для граждан платы
за коммунальные услуги**

№ п/п	Наименование показателя	Уровень доступности		
		высокий	доступный	недоступный
1.	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (%)	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
2.	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (%)	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85

В случае, если при реализации мероприятий, рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного на территории Свердловской области, потребители (население) оплачивает величину предельного индекса, а величина превышения оплачивается в рамках субсидий и расходов бюджета на социальную поддержку. Также субсидии для оплаты жилищно-коммунальных услуг предоставляются при превышении расходов семьи на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, исчисленных исходя из соответствующего регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, над суммой, соответствующей (эквивалентной) максимально допустимой доле расходов граждан (22%) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Расчет показателей доступности коммунальных услуг в Сысертском муниципальном округе приведен в таблице № 121.

Таблица № 121

Показатели доступности для граждан Сысертского муниципального округа до 2045 года

Показатель	Единицы	2024 год (факт.)	2029 год	2030-2045 годы
Сумма начисленной платы за коммунальные услуги	тыс. руб./чел.	7787,42	7476,12	7766,57
Среднедушевой доход	тыс. руб./чел.	46359,06	53854,06	82881,36
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе граждан	%	14,00	11,57	7,81

16. Модель для расчета программы

Расчет основных целевых показателей Программы проводился исходя из данных, полученных от Администрации Сысертского муниципального округа, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса, а также Управления Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области и Курганской области.

За основу Программы взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики текущего оборудования. Базовым периодом для разработки принят 2024 год.

Прогнозные показатели рассчитаны на основании данных действующих документов территориального планирования. Также сделаны выводы по существующему состоянию систем коммунальной инфраструктуры.